

ERG S.P.A.

Torre WTC
 via De Marini, 1 - 16149 Genova
 Tel 0102401 - Fax 0102401585
 www.erg.eu

SEDE LEGALE

via De Marini, 1
 16149 Genova



Comunicato stampa

Il Consiglio di Amministrazione di ERG S.p.A. approva i risultati consolidati del primo trimestre 2024

*MOL consolidato adjusted*¹: 165 milioni di Euro, 164 milioni nel primo trimestre 2023
Risultato netto di Gruppo adjusted: 78 milioni di Euro, 78 milioni nel primo trimestre 2023²
Guidance 2024 confermata, Ebitda compreso tra 520 e 580 milioni di Euro

- **Risultati solidi nel primo trimestre** – Risultati in lieve aumento rispetto allo stesso periodo del 2023 nonostante uno scenario prezzi in forte contrazione, principalmente per effetto di produzioni in crescita grazie al contributo dei nuovi impianti, oggetto di repowering o greenfield sviluppati internamente, e acquisizioni effettuate nel corso del 2023 e ad inizio 2024. Il minore scenario di mercato impatta solo in parte sui risultati grazie alla policy di copertura del Gruppo che prevede vendite attraverso tariffe fisse, contratti PPA e CFD.
- **Ingresso nel mercato USA** – Il 24 aprile è stato perfezionato il closing per l'acquisizione da Apex Clean Energy Holdings LLC del 75% del portafoglio composto da un impianto eolico ed uno solare in USA, entrambi in esercizio, per complessivi 317 MW di capacità installata e una produzione stimata di circa 1 TWh. Si specifica che i risultati del trimestre non riflettono ancora gli effetti di tale acquisizione.
- **Avviata l'energizzazione del terzo repowering eolico** – In aprile, avviata l'energizzazione del parco eolico di Mineo-Militello-Vizzini (101 MW), il terzo e più ampio nel portafoglio degli impianti del Gruppo oggetto di un intervento di totale rinnovamento tecnologico a conferma della centralità del repowering nella strategia di business di ERG.
- **Crescita e PPA** – Nel corso del trimestre è stato avviato l'impianto eolico greenfield di Roccapalumba in Sicilia per 47 MW. I ricavi relativi all'intera produzione saranno venduti attraverso un PPA ventennale di tipo Pay-as-Produced con Google, strumento fondamentale in un contesto di forte volatilità dei prezzi.
- **Strategia Finanziaria** – Fitch ha confermato per ERG un Long Term Issuer Default Rating (IDR) di BBB- stable outlook e un senior unsecured rating BBB-. In uno scenario energetico caratterizzato da una crescente volatilità, il rating riflette la solidità del modello di business del Gruppo e del suo portafoglio.
- **ESG** – ERG inserita a febbraio per il secondo anno consecutivo nella "A List" di CDP a conferma della validità delle strategie di decarbonizzazione implementate dal Gruppo. Nel mese di gennaio ERG si conferma tra le "Global 100 Most sustainable corporations in the world" di Corporate Knights al 28° posto (precedente 53°), prima tra le italiane.
- **Guidance 2024** – Confermata la guidance con un margine operativo lordo stimato nell'intervallo compreso tra 520 e 580 milioni, gli investimenti sono previsti nel range compreso tra 550 e 600 milioni. L'indebitamento finanziario netto è atteso tra 1.750 e 1.850 milioni³, inclusivo della distribuzione del dividendo ordinario di 1 euro per azione.
- **Raggiunta la parità di genere nel nuovo CDA** – L'assemblea degli Azionisti di ERG ha nominato il nuovo Consiglio di Amministrazione per il prossimo triennio con l'ingresso di quattro nuove consigliere. Viene così raggiunta la parità di genere nella composizione del Cda, che oggi risulta formato da sei uomini e sei donne.

1 A partire dal presente comunicato, i risultati economici adjusted includono gli impatti contabili dell'IFRS 16. I risultati comparativi del 2023 sono pertanto riesposti in coerenza con il nuovo approccio definito dal Gruppo.

2 Si precisa che il risultato netto di Gruppo adjusted, relativamente al periodo comparativo 2023, si riferisce al perimetro delle "Attività continue" e non include pertanto il contributo del business termoelettrico ceduto nel mese di ottobre 2023.

3 L'indebitamento finanziario netto indicato è "ante IFRS 16". Non include pertanto la passività IFRS 16 pari rispettivamente a 172 milioni (esercizio 2023 effettivo) e a 210 milioni (guidance 2024).

Genova, 15 maggio 2024 – Il Consiglio di Amministrazione di ERG S.p.A. ha approvato i risultati consolidati del primo trimestre 2024.

Paolo Merli Amministratore Delegato di ERG ha commentato:

“Nel primo trimestre 2024, in un contesto di contrazione e forte volatilità dei prezzi dell’energia, ERG ha dato nuovamente prova di forte resilienza registrando risultati solidi ed in lieve aumento rispetto all’anno precedente, grazie soprattutto al contributo della nuova capacità installata, tra cui i nostri primi progetti di repowering. In aprile abbiamo finalizzato l’ingresso nel mercato delle rinnovabili USA, che inizierà a dare un contributo economico a partire dal secondo trimestre. Nonostante uno scenario prezzi complesso, per il 2024 confermiamo la guidance per un margine operativo lordo stimato nel range 520-580 milioni ed investimenti per 550 - 600 milioni. L’indebitamento finanziario netto è atteso tra 1.750 e 1.850 milioni, inclusivo della distribuzione del dividendo ordinario di 1 euro per azione.”

HIGHLIGHTS

Anno 2023 ⁽¹⁾	(milioni di Euro)	1° trimestre	
		2024	2023 ⁽¹⁾
PRINCIPALI DATI ECONOMICI			
741	Ricavi	218	213
534	Margine operativo lordo adjusted ⁽²⁾	165	164
312	Risultato operativo netto adjusted	105	106
226	Risultato netto di Gruppo adjusted	78	78
219	Risultato netto di Gruppo reported ⁽³⁾	77	76
72%	Ebitda Margin %	76%	77%
PRINCIPALI DATI FINANZIARI			
3.757	Capitale investito netto	3.890	3.408
2.140	Patrimonio netto	2.210	2.187
1.445	Indebitamento finanziario netto (ante IFRS 16) ⁽⁴⁾	1.500	1.206
1.617	Indebitamento finanziario netto (post IFRS 16) ⁽⁴⁾	1.680	1.363
40%	Leva finanziaria ante IFRS 16 ⁽⁵⁾	40%	35%

(1) A partire dal presente comunicato, i risultati economici adjusted includono gli impatti contabili dell'IFRS 16. I risultati comparativi del 2023 sono stati pertanto riesposti in coerenza con il nuovo approccio definito dal Gruppo.

(2) Gli indicatori economici adjusted non includono gli special items e le relative imposte teoriche correlate.

(3) Gli indicatori economici reported sono calcolati sulla base degli schemi di bilancio ed includono gli special items e le relative imposte correlate. Si ricorda inoltre che il dato comparativo 2023 include il risultato del business termoelettrico, ceduto nel mese di ottobre 2023.

(4) L'indebitamento finanziario netto viene indicato nella duplice misura «ante IFRS 16», escludendo la passività legata all'applicazione dell'IFRS 16 e «post IFRS 16», includendo la suddetta passività.

(5) La leva finanziaria ante IFRS 16 è calcolata rapportando l'indebitamento finanziario netto ante IFRS 16 e il capitale investito netto, non inclusivo dei Right of use assets.

Anno 2023			1° trimestre	
			2024	2023
DATI OPERATIVI				
3.266	Totale capacità installata a fine periodo	MW	3.358	3.036
6.139	Totale produzioni di energia elettrica	GWh	1.947	1.780
1.496	Capacità installata Italia a fine periodo	MW	1.543	1.440
2.784	Produzione di energia elettrica in Italia	GWh	875	784
600	Capacità installata Francia a fine periodo	MW	645	600
1.315	Produzione di energia elettrica in Francia	GWh	391	396
327	Capacità installata Germania a fine periodo	MW	327	327
629	Produzione di energia elettrica in Germania	GWh	202	203
311	Capacità installata UK & Nordics a fine periodo	MW	311	311
455	Produzione di energia elettrica UK & Nordics	GWh	166	132
266	Capacità installata Spagna a fine periodo	MW	266	92
213	Produzione di energia elettrica in Spagna	GWh	80	35
266	Capacità installata in Est Europa	MW	266	266
742	Produzione di energia elettrica in Est Europa	GWh	233	230
489	Investimenti ⁽⁶⁾	milioni di Euro	154	66
636	Dipendenti a fine periodo ⁽⁷⁾	Unità	643	589
117	RICAVI NETTI UNITARI ⁽⁸⁾	Euro/MWh	107	116
109	Italia - Eolico	Euro/MWh	120	116
342	Italia - Solare	Euro/MWh	394	327
93	Francia - Eolico	Euro/MWh	83	93
96	Francia - Solare	Euro/MWh	91	94
140	Germania - Eolico	Euro/MWh	89	152
111	UK & Nordics - Eolico	Euro/MWh	79	83
123	Spagna - Solare	Euro/MWh	51	143
91	Est Europa - Eolico	Euro/MWh	88	99

(6) In immobilizzazioni materiali ed immateriali. Il dato del primo trimestre 2024 include inoltre gli investimenti relativi ad operazioni di Merger & Acquisition pari a 84 milioni a seguito dell'acquisizione di un portafoglio eolico e solare in Francia per complessivi 73,2 MW.

(7) Il dato comparativo del primo trimestre 2023 non include il personale dedicato a garantire il funzionamento della centrale cogenerativa CCGT ceduta nel mese di ottobre 2023.

(8) I ricavi netti unitari (espressi al netto delle restituzioni clawback) sono espressi in Euro/MWh e vengono calcolati rapportando la produzione della tecnologia ai ricavi catturati sui mercati dell'energia, inclusivi degli impatti delle coperture, degli eventuali incentivi spettanti e dei relativi costi variabili associati alla produzione/vendita tra i quali, a titolo di esempio, costi di sbilanciamento e fee di accesso al mercato.

COMMENTO AI RISULTATI DEL TRIMESTRE

Nel primo trimestre 2024 i **ricavi adjusted** sono pari a 218 milioni, in lieve aumento rispetto al primo trimestre 2023 (213 milioni), principalmente a seguito del contributo derivante dalla maggiore capacità in esercizio in un contesto di maggiore ventosità riscontrata nel periodo. I maggiori volumi di produzioni sono stati quasi interamente compensati dai minori prezzi di mercato, sensibilmente inferiori rispetto al primo trimestre 2023. Il minore scenario di mercato impatta solo in parte sui risultati in quanto il Gruppo adotta una policy di copertura che prevede vendite attraverso tariffe fisse, contratti di Power Purchase Agreement (PPA) a condizioni di prezzo prestabilite e contratti finanziari.

Le produzioni sono risultate pari a 1,9 TWh, in aumento di 0,2 TWh rispetto al primo trimestre 2023 (+9%), grazie al contributo dei nuovi parchi sviluppati internamente ed entrati in esercizio e alle acquisizioni effettuate nel secondo semestre del 2023 e ad inizio 2024, oltre alla maggiore ventosità registrata in Italia e in UK & Nordics.

Il **marginale operativo lordo adjusted**, al netto degli special items, si attesta a 165 milioni, in linea rispetto ai 164 milioni registrati nel primo trimestre 2023.

ITALIA

- **Eolico (+16 milioni)**: margine operativo lordo pari a 86 milioni, in aumento rispetto al primo trimestre 2023 (70 milioni) grazie principalmente al contributo derivante dai parchi oggetto di repowering e greenfield entrati in esercizio a partire dal secondo semestre 2023 e ad inizio 2024, alla maggior ventosità riscontrata nel periodo e all'effetto sui prezzi di vendita derivante dall'incentivo GRIN pari a 42 Euro/MWh nel 2024 (nullo nel 2023). Quest'ultimo effetto è stato sostanzialmente compensato da uno scenario di mercato in forte riduzione rispetto al medesimo periodo del 2023. Le produzioni sono state pari a 834 GWh nel primo trimestre 2024 rispetto ai 738 GWh del primo trimestre 2023.
- **Solare (+2 milioni)**: margine operativo lordo pari a 15 milioni, in aumento rispetto al primo trimestre 2023 (13 milioni) principalmente grazie al miglior prezzo catturato per effetto delle coperture effettuate in linea con le policy di Gruppo, in parte compensati dal minor irraggiamento riscontrato nel periodo e da alcuni fermi per repowering dei pannelli. Le produzioni sono state pari a 41 GWh nel primo trimestre 2024 rispetto a 46 GWh del primo trimestre 2023.

ESTERO

- **Eolico (-15 milioni)**: margine operativo lordo pari a 67 milioni, in contrazione rispetto al primo trimestre 2023 (81 milioni) prevalentemente per effetto dei minori prezzi catturati, solo in parte compensati dalla maggiore ventosità registrata rispetto al trimestre comparativo e dall'effetto perimetro legato ai neoacquisiti parchi eolici in Francia (16 GWh). In un contesto generale di prezzi di mercato inferiori, l'effetto prezzo è stato particolarmente significativo in Germania dove le produzioni sono vendute con contratti CfD ad una via. Le produzioni sono state pari a 972 GWh nel primo trimestre 2024 rispetto ai 944 GWh dell'analogo periodo del 2023.
- **Solare (-2 milioni)**: margine operativo lordo pari a 2 milioni, in contrazione rispetto al primo trimestre 2023 (5 milioni) per effetto dei minori prezzi di mercato e di un trimestre 2023 che aveva beneficiato di prezzi di copertura particolarmente elevati in Spagna. Le produzioni sono state pari a 100 GWh nel primo trimestre 2024 rispetto ai 52 GWh dell'analogo periodo del 2023 principalmente per effetto perimetro legato ai nuovi parchi fotovoltaici acquisiti in Francia ad inizio 2024 ed in Spagna nel secondo semestre 2023, in parte compensato dal minor irraggiamento.

Complessivamente l'effetto perimetro legato alla nuova capacità operativa è pari a 6 milioni grazie al pieno contributo dei nuovi impianti repowering e *greenfield* sviluppati internamente ed entrati in esercizio, oltreché alle acquisizioni effettuate nel corso del 2023 e ad inizio 2024.

Si segnala che il margine operativo lordo complessivo risente delle politiche di copertura dei prezzi dell'energia elettrica effettuate in linea con le risk policy del Gruppo.

Il **risultato operativo netto adjusted** è pari a 105 milioni (106 milioni nel primo trimestre 2023). Gli ammortamenti sono stati pari a 59 milioni, in linea con il primo trimestre 2023 (58 milioni) e riflettono il pieno contributo dei nuovi asset ac-

quisiti nel periodo e sviluppati internamente (4 milioni) in parte compensato dall'allungamento della vita utile degli asset eolici esteri (-3 milioni) per effetto dei programmi di "Lifetime extension", avviati a partire dal secondo trimestre 2023.

Il **risultato netto di Gruppo adjusted** è pari a 78 milioni, in linea rispetto al primo trimestre 2023 (78 milioni⁴), e riflette, oltre a quanto già commentato, minori oneri finanziari per 3 milioni per effetto della miglior remunerazione della liquidità di Gruppo derivante dall'andamento dei tassi di interesse e maggiori imposte per 3 milioni, in aumento a seguito del venir meno dal 2024 del beneficio fiscale in Italia dell'ACE⁵ (Aiuto alla crescita economica).

Il **risultato netto di Gruppo reported** è pari a 77 milioni, comprensivo degli impatti net tax degli special items, in linea rispetto ai 76 milioni del primo trimestre 2023⁶.

Nel primo trimestre 2024, gli **investimenti** sono stati pari a 154 milioni (66 milioni nel primo trimestre 2023) e si riferiscono principalmente ad **investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali** correlati all'acquisizione in Francia di parchi eolici e fotovoltaici (73 MW), al Repowering sui parchi italiani per circa 177 MW di nuova capacità eolica, alla costruzione di parchi Greenfield in Italia (47 MW) Francia (59 MW) e UK (47 MW) e all'avvio delle attività del primo progetto Recharge (13 MW).

L'**indebitamento finanziario netto ante IFRS 16** risulta pari a **1.500 milioni**, in aumento (+55 milioni) rispetto al 31 dicembre 2023 (1.445 milioni). La variazione riflette l'effetto della recente acquisizione di un portafoglio eolico e solare in Francia (84 milioni⁷), del completamento del programma di acquisto azioni proprie (buy-back) per 37 milioni, degli investimenti del trimestre (69 milioni) legati allo sviluppo su progetti di Repowering in Italia e allo sviluppo di parchi eolici in Francia e UK, in parte compensata dal positivo flusso di cassa del trimestre (138 milioni⁸).

L'**indebitamento finanziario netto post IFRS 16** include la passività (ex IFRS 16) relativa all'attualizzazione dei pagamenti futuri dei canoni di locazione pari al 31 marzo 2024 a 179 milioni (172 milioni al 31 dicembre 2023).

4 Il dato comparativo del primo trimestre 2023 si riferisce al risultato netto delle attività continue di Gruppo, non includendo pertanto il contributo del business termoelettrico, ceduto in data 17 ottobre 2023.

5 Aiuto alla crescita economica (ACE), abrogato dall'art.5 del D.Lgs. 30 dicembre 2023 n. 216.

6 Si ricorda che il risultato netto di Gruppo reported del primo trimestre 2023 includeva il contributo del business termoelettrico, ceduto in data 17 ottobre 2023.

7 L'acquisizione è stata perfezionata nel mese di gennaio 2024.

8 Include il margine operativo lordo adjusted e la variazione del capitale circolante.

ULTERIORI INFORMAZIONI

REMUNERAZIONE AMMINISTRATORI INVESTITI DI CARICHE

Il Consiglio di Amministrazione – su proposta del Comitato Nomine e Compensi e previo parere favorevole dello stesso ai sensi della Procedura per le operazioni con Parti Correlate, relativamente alle operazioni di minore rilevanza, nonché sentito il parere favorevole del Collegio Sindacale – ha determinato, in conformità con la vigente Politica in materia di remunerazione della Società, la remunerazione del Presidente, del Vice Presidente Esecutivo, del Vice Presidente e dell'Amministratore Delegato per gli esercizi 2024-2026 nonché, sempre su proposta del Comitato Nomine e Compensi e previo parere favorevole del Collegio Sindacale, la remunerazione di quei membri del Comitato Strategico che non sono dipendenti del Gruppo e non ricoprono cariche nel Consiglio di Amministrazione, per gli esercizi 2024-2026.

SISTEMA LTI 2024-2026

Il Consiglio di Amministrazione – su proposta del Comitato Nomine e Compensi e previo parere favorevole dello stesso ai sensi della Procedura per le operazioni con Parti Correlate, relativamente alle operazioni di minore rilevanza, nonché sentito il parere favorevole del Collegio Sindacale – ha definito le condizioni necessarie a dare attuazione al Piano di incentivazione pluriennale (Sistema LTI 2024-2026), approvato dal precedente Consiglio di Amministrazione, sempre su proposta del Comitato Nomine e Compensi e sentito il parere favorevole del Collegio Sindacale, il 12 marzo 2024 nonché dall'Assemblea degli Azionisti del 23 aprile 2024 ai sensi dell'articolo 114-*bis* del Testo Unico della Finanza. Si richiama al riguardo quanto illustrato nel documento informativo redatto ai sensi dell'art. 114-*bis* del Testo Unico della Finanza e nella Relazione sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti, predisposta ai sensi dell'art. 123-*ter* del Testo Unico della Finanza, disponibili sul sito internet della Società (www.erg.eu). La Società provvederà a fornire al mercato le informazioni relative al Piano di incentivazione pluriennale (Sistema LTI 2024-2026) in occasione delle comunicazioni previste dall'art. 84-*bis*, comma 5, del Regolamento Emittenti.

BASIS FOR PREPARATION

Informativa trimestrale

Il presente comunicato sui risultati consolidati del Gruppo ERG relativi al primo trimestre 2024 è stato redatto su base volontaria in ottemperanza a quanto stabilito dall'art. 82-ter del Regolamento Emittenti (delibera CONSOB n. 11971 del 14 maggio 1999 e successive modificazioni).

Le informazioni economiche, patrimoniali e finanziarie, laddove non diversamente indicato, sono state redatte conformemente ai criteri di valutazione e di misurazione stabiliti dagli International Financial Reporting Standards (IFRS). I criteri di rilevazione e valutazione adottati nella preparazione dei risultati del primo trimestre 2024 sono gli stessi adottati nella redazione della Relazione Finanziaria Annuale 2023 alla quale si rinvia.

Gli importi riportati nel presente documento, se non diversamente indicati, sono espressi in Euro.

Settori operativi

I risultati operativi sono esposti e commentati con riferimento alle diverse aree geografiche in cui ERG opera, in coerenza con le metodologie interne di misurazione dei risultati del Gruppo. Si precisa che i risultati, esposti per area geografica, riflettono anche le attività di vendita dell'energia sui mercati effettuate dall'Energy Management di Gruppo, oltre all'adozione di efficaci coperture del margine di generazione. Queste ultime contemplano, tra l'altro, l'utilizzo di strumenti di copertura del rischio prezzo da parte dell'Energy Management: per una più chiara rappresentazione dei business a livello di area geografica e, in subordine, per tecnologia, i risultati dell'eolico e del solare includono le coperture effettuate relativamente alle fonti rinnovabili ("RES").

Indicatori alternativi di performance (IAP) e Risultati adjusted

Nel presente documento sono utilizzati alcuni Indicatori Alternativi di Performance (IAP) che sono differenti dagli indicatori finanziari espressamente previsti dai Principi Contabili Internazionali IAS/IFRS adottati dal Gruppo.

Tali indicatori alternativi sono utilizzati dal Gruppo al fine di agevolare la comunicazione delle informazioni sui risultati dei business nonché sull'indebitamento finanziario netto.

Si precisa che, al fine di facilitare la comprensione dell'andamento gestionale dei business, i risultati economici sono esposti con l'esclusione delle componenti reddituali significative aventi natura non usuale (special items): tali risultati sono indicati con la definizione "Risultati adjusted". Sono altresì definiti "Risultati reported" i risultati che includono le componenti reddituali significative aventi natura non usuale (special items). Per la definizione degli indicatori e la riconciliazione dei relativi importi si rimanda a quanto indicato nello specifico capitolo Indicatori Alternativi di Performance.

IFRS 16

A partire dal presente comunicato il Gruppo, in linea con la prassi di settore, include nei propri risultati economici adjusted anche gli effetti dell'IFRS 16. I dati comparativi sono stati riesposti in coerenza con il nuovo approccio.

L'indebitamento finanziario netto viene indicato nella duplice misura «ante IFRS 16», escludendo la passività legata all'applicazione dell'IFRS 16, che «post IFRS 16», includendo la suddetta passività.

Consolidamento dell'acquisizione del portafoglio eolico e solare in Francia

Relativamente alla recente acquisizione di impianti eolici e fotovoltaici in Francia, avvenuta nel corso del primo trimestre 2024, in occasione del presente comunicato si è proceduto ad effettuare un esercizio di Purchase Price Allocation in base alle informazioni disponibili; coerentemente con quanto indicato dall'IFRS 3 e in considerazione del ridotto periodo di tempo intercorso tra l'acquisizione e la predisposizione del presente comunicato, tale esercizio è da considerarsi provvisorio e suscettibile di modifiche e affinamenti.

Maggiori dettagli in merito all'attribuzione dei plusvalori e i relativi effetti contabili saranno indicati nella Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2024. Al riguardo si ricorda che in base a quanto previsto dall'IFRS 3, la valutazione delle attività e passività potrà eventualmente essere oggetto di modifiche nei dodici mesi successivi alla data di acquisizione.

La presente informativa trimestrale riflette gli impatti del consolidamento integrale del portafoglio eolico e solare (per complessivi 73,2 MW) a partire dal 1° gennaio 2024.

Rischi ed incertezze relativi all'evoluzione della gestione

In riferimento alle stime ed alle previsioni contenute nel presente documento ed in particolare nella sezione Evoluzione prevedibile della gestione, si evidenzia che i risultati effettivi potrebbero differire rispetto a quelli annunciati in relazione ad una molteplicità di fattori, tra cui: l'evoluzione futura dei prezzi, le performance operative degli impianti, le condizioni anemologiche, e di irraggiamento, l'impatto delle regolamentazioni del settore energetico e in materia ambientale, altri cambiamenti nelle condizioni di business e nell'azione della concorrenza.

Attestazione Dirigente Preposto

Il Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Michele Pedemonte, dichiara ai sensi del comma 2 articolo 154-bis del testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente documento corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

Il presente comunicato stampa, emesso il 15 maggio 2024 è a disposizione del pubblico sul sito internet della Società (www.erg.eu) nella sezione "Media/Comunicati Stampa", presso Borsa Italiana S.p.A. e sul meccanismo di stoccaggio autorizzato eMarket Storage (www.emarketstorage.com).

Contatti:

Emanuela Delucchi Chief ESG, IR & Communication Officer – tel. + 39 010 2401806 – e-mail: edelucchi@erg.eu

Anna Cavallarin Head of Media Relations – tel. + 39 010 2401804 cell. + 39 339 3985139 – e-mail: acavallarin@erg.eu

Matteo Bagnara IR – tel. + 39 010 2401423 – e-mail: ir@erg.eu

www.erg.eu - @ergnow

RISULTATI PER PAESE

Anno 2023 ⁽¹⁾	(milioni di Euro)	1° trimestre		Δ
		2024	2023 ⁽¹⁾	
RICAVI ADJUSTED				
374	Italia	119	105	15
367	Eestero	98	109	(11)
124	Francia	33	37	(4)
89	Germania	18	31	(13)
54	UK & Nordics	20	11	9
27	Spagna	4	5	(1)
73	Est Europa	22	24	(2)
35	Corporate	9	8	1
(35)	Ricavi infrasettori	(9)	(8)	(1)
741	Totale ricavi adjusted	218	213	4
MARGINE OPERATIVO LORDO ADJUSTED				
299	Italia	101	83	18
256	Eestero	69	86	(17)
81	Francia	22	27	(5)
68	Germania	13	28	(15)
38	UK & Nordics	15	8	7
20	Spagna	2	4	(2)
49	Est Europa	18	19	(1)
(21)	Corporate	(5)	(5)	0
534	Margine operativo lordo adjusted	165	164	1
AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI ADJUSTED				
(121)	Italia	(31)	(30)	(0)
(97)	Eestero	(28)	(27)	(1)
(40)	Francia	(11)	(12)	0
(20)	Germania	(5)	(7)	2
(13)	UK & Nordics	(4)	(3)	(2)
(6)	Spagna	(3)	(1)	(2)
(18)	Est Europa	(5)	(4)	(0)
(4)	Corporate	(1)	(1)	(0)
(223)	Ammortamenti e svalutazioni adjusted	(59)	(58)	(1)

(1) Come indicato nelle premesse, a partire dal presente comunicato, i risultati economici *adjusted* includono gli impatti contabili dell'IFRS 16. Pertanto, i risultati comparativi del 2023 sono stati riesposti in coerenza con il nuovo approccio definito dal Gruppo.

Anno 2023 ⁽¹⁾	(milioni di Euro)	1° trimestre		
		2024	2023 ⁽¹⁾	Δ
RISULTATO OPERATIVO NETTO ADJUSTED				
177	Italia	70	52	18
159	Estero	41	59	(18)
41	Francia	11	15	(5)
48	Germania	8	21	(13)
25	UK & Nordics	10	5	5
15	Spagna	(1)	3	(4)
31	Est Europa	13	14	(1)
(25)	Corporate	(6)	(6)	0
312	Risultato operativo netto adjusted	105	106	(0)
INVESTIMENTI⁽²⁾				
219	Italia	58	39	19
265	Estero	95	26	69
25	Francia	93	11	82
3	Germania	0	0	0
45	UK & Nordics	1	16	(14)
190	Spagna	0	0	0
2	Est Europa	0	0	0
4	Corporate	0	0	(0)
489	Totale investimenti	154	66	87

(1) Come indicato nelle premesse, a partire dal presente comunicato, i risultati economici *adjusted* includono gli impatti contabili dell'IFRS 16. Pertanto, i risultati comparativi del 2023 sono stati riesposti in coerenza con il nuovo approccio definito dal Gruppo.

(2) Includono investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali ed investimenti tramite operazioni di *Merger & Acquisition* (84 milioni nel primo trimestre 2024). Si segnala che i dati non includono l'incremento dei Right of Use assets.

MERCATO DI RIFERIMENTO

SCENARIO PREZZI

Anno 2023		1° trimestre	
		2024	2023
Scenario prezzi base load (Euro/MWh)			
Italia			
127	PUN ⁽¹⁾	92	157
0	Tariffa incentivante (ex Certificati verdi) - Italia	42	0
41	TTF	27	55
83	CO ₂	60	87
Estero			
97	Francia	63	130
95	Germania	67	115
144	Polonia	94	176
112	di cui <i>Energia Elettrica</i>	82	130
32	di cui <i>Certificati d'Origine</i>	12	47
104	Bulgaria	74	129
133	Romania	103	158
104	di cui <i>Energia Elettrica</i>	74	129
29	di cui <i>Certificato Verde</i>	29	29
122	Irlanda del Nord	91	155
108	Gran Bretagna	75	144
87	Spagna	45	96
65	Sweden SE4	60	89

(1) Prezzo Unico Nazionale.

ITALIA

Il Gruppo ERG opera in Italia attraverso le proprie società titolari di parchi eolici e solari. Fermo restando la disponibilità degli impianti, i risultati di ciascun parco eolico sono influenzati dalle caratteristiche anemologiche del sito nel quale è localizzato il parco stesso, dal prezzo di vendita dell'energia elettrica, che può variare in relazione alle aree geografiche in cui insistono gli impianti, dai sistemi di incentivazione per le fonti rinnovabili e dalla regolamentazione dei mercati organizzati dell'energia.

ERG opera nel settore della produzione di energia elettrica in Italia, con una potenza installata di 1.368 MW nell'eolico e 175 MW nel solare.

Anno 2023		1° trimestre		Δ
		2024	2023	
Risultati Operativi				
1.496	Potenza installata (MW) ⁽¹⁾	1.543	1.440	103
1.321	Eolico	1.368	1.265	103
175	Solare	175	175	0
2.784	Produzioni (GWh)	875	784	91
2.528	Eolico	834	738	96
256	Solare	41	46	(4)
Load Factor % ⁽²⁾				
24%	Eolico	28%	27%	1%
17%	Solare	11%	12%	-1%
131	Ricavi netti unitari (Euro/MWh)	133	128	4
109	Eolico	120	116	4
342	Solare	394	327	67

(1) Potenza impianti installati a fine periodo.

(2) Produzione effettiva rispetto alla produzione massima teorica (calcolata tenendo conto dell'effettiva entrata in esercizio di ogni singolo parco).

Nel **primo trimestre 2024** la **produzione di energia** elettrica in Italia risulta pari a 875 GWh, di cui 834 GWh da fonte eolica e 41 GWh da impianti fotovoltaici, in aumento rispetto al medesimo periodo del 2023 (784 GWh di cui 738 da fonte eolica e 46 GWh da fonte solare), grazie alla maggior ventosità riscontrata e al contributo derivante dagli impianti oggetto di repowering e greenfield entrati in esercizio tra il secondo semestre 2023 e l'inizio del 2024.

Anno 2023	(milioni di Euro)	1° trimestre		Δ
		2024	2023	
Risultati economici				
374	Ricavi <i>adjusted</i>	119	105	15
285	Eolico	103	89	14
89	Solare	17	16	1
299	Margine operativo lordo <i>adjusted</i>	101	83	18
220	Eolico	86	70	16
79	Solare	15	13	2
(121)	Ammortamenti e svalutazioni	(31)	(30)	(0)
(75)	Eolico	(19)	(18)	(1)
(47)	Solare	(11)	(12)	1
177	Risultato operativo netto <i>adjusted</i>	70	52	18
145	Eolico	67	52	15
33	Solare	3	0	3
219	Investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali	58	39	19
201	Eolico	49	38	11
18	Solare	2	1	1
-	Storage	7	-	7
80%	EBITDA Margin % ⁽¹⁾	84%	79%	5%
77%	Eolico	84%	79%	5%
89%	Solare	87%	82%	5%

(1) Rapporto del margine operativo lordo *adjusted* sui ricavi della gestione caratteristica.

I **ricavi** registrati **nel primo trimestre 2024** risultano in aumento principalmente grazie al valore dell'incentivo GRIN (42 Euro/MWh), alla maggior ventosità registrata e all'effetto perimetro di cui sopra che hanno più che compensato le minori produzioni solari e i minori prezzi di mercato.

Alla luce di quanto sopra, il ricavo netto unitario dell'eolico in Italia, considerando il valore di cessione dell'energia, incluso del valore degli incentivi (ex certificati verdi) e delle coperture nonché altre componenti minori, per ERG è stato pari a 120 Euro/MWh (116 Euro/MWh nel primo trimestre 2023).

I ricavi netti unitari relativi agli impianti fotovoltaici sono pari a 394 Euro/MWh (327 Euro/MWh nel primo trimestre 2023) in aumento per effetto delle coperture fissate a prezzi più alti rispetto al medesimo periodo del 2023 e dei maggiori ricavi da conto energia grazie allo spalma-incentivi.

Il **marginе operativo lordo adjusted** in Italia del **primo trimestre 2024** è pari a 101 milioni, in aumento rispetto al primo trimestre 2023 (83 milioni), per le stesse motivazioni relative ai ricavi.

Investimenti

Gli investimenti in Italia del **primo trimestre 2024 (58 milioni)** si riferiscono principalmente al completamento delle attività di costruzione dell'impianto di Roccapalumba (47 MW), alle attività di Repowering (177 MW) sugli impianti di Mineo-Militello-Vizzini e Salemi-Castelvetrano, oltre alle consuete manutenzioni finalizzate a incrementare ulteriormente l'efficienza degli impianti. Sul solare proseguono le attività di *Revamping* degli impianti, volte a garantire una maggiore efficienza degli stessi. Inoltre, sono state avviate le attività relative al Progetto Recharge (13 MW).

ESTERO

ERG opera all'estero nel settore della produzione di energia elettrica da fonte eolica e solare.

ERG è uno dei primi dieci operatori nel settore eolico in Europa con una presenza significativa e crescente (1.450 MW operativi), in particolare in Francia (546 MW, incrementati ad inizio 2024 con l'acquisizione di un nuovo parco eolico di 24 MW), Germania (327 MW), Polonia (142 MW), UK & Nordics (311 MW), Romania (70 MW), Bulgaria (54 MW).

Inoltre, ERG opera in Francia e Spagna nel settore della produzione di energia elettrica da fonte solare con 364 MW di potenza installata, di cui 99 MW in Francia, e 266 MW in Spagna, entrambe incrementate tra fine 2023 ed inizio 2024 con l'entrata in operatività di due parchi fotovoltaici in Spagna (174 MW) e di due neoacquisiti parchi fotovoltaici in Francia (20 MW).

Francia

Anno 2023		1° trimestre		Δ
		2024	2023	
	Risultati Operativi			
600	Potenza installata (MW)⁽¹⁾	645	600	44
522	Eolico	546	522	24
79	Solare	99	79	20
1.315	Produzioni (GWh)	391	396	(5)
1.219	Eolico	371	379	(8)
96	Solare	20	17	3
	Load Factor %⁽²⁾			
27%	Eolico	31%	34%	-2%
14%	Solare	9%	10%	-1%
93	Ricavi netti unitari (Euro/MWh)	84	93	(10)
93	Eolico	83	93	(10)
96	Solare	91	94	(3)

(1) Potenza impianti installati a fine periodo.

(2) Produzione effettiva rispetto alla produzione massima teorica (calcolata tenendo conto dell'effettiva entrata in esercizio di ogni singolo parco).

Nel **primo trimestre 2024** la **produzione di energia** in Francia risulta pari a 391 GWh, di cui 371 GWh da fonte eolica e 20 GWh da impianti fotovoltaici, in lieve diminuzione rispetto al medesimo periodo del 2023 (396 GWh) principalmente per effetto della minor ventosità registrata rispetto a quella particolarmente elevata del 2023, parzialmente compensata dall'effetto perimetro (+21 GWh) derivante dall'acquisizione di un nuovo parco eolico e due nuovi parchi fotovoltaici.

Anno 2023	(milioni di Euro)	1° trimestre		Δ
		2024	2023	
	Risultati economici			
124	Ricavi adjusted	33	37	(4)
115	Eolico	31	35	(4)
9	Solare	2	2	0
81	Margine operativo lordo adjusted	22	27	(5)
75	Eolico	22	26	(5)
6	Solare	0	1	(0)
(40)	Ammortamenti e svalutazioni	(11)	(12)	0
(35)	Eolico	(10)	(11)	1
(4)	Solare	(1)	(1)	(0)
41	Risultato operativo netto adjusted	11	15	(5)
40	Eolico	11	16	(4)
2	Solare	(1)	(0)	(0)
25	Investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali	93	11	82
25	Eolico	57	11	46
0	Solare	36	0	36
65%	Ebitda Margin % ⁽¹⁾	67%	73%	-7%
66%	Eolico	69%	75%	-6%
64%	Solare	24%	43%	-18%

(1) Rapporto del margine operativo lordo *adjusted* sui ricavi della gestione caratteristica.

I **ricavi** registrati nel **primo trimestre 2024** risultano pari a 33 milioni, in riduzione rispetto all'analogo periodo 2023 (37 milioni) per effetto dei minori volumi registrati e dei minori prezzi catturati, in parte compensati dalle produzioni derivanti dalla variazione di perimetro di cui sopra.

I ricavi netti unitari dell'eolico Francia pari a 84 Euro/MWh risultano in riduzione rispetto all'analogo periodo del 2023 (93 Euro/MWh) per effetto della contrazione dei prezzi di mercato, che ha influito solo in parte in quanto la maggior parte dei parchi beneficia del meccanismo incentivante a due vie, mentre i ricavi netti unitari relativi agli impianti fotovoltaici sono complessivamente pari a 91 Euro/MWh.

Il **margine operativo lordo adjusted** in Francia del **primo trimestre 2024** è pari a 22 milioni, in riduzione rispetto al primo trimestre 2023 (27 milioni), per le stesse motivazioni legate ai ricavi.

Investimenti

Gli investimenti in Francia del **primo trimestre 2024 (93 milioni)** si riferiscono principalmente all'acquisizione avvenuta a gennaio 2024 di impianti eolici e fotovoltaici per 73 MW (84 milioni), di cui 44 MW già avviati e 29 MW in avanzata fase di costruzione, oltre alle attività di sviluppo e costruzione di nuovi parchi eolici (59 MW) con entrata in esercizio prevista tra la fine del 2024 e i primi mesi del 2025.

Germania – Eolico

Anno 2023		1° trimestre		Δ
		2024	2023	
	Risultati Operativi			
327	Potenza installata (MW) ⁽¹⁾	327	327	-
629	Produzioni (GWh)	202	203	(1)
22%	Load Factor % ⁽²⁾	28%	29%	0%
140	Ricavi netti unitari (Euro/MWh)	89	152	(63)

(1) Potenza impianti installati a fine periodo.

(2) Produzione effettiva rispetto alla produzione massima teorica (calcolata tenendo conto dell'effettiva entrata in esercizio di ogni singolo parco).

Nel **primo trimestre 2024** la **produzione di energia** elettrica in Germania risulta pari a 202 GWh, in linea rispetto al medesimo periodo del 2023 (203 GWh).

Anno 2023	(milioni di Euro)	1° trimestre		Δ
		2024	2023	
	Risultati economici			
89	Ricavi <i>adjusted</i>	18	31	(13)
68	Margine operativo lordo <i>adjusted</i>	13	28	(15)
(20)	Ammortamenti e svalutazioni	(5)	(7)	2
48	Risultato operativo netto <i>adjusted</i>	8	21	(13)
3	Investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali	0	0	0
76%	Ebitda Margin % ⁽¹⁾	70%	89%	-18%

(1) Rapporto del margine operativo lordo adjusted sui ricavi della gestione caratteristica.

I **ricavi** registrati nel **primo trimestre 2024** risultano pari a 18 milioni, in sensibile riduzione rispetto all'analogo periodo 2023 (31 milioni), che aveva beneficiato di prezzi di copertura particolarmente elevati.

I ricavi netti unitari dell'eolico Germania, pari a 89 Euro/MWh, risultano pertanto in contrazione rispetto al primo trimestre 2023 (152 Euro/MWh).

Il **margine operativo lordo adjusted** in Germania del **primo trimestre 2024** è pari a 13 milioni, in riduzione rispetto al primo trimestre 2023 (28 milioni), per le stesse motivazioni legate ai ricavi.

Gli ammortamenti del periodo (5 milioni) risultano in diminuzione rispetto al primo trimestre 2023 (7 milioni) per effetto dell'impatto risultante dall'allungamento della vita utile degli asset eolici a seguito dei programmi di Lifetime Extension, avviati a partire dal secondo trimestre 2023.

UK & Nordics - Eolico

Anno 2023		1° trimestre		Δ
		2024	2023	
	Risultati Operativi			
311	Potenza installata (MW) ⁽¹⁾	311	311	-
455	Produzioni (GWh)	166	132	34
18%	Load Factor % ⁽²⁾	24%	25%	0%
111	Ricavi netti unitari (Euro/MWh)	79	83	(4)

(1) Potenza impianti installati a fine periodo.

(2) Produzione effettiva rispetto alla produzione massima teorica (calcolata tenendo conto dell'effettiva entrata in esercizio di ogni singolo parco).

Nel **primo trimestre 2024** la **produzione di energia** elettrica in UK e Svezia risulta pari a 166 GWh, in aumento rispetto al medesimo periodo del 2023 (132 GWh), principalmente grazie alla maggior ventosità riscontrata nel periodo e al pieno contributo degli asset che ad inizio 2023 erano in fase di *commissioning* o *ramp-up* delle produzioni.

Anno 2023	(milioni di Euro)	1° trimestre		Δ
		2024	2023	
	Risultati economici			
54	Ricavi <i>adjusted</i>	20	11	9
38	Margine operativo lordo <i>adjusted</i>	15	8	7
(13)	Ammortamenti e svalutazioni	(4)	(3)	(2)
25	Risultato operativo netto <i>adjusted</i>	10	5	5
45	Investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali	1	16	(14)
71%	Ebitda Margin % ⁽¹⁾	71%	68%	4%

(1) Rapporto del margine operativo lordo *adjusted* sui ricavi della gestione caratteristica.

I **ricavi** registrati nel **primo trimestre 2024** risultano pari a 20 milioni, in aumento rispetto all'analogo periodo del 2023 (11 milioni), principalmente per effetto delle maggiori produzioni registrate. I ricavi netti unitari si attestano a 79 Euro/MWh, sostanzialmente in linea rispetto al primo trimestre 2023 (82 Euro/MWh) grazie alla vendita tramite contratti PPA in UK.

Il **margine operativo lordo *adjusted*** nell'area UK & Nordics del **primo trimestre 2024** si attesta a 15 milioni, in aumento rispetto all'analogo periodo del 2023 (8 milioni), per le stesse motivazioni legate ai ricavi.

Gli ammortamenti del periodo (4 milioni) risultano in aumento rispetto al primo trimestre 2023 (3 milioni) per effetto del pieno contributo dei parchi eolici in UK & Nordics entrati in operatività nel corso del 2023.

Investimenti

Gli investimenti nell'area UK & Nordics del primo trimestre 2024 si riferiscono alle attività di costruzione di un nuovo parco eolico di 47 MW in Nord Irlanda.

Spagna - Solare

Anno 2023		1° trimestre		Δ
		2024	2023	
	Risultati Operativi			
266	Potenza installata (MW) ⁽¹⁾	266	92	174
213	Produzioni (GWh)	80	35	45
21%	Load Factor% ⁽²⁾	14%	18%	-4%
123	Ricavi netti unitari (Euro/MWh)	51	143	(92)

(1) Potenza impianti installati a fine periodo.

(2) Produzione effettiva rispetto alla produzione massima teorica (calcolata tenendo conto dell'effettiva entrata in esercizio di ogni singolo parco).

Nel **primo trimestre 2024** la **produzione di energia** elettrica in Spagna risulta pari a 80 GWh, in aumento rispetto alla produzione registrata nel medesimo periodo del 2023 principalmente per effetto perimetro (+48 GWh), parzialmente compensato dal minor irraggiamento riscontrato nel periodo.

Anno 2023	(milioni di Euro)	1° trimestre		Δ
		2024	2023	
Risultati economici				
27	Ricavi adjusted	4	5	(1)
20	Margine operativo lordo adjusted	2	4	(2)
(6)	Ammortamenti e svalutazioni	(3)	(1)	(2)
15	Risultato operativo netto adjusted	(1)	3	(4)
190	Investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali	0	0	0
74%	Ebitda Margin % ⁽¹⁾	44%	78%	-34%

(1) Rapporto del margine operativo lordo *adjusted* sui ricavi della gestione caratteristica.

I **ricavi** registrati nel **primo trimestre 2024** risultano pari a 4 milioni e in riduzione rispetto all'anno precedente (5 milioni) per effetto dei minori prezzi di mercato rispetto ad un 2023 che aveva beneficiato di prezzi di copertura elevati. Ne risulta che i ricavi netti unitari si attestano a 51 Euro/MWh, in riduzione rispetto a quelli dell'anno precedente (143 Euro/MWh).

Il **margine operativo lordo adjusted** in Spagna del **primo trimestre 2024** si attesta a 2 milioni, in contrazione rispetto al primo trimestre 2023 (4 milioni).

Gli ammortamenti del periodo (3 milioni) risultano in aumento rispetto al primo trimestre 2023 (1 milione) per il contributo dei parchi fotovoltaici acquisiti nel corso del 2023 (174 MW) ed entrati in operatività nel corso del secondo semestre 2023.

East Europe (Polonia, Romania e Bulgaria) – Eolico

Anno 2023		1° trimestre		Δ
		2024	2023	
Risultati Operativi				
266	Potenza installata (MW) ⁽¹⁾	266	266	-
742	Produzioni (GWh)	233	230	3
32%	Load Factor % ⁽²⁾	40%	40%	0%
91	Ricavi netti unitari (Euro/MWh)	88	99	(10)

(1) Potenza impianti installati a fine periodo.

(2) Produzione effettiva rispetto alla produzione massima teorica (calcolata tenendo conto dell'effettiva entrata in esercizio di ogni singolo parco).

Nel **primo trimestre 2024** la **produzione di energia** elettrica in East Europe risulta pari a 233 GWh, in lieve aumento rispetto al medesimo periodo del 2023 (230 GWh) per effetto della migliore ventosità.

Anno 2023	(milioni di Euro)	1° trimestre		Δ
		2024	2023	
Risultati economici				
73	Ricavi <i>adjusted</i>	22	24	(2)
49	Margine operativo lordo <i>adjusted</i>	18	19	(1)
(18)	Ammortamenti e svalutazioni	(5)	(4)	(0)
31	Risultato operativo netto <i>adjusted</i>	13	14	(1)
2	Investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali	0	0	0
67%	Ebitda Margin % ⁽¹⁾	81%	77%	4%

(1) Rapporto del margine operativo lordo *adjusted* sui ricavi della gestione caratteristica.

I **ricavi** registrati **nel primo trimestre 2024** pari a 22 milioni, risultano in lieve riduzione rispetto all'analogo periodo 2023, principalmente per effetto della riduzione dei prezzi di cessione dell'energia.

I ricavi netti unitari medi in East Europe risultano pari a 88 Euro/MWh, in diminuzione rispetto al primo trimestre 2023 (99 Euro/MWh).

Si ricorda che le misure (windfall tax) introdotte dal Governo rumeno per contrastare gli elevati prezzi dell'energia prevedono l'obbligo per gli impianti del Gruppo a vendere tramite PPA a 450 lei/MWh (circa 90 Euro/MWh) anche nel primo trimestre 2024.

Il **marginale operativo lordo adjusted** in East Europe del **primo trimestre 2024** è pari a 18 milioni, in diminuzione rispetto al primo trimestre 2023 (19 milioni), per le stesse motivazioni legate ai ricavi.

FATTI DI RILIEVO AVVENUTI NEL CORSO DEL TRIMESTRE

Data	Area Geografica	Settore	Fatto di rilievo
17 gennaio 2024	Italia	Corporate	ERG si conferma tra le "Global 100" di Corporate Knights. ERG si è posizionata al primo posto tra le aziende italiane, al 28° posto nel ranking 2024, in sensibile miglioramento rispetto alla 54a posizione del 2023.
24 gennaio 2024	Italia	Corporate	TIM ed ERG: al via il progetto "Missione Ambiente – Generazioni a scuola di Sostenibilità", con l'obiettivo di contribuire alla diffusione della cultura della sostenibilità. L'iniziativa coinvolgerà dieci città italiane e prevede percorsi di approfondimento su sostenibilità, tutela ambientale e transizione ecologica per delle scuole secondarie di secondo grado.
29 gennaio 2024	Francia	Wind Solar	Perfezionata l'acquisizione di un portafoglio eolico e solare da 73,2 MW in Francia. Il portafoglio di acquisizione è composto da due parchi fotovoltaici in <i>operation</i> (20,4 MW), da uno in avanzato stato di realizzazione (28,8 MW) e di un parco eolico in fase di <i>commissioning</i> (24 MW).
1° febbraio 2024	Italia	Wind	ERG e Google firmano accordo ventennale per la fornitura di 2 TWh di energia rinnovabile. L'accordo, di tipo pay as produced, prevede la fornitura dell'energia rinnovabile e delle garanzie di origine prodotte dal parco eolico di Roccapalumba, in provincia di Palermo.
6 febbraio 2024	Italia	Corporate	ERG si conferma per il secondo anno nella "A list" di Carbon Disclosure Project.

19 febbraio 2024	Italia	Corporate	Conclusione del programma di acquisto azioni proprie, avviato nel corso del quarto trimestre 2023.
23 febbraio 2024	Italia	Wind	ERG cresce ancora in Italia con il completamento della costruzione e l'avvio dell'energizzazione del parco greenfield di Roccapalumba in Sicilia (47 MW).
29 febbraio 2024	Italia	Corporate	Il Consiglio di Amministrazione di ERG S.p.A ha approvato la policy per la Parità di Genere, rafforzando il suo impegno per la Diversity e Inclusion.
1° marzo 2024	Italia	Solar	Presentato a Key Energy 2024 "Social Purpose for Solar Revamping", il progetto ideato da ERG per garantire seconda vita ai pannelli fotovoltaici provenienti da attività di revamping dei propri impianti solari.
13 marzo 2024	Italia	Corporate	Il Consiglio di Amministrazione di ERG S.p.A. ha approvato il Progetto di Bilancio 2023, la Relazione sul Governo societario e gli assetti proprietari e la dichiarazione consolidata di carattere non finanziario.

FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO LA CHIUSURA DEL TRIMESTRE

Data	Area Geografica	Settore	Fatto di rilievo
09 aprile 2024	Italia	Corporate	L'agenzia di rating Fitch Ratings ("Fitch") ha confermato per ERG S.p.A. un Long Term Issuer Default Rating (IDR) di BBB- stable outlook ed un senior unsecured rating BBB-.
23 aprile 2024	Italia	Corporate	L'assemblea ordinaria degli Azionisti di ERG S.p.A. ha approvato il Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2023, ha deliberato il pagamento di 1 Euro per azione, ha nominato il nuovo Consiglio di Amministrazione, ha confermato Edoardo Garrone alla Presidenza ed ha approvato il Piano di Incentivazione pluriennale (Sistema LTI 2024-2026).
24 aprile 2024	Italia	Eolico	ERG finalizza il terzo progetto di Repowering con l'avvio dell'energizzazione del parco eolico da 101 MW di Mineo-Militello-Vizzini in Sicilia.
24 aprile 2024	Stati Uniti	Eolico Solare	ERG entra ufficialmente nel mercato delle rinnovabili USA grazie all'avvio di una partnership strategica con APEX Clean Energy (vedasi c.s. del 21 dicembre 2023).

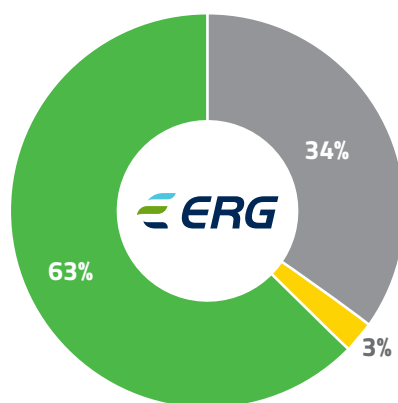
PROGRAMMA DI ACQUISTO AZIONI PROPRIE

Il Consiglio di Amministrazione di ERG S.p.A., in data 12 ottobre 2023, ha deliberato l'avvio al programma di acquisto di azioni proprie, in ottemperanza alla delibera assunta dall'Assemblea degli Azionisti il 26 aprile 2023.

Il programma di acquisto azioni proprie si è completato in data 12 febbraio 2024; dall'avvio del programma sono state riacquistate n. 3.758.000 azioni ordinarie (numero massimo di azioni acquistabili) al prezzo medio ponderato di euro 26,0 per azione. Considerando le azioni già in portafoglio prima dell'avvio del programma ERG S.p.A. detiene n. 4.540.080 azioni proprie pari al 3,0203% del relativo capitale sociale.

Le informative sull'acquisto di azioni proprie sono state oggetto di aggiornamenti settimanali pubblicati sul sito internet della Società (www.erg.eu) nella sezione "Media/Comunicati Stampa".

Di seguito la composizione societaria alla data di Reporting date del 31 marzo 2024:



● SQ Renewables S.p.A.

● Azioni proprie

● Altri inferiori al 3%

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

Il contesto in cui opera il Gruppo è caratterizzato da estrema volatilità ed incertezza. Lo scenario prezzi delle commodity e dei prezzi dell'elettricità risulta in calo nei primi mesi del 2024 rispetto a quanto già registrato nel 2023. A queste si aggiungono le istanze di revisione nel medio termine del mercato elettrico a livello europeo, con più ampi spazi per la contrattualizzazione di lungo termine dell'energia.

Si evidenzia che ERG, in linea con le migliori pratiche del settore e la propria consolidata politica di rischio, ha effettuato negli ultimi anni vendite a termine, principalmente attraverso contratti di fornitura di lungo termine a prezzo fisso (cosiddetti PPA) e contratti a termine anche mediante strumenti finanziari derivati. Tali coperture, quando effettuate con una logica di portafoglio dall'Energy Management di Gruppo per mezzo di ERG Power Generation S.p.A., vengono gestionalmente allocate alle varie società di progetto, proprietarie delle Unità di Produzione (UP). Il criterio allocativo delle coperture segue un meccanismo a cascata che, con la logica di mitigazione dei rischi connessi, ha il seguente ordine di priorità:

- 1) energia elettrica prodotta dalle UP che risultano essere prive di meccanismo di incentivazione e quindi interamente esposta al rischio di volatilità del prezzo di mercato;
- 2) energia elettrica prodotta dalle UP che sono oggetto di tariffe di tipo "Feed in Premium", ovvero meccanismi che prevedono un incentivo che si aggiunge al prezzo di mercato;
- 3) le eventuali coperture residue sono infine attribuite ai quantitativi di energia elettrica soggetti a meccanismi di incentivazione per differenza, quali le tariffe incentivanti ex "certificati verdi" (GRIN).

Non sono invece previste coperture per tutte le produzioni che risultano oggetto di meccanismi di incentivazione per differenza a due vie. Si riporta di seguito la prevedibile evoluzione dei principali indicatori di performance nel 2024 rispetto al 2023. Si segnala che a partire dal 2024 l'impatto sull'EBITDA dell'applicazione dell'IFRS 16 non viene più isolato come special item.

Italia

Il **margine operativo lordo del Wind è previsto in aumento** grazie all'incentivo GRIN, che nel 2024 si attesta a 42 €/MWh rispetto ad un valore nullo nel 2023, al pieno contributo derivante dei due parchi Repowering entrati in esercizio nel corso del 2023 per complessivi 56 MW di nuova capacità aggiuntiva (92 MW al lordo della dismissione dei vecchi impianti), di un parco costruito internamente ed entrato in esercizio nei primi mesi del 2024 (47 MW) e di due ulteriori parchi Repowering previsti in esercizio negli ultimi mesi dell'anno per complessivi 101 MW (177 MW al lordo della dismissione dei vecchi impianti). Tali risultati sono in parte compensati dai minori prezzi di mercato attesi e dai minori volumi previsti rispetto all'elevata ventosità registrata nel 2023.

Il **margine operativo lordo del Solare è previsto in aumento** rispetto al 2023 prevalentemente per effetto dei maggiori prezzi catturati derivanti dalle coperture a termine effettuate nel corso del 2023 e dei maggiori volumi derivanti dalle attività di revamping e repowering degli impianti.

Si stima per il 2024 un Margine Operativo Lordo Wind & Solar Italia in aumento rispetto al 2023.

Estero

Il **margine operativo lordo Wind è previsto in riduzione** rispetto al 2023 principalmente per effetto dei minori prezzi di vendita rispetto a quelli catturati nel corso del 2023. Tale minor risultato è in parte compensato dal contributo, a partire dal secondo semestre, derivante dall'acquisizione in USA (224 MW) e da quella effettuata in Francia a gennaio 2024 (24 MW), oltre all'entrata in esercizio negli ultimi mesi dell'anno di due parchi di nuova costruzione in Francia (41 MW).

Il **margine operativo lordo Solare è previsto in aumento** rispetto al 2023 principalmente per effetto del contributo, a partire dal secondo semestre, derivante dal parco acquisito in USA (92 MW), dai due parchi acquisiti in Spagna ed entrati progressivamente in esercizio nel secondo semestre 2023 (25 MW e 149 MW), e dal contributo derivante dalla recente acquisizione in Francia (49 MW).

Il **Margine Operativo Lordo Wind & Solar all'estero è pertanto atteso in riduzione** rispetto al 2023.

Guidance 2024

Per l'esercizio 2024, a livello di Gruppo, si stima un margine operativo lordo nell'intervallo compreso tra 520 e 580 milioni, in aumento rispetto al risultato 2023 (534 milioni, comprensivo dell'applicazione dell'IFRS 16).

Gli investimenti risultano in un range compreso tra 550 e 600 milioni (489 milioni nel 2023) ed includono le recenti acquisizioni in USA e Francia, la costruzione dei parchi previsti in esercizio tra il 2024 e il 2025 e il completamento dei parchi entrati in esercizio nel corso del 2023.

L'indebitamento finanziario netto a fine 2024 è atteso nel range tra 1.750 e 1.850 milioni⁹ (1.445 milioni a fine 2023), inclusivo della distribuzione del dividendo ordinario di 1 Euro per azione.

⁹ L'indebitamento finanziario netto indicato è "ante IFRS 16". Non include pertanto la passività IFRS 16.

PROFILO DEL GRUPPO

Il Gruppo ERG è un primario operatore indipendente di energia pulita da fonti rinnovabili, presente in nove paesi a livello europeo e, a partire dal 24 aprile 2024, negli Stati Uniti.

Primo operatore eolico in Italia, tra i primi dieci in Europa nel settore eolico onshore, il Gruppo è inoltre attivo nella produzione di energia da fonte solare, essendo tra i primi cinque in Italia e con una presenza in progressivo aumento in Francia ed in Spagna.

Tra i principali player del mercato oil fino al 2008, ERG ha modificato radicalmente il proprio portafoglio di business anticipando gli scenari energetici di lungo termine attraverso una trasformazione aziendale di successo verso un modello di sviluppo sostenibile: oggi la società è un primario operatore europeo nel settore delle energie rinnovabili.

Nel 2021 il Gruppo ha intrapreso un importante percorso di Asset Rotation¹⁰ volto a completare la propria trasformazione verso un modello di business puro "Wind&Solar", che si è concretizzato a fine 2023 con la cessione del business termoelettrico, perseguendo l'obiettivo strategico del Piano Industriale 2022-2026 di focalizzazione sul core business della produzione di energia elettrica interamente da fonti rinnovabili.

A seguito della finalizzazione di queste importanti operazioni, il Gruppo, la cui strategia industriale integra il piano ESG (Environmental, Social and Governance), in linea con gli Obiettivi di sviluppo sostenibile delle Nazioni Unite (SDGs), è diventato un operatore 100% Rinnovabile, protagonista del processo di decarbonizzazione in atto a livello globale, nonché nella realizzazione di una transizione energetica equa ed inclusiva. La gestione dei processi industriali e commerciali del Gruppo ERG è affidata alla controllata ERG Power Generation S.p.A. che svolge:

- l'attività di Energy Management & Sales centralizzata per tutte le tecnologie di generazione nelle quali il Gruppo ERG opera con la missione di securizzare le produzioni attraverso contratti di lungo termine e gestire le coperture delle posizioni merchant in linea con le risk policy del Gruppo;
- le attività di Operation & Maintenance dei propri impianti eolici e solari che prevede l'internalizzazione della manutenzione dei parchi eolici italiani e di parte degli

impianti in Francia e Germania.

Il Gruppo ERG, con un parco di generazione di 3.358 MW di capacità installata rinnovabile (2.818 MW eolico, 540 MW solare), opera direttamente ed attraverso le proprie controllate, nelle seguenti Aree Geografiche:

Italia

Nel paese ERG ha una capacità installata complessiva di 1.543 MW nel settore della produzione di energia elettrica da fonte eolica e solare.

In particolare, ERG è il primo operatore nel settore eolico in Italia con 1.368 MW di potenza installata, ed un primario operatore nella produzione elettrica da fonte solare con 175 MW di potenza installata.

Estero

Fuori dai confini nazionali ERG ha una capacità installata complessiva di 1.815 MW.

Nell'eolico ERG è uno dei primi operatori in Europa con una presenza significativa e crescente (1.450 MW operativi), in particolare in Francia (546 MW), Germania (327 MW), UK (249 MW), Polonia (142 MW), Romania (70 MW), Bulgaria (54 MW) e Svezia (62 MW).

ERG, inoltre, opera in Francia e Spagna nel settore della produzione di energia elettrica da fonte solare con 365 MW di potenza installata, di cui 99 MW in Francia e 266 MW in Spagna.

ERG entra nel mercato delle rinnovabili negli Stati Uniti

In data 24 aprile 2024 il Gruppo ha perfezionato il closing di un importante accordo con Apex Clean Energy Holdings LLC (Apex) primario sviluppatore indipendente americano di energia pulita, per la creazione di una partnership strategica con la missione di gestire un portafoglio di impianti eolico e solare già operativo e potenzialmente svilupparlo.

Tale operazione rappresenta il primo passo del Gruppo nel mercato oltreoceano e prevede la creazione di una holding di diritto statunitense nella quale saranno conferiti un impianto eolico e un impianto solare, entrambi in esercizio, per complessivi 317 MW di capacità installata e una produzione stimata di circa 1 TWh, oltre ad un cooperation agreement relativo a circa 1 GW di nuovi

¹⁰ Si ricorda che in data 3 gennaio 2022 ERG ha perfezionato la cessione degli asset idroelettrici ad Enel Produzione, mentre in data 17 gennaio 2023 è stata perfezionata la cessione del business termoelettrico.

progetti solari ed eolici onshore in fase di sviluppo negli Stati Uniti.

La holding é partecipata al 75% da ERG ed al 25% da Apex che prosegue nella gestione operativa degli asset. Il portafoglio si compone di un parco eolico onshore da 224,4 MW situato in Iowa ed entrato in esercizio nella prima metà del 2023, con una produzione stimata annua di oltre 800 GWh, e di un parco fotovoltaico da 92,4 MW situato in Illinois ed entrato in esercizio nella seconda metà del 2022, con una produzione stimata annua di oltre 150 GWh, pari a complessive 387 kt di CO₂ evitata. Entrambi gli impianti si trovano nel Midcontinent Inde-

pendent System Operator (MISO), il mercato elettrico statunitense territorialmente più esteso e secondo per capacità installata. I due impianti beneficiano di accordi di Tax Equity con controparti finanziarie e saranno privi di debito al closing. La securizzazione dei ricavi è garantita da contratti di vendita di lungo termine (PPA) siglati con primarie controparti corporate. Il corrispettivo per l'acquisizione della quota di maggioranza del 75% è stato pari a 270 milioni di dollari.

ORGANI SOCIETARI

CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE¹¹

Presidente

EDOARDO GARRONE *(esecutivo)*

Vice Presidente

ALESSANDRO GARRONE *(esecutivo)*¹²

GIOVANNI MONDINI *(non esecutivo)*

Amministratore Delegato

PAOLO LUIGI MERLI

Consiglieri

LUCA BETTONTE *(non esecutivo)*

ELISABETTA CALDERA *(indipendente)*¹³

MARINA NATALE *(indipendente)*¹³

FEDERICA LOLLI *(indipendente)*¹³

ELISABETTA OLIVERI *(indipendente)*¹³

DANIELA TOSCANI *(indipendente)*¹³

BARBARA POGGIALI *(non esecutivo)*

RENATO PIZZOLLA *(non esecutivo)*

COLLEGIO SINDACALE¹⁴

Presidente

MONICA MANNINO¹⁵

Sindaci Effettivi

GIULIA DE MARTINO

FABRIZIO CAVALLI

DIRIGENTE PREPOSTO (L. 262/05)

MICHELE PEDEMONTE¹⁶

SOCIETÀ DI REVISIONE

KPMG S.P.A.¹⁷

¹¹ Consiglio di Amministrazione nominato in data 23 aprile 2024.

¹² Amministratore incaricato del Sistema di controllo interno e di gestione dei rischi.

¹³ Con riferimento a quanto previsto dall'art. 148, comma terzo, del Testo Unico della Finanza e a quanto contenuto nel vigente Codice di Corporate Governance promosso da Borsa Italiana S.p.A. tenendo altresì conto dei criteri «quantitativi» e «qualitativi» definiti nel Regolamento per l'operatività del Consiglio di Amministrazione, del Comitato Controllo Rischi e Sostenibilità e del Comitato Nomine e Compensi.

¹⁴ Collegio Sindacale nominato in data 26 aprile 2022.

¹⁵ Nominata in data 26 aprile 2023, nella carica di Sindaco Effettivo e Presidente del Collegio Sindacale di ERG S.p.A. e scadente unitamente agli altri componenti del Collegio Sindacale e pertanto alla data dell'Assemblea convocata per l'approvazione del Bilancio di Esercizio al 31 dicembre 2024.

¹⁶ Nominato in data 26 aprile 2021 contestualmente alla carica di CFO del Gruppo.

¹⁷ Nominata in data 23 aprile 2018 per il periodo 2018 – 2026.

VARIAZIONE PERIMETRO DI BUSINESS NEL 2024

- **Wind/Solar – France: Falcon**

Come già riportato nella Relazione sulla Gestione al 31 dicembre 2023, in data 28 dicembre, ERG, tramite la propria controllata ERG Eolienne France SAS, ha sottoscritto con QEnergy France SAS, primario operatore del settore delle energie rinnovabili in Francia, un accordo per l'acquisizione del 100% di CEPE Renouvellement Haut Cabardès SAS, società proprietaria di un portafoglio eolico e solare da 73,2 MW in Francia. Il portafoglio di impianti oggetto dell'acquisizione è composto da due parchi fotovoltaici, entrati in esercizio tra giugno e settembre del 2022, per complessivi 20,4 MWp di capacità installata, un progetto solare in avanzata fase di costruzione da 28,8 MWp e un parco eolico da 24 MW in fase finale di commissioning a seguito di un intervento di totale ricostruzione a nuovo (repowering). La produzione complessiva stimata è di circa 125 GWh annui, equivalente a 64 kton di CO2 evitata. I due impianti solari in operation e il parco eolico beneficiano di un regime tariffario con un CfD di 20 anni, mentre le produzioni del parco fotovoltaico che entrerà in esercizio nel secondo trimestre del 2024, sono legate ad un PPA della durata di 15 anni con una primaria controparte corporate.

Il valore dell'operazione in termini di enterprise value è stata pari a circa 86 milioni di euro, con un equity value pari a circa 17 milioni di euro. Il closing dell'operazione è avvenuto nel mese di gennaio 2024. Si precisa che le neoacquisite società francesi sono consolidate dal 1° gennaio 2024.

Nel corso del trimestre, è entrato inoltre in operatività il parco eolico di Roccapalumba, in provincia di Palermo, per una capacità complessiva pari a 47 MW sviluppato e costruito internamente. Le produzioni del parco saranno valorizzate attraverso un contratto di Power Purchase Agreement (PPA) sottoscritto con Google.

PROSPETTI CONTABILI E ALTRE INFORMAZIONI

CONTO ECONOMICO ADJUSTED

In questa sezione sono riportati i risultati economici *adjusted*, esposti con l'esclusione degli *special items*. A partire dal presente comunicato, i risultati economici *adjusted* includono gli impatti contabili dell'IFRS 16. I risultati comparativi del 2023 sono pertanto riesposti in coerenza con il nuovo approccio definito dal Gruppo.

Si precisa inoltre che le neoacquisite società francesi, titolari di impianti eolici e fotovoltaici per complessivi 73,2 MW, sono state consolidate integralmente a partire dal 1° gennaio 2024.

Per la definizione degli indicatori, la composizione degli schemi e la riconciliazione dei relativi importi si rimanda a quanto indicato nella successiva sezione Indicatori Alternativi di Performance.

(milioni di Euro)	1° trimestre		
	2024	2023	Δ
Ricavi	1 218	213	4
Altri proventi	2 7	6	1
RICAVI TOTALI	225	220	6
Costi per acquisti e variazione delle rimanenze	3 (3)	(4)	1
Costi per servizi e altri costi operativi	4 (43)	(39)	(4)
Costi del lavoro	(14)	(12)	(2)
MARGINE OPERATIVO LORDO	165	164	1
Ammortamenti e svalutazioni immobilizzazioni	5 (59)	(58)	(1)
Risultato operativo netto	105	106	(0)
Proventi (oneri) finanziari netti	6 (2)	(5)	3
Proventi (oneri) da partecipazioni netti	0	(0)	0
Risultato prima delle imposte	103	101	2
Imposte sul reddito	7 (25)	(22)	(3)
Risultato netto attività continue	78	78	(1)
Risultato di azionisti terzi	0	0	0
Risultato netto attività continue di Gruppo	78	78	(0)
Risultato netto attività cedute	8 0	(6)	6
Risultato netto di Gruppo	78	73	5

1 - Ricavi

I ricavi delle vendite sono costituiti principalmente:

- dalle vendite di energia elettrica prodotta da impianti eolici, solari. L'energia è venduta nei canali wholesale, e a clienti tramite contratti bilaterali. In particolare, l'energia venduta wholesale include le vendite sulla borsa elettrica IPEX, sia nel "mercato del giorno prima" (MGP) sia nel "mercato infragiornaliero" (MI), nonché le vendite a principali operatori del settore su piattaforma "over the counter" (OTC) e i *Power Purchase Agreements* (PPA), contratti di vendita dell'energia di lungo periodo a prezzi prefissati, al momento attivi nell'eolico in Italia, Francia, Regno Unito e Spagna;
- dagli incentivi relativi alla produzione dei parchi eolici e solari in funzione.

I **ricavi adjusted del primo trimestre 2024** sono pari a 218 milioni, in lieve aumento rispetto al primo trimestre 2023 (213 milioni), principalmente a seguito della maggiore ventosità riscontrata nel periodo, dal contributo derivante dalla maggiore capacità in esercizio, in parte compensato dai minori prezzi di mercato, sensibilmente inferiori rispetto al primo trimestre 2023. Il minore scenario di mercato impatta solo in parte sui risultati in quanto il Gruppo adotta una policy di copertura che prevede vendite attraverso tariffe fisse, contratti PPA a condizioni prestabilite e contratti finanziari.

Si ricorda che i ricavi del primo trimestre 2023 includono gli effetti correlati agli **Interventi normativi in materia di contenimento dell'aumento dei prezzi energia (clawback measure and windfall tax)**, che avevano comportato restituzioni nel primo trimestre 2023 pari a 7 milioni, mentre non si rilevano impatti nel primo trimestre 2024 in considerazione dello scenario di mercato.

2 - Altri proventi

Comprendono principalmente i rimborsi assicurativi, gli indennizzi, i recuperi di spese e il parziale rilascio di fondi rischi.

3 - Costi per acquisti e variazioni delle rimanenze

La voce include i costi per acquisti di materie prime e ricambi.

4 - Costi per servizi ed altri costi operativi

I **Costi per servizi** includono i costi di manutenzione, i costi per convenzioni con enti locali, per consulenze, i costi assicurativi e per servizi forniti da terzi.

Gli **Altri costi operativi** sono relativi principalmente agli affitti passivi, ai canoni di locazione, agli accantonamenti per rischi ed oneri ed alle imposte diverse da quelle sul reddito.

I valori *adjusted* nel primo trimestre 2024 non includono gli oneri accessori legati ad operazioni straordinarie pari a 1 milione.

5 - Ammortamenti e svalutazioni

Gli ammortamenti si riferiscono agli impianti eolici e fotovoltaici, sostanzialmente in linea con il primo trimestre 2023 (58 milioni) e riflettono il pieno contributo dei nuovi asset acquisiti nel periodo o sviluppati internamente (4 milioni) in parte compensato dall'allungamento della vita utile degli asset eolici esteri (-3 milioni) per effetto dei programmi di "Lifetime Extension", avviati a partire dal secondo trimestre 2023.

6 - Proventi (oneri) finanziari netti

Gli oneri finanziari netti del primo trimestre 2024 sono stati pari a 2 milioni, in sensibile diminuzione rispetto al primo trimestre 2023 (5 milioni), a seguito della miglior remunerazione della liquidità di Gruppo derivante dall'andamento crescente dei tassi di interesse.

Il costo medio del debito a medio-lungo termine nel primo trimestre 2024 si è attestato all'1,5% rispetto all'1,3% del primo trimestre 2023. La voce include anche gli effetti degli strumenti derivati di copertura dal rischio di fluttuazione dei tassi.

7 - Imposte sul reddito

Le **imposte sul reddito** sono pari a 25 milioni, in aumento rispetto ai 22 milioni del primo trimestre 2023 principalmente a seguito del venir meno dal 2024 del beneficio fiscale in Italia dell'ACE¹⁸ (Aiuto alla crescita economica).

Il tax rate *adjusted*, ottenuto dal rapporto tra le imposte e l'utile ante imposte, è risultato pari al 25% (22% nel primo trimestre 2023).

8 - Risultato netto attività cedute

Il **Risultato netto delle attività cedute** del primo trimestre 2023 include il risultato della società ERG power S.r.l., proprietaria dell'impianto CCGT, ceduto in data 17 ottobre 2023.

¹⁸ Aiuto alla crescita economica (ACE), abrogato dall'art.5 del D.Lgs. 30 dicembre 2023 n. 216.

SITUAZIONE PATRIMONIALE

Lo stato patrimoniale riclassificato raggruppa i valori attivi e passivi dello schema di Bilancio, utilizzato nella redazione della relazione finanziaria annuale, evidenziando gli impieghi di risorse nel capitale immobilizzato e in quello circolante e le relative fonti di finanziamento. Per la definizione degli indicatori delle grandezze utilizzate nello Stato Patrimoniale Riclassificato si rimanda a quanto indicato nella successiva sezione Indicatori Alternativi di Performance.

STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO

31/03/2023	(milioni di Euro)		31/03/2024	31/12/2023
3.703	Capitale immobilizzato	1	4.157	4.023
73	Capitale circolante operativo netto	2	57	56
(4)	Fondi per benefici ai dipendenti		(4)	(4)
275	Altre attività	3	297	241
(638)	Altre passività	4	(616)	(560)
3.408	Capitale investito netto attività continue		3.890	3.757
199	Capitale investito netto attività cedute⁽¹⁾		-	-
3.607	Capitale investito netto		3.890	3.757
2.177	Patrimonio netto di Gruppo		2.202	2.133
9	Patrimonio netto di terzi	5	8	7
1.206	Indebitamento finanziario netto ante IFRS 16	6	1.500	1.445
157	Passività per leasing	6	179	172
1.363	Indebitamento finanziario netto post IFRS 16	6	1.680	1.617
58	Indebitamento finanziario netto Discontinued Operations	6	-	-
3.607	Mezzi propri e debiti finanziari		3.890	3.757

(1) Il contributo patrimoniale del business termoelettrico al 31 marzo 2023 è riclassificato alla voce Capitale investito netto attività cedute, mentre l'indebitamento finanziario netto del business termoelettrico è riclassificato alla voce "Indebitamento finanziario netto Discontinued Operations"

1 - Capitale immobilizzato

(milioni di Euro)	Immateriali	Materiali	Finanziarie	Totale
Capitale immobilizzato al 31/12/2023	1.403	2.569	51	4.023
Investimenti	0	69	0	69
Variazioni area di consolidamento	27	79	0	107
Altre variazioni e disinvestimenti	1	9	0	10
Ammortamenti	(17)	(43)	-	(60)
Right of use assets	-	9	-	9
Capitale immobilizzato al 31/03/2024	1.414	2.692	51	4.157

La riga **Investimenti** si riferisce alle attività di costruzione del Repowering sui parchi italiani per circa 177 MW di nuova capacità eolica e alla costruzione di parchi Greenfield in Italia (47 MW), Francia (59 MW), UK (47 MW) e all'avvio delle attività del primo progetto Recharge (13 MW).

La riga **Variazioni Area di Consolidamento** si riferisce all'impatto della recente acquisizione in Francia di un portafoglio eolico e solare per complessivi 73,2 MW.

2 - Capitale circolante operativo netto

Include le rimanenze di magazzino di parti di ricambio, i crediti per vendita di energia elettrica, e i debiti commerciali principalmente riguardanti l'acquisto di energia elettrica, la manutenzione degli impianti eolici e fotovoltaici ed altri debiti commerciali.

3 - Altre attività

Sono costituite principalmente dai crediti per imposte anticipate, da crediti verso Erario per acconti versati e da pagamenti già effettuati a fronte di prestazioni in corso.

4 - Altre passività

Sono relative principalmente all'effetto negativo del fair value degli strumenti derivati di copertura sull'energia elettrica dovute all'andamento del prezzo delle commodities, alle imposte differite calcolate sulle differenze fra i valori civilistici ed i relativi valori fiscali (principalmente concessioni e cespiti), alla stima delle imposte di competenza del periodo ed ai fondi per rischi ed oneri.

5 - Patrimonio Netto di terzi

Le *minorities* sono relative alla partecipazione non totalitaria (78,5%) in Andromeda PV S.r.l., acquisita nel 2019 e alla partecipazione non totalitaria (59%) in due neoacquisite società solari in Francia¹⁹.

6 - Indebitamento finanziario netto

Si precisa che per maggiore chiarezza, l'indebitamento finanziario netto viene indicato nella duplice misura «ante IFRS 16», escludendo la passività legata all'applicazione dell'IFRS 16, che «post IFRS 16», indicando la suddetta passività. La passività per leasing, al 31 marzo 2024, è pari a 179 milioni (172 milioni al 31 dicembre 2023). L'incremento del trimestre è dovuto alla variazione dell'area di consolidamento a seguito dell'acquisizione in Francia di un portafoglio eolico e solare avvenuta nel mese di gennaio.

RIEPILOGO INDEBITAMENTO DEL GRUPPO

31/03/2023	(milioni di Euro)	31/03/2024	31/12/2023
1.862	Indebitamento finanziario a medio-lungo termine	2.140	1.999
(656)	Indebitamento finanziario (disponibilità liquide) a breve termine	(639)	(554)
1.206	Indebitamento finanziario netto ante IFRS 16	1.500	1.445
157	Passività per leasing	179	172
1.363	Indebitamento finanziario netto post IFRS 16	1.680	1.617
58	Totale indebitamento Discontinued Operations	0	0
1.421	Totale indebitamento finanziario netto	1.680	1.617

¹⁹ L'acquisizione è stata perfezionata nel mese di gennaio 2024.

Si riporta nella tabella seguente l'**indebitamento finanziario a medio-lungo termine** del Gruppo ERG:

INDEBITAMENTO FINANZIARIO A MEDIO-LUNGO TERMINE

31/03/2023	(milioni di Euro)	31/03/2024	31/12/2023
229	Finanziamenti bancari a medio-lungo termine	419	329
1.595	Debiti finanziari a medio-lungo termine	1.609	1.606
1.824	Totale	2.027	1.935
106	Totale Project Financing	158	98
(15)	Quota corrente Project Financing	(27)	(17)
91	Project Financing a medio-lungo termine	131	81
(53)	Crediti finanziari a medio-lungo termine	(19)	(17)
1.862	Totale indebitamento finanziario a medio-lungo termine ante IFRS 16	2.140	1.999
150	Passività per leasing	173	166
2.012	Totale indebitamento finanziario a medio-lungo termine post IFRS 16	2.313	2.165
2.012	TOTALE	2.313	2.165

I **Finanziamenti bancari a medio-lungo termine** al 31 marzo 2024 sono pari a 419 milioni e si riferiscono a quattro *Sustainable bilateral linked loans*, di cui uno sottoscritto nel primo trimestre 2024 per 90 milioni nominali. I debiti sopra rappresentati sono rilevati al netto degli oneri accessori a medio lungo termine rilevati contabilmente con il metodo del costo ammortizzato (2 milioni).

I **Debiti finanziari a medio-lungo termine**, pari a 1.606 milioni, si riferiscono principalmente alla passività derivante dal collocamento di tre prestiti obbligazionari, rispettivamente di importo nominale pari a 500 milioni (della durata di 6 anni a tasso fisso), 600 milioni (della durata di 7 anni a tasso fisso) e 500 milioni (della durata di 10 anni a tasso fisso) ed emessi nell'ambito del Programma Euro Medium Term Notes (EMTN). Tali passività sono rilevate al netto degli oneri accessori a medio lungo periodo rilevati contabilmente con il metodo del costo ammortizzato (7 milioni). La voce include inoltre passività correlate a componenti differite di corrispettivi di acquisto di assets e autorizzazioni (13 milioni).

I debiti per **Project Financing** pari a 158 milioni²⁰ al 31 marzo 2024 sono relativi a:

- finanziamenti per 73 milioni relativi alla società Andromeda S.r.l., proprietaria di due impianti fotovoltaici in Centro Italia;
- finanziamenti per 18 milioni erogati per la costruzione di un parco eolico in Germania;
- finanziamenti per 68 milioni erogati per la costruzione di parchi eolici e fotovoltaici in Francia, nell'ambito della recente acquisizione avvenuta nel mese di gennaio 2024.

I **Crediti finanziari a medio-lungo termine** pari a 19 milioni si riferiscono alla quota a lungo termine delle attività derivanti dalla valutazione al *fair value* degli strumenti derivati a copertura dei tassi di interesse.

²⁰ Tali passività sono rilevate al netto degli oneri accessori a medio lungo periodo rilevati contabilmente con il metodo del costo ammortizzato.

L'**indebitamento finanziario netto a breve** è così costituito:

INDEBITAMENTO FINANZIARIO (DISPONIBILITÀ LIQUIDE) A BREVE TERMINE

31/03/2023	(milioni di Euro)	31/03/2024	31/12/2023
148	Finanziamenti bancari a breve termine	0	132
32	Altri debiti finanziari a breve termine	16	37
180	Passività finanziarie a breve termine	16	169
(558)	Disponibilità liquide ⁽¹⁾	(475)	(459)
(252)	Titoli e altri crediti finanziari a breve termine	(193)	(272)
(810)	Attività finanziarie a breve termine	(668)	(731)
15	Project Financing a breve termine	27	17
(41)	Disponibilità liquide	(14)	(9)
(26)	Project Financing	13	8
(656)	Totale indebitamento finanziario netto a breve termine ante IFRS 16	(639)	(554)
6	Passività per leasing	6	6
(649)	Totale indebitamento finanziario a medio-lungo termine post IFRS 16	(633)	(548)
58	Totale indebitamento finanziario breve termine Discontinued Operations	0	-
(592)	TOTALE	(633)	(548)

⁽¹⁾ Il dato relativo al 31 marzo 2023 include l'impatto dell'applicazione dell'IFRS 5 relativamente alle disponibilità liquide del business termoelettrico.

I **finanziamenti bancari a breve termine** comprendono le posizioni riferite a linee di finanziamento a breve termine.

Gli **Altri debiti finanziari a breve termine** comprendono i ratei per interessi passivi su Bond e *Corporate Loans* (16 milioni).

I **Titoli e altri crediti finanziari a breve termine** includono gli impieghi a breve di liquidità per 150 milioni, la quota a breve termine delle attività derivanti dalla valutazione al *fair value* degli strumenti derivati a copertura dei tassi di interesse per 35 milioni e i depositi a garanzia dell'operatività su strumenti derivati "futures" circa 1 milione.

Flussi finanziari

Si rappresenta lo schema di rendiconto finanziario a partire dai valori ante ifrs 16 al fine di agevolare la comprensione della dinamica dei flussi di cassa del periodo. L'analisi della variazione dell'indebitamento finanziario netto è la seguente:

(milioni di Euro)	1° trimestre	
	2024	2023
Margine operativo lordo adjusted	165	164
Variazione capitale circolante	(26)	103
Cash Flow Operativo	138	267
Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali	(69)	(66)
Acquisizioni di assets e <i>business combination</i>	(84)	-
Investimenti immobilizzazioni finanziarie	(0)	1
Altre variazioni e disinvestimenti	(6)	-
Cash Flow da investimenti/disinvestimenti	(160)	(65)
Proventi (oneri) finanziari	(2)	(3)
Oneri finanziari chiusura finanziamenti	-	(4)
Proventi (oneri) da partecipazione netti	0	(0)
Cash Flow da gestione finanziaria	(2)	(7)
Cash Flow da gestione Fiscale	(2)	(2)
Programma acquisto azioni proprie (Buy back)	(37)	-
Altri movimenti di patrimonio netto	7	36
Cash Flow da Patrimonio Netto	(30)	36
Cash Flow Termo	-	40
Indebitamento finanziario netto iniziale "Attività continue"	1.445	1.533
<i>Variazione netta</i>	55	(268)
<i>(+ Posizione finanziaria netta business Termo)</i>	-	(58)
Indebitamento finanziario netto ante IFRS 16	1.500	1.206
<i>Passività per leasing</i>	179	157
Indebitamento finanziario netto post IFRS 16	1.680	1.363

Il **Cash flow operativo** del primo trimestre 2024 è positivo per 138 milioni, in diminuzione rispetto al corrispondente periodo del 2023 (267 milioni) principalmente per i risultati operativi dell'esercizio e le dinamiche puntuali del circolante. Si ricorda che il primo trimestre 2023 beneficiava dell'effetto positivo dovuto alla regolazione finanziaria di alcuni strumenti derivati di copertura.

Il **Cash flow da investimenti** del primo trimestre 2024 riflette si riferiscono principalmente agli impatti correlati all'acquisizione in Francia di parchi eolici e fotovoltaici (73 MW), al Repowering sui parchi italiani per circa 177 MW di nuova capacità eolica e alla costruzione di parchi Greenfield in Italia (47 MW) Francia (59 MW) e UK (47 MW) e all'avvio delle attività del primo progetto Recharge (13 MW).

Il **Cash flow da gestione finanziaria** si riferisce agli interessi maturati nel periodo.

Il **Cash flow da gestione fiscale** si riferisce al versamento delle imposte dirette avvenute nel trimestre in East Europe.

Il **Cash flow da Patrimonio Netto** si riferisce all'impatto del programma di acquisto azioni proprie avviato nel quarto trimestre 2023 e concluso nel mese di febbraio 2024 (37 milioni), ai movimenti della riserva di cash flow hedge legata agli strumenti finanziari derivati oltreché alla riserva di traduzione cambi.

La variazione della Passività per Leasing è riconducibile principalmente alla variazione del perimetro di consolidamento in Francia.

INDICATORI ALTERNATIVI DI PERFORMANCE

Definizioni

In data 3 dicembre 2015 la Consob ha emesso la Comunicazione n. 92543/15, che recepisce le Linee Guida riguardanti l'utilizzo e la presentazione di Indicatori Alternativi di Performance nell'ambito di informazioni finanziarie regolamentate, emanate in data 5 ottobre 2015 dall'Autorità Europea degli Strumenti finanziari e dei Mercati (ESMA). Le Linee Guida, che hanno aggiornato la Raccomandazione del CESR sugli indicatori alternativi di performance (CESR/05 – 178b), hanno la finalità di promuovere l'utilità e la trasparenza degli indicatori alternativi per migliorare la loro comparabilità, affidabilità e capacità di comprensione.

Nel presente documento sono utilizzati alcuni Indicatori Alternativi di Performance (IAP) che sono differenti dagli indicatori finanziari espressamente previsti dai principi contabili internazionali IAS/IFRS adottati dal Gruppo.

Tali indicatori alternativi sono utilizzati dal Gruppo al fine di agevolare la comunicazione delle informazioni sui risultati dei business nonché sull'indebitamento finanziario netto.

Si precisa infine che al fine di facilitare la comprensione dell'andamento gestionale dei business i risultati economici sono esposti con l'esclusione delle componenti reddituali significative aventi natura non usuale (special items): tali risultati sono indicati con la definizione "Risultati adjusted".

Poiché la composizione di tali indicatori non è regolamentata dai principi contabili di riferimento, la metodologia di determinazione di tali misure applicata dal Gruppo potrebbe non essere omogenea con quella adottata da altri operatori e pertanto non pienamente comparabile.

Di seguito sono indicate le definizioni degli IAP utilizzati dal Gruppo nonché una riconciliazione con le voci degli schemi di bilancio adottati:

- i **Ricavi adjusted** sono i ricavi, come indicati negli schemi di Bilancio, con l'esclusione delle componenti reddituali significative aventi natura non usuale (special items);
- il **Margine operativo lordo** è un indicatore della performance operativa calcolato sommando al Risultato Operativo Netto gli "Ammortamenti e svalutazioni". Il Margine Operativo Lordo è indicato esplicitamente come sottotale negli schemi di Bilancio;
- il **Margine operativo lordo adjusted** è il margine operativo lordo, come sopra definito, con l'esclusione delle componenti reddituali significative aventi natura non usuale (special items);
- il **Risultato operativo netto adjusted** è il risultato operativo netto, indicato esplicitamente come sottotale negli schemi di Bilancio, con l'esclusione delle componenti reddituali significative aventi natura non usuale (special items);
- l'**EBITDA Margin** è un indicatore della performance operativa calcolato rapportando il Margine operativo lordo *adjusted* e i Ricavi della gestione caratteristica di ogni singolo business;
- il **Tax rate adjusted** è calcolato rapportando i valori adjusted delle imposte e dell'utile ante imposte;
- il **Risultato netto attività continue** non include il risultato delle attività cedute relative al business termoelettrico riclassificato alla riga "Risultato netto attività cedute";
- il **Risultato netto attività continue adjusted** è il Risultato netto attività continue con l'esclusione delle componenti reddituali

significative aventi natura non usuale (special items), al netto dei relativi effetti fiscali;

- il **Risultato netto di Gruppo adjusted** è il Risultato netto attività continue adjusted con l'esclusione del risultato degli azionisti terzi;
- gli **Investimenti** sono ottenuti dalla somma degli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali, con l'inclusione delle operazioni di Merger & Acquisition e non inclusivo del Right of Use assets;
- il **Capitale circolante operativo netto** è definito dalla somma di Rimanenze, Crediti commerciali e Debiti commerciali;
- il **Capitale investito netto** è determinato dalla somma algebrica del Capitale Immobilizzato, del Capitale circolante operativo netto, delle passività relative al Trattamento di fine rapporto, delle Altre attività e delle Altre passività;
- l'**Indebitamento finanziario netto** rappresenta un indicatore della struttura finanziaria ed è determinato conformemente alle linee guida ESMA 32-382-1138 (*Guidelines on Prospectus disclosures*) ed il Richiamo di attenzione Consob n. 5/2021, comprendendo inoltre la quota non corrente di attività relative agli strumenti finanziari derivati.
Per maggiore chiarezza, l'indebitamento finanziario netto viene indicato nella duplice misura «ante IFRS 16», escludendo la passività legata all'applicazione dell'IFRS 16, e «post IFRS 16», includendo la suddetta passività.
I dati comparativi al 31 marzo 2023 si riferiscono al perimetro delle attività continue, escludendo pertanto l'indebitamento del business termoelettrico, ceduto nell'ottobre 2023.
- La **leva finanziaria** è calcolata rapportando l'indebitamento finanziario netto ante IFRS 16 e il capitale investito netto, non inclusivo dei Right of Use assets.
- Gli **special item** includono componenti reddituali significative aventi natura non usuale. Tra queste sono considerati:
 - proventi ed oneri legati ad eventi il cui accadimento risulta non ricorrente, ovvero quelle operazioni o fatti che non si ripetono frequentemente nel consueto svolgimento dell'attività;
 - proventi ed oneri legati ad eventi non caratteristici della normale attività del business, quali gli oneri di ristrutturazione e ambientali;
 - plusvalenze e minusvalenze legate alla dismissione di asset;
 - le svalutazioni significative rilevate sugli asset a esito degli impairment test;
 - i proventi ed i relativi reversal rilevati in applicazione dell'IFRS 9 in relazione alle operazioni di ristrutturazione dei finanziamenti in essere.

IFRS 16

A partire dal presente comunicato il Gruppo, in linea con la prassi di settore, include nei propri risultati economici *adjusted* anche gli effetti dell'IFRS 16. I dati comparativi sono stati riesposti in coerenza con il nuovo approccio.

Per maggiore chiarezza, l'indebitamento finanziario netto viene indicato nella duplice misura «ante IFRS 16», escludendo la passività legata all'applicazione dell'IFRS 16, che «post IFRS 16», indicando la suddetta passività.

Riconciliazione con i risultati economici *adjusted*

MARGINE OPERATIVO LORDO

Anno 2023	(milioni di Euro)	Note	1° trimestre	
			2024	2023
529	Margine operativo lordo		164	164
	<i>Esclusione Special Items:</i>			
4	- Storno oneri accessori operazioni straordinarie (Progetti Speciali)	1	1	0
1	- Storno accantonamento Fondo Business Dismessi	2	-	-
534	Margine operativo lordo adjusted		165	164

AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI

Anno 2023	(milioni di Euro)	Note	1° trimestre	
			2024	2023
(225)	Ammortamenti e svalutazioni		(60)	(58)
	<i>Esclusione Special Items:</i>			
2	- Storno svalutazione Repowering Wind Italia	3	1	-
(223)	Ammortamenti adjusted		(59)	(58)

RISULTATO NETTO DI GRUPPO

Anno 2023	(milioni di Euro)	Note	1° trimestre	
			2024	2023
214	Risultato netto attività continue di Gruppo		77	77
	<i>Esclusione Special Items:</i>			
3	Esclusione Oneri accessori operazioni straordinarie	1	1	0
(4)	Esclusione oneri correlati a Business dismessi	2	0	(2)
2	Esclusione svalutazione Repowering Wind Italia	3	0	-
4	Esclusione oneri accessori prepayment finanziamenti	4	-	3
6	Esclusione Tax Asset UK e imposta sostitutiva Solar Italy	5	-	-
1	Esclusione impatto gains/losses on IFRS 9	6	-	1
226	Risultato netto attività continue di Gruppo adjusted		78	78

- Oneri accessori relativi ad altre operazioni di natura non ricorrente, nonché alle acquisizioni non andate a buon fine.
- Accantonamenti correlati a poste straordinarie sui Business dismessi dal Gruppo.
- Oneri correlati a progetti di Repowering e Revamping in Italia già oggetto di svalutazione nel periodo precedente.
- Oneri finanziari correlati alla chiusura anticipata di project financing e finanziamenti Corporate nell'ambito di attività di Liability Management.
- Storno tax asset su società di diritto inglese e storno beneficio dell'imposta sostitutiva in ERG Solar Holding S.r.l.
- Il principio IFRS 9 non consente di differire gli effetti economici positivi della rinegoziazione dei finanziamenti sulla durata residua del debito: ciò ha comportato la contabilizzazione nel primo trimestre 2023 di oneri finanziari netti per circa 1 milione. Ai fini di una maggiore chiarezza espositiva del costo dell'indebitamento finanziario netto si è ritenuto opportuno esporre nel Conto Economico *adjusted* gli oneri finanziari



assimilati al service payment del debito, differendo la rilevazione di benefici della rinegoziazione lungo la durata residua del debito e non riconoscendoli tutti in una contabilizzazione immediata al momento della

modifica. La rettifica qui commentata si riferisce principalmente allo storno del suddetto beneficio al netto degli effetti legati al reversal di analoghi proventi relativi ad operazioni di re-financing di esercizi precedenti.

Interventi normativi in materia di contenimento dell'aumento dei prezzi energia (*clawback measures and windfall tax*)

Si ricorda che nel corso del 2022 sono state introdotte in Italia ed all'estero misure di contenimento degli effetti degli aumenti dei prezzi nel settore elettrico, già descritte nel Bilancio di Gruppo al 31 dicembre 2022 e i cui effetti hanno avuto impatto anche sul Bilancio di Gruppo al 31 dicembre 2023.

A seguito dell'andamento dello scenario prezzi nel periodo di riferimento, non si rilevano restituzioni nel corso del primo trimestre 2024 dall'applicazione di tali misure. Si ricorda che, nel primo trimestre 2023, tale impatto negativo era stato pari a 7 milioni sul margine operativo lordo (5 milioni sul risultato netto delle attività continue di Gruppo).

Di seguito la riconciliazione tra lo schema di Bilancio e gli schemi adjusted esposti e commentati nel presente comunicato:

Conto Economico 1° trimestre 2024

(milioni di Euro)	Schemi di Bilancio	Storno special items	Conto Economico adjusted
Ricavi	218	-	218
Altri proventi	7	-	7
Ricavi totali	225	-	225
Costi per acquisti e variazioni delle rimanenze	(4)	-	(4)
Costi per servizi e altri costi operativi	(44)	1	(43)
Costi del lavoro	(14)	-	(14)
Margine operativo lordo	164	1	165
Ammortamenti e svalutazioni immobilizzazioni	(60)	1	(59)
Risultato operativo	104	2	105
Proventi (oneri) finanziari netti	(2)	-	(2)
Proventi (oneri) da partecipazioni netti	(0)	0	0
Risultato prima delle imposte	101	2	103
Imposte sul reddito	(25)	(0)	(25)
Risultato netto attività continue	77	1	78
Risultato di azionisti terzi	0	-	0
Risultato netto attività continue di Gruppo	77	1	78
Risultato netto attività cedute	-	-	-
Risultato netto di Gruppo	77	1	78

A partire dal presente comunicato, i risultati economici adjusted includono gli impatti contabili dell'IFRS 16. I risultati comparativi del 2023 sono pertanto riesposti in coerenza con il nuovo approccio definito dal Gruppo. Si ricorda inoltre che, a partire dal secondo trimestre 2023 i risultati adjusted sono indicati "net clawback".

Di seguito la riconciliazione degli effetti sopra descritti:

Conto Economico 1° trimestre 2023

(milioni di Euro)	Valori indicati nel bilancio consolidato	Rettifica IFRS 16	Clawback measures	Conto Economico adjusted
Ricavi	220	-	(7)	213
Altri proventi	6	-	-	6
Ricavi totali	226	-	(7)	220
Costi per acquisti e variazioni delle rimanenze	(4)	-	-	(4)
Costi per servizi e altri costi operativi	(43)	3	-	(39)
Costi del lavoro	(12)	-	-	(12)
Margine operativo lordo	167	3	(7)	164
Ammortamenti e svalutazioni immobilizzazioni	(56)	(2)	-	(58)
Risultato operativo	111	2	(7)	106
Proventi (oneri) finanziari netti	(3)	(2)	-	(5)
Proventi (oneri) da partecipazioni netti	(0)	-	-	(0)
Risultato prima delle imposte	108	(0)	(7)	101
Imposte sul reddito	(24)	-	1	(22)
Risultato netto attività continue	84	(0)	(5)	78
Risultato di azionisti terzi	0	-	-	0
Risultato netto attività continue di Gruppo	84	(0)	(5)	78
Risultato netto attività destinate ad essere cedute	(6)	-	-	(6)
Risultato netto di Gruppo	78	(0)	(5)	73

Conto Economico 2023

(milioni di Euro)	Valori indicati nel bilancio consolidato	Rettifica impatto IFRS 16	Conto Economico adjusted
Ricavi	741	-	741
Altri proventi	26	-	26
Ricavi totali	767	-	767
Costi per acquisti e variazioni delle rimanenze	(14)	-	(14)
Costi per servizi e altri costi operativi	(180)	14	(166)
Costi del lavoro	(53)	-	(53)
Margine operativo lordo	520	14	534
Ammortamenti e svalutazioni immobilizzazioni	(215)	(7)	(223)
Risultato operativo	305	6	312
Proventi (oneri) finanziari netti	(6)	(7)	(14)
Proventi (oneri) da partecipazioni netti	(0)	-	(0)
Risultato prima delle imposte	299	(1)	298
Imposte sul reddito	(71)	-	(71)
Risultato netto attività continue	228	(1)	227
Risultato di azionisti terzi	(2)	-	(2)
Risultato netto attività continue di Gruppo	226	(1)	226
Risultato netto attività cedute	(7)	-	(7)
Risultato netto di Gruppo	219	(1)	219

www.erg.eu

