



COMUNICATO STAMPA

Global News Media

T +39 06 8305 5699
ufficiostampa@enel.com
gnm@enel.com
enel.com

Investor Relations

T +39 06 8305 7975
investor.relations@enel.com
enel.com

ENEL: NEL PRIMO SEMESTRE 2023 IN CRESCITA EBITDA ORDINARIO A 10,7 MILIARDI DI EURO (+29,4%) E UTILE NETTO ORDINARIO A 3,3 MILIARDI DI EURO (+52%)

- **Ricavi** a 47.095 milioni di euro (65.630¹ milioni di euro nel primo semestre 2022, -28,2%)
 - *La variazione è principalmente riconducibile alla diminuzione dei prezzi di vendita delle commodity sui mercati finali, in un contesto energetico caratterizzato da una maggiore stabilità nei prezzi rispetto al primo semestre 2022. L'impatto dei volumi di produzione risulta sostanzialmente ascrivibile al differente perimetro di consolidamento*
- **EBITDA ordinario** a 10.739 milioni di euro (8.298 milioni di euro nel primo semestre 2022, +29,4%)
 - *L'incremento è riconducibile ai risultati del business integrato, che riflettono una normalizzazione dei margini rispetto al primo semestre 2022, unitamente al miglioramento dei risultati di Enel Grids*
- **EBITDA** a 9.676 milioni di euro (8.203¹ milioni di euro nel primo semestre 2022, +18,0%)
- **EBIT** a 6.125 milioni di euro (4.523¹ milioni di euro nel primo semestre 2022, +35,4%)
 - *L'incremento riflette principalmente l'andamento positivo della gestione operativa, i minori adeguamenti di valore e le minori svalutazioni crediti, che hanno più che compensato i maggiori ammortamenti rilevati nel periodo*
- **Risultato netto ordinario del Gruppo** a 3.279 milioni di euro (2.157^{2 e 3} milioni di euro nel primo semestre 2022, +52,0%)
 - *L'aumento riflette l'andamento positivo della gestione operativa ordinaria, che ha più che compensato l'incremento degli oneri finanziari netti dovuto all'aumento del debito lordo e all'evoluzione dei tassi di interesse*

¹ I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle *discontinued operation*" dei risultati afferenti alle attività detenute in Russia (cedute nel corso del 2022), Romania e Grecia in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "*discontinued operation*".

² Per una più puntuale rappresentazione, le imposte relative alle partite ordinarie del primo semestre 2022 sono state rideterminate per tener conto del carattere non ordinario del contributo di solidarietà contabilizzato nel corso del primo semestre 2022 per complessivi 50 milioni di euro.

³ I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti dell'*Amendment* allo IAS 12, in vigore dal 1° gennaio 2023.



- **Risultato netto del Gruppo** a 2.513 milioni di euro (1.692⁴ milioni di euro nel primo semestre 2022, +48,5%)
- **Indebitamento finanziario netto** a 62.159 milioni di euro (60.068 milioni di euro a fine 2022, +3,5%)
 - La variazione è principalmente riconducibile alla positiva evoluzione della generazione di cassa operativa compensata dal fabbisogno relativo agli investimenti del periodo, al pagamento dei dividendi e del contributo di solidarietà relativo all'esercizio precedente
- **Investimenti** a 6.042 milioni di euro (5.889 milioni di euro nel primo semestre 2022, +2,6%)
 - Gli investimenti del periodo si sono concentrati in Enel Green Power per lo sviluppo della capacità rinnovabile e in Enel Grids per lo sviluppo e la resilienza delle reti di distribuzione
- **Confermata la *guidance*** fornita ai mercati finanziari in occasione della presentazione del Piano Strategico 2023-2025
 - Nel 2023 si prevede un EBITDA ordinario compreso tra 20,4 e 21,0 miliardi di euro, un Utile netto ordinario compreso tra 6,1 e 6,3 miliardi di euro e un dividendo complessivo pari a 0,43 euro per azione; si conferma, inoltre, un livello di indebitamento finanziario netto a fine 2023 compreso tra 51 e 52 miliardi di euro

Roma, 26 luglio 2023 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel S.p.A. (“Enel” o la “Società”), presieduto da Paolo Scaroni, ha esaminato e approvato la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2023.

Dati economico-finanziari consolidati del primo semestre 2023

RICAVI

Nella seguente tabella sono riportati i ricavi per **Settori di Business**:

Ricavi (<i>milioni di euro</i>)	1H 2023	1H 2022 ⁵	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	19.671	34.373	-42,8%
Enel Green Power	5.112	4.211	21,4%
Enel Grids	10.150	10.206	-0,5%
Mercati Finali	25.473	29.124	-12,5%
Enel X	883	1.191	-25,9%
Holding, Servizi e Altro	1.090	1.039	4,9%
Elisioni e rettifiche	(15.284)	(14.514)	-5,3%

⁴ I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti dell'Amendment allo IAS 12, in vigore dal 1° gennaio 2023.

⁵ I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce “Risultato netto delle *discontinued operation*” dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come “*discontinued operation*”.

TOTALE	47.095	65.630	-28,2%
---------------	---------------	---------------	---------------

Nella tabella seguente sono riportate le informazioni di dettaglio della **Generazione Termoelettrica e Trading** relative ai soli ricavi della generazione termoelettrica e nucleare:

Ricavi (milioni di euro)	1H 2023	1H 2022⁶	Variazione
Ricavi da generazione termoelettrica	7.121	9.553	-25,5%
<i>di cui da generazione a carbone</i>	<i>1.921</i>	<i>3.283</i>	<i>-41,5%</i>
Ricavi da generazione nucleare	712	824	-13,6%
Percentuale dei ricavi da generazione termoelettrica sul totale ricavi	15,1%	14,6%	
<i>di cui dei ricavi da generazione a carbone sul totale ricavi</i>	<i>4,1%</i>	<i>5,0%</i>	
Percentuale dei ricavi da generazione nucleare sul totale ricavi	1,5%	1,3%	

- I ricavi del primo semestre 2023 sono pari a 47.095 milioni di euro, con una diminuzione di 18.535 milioni di euro (-28,2%) rispetto al primo semestre 2022. Il decremento dei ricavi è attribuibile principalmente alla **Generazione Termoelettrica e Trading** per i minori volumi di energia prodotti, sostanzialmente ascrivibili al differente perimetro di consolidamento, e ai **Mercati Finali** per le minori quantità vendute, in uno scenario caratterizzato dalla progressiva riduzione dei prezzi dell'energia a seguito della stabilizzazione del contesto energetico del primo semestre 2023 rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente. Il decremento dei ricavi di **Enel X** è riferibile essenzialmente alla rilevazione, nel corso del primo semestre 2022, del provento derivante dalla cessione parziale della partecipazione detenuta in Ufinet per 220 milioni di euro.

I ricavi di **Enel Green Power** risultano in aumento rispetto all'analogo periodo del 2022, prevalentemente per l'incremento delle quantità prodotte in Italia, Spagna e America Latina, soprattutto da fonte idroelettrica e solare. La diminuzione dei ricavi per **Enel Grids** è principalmente riconducibile alla variazione di perimetro derivante dalla cessione, nel secondo semestre del 2022, di alcune società in America Latina. Tali effetti sono stati sostanzialmente compensati dagli adeguamenti tariffari in Italia e Brasile e dall'aumento delle quantità di energia trasportate in Spagna.

I ricavi del primo semestre 2023 derivanti dalla sola generazione termoelettrica e inclusi nei risultati della **Generazione Termoelettrica e Trading** sono pari a 7.121 milioni di euro, con una diminuzione di 2.432 milioni di euro (-25,5%) rispetto all'analogo periodo del 2022. In particolare, i ricavi attribuibili alle attività di generazione a carbone del primo semestre 2023 si attestano al 4,1% dei ricavi totali (5,0% nel primo semestre 2022).

- I ricavi del primo semestre 2023 e dell'analogo periodo del 2022 non includono componenti non ordinarie.

⁶ I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle discontinued operation" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "discontinued operation".



EBITDA ORDINARIO e EBITDA

Nella seguente tabella è esposto l'EBITDA ordinario per **Settori di Business**:

EBITDA ordinario (milioni di euro)	1H 2023	1H 2022	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	1.807	2.722	-33,6%
Enel Green Power	2.160	1.335	61,8%
Enel Grids	4.207	3.650	15,3%
Mercati Finali	2.554	253	-
Enel X	158	406	-61,1%
Holding, Servizi e Altro	(147)	(68)	-
TOTALE	10.739	8.298	29,4%

Nella seguente tabella è esposto l'EBITDA per **Settori di Business**:

EBITDA (milioni di euro)	1H 2023	1H 2022 ⁷	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	1.454	2.635	-44,8%
Enel Green Power	2.001	1.195	67,4%
Enel Grids	3.918	3.676	6,6%
Mercati Finali	2.514	365	-
Enel X	146	396	-63,1%
Holding, Servizi e Altro	(357)	(64)	-
TOTALE	9.676	8.203	18,0%

Nelle seguenti tabelle sono rappresentate le componenti non ordinarie che riconducono l'EBITDA ordinario del primo semestre 2023 e del primo semestre 2022 all'EBITDA dei medesimi periodi.

Milioni di euro	1H 2023						
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati Finali	Enel X	Holding, Servizi e Altro	Totale
EBITDA ordinario	1.807	2.160	4.207	2.554	158	(147)	10.739

⁷ I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle *discontinued operation*" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "*discontinued operation*".



Risultati non ordinari su operazioni di <i>Merger & Acquisition</i>	(349)	(18)	-	-	-	-	(367)
Contributi straordinari di solidarietà 2023	-	-	-	-	-	(208)	(208)
Risultati ordinari su <i>Discontinued Operation</i>	(4)	(141)	(289)	(40)	(12)	(2)	(488)
EBITDA	1.454	2.001	3.918	2.514	146	(357)	9.676

Milioni di euro	1H 2022						Totale
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Enel X	Holding, Servizi e Altro	
EBITDA ordinario	2.722	1.335	3.650	253	406	(68)	8.298
Oneri per transizione energetica e digitalizzazione	(54)	-	(10)	(2)	(1)	(8)	(75)
Risultati ordinari su <i>Discontinued Operation</i>	(30)	(137)	44	115	(9)	15	(2)
Costi da COVID-19	(3)	(3)	(8)	(1)	-	(3)	(18)
EBITDA⁸	2.635	1.195	3.676	365	396	(64)	8.203

Il **marginе operativo lordo ordinario (EBITDA ordinario) del primo semestre 2023** ammonta a 10.739 milioni di euro, con un incremento di 2.441 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2022 (+29,4%) nonostante gli effetti negativi connessi alle variazioni di perimetro dovute alle operazioni di cessione di taluni *asset* nel corso del secondo semestre 2022. L'incremento è principalmente riconducibile alla *performance* del *business* integrato (come combinazione dei *business* di **Generazione Termoelettrica e Trading, Enel Green Power, Mercati Finali ed Enel X**), che ha beneficiato della progressiva normalizzazione del mercato delle *commodity*, registrando un recupero del margine operativo lordo ordinario di circa 2.183 milioni di euro, e al positivo andamento di **Enel Grids**. Tali effetti hanno più che compensato la rilevazione, nel corso del primo semestre 2022, del già citato provento derivante dalla cessione parziale della partecipazione detenuta in Ufinet pari a 220 milioni di euro.

Nello specifico, il positivo andamento della generazione da fonti rinnovabili per le maggiori quantità di energia prodotte e vendute prevalentemente in Italia, Spagna e America Latina, nonché la *performance* positiva del mercato libero in Italia e Spagna, hanno più che compensato gli effetti negativi derivanti dalla produzione da fonte termoelettrica e dalla gestione del rischio *commodity*, dovuti alla progressiva diminuzione dei prezzi dell'energia per la normalizzazione del contesto energetico rilevata nel primo semestre 2023 e alle minori quantità prodotte. L'andamento positivo delle reti è da ricondurre prevalentemente ai maggiori investimenti e agli adeguamenti tariffari rilevati in Italia e Brasile, nonché al riconoscimento in Romania dei differenziali di prezzo sulle quantità connesse alle perdite di rete dell'esercizio precedente.

⁸ I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle *discontinued operation*" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "*discontinued operation*".



EBIT (Risultato operativo)

Nella seguente tabella è esposto il risultato operativo per **Settori di Business**:

EBIT (<i>milioni di euro</i>)	1H 2023	1H 2022 ⁹	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	1.070	2.136	-49,9%
Enel Green Power	1.237	473	-
Enel Grids	2.464	2.226	10,7%
Mercati Finali	1.789	(390)	-
Enel X	57	288	-80,2%
Holding, Servizi e Altro	(492)	(210)	-
TOTALE	6.125	4.523	35,4%

Il risultato operativo (EBIT) del primo semestre 2023 ammonta a 6.125 milioni di euro, in aumento di 1.602 milioni di euro (+35,4%) rispetto all'analogo periodo del 2022. La variazione è da ricondurre principalmente al positivo andamento dei risultati derivanti dalla gestione operativa, nonché ai minori adeguamenti di valore e alle minori svalutazioni crediti rispetto all'analogo periodo del 2022, che hanno più che compensato i maggiori ammortamenti rilevati nel corso del primo semestre 2023 a seguito dei nuovi investimenti.

RISULTATO NETTO ORDINARIO DEL GRUPPO e RISULTATO NETTO

Milioni di euro

	1H 2023	1H 2022	Variazioni	
Risultato netto ordinario del Gruppo	3.279	2.157^{10 e 11}	1.122	52,0%
Risultati non ordinari su operazioni di <i>Merger & Acquisition</i>	(306)	-	(306)	-
Risultati non ordinari su <i>Discontinued Operation</i>	(211)	(297)	86	29,0%
Contributi straordinari di solidarietà 2023 e 2022	(148)	(50)	(98)	-
Adeguamento di valore di talune attività riferite alla cessione della partecipazione in Slovenské Elektrárne	(74)	(24)	(50)	-

⁹ I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle *discontinued operation*" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "*discontinued operation*".

¹⁰ Per una più puntuale rappresentazione, le imposte relative alle partite ordinarie del primo semestre 2022 sono state rideterminate per tener conto del carattere non ordinario del contributo di solidarietà contabilizzato nel corso del primo semestre 2022 per complessivi 50 milioni di euro.

¹¹ I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti dell'*Amendment* allo IAS 12, in vigore dal 1° gennaio 2023.



Adeguamenti di valore	(27)	(55)	28	50,9%
Oneri e adeguamento di valore per transizione energetica e digitalizzazione	-	(28)	28	-
Costi da COVID-19	-	(11)	11	-
Risultato netto del Gruppo	2.513	1.692¹²	821	48,5%

Nel primo semestre del 2023, il risultato netto ordinario del Gruppo ammonta a 3.279 milioni di euro, con un incremento di 1.122 milioni di euro rispetto al primo semestre 2022 (+52,0%). L'andamento positivo della gestione operativa ordinaria ha più che compensato l'incremento degli oneri finanziari netti, dovuto all'aumento del debito lordo e all'andamento dei tassi di interesse rispetto al primo semestre 2022, nonché il maggior onere fiscale conseguente al miglioramento della gestione operativa.

SITUAZIONE PATRIMONIALE

La situazione patrimoniale evidenzia un **capitale investito netto** al 30 giugno 2023, inclusivo delle attività nette possedute per la vendita per 5.824 milioni di euro, pari a **108.029 milioni di euro** (102.148¹³ milioni di euro al 31 dicembre 2022).

Tale importo è coperto da:

- **patrimonio netto**, inclusivo delle interessenze di terzi, per **45.870 milioni di euro** (42.080¹³ milioni di euro al 31 dicembre 2022);
- **indebitamento finanziario netto per 62.159 milioni di euro** (60.068 milioni di euro al 31 dicembre 2022). I flussi di cassa generati dalla gestione operativa, la variazione delle passività finanziarie nette associate al perimetro degli *asset* disponibili per la vendita e gli effetti derivanti dall'emissione di prestiti obbligazionari non convertibili subordinati ibridi perpetui, hanno parzialmente compensato il fabbisogno generato dagli investimenti del periodo (6.042¹⁴ milioni di euro), il pagamento dei dividendi (2.393¹⁵ milioni di euro) e del contributo di solidarietà (circa 600 milioni di euro).

Al 30 giugno 2023, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto debt to equity**, è pari a **1,36** (1,43 al 31 dicembre 2022).

INVESTIMENTI

Nella seguente tabella sono rappresentati gli investimenti per **Settori di Business**:

Investimenti (<i>milioni di euro</i>)	1H 2023	1H 2022	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	323	324	-0,3%
Enel Green Power	2.610	2.557	2,1%

¹² I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti dell'*Amendment* allo IAS 12, in vigore dal 1° gennaio 2023.

¹³ I dati relativi al 31 dicembre 2022 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti dell'*Amendment* allo IAS 12, in vigore dal 1° gennaio 2023.

¹⁴ Non include 382 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

¹⁵ Inclusi 64 milioni di euro di *coupon* pagati ai possessori di obbligazioni ibride perpetue.



Enel Grids	2.559	2.390	7,1%
Mercati finali	288	392	-26,5%
Enel X	167	144	16,0%
Holding, Servizi e Altro	95	82	15,9%
TOTALE*	6.042	5.889	2,6%

* Il dato del primo semestre 2023 non include 382 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" (42 milioni di euro nel primo semestre 2022).

Gli investimenti ammontano a 6.042 milioni di euro nel primo semestre del 2023, in aumento di 153 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2022 (+2,6%). In particolare, nel primo semestre del 2023 si registra la crescita degli investimenti in **Enel Green Power**, principalmente in Italia, Spagna, Colombia e Brasile, e in **Enel Grids**, prevalentemente in Italia, Spagna e Colombia.

DATI OPERATIVI DEL PRIMO SEMESTRE 2023

	1H 2023	1H 2022	Variazione
Vendite di energia elettrica (TWh)	149,5	157,5	-5,1%
Vendite di gas (miliardi di m³)	5,0	6,1	-18,0%
Potenza efficiente installata netta totale (GW)	82,2	84,6**	-2,8%
• di cui rinnovabile (GW)	54,2	53,6**	+1,1%
Energia elettrica prodotta (TWh)	102,0	115,5	-11,7%
Energia elettrica distribuita (TWh)*	239,6	253,4	-5,4%
Dipendenti (n.)	65.569	65.124**	+0,7%

* Il dato relativo al primo semestre 2022 tiene conto di una più puntuale determinazione.

** Al 31 dicembre 2022.

Vendite di energia elettrica e gas

- Le vendite di **energia elettrica** nel primo semestre 2023 ammontano a **149,5 TWh**, con un decremento di 8,0 TWh (-5,1%, -2% circa a parità di perimetro) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente. In particolare, si rilevano: (i) maggiori quantità vendute in Argentina (+0,6 TWh), Cile (+0,5 TWh) e Perù (+0,2 TWh) e (ii) minori quantità vendute in Italia (-4,0 TWh), Brasile (-4,0 TWh), Spagna (-0,8 TWh) e Romania (-0,7 TWh);

- Le vendite di gas naturale sono pari a **5,0 miliardi di metri cubi** nel primo semestre del 2023, in diminuzione di 1,1 miliardi di metri cubi (-18,0%) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente.

Potenza efficiente installata netta totale

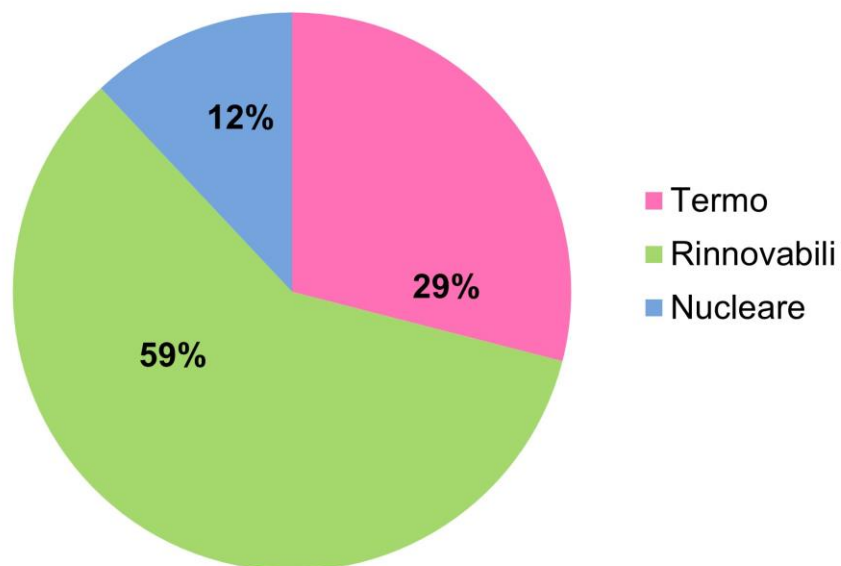
Nel primo semestre 2023, la potenza efficiente installata netta totale del Gruppo è pari a **82,2 GW**, in diminuzione di 2,4 GW rispetto al 31 dicembre 2022. Tale decremento è riconducibile alla riduzione della potenza efficiente installata netta termoelettrica dovuta alla cessione di Enel Generación Costanera e Dock Sud in Argentina (-3,1 GW), parzialmente compensata dalla maggiore capacità netta rinnovabile: eolica (Brasile e Cile) e solare (Perù, Colombia e Stati Uniti).

Energia elettrica prodotta

L'energia netta prodotta dal Gruppo Enel nel primo semestre 2023 è pari a **102,0 TWh¹⁶**, con una riduzione di 13,5 TWh rispetto al valore registrato nell'analogo periodo del 2022 (-11,7%, +1% circa a parità di perimetro). In particolare, si rileva:

- una produzione da fonti rinnovabili in aumento di 5,7 TWh rispetto a quanto prodotto nell'analogo periodo dell'anno precedente (+3,7 TWh da idroelettrico; +0,5 TWh da eolico; +1,6 TWh da solare; -0,1 TWh da geotermico);
- un minore apporto da fonte termoelettrica (-18,2 TWh), per minore produzione da impianti a ciclo combinato (-6,3 TWh), *Oil&Gas* (-8,8 TWh) e carbone (-3,1 TWh);
- una minore produzione da fonte nucleare (-1,0 TWh).

Mix di Produzione degli impianti del Gruppo Enel



¹⁶ 108,4 TWh includendo la produzione da capacità rinnovabile gestita.



La produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, includendo anche i volumi da capacità gestita, è stata ampiamente superiore rispetto alla produzione da fonte termoelettrica, raggiungendo i 66,8 TWh (60,3 TWh nell'analogo periodo del 2022, +10,8%), a fronte di una produzione da fonte termoelettrica pari a 29,1 TWh (47,3 TWh nell'analogo periodo del 2022, -38,5%).

La produzione a zero emissioni ha raggiunto il 71,5% della generazione totale del Gruppo Enel considerando unicamente la produzione da capacità consolidata, mentre è pari al 73,1% includendo anche la generazione da capacità gestita¹⁷. L'ambizione a lungo termine del Gruppo Enel è di azzerare le emissioni dirette e indirette entro il 2040.

Energia elettrica distribuita

L'energia **elettrica trasportata** sulle reti di distribuzione del Gruppo Enel nel primo semestre 2023 si attesta a **239,6 TWh**, di cui 103,1 TWh in Italia e 136,5 TWh all'estero.

I volumi di **elettricità distribuita in Italia** sono diminuiti di 7,2 TWh (-6,5%) rispetto al valore registrato nell'analogo periodo del 2022, presentando un andamento in linea rispetto alla richiesta di energia elettrica sulla rete nazionale (-4,5%). La variazione percentuale del fabbisogno sul territorio nazionale è pari a -5,2% al Nord, -4,7% al Centro, -3,9% al Sud e -1,1% nelle Isole. Sud e Isole sono serviti principalmente da e-distribuzione; al Centro e al Nord operano gli altri principali operatori che distribuiscono complessivamente circa il 15% dei volumi di energia.

L'elettricità **distribuita all'estero** è pari a 136,5 TWh, in diminuzione di 6,6 TWh (-4,6%) rispetto a quanto registrato nell'analogo periodo del 2022.

DIPENDENTI

Al 30 giugno 2023, i **dipendenti del Gruppo sono pari a 65.569 unità** (65.124 al 31 dicembre 2022). La variazione positiva, pari a 445 unità, è riferibile al saldo positivo tra assunzioni e cessazioni (910 unità), che ha più che compensato il saldo negativo delle variazioni di perimetro (465 unità) dovute alle cessioni di Enel Generación Costanera e Central Dock Sud in Argentina.

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Il primo semestre dell'anno è stato contraddistinto da una minore volatilità a livello macro rispetto al 2022: se da un lato è proseguita la politica restrittiva delle Banche Centrali per far fronte alle persistenti spinte inflazionistiche, dall'altro si è assistito ad una graduale normalizzazione dei prezzi delle materie prime, tra cui in particolar modo il gas. In questo contesto, i governi di diversi Paesi europei hanno iniziato ad eliminare gradualmente le misure intraprese nel 2022 per far fronte alla crisi energetica, ponendo le basi per un contesto più prevedibile del mercato dell'energia elettrica.

In questo contesto, il *top management* insediatosi a maggio di quest'anno ha ribadito le priorità del Gruppo Enel per il prossimo futuro:

¹⁷ Capacità non consolidata dal Gruppo Enel ma gestita secondo il modello di *Stewardship*.



- allocazione del capitale focalizzata sulla creazione di valore e sull'ottimizzazione del profilo di rischio/rendimento degli investimenti a supporto della futura crescita;
- miglioramento delle efficienze lungo tutte le attività e i Paesi di presenza del Gruppo, attraverso misure volte all'efficientamento e all'ottimizzazione dei costi;
- semplificazione della struttura del Gruppo da perseguire attraverso una struttura organizzativa più snella e la focalizzazione geografica sui sei Paesi "core" definiti nel Piano Strategico 2023-2025.

La concentrazione su disciplina finanziaria e miglioramento della generazione di cassa consentiranno al Gruppo Enel di ottimizzare il proprio modello di sviluppo integrato e sostenibile, in grado di promuovere efficacemente la transizione energetica e la lotta al cambiamento climatico.

Alla luce della solida *performance* del primo semestre, viene confermata la *guidance* fornita in occasione della presentazione del Piano Strategico 2023-2025: nel 2023 il Gruppo prevede un EBITDA ordinario di 20,4-21,0 miliardi di euro ed un Utile netto ordinario di 6,1-6,3 miliardi di euro. Inoltre, viene confermato un livello di indebitamento finanziario netto a fine 2023 di 51-52 miliardi di euro, con un considerevole miglioramento del profilo creditizio del Gruppo ed un rapporto indebitamento finanziario netto/EBITDA in discesa da 3,1x nel 2022 a 2,4-2,5x previsto per il 2023. È infine confermato, per il 2023, un dividendo di 0,43 euro per azione, coerentemente con quanto annunciato in sede di Piano Strategico 2023-2025.

EMISSIONI OBBLIGAZIONARIE E OBBLIGAZIONI IN SCADENZA

Tra le principali emissioni obbligazionarie effettuate nel corso del primo semestre del 2023 da società del Gruppo Enel, si segnalano:

- un prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido perpetuo *multi-tranche* per un valore complessivo di 1.750 milioni di euro emesso da Enel nel mese di gennaio 2023 senza scadenza fissa, esigibile solo in caso di scioglimento o liquidazione della Società, così strutturato:
 - 1.000 milioni di euro, con cedola fissa annuale del 6,375% fino alla prima *reset date* prevista il 16 luglio 2028;
 - 750 milioni di euro, con cedola fissa annuale del 6,625% fino alla prima *reset date* prevista il 16 luglio 2031.
- un "Sustainability-Linked bond" *multi-tranche*, garantito da Enel, per un valore di 1.500 milioni di euro, con rimborso in unica soluzione, emesso a febbraio 2023 da parte di Enel Finance International, così strutturato:
 - 750 milioni di euro, a un tasso fisso pari a 4,000% e con scadenza a febbraio 2031;
 - 750 milioni di euro, a un tasso fisso pari a 4,500% e con scadenza a febbraio 2043.
- un prestito obbligazionario per un valore di 950 milioni di *real* brasiliani (equivalenti a 181 milioni di euro al 30 giugno 2023), con scadenza a gennaio 2026 e che prevede il pagamento di una cedola a tasso variabile CDI +1,48%, emesso a gennaio 2023 da parte di Enel Distribuição Ceará;
- un prestito obbligazionario per un valore di 500 milioni di *real* brasiliani (equivalenti a 95 milioni di euro al 30 giugno 2023), con scadenza a maggio 2024 e che prevede il pagamento di una cedola a tasso variabile CDI +1,65%, emesso a maggio 2023 da parte di Enel Distribuição Ceará;
- un prestito obbligazionario per un valore di 650 milioni di *real* brasiliani (equivalenti a 124 milioni di euro al 30 giugno 2023), con scadenza a giugno 2024 e che prevede il pagamento di una cedola a tasso variabile CDI +1,65%, emesso a giugno 2023 da parte di Enel Distribuição Ceará.



Nel periodo compreso tra il 1° luglio 2023 e il 31 dicembre 2024 è prevista la scadenza di prestiti obbligazionari emessi da società del Gruppo Enel per un importo complessivo di 7.359 milioni di euro, tra cui si segnalano:

- 300 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a settembre 2023;
- 698 milioni di *real* brasiliani (equivalenti a 133 milioni di euro al 30 giugno 2023), relativi a un prestito obbligazionario *amortizing* a tasso variabile emesso da Enel Distribuição São Paulo, con scadenza finale a settembre 2023;
- 100 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a febbraio 2024;
- 300 milioni di *real* brasiliani (equivalenti a 57 milioni di euro al 30 giugno 2023), relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição Ceará, in scadenza a marzo 2024;
- 400 milioni di dollari USA (equivalenti a 367 milioni di euro al 30 giugno 2023) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Generación Chile in scadenza ad aprile 2024;
- 750 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel in scadenza a maggio 2024;
- 1.000 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a giugno 2024.
- 500 milioni di *real* brasiliani (equivalenti a 95 milioni di euro al 30 giugno 2023), relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição Ceará, in scadenza a maggio 2024;
- 650 milioni di *real* brasiliani (equivalenti a 124 milioni di euro al 30 giugno 2023), relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição Ceará, in scadenza a giugno 2024;
- 850 milioni di sterline inglesi (equivalenti a 991 milioni di euro al 30 giugno 2023) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza ad agosto 2024;
- 250.000 milioni di *pesos* colombiani (equivalenti a 55 milioni di euro al 30 giugno 2023) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Colombia, in scadenza ad agosto 2024;
- 225 milioni di franchi svizzeri (equivalenti a 231 milioni di euro al 30 giugno 2023) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a settembre 2024;
- 1.500 milioni di dollari USA (equivalenti a 1.375 milioni di euro al 30 giugno 2023) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a settembre 2024;
- 1.250 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a settembre 2024.

AVVENIMENTI RECENTI

10 maggio 2023: l'Assemblea ordinaria degli Azionisti di Enel riunitasi a Roma ha approvato il bilancio civilistico di Enel al 31 dicembre 2022 e ha preso atto del bilancio consolidato del Gruppo riferito al medesimo esercizio. È stato quindi approvato un dividendo complessivo pari a 0,40 euro per azione (0,20 euro già versati quale acconto a gennaio 2023, a cui non hanno concorso, ai sensi di legge, le azioni proprie in portafoglio alla "*record date*" coincidente con il 24 gennaio 2023, e i rimanenti 0,20 euro in pagamento a



titolo di saldo nel mese di luglio 2023, al netto delle azioni proprie in portafoglio alla “*record date*” coincidente con il 25 luglio 2023).

L'Assemblea ha poi rinnovato l'autorizzazione al Consiglio di Amministrazione all'acquisto e alla successiva disposizione di azioni proprie per un massimo di 500 milioni di azioni della Società, rappresentative del 4,92% circa del capitale sociale, e un esborso complessivo fino a 2 miliardi di euro, previa revoca della precedente analoga autorizzazione conferita dall'Assemblea ordinaria del 19 maggio 2022.

L'Assemblea ha inoltre nominato il nuovo Consiglio di Amministrazione, che resterà in carica fino all'approvazione del bilancio dell'esercizio 2025 e che risulta composto da Paolo Scaroni (nominato Presidente), Johanna Arbib, Flavio Cattaneo, Mario Corsi, Olga Cuccurullo, Dario Frigerio, Fiammetta Salmoni, Alessandra Stabilini e Alessandro Zehentner.

12 maggio 2023: il Consiglio di Amministrazione di Enel, nella sua nuova composizione, ha nominato Flavio Cattaneo quale Amministratore Delegato e Direttore Generale della Società. Il Consiglio ha inoltre confermato l'assetto dei poteri preesistente, riconoscendo al Presidente Paolo Scaroni il ruolo di supervisione sulle attività di *audit* (ferma restando la dipendenza gerarchica del responsabile di tale funzione dal Consiglio di Amministrazione), di impulso e supervisione sull'applicazione delle norme di *corporate governance* riguardanti le attività del Consiglio di Amministrazione, nonché l'incarico di intrattenere, d'intesa e in coordinamento con l'Amministratore Delegato, rapporti con organi istituzionali e autorità. All'Amministratore Delegato sono stati conferiti, in linea con l'assetto precedente, tutti i poteri per l'amministrazione della Società, ad eccezione di quelli diversamente attribuiti dalla normativa applicabile, dallo statuto sociale o mantenuti dal Consiglio di Amministrazione nell'ambito delle proprie competenze.

12 luglio 2023: Enel e la sua controllata quotata Enel Chile S.A. hanno sottoscritto un accordo di compravendita di azioni con Sonnedix Chile Arcadia S.p.A. e Sonnedix Chile Arcadia Generación S.p.A. (“Acquirenti”), società entrambe controllate dal produttore internazionale di energia rinnovabile Sonnedix, che prevede la vendita delle intere partecipazioni (“Partecipazioni”) detenute da Enel (circa 0,009%) e da Enel Chile (circa 99,991%) nel capitale sociale di Arcadia Generación Solar S.p.A., azienda cilena proprietaria di un portafoglio di quattro impianti fotovoltaici. Gli impianti sono situati nelle regioni di Atacama e Antofagasta, nella parte settentrionale del Cile, e hanno circa 416 MW di capacità installata in totale. La finalizzazione della vendita è soggetta ad alcune condizioni sospensive usuali per questo tipo di operazioni, tra cui l'autorizzazione da parte dell'autorità *antitrust* cilena Fiscalía Nacional Económica (FNE). L'accordo prevede che gli Acquirenti paghino, per la totalità delle Partecipazioni, un corrispettivo complessivo, soggetto ad aggiustamenti usuali per questo tipo di operazioni, di 550 milioni di dollari USA, corrispondente al 100% dell'*enterprise value* concordato dalle parti.

13 luglio 2023: Enel ha annunciato che, attraverso la sua controllata al 100% Enel Green Power S.p.A. (“EGP”), ha firmato un accordo con INPEX Corporation (“INPEX”), per la cessione del 50% del capitale delle due società che possiedono tutte le attività del Gruppo in Australia, nello specifico Enel Green Power Australia Pty Ltd ed Enel Green Power Australia Trust (insieme, “EGPA”), attualmente interamente possedute da EGP, per un corrispettivo complessivo di circa 400 milioni di euro di *enterprise value*, riferito al 100%, di cui circa 140 milioni di euro in debito.

Al perfezionamento dell'operazione, si prevede che EGP e INPEX gestiranno congiuntamente EGPA, supervisionando l'attuale portafoglio di generazione da fonti rinnovabili di quest'ultima e continuando a sviluppare la sua *pipeline* di progetti, allo scopo di ottenere un incremento della capacità installata di EGPA. In questo modo, EGPA continuerà a guidare la transizione energetica in corso in Australia, accelerando il suo contributo al raggiungimento dell'obiettivo *Net Zero* del Paese.

Il perfezionamento della vendita è soggetto ad alcune condizioni sospensive usuali per questo tipo di operazioni, tra cui l'autorizzazione dell'*Australian Foreign Investment Review Board* e delle autorità *antitrust* competenti.



26 luglio 2023: Enel ha annunciato che, tramite la propria controllata al 100% Enel Green Power S.p.A. (“EGP”), ha firmato un accordo con Macquarie Asset Management, tramite Macquarie Green Investment Group Renewable Energy Fund 2 (“MGREF2”), per la cessione del 50% di Enel Green Power Hellas (“EGPH”), controllata al 100% da EGP in Grecia, a fronte di un corrispettivo totale di circa 345 milioni di euro, equivalente a un *enterprise value*, su base 100%, di circa 980 milioni di euro.

Alla chiusura dell'operazione, EGP e Macquarie Asset Management stipuleranno uno *shareholder agreement* che prevede il controllo congiunto di EGPH al fine di co-gestire l'attuale portafoglio di generazione da fonti rinnovabili della società e continuare a sviluppare la sua *pipeline* di progetti, con ulteriore incremento della capacità installata. Il perfezionamento della cessione è subordinato ad alcune condizioni sospensive tipiche di questo genere di operazioni, tra cui l'approvazione delle competenti autorità per la concorrenza.

Maggiori dettagli sul contenuto di tali avvenimenti sono reperibili nei relativi comunicati stampa, pubblicati sul sito internet Enel al seguente indirizzo: <https://www.enel.com/it/media/esplora/ricerca-comunicati-stampa>

NOTE

Alle ore 18:00 di oggi, 26 luglio 2023, si terrà una conference call per illustrare i risultati del primo semestre 2023 ad analisti finanziari e investitori istituzionali, alla quale potranno collegarsi “ad audiendum” anche i giornalisti. Il materiale di supporto sarà reso disponibile nel sito www.enel.com, nella sezione “Investitori”, in concomitanza con l'avvio della conference call.

Si allegano gli schemi di conto economico consolidato, prospetto di conto economico consolidato complessivo rilevato nel periodo, di stato patrimoniale consolidato e rendiconto finanziario consolidato del Gruppo Enel e si segnala che tali schemi e le note illustrative sono stati consegnati alla società di revisione per le valutazioni di competenza. Si allega, inoltre, una sintesi descrittiva degli “indicatori alternativi di performance” utilizzati nel presente comunicato.

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Stefano De Angelis, dichiara ai sensi del comma 2 dell'art. 154-bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

PRINCIPI CONTABILI, COMPARABILITÀ DEI DATI E MODIFICHE AL PERIMETRO DI CONSOLIDAMENTO

I dati patrimoniali al 30 giugno 2023 escludono (ove non diversamente indicato) i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita e *discontinued operation*, riconducibili alle attività del Gruppo Enel in Romania, a Enel Green Power Hellas in Grecia, alle attività di distribuzione e fornitura di energia elettrica detenute da Enel Distribución Perú S.A.A., alle attività di servizi energetici avanzati di Enel X Perú S.A.C., alle attività di generazione detenute da Enel Generación Perú, Enel Green Power Perú S.A. e Enel Generación Piura S.A., alle attività di trasmissione possedute in Guatemala, a Enel Green Power Australia, a 3SUN in Italia e Arcadia Generación Solar S.A. in Cile. I dati riportati e commentati sopra sono, quindi, omogenei e comparabili nei due periodi a confronto.



Il “Conto economico consolidato” e il “Conto economico consolidato complessivo” relativi al Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2022 sono stati rideterminati per tener conto:

- della presentazione delle attività operative cessate prevista dall’“IFRS 5 - Attività non correnti possedute per la vendita e attività operative cessate”;
- degli effetti dell’*Amendment* allo IAS 12, in vigore dal 1° gennaio 2023, il quale chiarisce che l’esenzione alla rilevazione iniziale, prevista dal principio, non si applica più alle transazioni che danno origine a differenze temporanee imponibili e deducibili di uguale ammontare su operazioni quali *leasing* e *decommissioning*. Si segnala, inoltre, che l’*Amendment* allo IAS 12 ha comportato la rideterminazione anche dello Stato Patrimoniale consolidato al 31 dicembre 2022.

PRINCIPALI INDICATORI DI PERFORMANCE

Nel presente comunicato vengono utilizzati alcuni “indicatori alternativi di *performance*” non previsti dai principi contabili internazionali così come adottati dall’Unione Europea - IFRS-EU, ma che il *management* ritiene utili per una migliore valutazione e monitoraggio dell’andamento della gestione economico-finanziaria del Gruppo. In merito a tali indicatori, il 29 aprile 2021 la CONSOB ha emesso il Richiamo di Attenzione n. 5/21 che rende applicabili gli Orientamenti emanati il 4 marzo 2021 dalla European Securities and Markets Authority (ESMA) in materia di obblighi di informativa ai sensi del Regolamento UE 2017/1129 (c.d. “Regolamento sul Prospetto”) che trovano applicazione dal 5 maggio 2021 e sostituiscono i riferimenti alle raccomandazioni CESR e quelli presenti nella Comunicazione n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006 in materia di posizione finanziaria netta.

Gli Orientamenti aggiornano le precedenti Raccomandazioni CESR (ESMA/2013/319, nella versione rivisitata del 20 marzo 2013) a esclusione di quelle riguardanti gli emittenti che svolgono attività speciali di cui all’Allegato n. 29 del Regolamento Delegato (UE) 2019/980, le quali non sono state convertite in Orientamenti e rimangono tuttora applicabili.

Tali Orientamenti sono volti a promuovere l’utilità e la trasparenza degli indicatori alternativi di *performance* inclusi nelle informazioni regolamentate o nei prospetti rientranti nell’ambito d’applicazione della Direttiva 2003/71/CE, al fine di migliorarne la comparabilità, l’affidabilità e la comprensibilità.

Nel seguito sono forniti, in linea con le comunicazioni sopra citate, i criteri utilizzati per la costruzione di tali indicatori:

- L’**EBITDA (margine operativo lordo)** rappresenta un indicatore della *performance* operativa ed è calcolato sommando al “Risultato operativo” gli “Ammortamenti e *impairment*”;
- L’**EBITDA ordinario (margine operativo lordo ordinario)** è definito come il “Margine operativo lordo” riconducibile alla sola gestione caratteristica, collegata ai modelli di *business* di *Ownership* e *Stewardship* integrato con il margine operativo lordo ordinario delle attività discontinue. Esclude, inoltre, gli oneri associati a piani di ristrutturazione aziendale ed eventuali contributi straordinari solidaristici a carico delle imprese del settore energetico;
- L’**utile netto ordinario del Gruppo** è definito come il “Risultato netto del Gruppo” riconducibile alla sola gestione caratteristica collegata ai modelli di *business* di *Ownership* e *Stewardship*. È pari al “Risultato netto del Gruppo” rettificato principalmente dei contributi solidaristici straordinari a carico delle imprese del settore energetico, nonché delle partite precedentemente commentate nel “Risultato operativo ordinario” al netto degli eventuali effetti fiscali e delle interessenze di terzi;
- L’**indebitamento finanziario netto** rappresenta un indicatore della struttura finanziaria ed è determinato:

- dai “Finanziamenti a lungo termine”, dai “Finanziamenti a breve termine” e dalle “Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine”, tenendo conto dei “Debiti finanziari a lungo e a breve termine” inclusi rispettivamente nelle “Altre passività finanziarie non correnti” e nelle “Altre passività finanziarie correnti”;
- al netto delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti”;
- al netto della “Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine”, dei “Titoli correnti” e degli “Altri crediti finanziari” inclusi nelle “Altre attività finanziarie correnti”;
- al netto dei “Titoli non correnti” e dei “Crediti finanziari non correnti” inclusi nelle “Altre attività finanziarie non correnti”;
- dai “Derivati passivi di *cash flow hedge* su cambio connessi a finanziamenti” e “Derivati passivi di *fair value hedge* su cambio connessi a finanziamenti” al netto dei “Derivati attivi di *cash flow hedge* su cambio connessi a finanziamenti” e “Derivati attivi di *fair value hedge* su cambio connessi a finanziamenti”.

Più in generale, l’indebitamento finanziario netto del Gruppo Enel è determinato conformemente a quanto previsto dall’Orientamento n° 39, emanato il 4 marzo 2021, dall’ESMA, applicabile dal 5 maggio 2021, e in linea con il sopra citato Richiamo di Attenzione n. 5/21 emesso dalla CONSOB il 29 aprile 2021.

- Il **capitale investito netto** è determinato quale somma algebrica delle “Attività immobilizzate nette”¹⁸ e del “Capitale circolante netto”¹⁹, dei “Fondi rischi e oneri”, delle “Passività per imposte differite” e delle “Attività per imposte anticipate”, nonché delle “Attività nette possedute per la vendita”²⁰.

¹⁸ Determinate quale differenza tra le “Attività non correnti” e le “Passività non correnti” ad esclusione: 1) delle “Attività per imposte anticipate”; 2) dei “Titoli” e dei “Crediti finanziari diversi” inclusi nelle “Altre attività finanziarie non correnti”; 3) dei “Finanziamenti a lungo termine”; 4) dei “Benefici ai dipendenti”; 5) dei “Fondi rischi e oneri (quota non corrente)”; 6) delle “Passività per imposte differite”.

¹⁹ Definito quale differenza tra le “Attività correnti” e le “Passività correnti” ad esclusione: 1) della “Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine”, dei “Crediti per *factoring*”, dei “Titoli”, dei “*Cash collateral*”, degli “Altri crediti finanziari” inclusi nelle “Altre attività finanziarie correnti”; 2) delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti”; 3) dei “Finanziamenti a breve termine” e delle “Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine”; 4) dei “Fondi rischi ed oneri (quota corrente)”; 5) degli “Altri debiti finanziari” inclusi nelle “Altre passività correnti”.

²⁰ Definite come somma algebrica tra le “Attività possedute per la vendita” e le “Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita”.



Conto economico consolidato

Milioni di euro

1° semestre

	2023		2022 ⁽¹⁾	
		di cui con parti correlate		di cui con parti correlate
Ricavi				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	46.130	3.364	64.574	4.934
Altri proventi	965	5	1.056	22
	[Subtotale]		65.630	
Costi				
Energia elettrica, gas e combustibile	23.431	5.472	45.910	12.991
Servizi e altri materiali	8.453	1.660	9.976	1.864
Costo del personale	2.477		2.270	
Impairment / (Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	489		621	
Ammortamenti e altri impairment	3.062		3.059	
Altri costi operativi	3.029	151	2.099	93
Costi per lavori interni capitalizzati	(1.555)		(1.419)	
	[Subtotale]		62.516	
Risultati netti da contratti su commodity	(1.584)	(1)	1.409	17
Risultato operativo	6.125		4.523	
Proventi finanziari da contratti derivati	793		2.033	
Altri proventi finanziari	1.986	113	3.386	103
Oneri finanziari da contratti derivati	1.322		1.644	
Altri oneri finanziari	3.228	38	4.905	24
Proventi / (Oneri) netti da iperinflazione	150		135	
Quota dei proventi / (oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	27		62	
Risultato prima delle imposte	4.531		3.590	
Imposte ⁽²⁾	1.519		1.007	
Risultato netto delle continuing operation ⁽²⁾	3.012		2.583	
Quota di interessenza del Gruppo ⁽²⁾	2.491		2.032	
Quota di interessenza di terzi ⁽²⁾	521		551	
Risultato netto delle discontinued operation	71		(632)	
Quota di interessenza del Gruppo	22		(340)	
Quota di interessenza di terzi	49		(292)	
Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi) ⁽²⁾	3.083		1.951	
Quota di interessenza del Gruppo ⁽²⁾	2.513		1.692	
Quota di interessenza di terzi ⁽²⁾	570		259	
Risultato netto per azione				
Risultato netto base per azione				
Risultato netto base per azione	0,24		0,16	
Risultato netto base per azione delle continuing operation	0,24		0,19	
Risultato netto base per azione delle discontinued operation	-		(0,03)	
Risultato netto diluito per azione				
Risultato netto diluito per azione	0,24		0,16	
Risultato netto diluito per azione delle continuing operation	0,24		0,19	
Risultato netto diluito per azione delle discontinued operation	-		(0,03)	



(1) I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle discontinued operation" dei risultati afferenti alle attività detenute in Russia (cedute nel corso del 2022), Romania e Grecia in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "discontinued operation".

(2) I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti dell'Amendment allo IAS 12, in vigore successivamente al 1° gennaio 2023.



Prospetto di Conto economico consolidato complessivo

Milioni di euro	1° semestre	
	2023	2022 ⁽¹⁾
Risultato netto del periodo ⁽²⁾	3.083	1.951
Altre componenti di conto economico complessivo riclassificabili a conto economico (al netto delle imposte):		
Quota efficace delle variazioni di fair value della copertura di flussi finanziari	1.571	1.160
Variazione del fair value dei costi di hedging	(56)	(55)
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	96	26
Variazione di fair value delle attività finanziarie FVOCI	(1)	(13)
Variazione della riserva di traduzione	445	2.111
Altre componenti di conto economico complessivo cumulate, riclassificabili a conto economico, relative ad attività non correnti e gruppi di attività in dismissione classificate come possedute per la vendita/attività operative cessate	77	296
Altre componenti di conto economico complessivo non riclassificabili a Conto economico (al netto delle imposte):		
Rimisurazione delle passività / (attività) nette per piani a benefici definiti	(156)	308
Variazione di fair value di partecipazioni in altre imprese	(2)	-
Altre componenti di conto economico complessivo cumulate, non riclassificabili a conto economico, relative ad attività non correnti e gruppi di attività in dismissione classificate come possedute per la vendita/attività operative cessate	(1)	6
Utili/(Perdite) rilevati direttamente a patrimonio netto	1.973	3.839
Utili/(Perdite) complessivi rilevati nel periodo ⁽²⁾	5.056	5.790
Quota di interessenza:		
- del Gruppo ⁽²⁾	3.972	5.403
- di terzi ⁽²⁾	1.084	387

(1) I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle discontinued operation" dei risultati afferenti alle attività detenute in Russia (cedute nel corso del 2022), Romania e Grecia in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "discontinued operation".

(2) I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti dell'Amendment allo IAS 12, in vigore successivamente al 1° gennaio 2023.



Stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro

ATTIVITA'	al 30.06.2023		al 31.12.2022	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Attività non correnti				
Immobili, impianti e macchinari	88.730		88.521	
Investimenti immobiliari	95		94	
Attività immateriali	17.530		17.520	
Avviamento	13.197		13.742	
Attività per imposte anticipate ⁽¹⁾	10.184		11.175	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1.397		1.281	
Derivati finanziari attivi non correnti	3.378	3	3.970	-
Attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	401		508	
Altre attività finanziarie non correnti	8.577	1.919	8.359	1.885
Altre attività non correnti	2.479	3	2.486	-
	<i>[Totale]</i>		147.656	
	145.968			
Attività correnti				
Rimanenze	4.430		4.853	
Crediti commerciali	15.770	1.301	16.605	1.563
Attività derivanti da contratti con i clienti correnti	127		106	
Crediti per imposte sul reddito	1.028		561	
Derivati finanziari attivi correnti	8.272	5	14.830	5
Altre attività finanziarie correnti	7.728	157	13.753	104
Altre attività correnti	4.968	116	4.314	153
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	6.104		11.041	
	<i>[Totale]</i>		66.063	
	48.427			
Attività classificate come possedute per la vendita ⁽¹⁾	10.714		6.155	
TOTALE ATTIVITÀ	205.109		219.874	

(1) I dati relativi al 31.12.2022 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti dell'Amendment allo IAS 12, in vigore successivamente al 1° gennaio 2023.



Milioni di euro

PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	al 30.06.2023		al 31.12.2022	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Patrimonio netto del Gruppo				
Capitale sociale	10.167		10.167	
Riserva azioni proprie	(47)		(47)	
Altre riserve	5.504		2.740	
Utili e perdite accumulati ⁽¹⁾	16.455		15.795	
	<i>[Totale]</i>		28.655	
Interessenze di terzi	13.791		13.425	
Totale patrimonio netto	45.870		42.080	
Passività non correnti				
Finanziamenti a lungo termine	66.144	715	68.191	774
Benefici ai dipendenti	2.439		2.202	
Fondi rischi e oneri quota non corrente	5.850		6.055	
Passività per imposte differite ⁽¹⁾	9.103		9.794	
Derivati finanziari passivi non correnti	3.987	10	5.895	9
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	5.698	18	5.747	17
Altre passività finanziarie non correnti	-		-	
Altre passività non correnti	4.621		4.246	
	<i>[Totale]</i>		102.130	
Passività correnti				
Finanziamenti a breve termine	8.403	10	18.392	14
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	4.961	111	2.835	110
Fondi rischi e oneri quota corrente	1.798		1.325	
Debiti commerciali	11.327	2.123	17.641	2.810
Debiti per imposte sul reddito	1.361		1.623	
Derivati finanziari passivi correnti	9.800	3	16.141	
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	1.822	49	1.775	43
Altre passività finanziarie correnti	929	1	853	1
Altre passività correnti	16.106	39	11.713	47
	<i>[Totale]</i>		72.298	
Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita ⁽¹⁾	4.890		3.366	
Totale passività	159.239		177.794	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	205.109		219.874	

(1) I dati relativi al 31.12.2022 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti dell'Amendment allo IAS 12, in vigore successivamente al 1° gennaio 2023.



Rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro	1° semestre			
	2023		2022	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Risultato netto ⁽¹⁾	3.083		1.951	
Rettifiche per:				
Impairment / (Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	502		627	
Ammortamenti e altri impairment	3.402		3.676	
(Proventi)/Oneri finanziari	1.644		1.020	
(Proventi)/Oneri netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(27)		(62)	
Imposte	1.532		991	
Variazioni del capitale circolante netto:	(2.871)		(4.028)	
- rimanenze	478		(1.113)	
- crediti commerciali	247	45	(1.019)	(144)
- debiti commerciali	(6.180)	(1.499)	(835)	1.571
- altre attività derivanti da contratti con i clienti	(23)		(34)	
- altre passività derivanti da contratti con i clienti	(5)	19	22	6
- altre attività e passività ⁽¹⁾	2.612	(701)	(1.049)	(66)
Accantonamenti ai fondi	1.162		1.368	
Utilizzo fondi	(748)		(756)	
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati	1.024	103	2.445	103
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati ⁽²⁾	(2.781)	(24)	(3.439)	(24)
(Proventi)/oneri netti da valutazione commodity	604		(1.583)	
Imposte pagate	(1.856)		(1.213)	
(Plusvalenze)/Minusvalenze	272		(230)	
Cash flow da attività operativa (A)⁽²⁾	4.942		767	
		<i>di cui discontinued operation</i>		<i>(358)</i>
Investimenti in attività materiali non correnti	(5.314)		(4.526)	
Investimenti in attività immateriali	(678)		(830)	
Investimenti in attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	(432)		(575)	
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti	(15)		(1.238)	
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	51		123	
(Incremento)/Decremento di altre attività d'investimento	191		211	
Cash flow da attività di investimento (B)	(6.197)		(6.835)	
		<i>di cui discontinued operation</i>		<i>(96)</i>
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	3.476		9.268	
Rimborsi di debiti finanziari	(2.620)	(124)	(2.226)	(92)
Altre variazioni dell'indebitamento finanziario netto	(3.383)		(886)	
Incassi/(pagamenti) legati a derivati connessi a finanziamenti ⁽²⁾	63		(103)	
Pagamenti effettuati per l'acquisizione di partecipazioni senza modifica del controllo e altre operazioni con non controlling interest	0		15	
Emissioni/(Rimborsi) di obbligazioni ibride	986		0	
Acquisto azioni proprie	0		(3)	
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(2.329)		(2.384)	
Coupons pagati a titolari di obbligazioni ibride	(64)		(43)	



Cash flow da attività di finanziamento (C) ⁽²⁾	(3.871)	3.638
<i>di cui discontinued operation</i>	<i>(10)</i>	<i>388</i>
Effetto variazioni cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (D)	120	242
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (A+B+C+D)	(5.006)	(2.188)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo ⁽³⁾	11.543	8.990
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo ⁽⁴⁾	6.537	6.802

(1) I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti dell'Amendment allo IAS 12, in vigore successivamente al 1° gennaio 2023.

(2) I dati relativi al primo semestre 2022 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della riclassifica dei proventi e oneri finanziari realizzati riferiti ai soli finanziamenti in valuta in una nuova voce "Incassi/(pagamenti) legati a derivati connessi a finanziamenti", inclusa nella sezione del Cash Flow da attività di finanziamento.

(3) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 11.041 milioni di euro al 1° gennaio 2023 (8.315 milioni di euro al 1° gennaio 2022), "Titoli a breve" pari a 78 milioni di euro al 1° gennaio 2023 (88 milioni di euro al 1° gennaio 2022) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 98 milioni di euro al 1° gennaio 2023 (44 milioni di euro al 1° gennaio 2022) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Discontinued operation" pari a 326 milioni di euro al 1° gennaio 2023 (543 milioni di euro al 1° gennaio 2022).

(4) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 6.104 milioni di euro al 30 giugno 2023 (6.149 milioni di euro al 30 giugno 2022), "Titoli a breve" pari a 89 milioni di euro al 30 giugno 2023 (74 milioni di euro al 30 giugno 2022) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 175 milioni di euro al 30 giugno 2023 (67 milioni di euro al 30 giugno 2022) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Discontinued operation" pari a 169 milioni di euro al 30 giugno 2023 (512 milioni di euro al 30 giugno 2022).