

COMUNICATO STAMPA

EDISON CHIUDE IL PRIMO SEMESTRE CON RICAVI A 9,4 MILIARDI, EBITDA A 736 MILIONI E UTILE PER 178 MILIONI DI EURO

- *Il periodo risente di condizioni di mercato meno favorevoli, che hanno ridotto le opportunità di ottimizzazione del portafoglio gas a lungo termine, mentre la produzione idroelettrica è tornata a livelli in linea con le medie storiche dopo l'eccezionale performance registrata nel 2024.*
- *In crescita il contributo sia del settore termoelettrico, sia dei servizi energetici offerti alle industrie da Edison Next, rispetto al primo semestre del 2024.*
- *Le attività rinnovabili e dei servizi per i clienti costituiscono il 50% dell'EBITDA di Edison, in linea con l'obiettivo di raggiungere progressivamente il 70% al 2030.*
- *Questi risultati, solidi e in linea con le aspettative, consentono di confermare un EBITDA per l'intero anno nella parte alta della forchetta inizialmente prevista tra 1,2 e 1,4 miliardi di euro.*
- *Nel primo semestre 2025 finalizzati investimenti per 278 milioni di euro (+33% rispetto allo stesso periodo del 2024), soprattutto per lo sviluppo delle rinnovabili in Italia, con l'apertura di cantieri per circa 500 MW di nuova capacità.*

Milano, 24 luglio 2025 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha approvato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2025, che si è chiusa con una performance solida e in linea con le attese, e che riflette la resilienza data dalla diversificazione industriale del Gruppo.

I ricavi crescono a 9.448 milioni di euro, per effetto in particolare dei maggiori volumi di energia prodotti e venduti (vendite energia elettrica +33%, gas +18%) e dello scenario di mercato, con l'aumento del prezzo medio dell'elettricità del +27,9% e del gas del +38,6% rispetto allo stesso periodo del 2024.

Il Margine operativo lordo (EBITDA) si attesta a 736 milioni di euro, in calo rispetto al primo semestre 2024. Ciò è dovuto principalmente a una dinamica di mercato che ha offerto minori opportunità di ottimizzazione del portafoglio gas a lungo termine, a una normalizzazione dei volumi di produzione rinnovabili - con quella idroelettrica tornata in linea con le medie storiche dopo l'idraulicità straordinaria del 2024 (i volumi sono scesi del 29,5% rispetto al primo semestre 2024) -, alla ridotta marginalità nel segmento B2C legata alla crescita della base clienti di Edison Energia (+32,5% e raggiunti oltre 3 milioni di contratti nel periodo) e alla forte competizione nel segmento B2B. Tali impatti sono in parte compensati dal contributo positivo della produzione termoelettrica, che cresce del +31,4% rispetto al primo semestre 2024, grazie soprattutto alle centrali di ultima generazione di Presenzano in Campania e di Marghera Levante in Veneto. In crescita anche le attività di Edison Next legate, in particolare, al segmento industriale.

L'indebitamento finanziario al 30 giugno 2025 registra un saldo a credito di 142 milioni di euro rispetto al debito netto di 313 milioni di euro del 31 dicembre 2024, in conseguenza dei robusti flussi di cassa operativi

Edison Spa

Foro Buonaparte, 31
20121 Milano
Tel. +39 02 6222.7331
Fax +39 02 6222.7379
ufficiostampa@edison.it

www.edison.it

e della dismissione di Edison Stoccaggio (incasso pari a 565 milioni di euro) e di altri asset non strategici come la centrale termoelettrica di Sesto San Giovanni.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	6 mesi 2025	6 mesi 2024
Ricavi di vendita	9.448	7.268
Margine operativo lordo	736	967
Risultato operativo	302	338
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	169	233
Risultato netto di Gruppo	178	221

Contesto di riferimento e andamento del mercato energetico al 30 giugno 2025

La domanda di energia elettrica in Italia nel primo semestre 2025 è pressoché stabile, a 152,5 TWh (+0,3% rispetto allo stesso periodo dello scorso anno). La produzione nazionale soddisfa l'85,5% della domanda durante la prima parte dell'anno, mentre nel periodo decrescono le importazioni dall'estero del 13% a 23,6 TWh. La produzione termoelettrica è la prima fonte del mix energetico nazionale, in crescita del 10,7% a 71,9 TWh, soddisfacendo oltre il 47% del fabbisogno elettrico. Le rinnovabili complessivamente rappresentano il 36,6% della domanda, pur con trend disomogenei: la produzione idroelettrica è in diminuzione (-19,4% a 22,6 TWh) rispetto allo stesso periodo dello scorso anno che è stato interessato da una idraulicità al di sopra delle medie storiche; come anche la produzione eolica a causa della minore ventosità del periodo (-11,9% a 11,1 TWh); mentre la produzione fotovoltaica è in crescita (+23% a 22,1 TWh), grazie alla maggiore capacità installata e alle condizioni favorevoli di irraggiamento. Sul fronte dei prezzi, nel semestre il **Prezzo Unico Nazionale (PUN)** si attesta **su un valore medio di 119,5 euro/MWh (+27,9%)** rispetto a 93,5 euro/MWh dello stesso periodo dello scorso anno, per l'effetto combinato delle minori produzioni rinnovabili, il minore import dall'estero e i maggiori costi di generazione termoelettrica influenzati dalla crescita dei prezzi del gas legati alle tensioni geopolitiche.

La domanda di gas in Italia nel primo semestre 2025 è in aumento del 7,7% a 33,4 miliardi di metri cubi rispetto a 31,0 miliardi di metri cubi del primo semestre 2024. A crescere sono gli usi residenziali del +0,9% a 15,4 miliardi di metri cubi, per effetto di temperature più fredde e gli impieghi termoelettrici del +19,5% a 10,4 miliardi di metri cubi per il minor contributo delle energie rinnovabili e dei flussi di importazione dall'estero. Gli usi industriali, invece, sono in lieve diminuzione (-0,2% a 6 miliardi di metri cubi). Sul fronte dei prezzi, **nel primo semestre 2025 il gas spot in Italia si è attestato su un valore medio di 45,8 centesimi di euro a metro cubo, in crescita del 38,6%** rispetto a 33 centesimi di euro a metro cubo nel primo semestre 2024, in conseguenza di un'elevata domanda di gas in Europa, delle tensioni geopolitiche, di temperature più rigide rispetto agli scorsi inverni e della minore ventosità.

In questo contesto, **il Gruppo ha chiuso il primo semestre 2025 con una crescita dei ricavi di vendita a 9.448 milioni di euro** da 7.268 milioni di euro dello stesso periodo dello scorso anno, per effetto dell'incremento dello scenario prezzi e dei maggiori volumi prodotti e venduti (vendite energia elettrica +33%, gas +18%).

In linea con le aspettative, nel primo semestre 2025 il Margine operativo lordo (EBITDA) si attesta a 736 milioni di euro da 967 milioni di euro rispetto al primo semestre 2024, per l'effetto combinato delle minori opportunità di ottimizzazione del portafoglio gas di lungo termine, di una produzione idroelettrica tornata in linea con le medie storiche dopo un 2024 eccezionale (-29,5% rispetto allo stesso periodo dello scorso anno) e dell'impatto della ridotta marginalità nel segmento B2C legata alla forte crescita della base clienti di Edison Energia (+32%) che nel periodo supera i 3 milioni di contratti, nonché dell'alta competizione nel settore B2B. Dall'altra parte, è cresciuto il contributo della produzione termoelettrica, che nel primo semestre aumenta del +31,4% rispetto allo stesso periodo del 2024, grazie soprattutto alle centrali di ultima generazione di Presenzano in Campania e di Marghera Levante in Veneto, e delle attività di Edison Next rivolte, in particolare, ai clienti industriali. Nel primo semestre 2025, **le attività rinnovabili e dei servizi per i clienti costituiscono il 50% dell'EBITDA di Edison**, in linea con l'obiettivo di raggiungere progressivamente il 70% al 2030.

Il Risultato Operativo (EBIT) del gruppo Edison è pari a 302 milioni di euro da 338 milioni di euro nel primo semestre del 2024, in conseguenza delle dinamiche sopra descritte. Il risultato include ammortamenti per 257 milioni di euro e oneri non ricorrenti per 188 milioni di euro legati alle attività di rigenerazione territoriale

Il Gruppo ha chiuso il primo semestre 2025 con **un utile di 178 milioni di euro** rispetto a 221 milioni di euro dello stesso periodo del 2024.

L'indebitamento finanziario al 30 giugno 2025 registra un saldo a credito di 142 milioni di euro rispetto al debito di 313 milioni di euro del 31 dicembre 2024, per effetto dei robusti flussi di cassa operativi, della dismissione di Edison Stoccaggio (incasso pari a 565 milioni di euro) e di altri asset non strategici come la centrale termoelettrica di Sesto San Giovanni.

Nel corso del primo semestre, il Gruppo Edison ha incrementato i propri investimenti del +33% rispetto allo stesso periodo del 2024, per sostenere in particolare lo sviluppo di nuova capacità rinnovabile con circa 500 MW di cantieri attualmente aperti in Italia nei settori fotovoltaico ed eolico, per accrescere la presenza territoriale e prossimità ai clienti di Edison Energia e lo sviluppo delle attività nel biometano.

Previsioni

Sulla base dei risultati del primo semestre, il Gruppo Edison per il 2025 stima un EBITDA nella parte alta della forchetta inizialmente prevista tra 1,2 e 1,4 miliardi di euro.

Principali fatti avvenuti durante il primo semestre 2025

16 gennaio 2025 – Edison, EDF ed ENEA annunciano di aver firmato un Memorandum of Understanding (MOU) con l'obiettivo di implementare tecnologie nucleari innovative di piccola taglia, come gli Small Modular Reactor (SMR). Le parti si impegnano a collaborare per le applicazioni industriali degli SMR, considerati necessari per raggiungere gli obiettivi di neutralità carbonica fissati a livello europeo e per assicurare al contempo la sicurezza del sistema energetico.

21 gennaio 2025 – Edison Next avvia con Acciaierie Venete Spa, leader nella produzione di *engineering steel*, un percorso per aumentare la sostenibilità dei suoi siti firmando un *Power Purchase*

Agreement (PPA) off site della durata di 20 anni che prevede lo sviluppo di un impianto fotovoltaico a terra della potenza complessiva di 6,7 MWp.

26 febbraio 2025 - Edison Energia raggiunge 3 milioni di contratti e anticipa al 2028 il conseguimento del target di 4 milioni di contratti, confermando il proprio ruolo di operatore chiave del mercato *retail* in Italia, attivo e presente su tutto il territorio nazionale per rispondere alle esigenze del consumatore. Nel segmento business, Edison Energia è leader di mercato per volumi di gas e di energia elettrica forniti a imprese, terziario e pubblica amministrazione. Un posizionamento che la società intende mantenere e rafforzare nell'arco di piano accompagnando il percorso di progressiva elettrificazione dei consumi dei propri clienti.

3 marzo 2025 – Edison annuncia di avere in corso cantieri aperti per la realizzazione di oltre 400 MW di nuova capacità rinnovabile, in linea con il Piano Strategico del Gruppo che prevede 5 GW di potenza *green*, coprendo almeno il 40% del mix di generazione elettrica al 2030. Si tratta di oltre 300 MW di nuovo fotovoltaico e di circa 100 MW di eolico, concentrati in prevalenza nel Mezzogiorno, per un investimento complessivo di circa 500 milioni di euro. I lavori impiegano complessivamente oltre 900 maestranze e 200 imprese fornitrici. La messa in esercizio dei nuovi impianti è prevista tra il 2025 e il 2026.

3 marzo 2025 – Edison rende noto di aver perfezionato la cessione del 100% di Edison Stoccaggio al Gruppo Snam, che ne sosterrà lo sviluppo nel lungo termine. L'operazione consente a Edison un cash-in di 565 milioni di euro, risorse che saranno destinate alla transizione energetica e allo sviluppo della base clienti. L'accordo prevede inoltre un *earn-out* che Snam corrisponderà a Edison in caso di esito positivo del contenzioso amministrativo, attualmente in corso, relativo ai ricavi riconosciuti negli anni precedenti per le attività del sito di San Potito e Cotignola.

4 marzo 2025 – Data4, provider e investitore leader europeo nel settore dei data center, ed Edison Energia annunciano la firma di un Power Purchase Agreement decennale per la realizzazione di un parco fotovoltaico 148 MWp (Megawatt-peak) in provincia di Viterbo.

17 Marzo 2025 – Prysmian, leader mondiale nel settore dei sistemi in cavo per l'energia e le telecomunicazioni, ed Edison Energia hanno firmato un Corporate Power Purchase Agreement (PPA) pluriennale per la fornitura di energia 100% rinnovabile. Edison Energia fornirà a Prysmian circa il 25% del suo attuale consumo annuo di energia elettrica in Italia. L'energia elettrica sarà prodotta da un impianto fotovoltaico di nuova costruzione in provincia di Viterbo in Italia, con una capacità installata totale di circa 150 MW.

21 marzo 2025 – Edison e il Comune di Bussi sul Tirino annunciano di avere raggiunto un accordo che prevede la realizzazione di una serie di opere che mettono al centro la comunità locale e che portano nuovo valore al territorio comunale. L'accordo, frutto di un dialogo aperto e costruttivo tra Edison e il Comune di Bussi, integra le attività di Edison nel risanamento del Sito di Interesse Nazionale con l'obiettivo di creare sviluppo socioeconomico sul territorio in chiave sostenibile e pone fine alla controversia che vedeva coinvolte la Società e l'Amministrazione Comunale.

6 maggio 2025 - Edison annuncia l'entrata in esercizio di un nuovo impianto fotovoltaico da 27 MW a Battipaglia, in provincia di Salerno. Il nuovo impianto ha una producibilità di 55 GWh, in grado di soddisfare il fabbisogno energetico di oltre 20 mila famiglie.

14 maggio 2025 - Edison annuncia l'arrivo in Italia del primo carico di Gas Naturale Liquefatto (GNL) dagli Stati Uniti, legato al contratto con Venture Global. La nave metaniera Elisa Aquila, a disposizione della flotta Edison per il trasporto di GNL, dopo aver caricato il gas dall'impianto Calcasieu Pass - a Cameron Parish in Louisiana - e due settimane di navigazione, ha scaricato al terminale di Piombino circa 165.000 metri cubi liquidi di GNL per essere rigassificati e immessi nella rete nazionale. In base al contratto *long-term* con Venture Global, Edison ritira dall'impianto di Calcasieu Pass 1,4 miliardi di metri cubi di gas naturale all'anno (equivalente a 1 milione di tonnellate di GNL), attraverso l'impiego delle sue due navi metaniere da 174.000 metri cubi di capacità, per un totale di 14 carichi all'anno.

15 maggio 2025 - Italgas, Gaxa (Edison Energia) e Granarolo hanno firmato un accordo per la fornitura di idrogeno verde a servizio dello stabilimento produttivo Casearia Podda di proprietà di Granarolo a Sestu (Cagliari). Per la prima volta in Italia una miscela contenente idrogeno fino al 20% sarà messa a disposizione di un'attività produttiva in modo continuativo. L'idrogeno, di origine rinnovabile, sarà prodotto attraverso elettrolisi dell'acqua nell'impianto Power to Gas di Italgas e distribuito mediante le reti "native digitali" realizzate dal Gruppo in Sardegna. Gaxa, controllata di Edison Energia, si occuperà di fornire il *mix* di metano e idrogeno a Granarolo a partire da settembre 2025.

5 giugno 2025 - Edison Next ha inaugurato un nuovo impianto di trigenerazione in grado di generare simultaneamente energia elettrica, termica e frigorifera presso il Policlinico di Palermo. Il nuovo impianto di ultima generazione attualmente alimentato a gas naturale ha un rendimento complessivo pari all'89%. Tutta l'energia da esso prodotta sarà consumata dall'ospedale, che così vedrà l'ottimizzazione dei propri consumi nonché l'incremento della propria autonomia energetica.

30 giugno 2025 - Edison annuncia l'avvio di un accordo di lungo termine con Verdalia Bioenergy, uno dei principali operatori italiani nel settore del biometano agricolo, per il ritiro in esclusiva del biometano prodotto dal portafoglio di sette impianti di Verdalia situati nella provincia di Brescia. L'accordo prevede che l'intera capacità produttiva di questi impianti, pari a circa 14 milioni di metri cubi all'anno, venga destinata al settore dei trasporti; e che Edison acquisti l'intera produzione di biometano di Verdalia per un periodo fino a 10 anni. Allo stesso tempo, Edison fornirà anche l'energia elettrica e il gas necessari per il funzionamento degli impianti, promuovendo un approccio integrato e sostenibile all'intera filiera energetica.

Principali fatti avvenuti dopo il 30 giugno 2025

15 luglio 2025 – Edison ha venduto la propria partecipazione del 50% in ELPEDISON BV, società di diritto olandese proprietaria dell'intero capitale della società greca Elpedison SA (Elpedison), a Helleniq Energy Holdings SA. Il closing fa seguito alla sottoscrizione del contratto di compravendita predisposto in linea con il Term Sheet concordato tra le parti, sulla base del quale il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi in data 6 dicembre 2024, ha approvato l'operazione, confermando la decisione di porre fine alla joint-venture 50/50 in ELPEDISON.

Documentazione

Si informa che la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2025 del Gruppo Edison, approvata ieri dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa, sarà a disposizione del pubblico dal 29 luglio 2025 presso la

sede sociale, il sito internet di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) nonché nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com).

Procedura per le Operazioni con Parti Correlate

Il Consiglio di Amministrazione ha anche approvato, previo parere favorevole del Comitato Operazioni con Parti Correlate, una nuova versione della Procedura per le Operazioni con parti correlate, che non è stata modificata nelle scelte e opzioni di fondo, ma riscritta per essere più agevolmente consultabile e adeguata alle modifiche organizzative intervenute dopo l'ultima revisione. Con l'occasione si è anche intervenuti marginalmente sulle norme di funzionamento del Comitato Operazioni con Parti Correlate. La Procedura è a disposizione del pubblico sul sito internet della Società all'indirizzo www.edison.it (Sezione Investitori – Governance) e presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket Storage" (www.emarketstorage.com).

Ufficio stampa Edison

<http://www.edison.it/it/contatti-2>; <http://www.edison.it/it/media>

Elena Distaso, 338 2500609, elena.distaso@edison.it; **Lorenzo Matucci**, 337 1500332, lorenzo.matucci@edison.it;

Investor Relations Edison:

Anna Ferrari 02 6222 7953 – anna.ferrari@edison.it; investor.relations@edison.it

I Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari di Edison S.p.A. Ronan Lory e Roberto Buccelli dichiarano – ai sensi dell'art. 154-bis, comma 2 del Testo Unico della Finanza (D. Lgs. 58/1998) – che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili. La Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2025 è stata oggetto di revisione contabile limitata.

Questo comunicato stampa, e in particolare la sezione intitolata "Previsioni", contiene dichiarazioni previsionali. Queste dichiarazioni sono basate sulle attuali aspettative e proiezioni del Gruppo relativamente ad eventi futuri e, per loro natura, sono soggette ad una componente intrinseca di rischio e incertezza. I risultati effettivi potrebbero differire significativamente da quelli contenuti in dette dichiarazioni a causa di una molteplicità di fattori, incluse una continua volatilità e il deterioramento dei mercati del capitale e finanziari, variazioni nei prezzi delle materie prime, cambi nelle condizioni macroeconomiche e nella crescita economica e altre variazioni delle condizioni di business, mutamenti della normativa anche regolamentare e del contesto istituzionale (sia in Italia che all'estero), e molti altri fattori, la maggioranza dei quali è al di fuori del controllo del Gruppo.

Si allegano il conto economico con evidenza delle altre componenti di conto economico complessivo del Gruppo, lo stato patrimoniale, il rendiconto finanziario delle disponibilità liquide e la variazione del patrimonio netto consolidato.

Informazioni rilevanti ai sensi della delibera Consob n. 11971 del 14.5.1999 e successive modifiche.

Conto economico consolidato

	1° semestre 2025	1° semestre 2024
(in milioni di euro)		
Ricavi di vendita	9.448	7.268
Altri ricavi e proventi	115	91
Totale ricavi	9.563	7.359
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(8.110)	(5.633)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(435)	(478)
Costi del personale (-)	(230)	(222)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(14)	(4)
Altri oneri (-)	(38)	(55)
Margine operativo lordo	736	967
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi)	11	5
Ammortamenti (-)	(257)	(238)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	-
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(188)	(396)
Risultato operativo	302	338
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	6	18
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(29)	(12)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(30)	(30)
Proventi (oneri) da partecipazioni	7	2
Risultato prima delle imposte	256	316
Imposte sul reddito	(87)	(83)
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	169	233
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	27	16
Risultato netto	196	249
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	18	28
Risultato netto di competenza di Gruppo	178	221

Altre componenti di conto economico complessivo

	1° semestre 2025	1° semestre 2024
(in milioni di euro)		
Risultato netto	196	249
Altre componenti del risultato complessivo:		
A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i>	(27)	(19)
- Utili (Perdite) del periodo	(34)	(27)
- Imposte	7	8
B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera	3	1
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	3	1
- Riclassifica perdite (utili) a Conto Economico	-	-
- Imposte	-	-
C) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	-	-
D) Utili (Perdite) attuariali (*)	-	1
- Utili (Perdite) attuariali	-	1
- Imposte	-	-
Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)	(24)	(17)
Totale risultato netto complessivo	172	232
di cui:		
di competenza di terzi	18	28
di competenza di Gruppo	154	204

(*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

Stato patrimoniale consolidato

	30.06.2025	31.12.2024
(in milioni di euro)		
ATTIVITA'		
Immobili, impianti e macchinari	3.891	3.867
Immobilizzazioni immateriali	367	375
Avviamento	2.107	2.107
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	168	171
Altre attività finanziarie immobilizzate	97	95
Attività per imposte anticipate	412	392
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	250	301
<i>Fair Value</i>	37	51
Attività per <i>leasing</i> finanziari	48	32
Totale attività non correnti	7.379	7.393
Rimanenze	198	178
Crediti commerciali	2.293	2.690
Crediti per imposte correnti	87	160
Altre attività correnti	523	461
<i>Fair Value</i>	236	534
Attività finanziarie correnti	25	136
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.423	921
Totale attività correnti	4.785	5.080
Attività in dismissione	253	787
Totale attività	12.417	13.260
PASSIVITA'		
Capitale sociale	4.736	4.736
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.423	1.310
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(6)	18
Risultato netto di competenza di Gruppo	178	403
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	6.331	6.467
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	370	396
Totale patrimonio netto	6.701	6.863
Benefici ai dipendenti	32	32
Fondi di smantellamento e ripristino siti	127	129
Fondi per rischi e oneri diversi	371	177
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	755	727
Passività per imposte differite	58	62
Altre passività non correnti	224	230
<i>Fair Value</i>	20	22
Debiti finanziari non correnti	760	733
Totale passività non correnti	2.347	2.112
Debiti commerciali	1.950	2.527
Debiti per imposte correnti	43	24
Altre passività correnti	766	665
<i>Fair Value</i>	283	637
Debiti finanziari correnti	300	286
Totale passività correnti	3.342	4.139
Passività in dismissione	27	146
Totale passività e patrimonio netto	12.417	13.260

Rendiconto finanziario delle disponibilità liquide

	1° semestre 2025	1° semestre 2024
(in milioni di euro)		
Risultato prima delle imposte	256	316
Ammortamenti e svalutazioni	257	238
Accantonamenti netti a fondi rischi	115	356
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(6)	(2)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	2	2
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	(32)	(14)
Variazione benefici ai dipendenti	(1)	-
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	(11)	(5)
Variazione del capitale circolante operativo	(216)	266
Variazione del capitale circolante non operativo	(14)	(115)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	113	27
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	53	24
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(57)	(10)
Imposte sul reddito nette pagate	(9)	(359)
Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	(1)	16
A. Flusso monetario da attività d'esercizio	449	740
Investimenti in immobilizzazioni (-)	(260)	(215)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	(24)	(10)
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i>	(2)	(2)
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	67	16
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	565	-
Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i>	(3)	(6)
B. Flusso monetario da attività di investimento	343	(217)
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	71	55
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(57)	(26)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	24	623
Variazione attività finanziarie	(1)	2
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	37	654
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	-	-
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(331)	(439)
Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Discontinued Operations</i>	4	(10)
C. Flusso monetario da attività di finanziamento	(290)	205
D. Differenze di cambio nette da conversione	-	-
E. Flusso monetario netto del periodo (A+B+C+D)	502	728
F. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	921	1.234
G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (E+F)	1.423	1.962
H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Discontinued Operations</i>	-	-
I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Continuing Operations</i> (G-H)	1.423	1.962

Variazione del patrimonio netto consolidato

(in milioni di euro)	Riserva di altre componenti del risultato complessivo						Risultato netto di competenza di Gruppo	Totale Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante	Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza	Totale Patrimonio Netto
	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	Cash Flow Hedge	Differenze da conversione di attività in valuta estera	Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	Utili (Perdite) attuariali				
Saldi al 31 dicembre 2023	4.736	1.154	49	8	-	(2)	515	6.460	435	6.895
Destinazione risultato esercizio precedente	-	515	-	-	-	-	(515)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve (*)	-	(358)	-	-	-	-	-	(358)	(81)	(439)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Altri movimenti	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Totale risultato netto complessivo	-	-	(19)	1	-	1	221	204	28	232
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(19)	1	-	1	-	(17)	-	(17)
- Risultato netto al 30 giugno 2024	-	-	-	-	-	-	221	221	28	249
Saldi al 30 giugno 2024	4.736	1.311	30	9	-	(1)	221	6.306	380	6.686
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri movimenti	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)	1	-
Totale risultato netto complessivo	-	-	(20)	-	-	-	182	162	15	177
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(20)	-	-	-	-	(20)	-	(20)
- Risultato netto dal 1° luglio al 31 dicembre 2024	-	-	-	-	-	-	182	182	15	197
Saldi al 31 dicembre 2024	4.736	1.310	10	9	-	(1)	403	6.467	396	6.863
Destinazione risultato esercizio precedente	-	403	-	-	-	-	(403)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve (**)	-	(287)	-	-	-	-	-	(287)	(44)	(331)
Variazione area di consolidamento	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	1	(1)
Altri movimenti	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(2)
Totale risultato netto complessivo	-	-	(27)	3	-	-	178	154	18	172
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(27)	3	-	-	-	(24)	-	(24)
- Risultato netto al 30 giugno 2025	-	-	-	-	-	-	178	178	18	196
Saldi al 30 giugno 2025	4.736	1.423	(17)	12	-	(1)	178	6.331	370	6.701

(*) L'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante si riferisce al pagamento di una quota dell'utile dell'esercizio 2023 e di un ulteriore importo prelevato dalla riserva "utili portati a nuovo", come da delibera dell'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 27 marzo 2024; l'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza si riferisce ai dividendi di pertinenza di terzi azionisti distribuiti dalla controllata Edison Rinnovabili nel mese di marzo 2024.

(**) L'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante si riferisce al pagamento di una quota dell'utile dell'esercizio 2024, come da delibera dell'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 3 aprile 2025; l'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza si riferisce ai dividendi di pertinenza di terzi azionisti distribuiti dalla controllata Edison Rinnovabili nel mese di marzo 2025.