



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 Continuing Operations	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 Cash Flow Hedge	(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							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	Risultato netto di competenza di Gruppo			
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.



PRESS RELEASE

EDISON CLOSES THE FIRST HALF OF THE YEAR WITH REVENUES OF 9.4 BILLION EUROS, AN EBITDA OF 736 MILLION EUROS AND A PROFIT OF 178 MILLION EUROS

- *H1 was affected by less favourable market conditions, reduced opportunities for optimisation of the long-term gas portfolio, while hydroelectric production returned to levels in line with the historical average after the exceptional performance recorded in 2024.*
- *Both the thermoelectric sector and the energy services offered to industries by Edison Next increased compared to last year.*
- *Renewables and customer-related activities accounted for 50% of Edison's EBITDA, in line with the target of progressively reaching 70% by 2030.*
- *These solid results, in line with expectations, allow to confirm that full year EBITDA will be the upper end of the range initially forecasted between 1.2 to 1.4 billion euros.*
- *In the first half of 2025, investments reached 278 million euros (+33% compared to the same period in 2024) mainly for the development of renewables in Italy, with the opening of construction sites for around 500 MW of new capacity.*

Milan, 24 July 2025 – Edison's Board of Directors met yesterday and approved the Half Year Consolidated accounts, which closed with a solid performance, in line with expectations, reflecting the resilience provided by the Group's industrial diversification.

Revenues grew to 9,448 million euros, largely due to the higher volumes of energy produced and sold (sales of electricity were up +33% and gas +18%) and the price scenario, with an increase in the average price of electricity of +27.9% and gas of +18% compared to the same period in 2024.

EBITDA stood at 736 million euros, lower than the level reached at the same period last 2024. This comes mainly has a result of: market dynamics offering less opportunities for optimisation of the long-term gas portfolio, a normalisation in the volume of renewable production - as hydroelectric production fell back in line with the historic average following the extraordinary water conditions of 2024 (volumes in 2025 are down 29.5% compared to the first half of 2024) -, lower margins in the B2C sector to facilitate the growth of Edison Energia's customer base (+32.5%, exceeding 3 million contracts in the period) and strong competition in the B2B segment. These impacts were partially offset by the positive contribution of thermoelectric production, which grew +31.4% year-on-year, thanks primarily to the latest-generation power plants at Presenzano in Campania and Marghera Levante in Veneto. Edison Next's activities, particularly in the industrial segment, also grew.

Financial debt as at 30 June 2025 recorded a credit position of 142 million euros, compared to a net debt of 313 million euros as at 31 December 2024, as a result of strong operating cash-flows and the disposal of Edison Stoccaggio (cash-in for 565 million euros) along with other non-strategic assets, such as the Sesto San Giovanni thermoelectric power plant.

EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>million euros</i>	H1 2025	H1 2024
Sales revenues	9,448	7,268
EBITDA	736	967
EBIT	302	338
Net profit from Continuing Operations	169	233
Net profit of the Group	178	221

Scenario and energy market at 30 June 2025

Electricity demand in Italy remained practically stable in the first half of 2025 at 152.5 TWh (+0.3% compared to the first half of last year). Domestic production met 85.5% of demand during the first half of the year, while imports fell by 13% to 23.6 TWh. Thermoelectric production is the leading source of the national energy mix, growing by 10.7% to 71.9 TWh to meet more than 47% of the demand for electricity. Overall, renewables fulfilled 36.6% of demand, albeit with uneven trends: hydroelectric production is down (-19.4% at 22.6 TWh) compared to the same period last year, when water availability was above historical average; wind production is also down, due to less windy conditions during the half-year (-11.9% to 11.1 TWh); while photovoltaic production is up (+23% to 22.1 TWh), thanks to greater installed capacity and favourable sun conditions. On the price front, the **Single National Price (PUN) averaged 119.5 euros/MWh** in the first half, **up +27.9%** from 93.5 euros/MWh in the first half of last year, as a result of lower renewable generation and lower foreign imports compensated by an increase in thermoelectric power generation influenced by higher gas prices due to geopolitical tensions.

In the first half of 2025, gas demand in Italy increased by 7.7% to 33.4 billion cubic meters, as compared to 31.0 billion cubic meters in the first half of 2024. Residential uses grew by +0.9% to 15.4 billion cubic meters, as a result of lower temperatures, and thermoelectric power consumption increased by +19.5% to 10.4 billion cubic meters due to the decrease in the contribution made by renewables and energy imported from abroad. Industrial uses, on the other hand, decreased slightly (-0.2% to 6 billion cubic meters). On the price front, **spot gas in Italy averaged 45.8 euro cents per cubic meter in the first half of 2025, up by 38.6%** from 33 euro cents per cubic meter in the first half of 2024, as a result of high gas demand in Europe, geopolitical tensions, lower temperatures compared to the last few winters, and less windy conditions.

In this context, **the Group closed the first half of 2025 with sales revenues growing to 9,448 million euros** from 7,268 million euros in the same period last year, as a combined result of the price increase presented above and the higher volumes generated and sold (sales of electricity increased by +33%, gas +18%).

In line with expectations, EBITDA amounted to 736 million euros in the first half of 2025, as compared to 967 million in the first half of 2024, due to the combined effect of fewer opportunities for optimisation of the long-term gas portfolio, hydroelectric production back in line with the historical average following an exceptional 2024 (-29.5% compared to the same period last year), and the impact of reduced margins in the B2C segment to facilitate the strong growth in Edison Energia's customer base (+32%), which exceeded 3 million contracts in the period, as well as fierce competition in the B2B sector. On the other hand, thermoelectric production rose by +31.4% year-on-year, thanks mainly to the latest-generation power plants at Presenzano in Campania and Marghera Levante in Veneto, and so did Edison Next's in particular on its industrial customers segment. For the first half of 2025, **renewables and customer-related activities accounted for 50% of Edison's EBITDA**, in line with the target of progressively reaching 70% by 2030.

Edison's EBIT stood at 302 million euros, down from 338 million euros in the first half of 2024 as a consequence of the dynamics described above. The result includes 257 million euros of depreciation and amortisation and an exceptional charge of 188 million euros for territorial regeneration.

The Group closed the first half of 2025 with a **profit of 178 million euros**, compared to 221 million euros in the first half of 2024.

Financial debt as at 30 June 2025 recorded a credit position of 142 million euros, compared to a debt of 313 million euros as at 31 December 2024, as a result of strong operating cash-flows and the disposal of Edison Stoccaggio (with a cash-in for 565 million euros) along with other non-strategic assets, such as the divestment of the Sesto San Giovanni thermoelectric power plant.

During the first half of the year, the Edison Group increased its investments by +33% compared to the first half of 2024 to support, in particular, the development of new renewable capacity with about 500MW of construction sites currently opened in Italy in the photovoltaic and wind power sectors but also to increase its territorial presence and proximity with Edison Energia's customers and to support the development of its biomethane activities.

Outlook

Based on the results of the first half, the Edison Group estimates an EBITDA for 2025 in the upper end of the initially forecasted range of between 1.2 and 1.4 billion euros.

Key events during the first half of 2025

16 January 2025 – Edison, EDF and ENEA announced that they signed a Memorandum of Understanding (MoU) aimed at implementing innovative small-scale nuclear technologies, such as Small Modular Reactors (SMRs). The parties undertook to collaborate on the industrial applications of SMRs, which are considered necessary for achieving the carbon neutrality targets set at the European level while ensuring the security of the energy system.

21 January 2025 – Edison Next and Acciaierie Venete Spa, a leading engineering steel producer, launched a plan to improve the sustainability of the company's sites by entering into a 20-year, off-site Power Purchase Agreement (PPA) for the development of a 6.7 MWp ground-mounted photovoltaic plant.

26 February 2025 – Edison Energia reached 3 million contracts and brought forward to 2028 its target of 4 million contracts. It confirms its role as a key player in the Italian retail market with a widespread presence across Italy to respond to all consumers' needs. In this Business segment, Edison Energia is the market leader



in terms of gas and electricity volumes supplied to businesses, the tertiary sector and public administrations. The company aims to retain and strengthen its position over the plan period, leading its customers' path to electrification.

3 March 2025 – Edison announced construction works for over 400MW of new renewable capacity, in accordance with the Group's Strategic Plan target for 2030 of 5GW of green power, covering at least 40% of its electricity generation mix. The new plants will generate over 300MW of photovoltaic power and about 100MW of wind power and will be mostly located in the South of Italy, totalling an investment of approximately 500 million euros. More than 900 workers and 200 suppliers are involved in the works. The new plants are expected to start operations between 2025 and 2026.

3 March 2025 – Edison announced the closing of the sale of 100% of Edison Stoccaggio to the Snam Group, which will support its long-term development. The transaction allows Edison to cash in 565 million euros, which will be allocated to the energy transition and the development of its customer base. The agreement also provides for an earn-out to be paid by Snam to Edison in the case of a positive outcome of the ongoing administrative dispute regarding revenues recognised for activities at the San Potito and Cotignola site in previous years.

4 March 2025 – Data4, a leading European investor in data centres, and Edison Energia announced the signing of a 10-year Power Purchase Agreement for the construction of a 148MWp (Megawatt-peak) photovoltaic farm in the province of Viterbo.

17 March 2025 – Prysmian, the world leader in cable systems for energy and telecommunications, and Edison Energia signed a multi-year Corporate Power Purchase Agreement (PPA) for the supply of 100% renewable energy. Edison Energia will cover approximately 25% of Prysmian's current annual electricity requirements in Italy. The electricity will be produced by a new photovoltaic power plant in the province of Viterbo, with a total installed capacity of about 150MW.

21 March 2025 – Edison and the Municipality of Bussi sul Tirino announced an agreement to carry out a number of works focusing on the local community and bringing new value to the area of the Municipality. The agreement – the result of open and constructive cooperation between Edison and the Municipality of Bussi – builds on Edison's activities for the rehabilitation of this Site of National Importance, with a view to boosting sustainable socio-economic development in the area and ending the dispute between the company and the municipal administration.

6 May 2025 - Edison announced the commissioning of a new 27MW photovoltaic plant in Battipaglia, in the province of Salerno. The new plant will have a production capacity of 55GWh, capable of meeting the energy requirements of more than 20,000 households.

14 May 2025 - Edison announced the arrival in Italy of the first cargo of Liquefied Natural Gas (LNG) from the United States under a contract with Venture Global. The LNG carrier Elisa Aquila, available to Edison's fleet for the transport of LNG, loaded gas at the Calcasieu Pass plant in Cameron Parish, Louisiana and sailed for two weeks before unloading about 165,000 liquid cubic meters of LNG at the Piombino terminal, to be regasified and fed into the national grid. Under the long-term contract with Venture Global, Edison withdraws 1.4 billion cubic meters of natural gas from the Calcasieu Pass plant every year (equivalent to 1 million tonnes of LNG), using its two 174,000 cubic meter capacity LNG carriers, for a total of 14 cargoes per year.

15 May 2025 - Italgas, Gaxa (Edison Energia) and Granarolo signed an agreement for the supply of green hydrogen to serve the Granarolo-owned Casearia Podda production plant in Sestu (Cagliari). For the first time in Italy, a mixture containing up to 20% hydrogen will be made available to a production plant on an ongoing basis. The hydrogen, of renewable origin, will be produced through electrolysis of water in Italgas's Power to Gas plant and distributed through the Group's 'digital native' networks in Sardinia. Gaxa, a subsidiary of Edison Energia, will supply the blend of methane and hydrogen to Granarolo starting in September 2025.

5 June 2025 - Edison Next inaugurated a new trigeneration plant capable of simultaneously generating electric, thermal, and cooling energy at Palermo General Hospital. The new state-of-the-art plant, currently fuelled by natural gas, has an overall efficiency of 89%. All the energy it produces will be consumed by the hospital, which will thus optimise its consumption and increase its energy self-sufficiency.

30 June 2025 - Edison announced the initiation of a long-term agreement with Verdalia Bioenergy, one of Italy's leading agricultural biomethane operators, for exclusive withdrawal of biomethane produced by Verdalia's portfolio of seven plants in the province of Brescia. The agreement stipulates that the entire production capacity of these plants, amounting to approximately 14 million cubic meters per year, will be allocated to the transportation sector, and that Edison will purchase Verdalia's entire biomethane production for a period of up to 10 years. At the same time, Edison will also provide the electricity and gas needed to operate the plants, promoting an integrated and sustainable approach to the entire energy chain.

Key events after 30 June 2025

15 July 2025 – Edison sold its 50% stake in ELPEDISON BV, a company incorporated under Dutch law and owner of the entire share capital of the Greek company Elpedison SA (Elpedison), to Helleniq Energy Holdings SA. The closing followed signature of an agreement for sale based on Term Sheet agreed on by the parties, on the basis of which Edison's Board of Directors approved the transaction on 6 December 2024, confirming the decision to terminate the 50/50 joint-venture in ELPEDISON.

Documentation

Please note that Edison Group's Semiannual Report at 30 June 2025, which was approved yesterday by the Board of Directors of Edison Spa, will be available to the public starting on 29 July 2025 at the company's registered offices, on the website of Edison Spa (<https://www.edison.it/en/reports-and-related-documents>), and via the "eMarket STORAGE" electronic storage mechanism (www.emarketstorage.com).

Procedure Governing Related-party Transactions

The Board of Directors also approved, subject to the favourable opinion of the Related Party Transactions Committee, a new version of the Procedure Governing Related-party Transactions, which was not changed in its basic choices and options but rewritten to be more user-friendly and adapted to the organizational changes since the last revision. On this occasion, marginal changes were also made to the rules of operation of the Related Party Transactions Committee. The Procedure is available to the public on the Company's website at www.edison.it (Section Investors – Governance) and on the authorized storage mechanism "eMarket Storage" (www.emarketstorage.com).



Edison Press Office

<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

Edison Investor Relations

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

The “Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari” (Managers in charge of drafting the corporate accounting documents) of Edison S.p.A., Ronan Lory and Roberto Buccelli, certify that – pursuant to Article 154-bis, paragraph 2 of the Italian Consolidated Finance Act (Legislative Decree no. 58/1998) – the disclosure in this press release is consistent with the company’s accounting records, documents and entries. The Semiannual Report at June 30, 2025 was subject to a limited audit.

This press release and, in particular, the section entitled “Outlook”, contains forward-looking statements. Such statements are based on the Group’s current forecasts and projections in relation to future events and are, by their very nature, subject to intrinsic risk and uncertainty. Actual results could differ materially from the forecasts referenced in these statements due to many different factors, including the continued volatility and deterioration of capital and financial markets, fluctuations in the prices of raw materials, changes in macroeconomic conditions and in economic growth and other changes in business conditions, changes in legislation, including regulations, and in the institutional context (both in Italy and abroad) and many other factors, most of which are beyond the Group’s control.

Please find attached the Group’s consolidated income statement and other components of the comprehensive income statement, balance sheet, cash flow statement and statement of changes in consolidated shareholders’ equity.

Material information pursuant to Consob resolution no. 11971 of May 14, 1999, as amended.

Consolidated income statement

	1 st half 2025	1 st half 2024
(in millions of euros)		
Sales revenues	9,448	7,268
Other revenues and income	115	91
Total net revenues	9,563	7,359
Commodity and logistic costs (-)	(8,110)	(5,633)
Other costs and services used (-)	(435)	(478)
Labor costs (-)	(230)	(222)
Receivables (writedowns) / reversals	(14)	(4)
Other costs (-)	(38)	(55)
EBITDA	736	967
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	11	5
Depreciation and amortization (-)	(257)	(238)
(Writedowns) and reversals	-	-
Other income (expense) non-Energy Activities	(188)	(396)
EBIT	302	338
Net financial income (expense) on debt	6	18
Other net financial income (expense)	(29)	(12)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(30)	(30)
Income from (Expense on) equity investments	7	2
Profit (Loss) before taxes	256	316
Income taxes	(87)	(83)
Profit (Loss) from continuing operations	169	233
Profit (Loss) from discontinued operations	27	16
Profit (Loss)	196	249
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	18	28
Group interest in profit (loss)	178	221

Other components of the comprehensive income statement

	1 st half 2025	1 st half 2024
(in millions of euros)		
Profit (Loss)	196	249
Other components of comprehensive income:		
A) Change in the Cash Flow Hedge reserve	(27)	(19)
- Gains (Losses) arising during the period	(34)	(27)
- Income taxes	7	8
B) Differences on the translation of assets in foreign currencies	3	1
- Gains (Losses) arising during the period not realized	3	1
- Losses (gains) reversal to Income Statement	-	-
- Income taxes	-	-
C) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies	-	-
D) Actuarial gains (losses) (*)	-	1
- Actuarial gains (losses)	-	1
- Income taxes	-	-
Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D)	(24)	(17)
Total comprehensive profit (loss)	172	232
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	18	28
Group interest in comprehensive profit (loss)	154	204

(*) Items not reclassifiable in Income Statement.

Consolidated balance sheet

	06.30.2025	12.31.2024
(in millions of euros)		
ASSETS		
Property, plant and equipment	3,891	3,867
Intangible assets	367	375
Goodwill	2,107	2,107
Investments in companies valued by the equity method	168	171
Other non-current financial assets	97	95
Deferred-tax assets	412	392
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	250	301
Fair Value	37	51
Assets for financial leasing	48	32
Total non-current assets	7,379	7,393
Inventories	198	178
Trade receivables	2,293	2,690
Current tax receivables	87	160
Other current assets	523	461
Fair Value	236	534
Current financial assets	25	136
Cash and cash equivalents	1,423	921
Total current assets	4,785	5,080
Assets held for sale	253	787
Total assets	12,417	13,260
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share capital	4,736	4,736
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	1,423	1,310
Reserve for other components of comprehensive income	(6)	18
Group interest in profit (loss)	178	403
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	6,331	6,467
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	370	396
Total shareholders' equity	6,701	6,863
Employee benefits	32	32
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	127	129
Provisions for risks and charges	371	177
Provisions for risks and charges for non-Energy Activities	755	727
Deferred-tax liabilities	58	62
Other non-current liabilities	224	230
Fair Value	20	22
Non-current financial debt	760	733
Total non-current liabilities	2,347	2,112
Trade payables	1,950	2,527
Current tax payables	43	24
Other current liabilities	766	665
Fair Value	283	637
Current financial debt	300	286
Total current liabilities	3,342	4,139
Liabilities held for sale	27	146
Total liabilities and shareholders' equity	12,417	13,260

Cash flow statement

	1 st half 2025	1 st half 2024
(in millions of euros)		
Profit (Loss) before taxes	256	316
Depreciation, amortization and writedowns	257	238
Net additions to provisions for risks	115	356
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(6)	(2)
Dividends received from companies valued by the equity method	2	2
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	(32)	(14)
Change in employee benefits	(1)	-
Change in fair value recorded in EBIT	(11)	(5)
Change in operating working capital	(216)	266
Change in non-operating working capital	(14)	(115)
Change in other operating assets and liabilities	113	27
Net financial (income) expense	53	24
Net financial income (expense) paid	(57)	(10)
Net income taxes paid	(9)	(359)
Operating cash flow from discontinued operations	(1)	16
A. Operating cash flow	449	740
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(260)	(215)
Additions to non-current financial assets (-)	(24)	(10)
Net price paid on business combinations	(2)	(2)
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	67	16
Proceeds from the sale of non-current financial assets	565	-
Cash used in investing activities from discontinued operations	(3)	(6)
B. Cash used in investing activities	343	(217)
Receipt of new medium-term and long-term loans	71	55
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(57)	(26)
Other net change in financial debt	24	623
Change in current financial assets	(1)	2
Net liabilities resulting from financing activities	37	654
Capital and reserves contributions (+)	-	-
Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-)	(331)	(439)
Cash used in financing activities from discontinued operations	4	(10)
C. Cash used in financing activities	(290)	205
D. Net currency translation differences	-	-
E. Net cash flow for the period (A+B+C+D)	502	728
F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year	921	1,234
G. Cash and cash equivalents at the end of the period (E+F)	1,423	1,962
H. Cash and cash equivalents at the end of the period discontinued operations	-	-
I. Cash and cash equivalents at the end of the period continuing operations (G-H)	1,423	1,962

Changes in consolidated shareholders' equity

(in millions of euros)	Share capital	Reserve for other components of comprehensive income					Group interest in profit (loss)	Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	Shareholders' equity attributable to minority shareholders	Total shareholders' Equity
		Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	Cash Flow Hedge reserve	Differences on the translation of assets in foreign currencies	Interest in other components of comprehensive income of investee companies	Actuarial gains (losses)				
Balance at December 31, 2023	4,736	1,154	49	8	-	(2)	515	6,460	435	6,895
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	515	-	-	-	-	(515)	-	-	-
Dividends and reserves distributed (*)	-	(358)	-	-	-	-	-	(358)	(81)	(439)
Changes in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Other changes	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Total comprehensive profit (loss)	-	-	(19)	1	-	1	221	204	28	232
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(19)	1	-	1	-	(17)	-	(17)
- Profit (loss) from 01.01.2024 to 06.30.2024	-	-	-	-	-	-	221	221	28	249
Balance at June 30, 2024	4,736	1,311	30	9	-	(1)	221	6,306	380	6,686
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Changes in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other changes	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)	1	-
Total comprehensive profit (loss)	-	-	(20)	-	-	-	182	162	15	177
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(20)	-	-	-	-	(20)	-	(20)
- Profit (loss) from 07.01.2024 to 12.31.2024	-	-	-	-	-	-	182	182	15	197
Balance at December 31, 2024	4,736	1,310	10	9	-	(1)	403	6,467	396	6,863
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	403	-	-	-	-	(403)	-	-	-
Dividends and reserves distributed (**)	-	(287)	-	-	-	-	-	(287)	(44)	(331)
Changes in the scope of consolidation	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	1	(1)
Other changes	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(2)
Total comprehensive profit (loss)	-	-	(27)	3	-	-	178	154	18	172
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(27)	3	-	-	-	(24)	-	(24)
- Profit (loss) from 01.01.2025 to 06.30.2025	-	-	-	-	-	-	178	178	18	196
Balance at June 30, 2025	4,736	1,423	(17)	12	-	(1)	178	6,331	370	6,701

(*) The amount relating to Shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders refers to the payment of a portion of 2023 profit and an additional amount to be taken from the "retained earnings" as per resolution of Edison Spa Shareholders' Meeting, held on March 27, 2024; the amount relating to Shareholders' equity attributable to minority shareholders refers to minority shareholders' dividends distributed by the subsidiary Edison Rinnovabili in March 2024.

(**) The amount relating to Shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders refers to the payment of a portion of 2024 profit, as per resolution of Edison Spa Shareholders' Meeting held on April 3, 2025; the amount relating to Shareholder's equity attributable to minority shareholders refers to minority shareholders' dividends distributed by the subsidiary Edison Rinnovabili in March 2025.