

Informazione Regolamentata n. 0535-2-2026	Data/Ora Inizio Diffusione 18 Febbraio 2026 07:30:05	Euronext Milan
---	---	----------------

Societa' : EDISON

Utenza - referente : EDISONN06 - GERACI LUCREZIA

Tipologia : 1.1; REGEM

Data/Ora Ricezione : 18 Febbraio 2026 07:30:05

Data/Ora Inizio Diffusione : 18 Febbraio 2026 07:30:05

Oggetto : EDISON: NEL 2025 CRESCONO PRODUZIONE ELETTRICA E VOLUMI VENDUTI. RICAVI A 17,7 MILIARDI, EBITDA A 1,3 MILIARDI IN LINEA CON LA GUIDANCE E UTILE A 240 MILIONI DI EURO

*Testo del comunicato*

Vedi allegato



## COMUNICATO STAMPA

### **EDISON: NEL 2025 CRESCONO PRODUZIONE ELETTRICA E VOLUMI VENDUTI. RICAVI A 17,7 MILIARDI, EBITDA A 1,3 MILIARDI IN LINEA CON LA GUIDANCE E UTILE A 240 MILIONI DI EURO**

*Investimenti in aumento del 19%, grazie al forte impegno della società nello sviluppo delle fonti rinnovabili: nell'esercizio conclusi cantieri per 200 MW e altri 250 MW in costruzione.*

*Previsione di EBITDA per il 2026 compreso tra 1,2 e 1,4 miliardi di euro, considerato uno scenario di mercato ancora caratterizzato da una decisa volatilità dei prezzi energetici e la significativa incertezza del quadro legislativo*

*Il Consiglio di Amministrazione approva l'aggiornamento della guidance al 2030.*

Milano, 18 febbraio 2026 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato il bilancio al 31 dicembre 2025: **la performance industriale è in netta crescita sia sul fronte della produzione elettrica sia su quello delle vendite** grazie alla solidità e alla diversificazione del portafoglio del Gruppo. In particolare, nel 2025 Edison ha contribuito alla stabilità e alla sicurezza della rete elettrica nazionale soddisfacendo oltre l'8% della domanda domestica italiana attraverso il suo parco centrali altamente differenziato, flessibile ed efficiente. In aumento anche i volumi venduti di energia elettrica (+26,2%) e di gas (+13,3%) ai clienti finali sia B2C, B2B che B2G. Contestualmente, per effetto soprattutto dei maggiori volumi di GNL, si attesta in crescita anche l'approvvigionamento di gas naturale (+11,7%), che arriva a soddisfare il 22% della domanda nazionale.

### HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	<b>Esercizio 2025</b>	<b>Esercizio 2024</b>
Ricavi di vendita	<b>17.739</b>	<b>15.387</b>
Margine operativo lordo	<b>1.305</b>	<b>1.708</b>
Risultato operativo	<b>423</b>	<b>554</b>
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	<b>243</b>	<b>386</b>
Risultato netto di Gruppo	<b>240</b>	<b>403</b>

L'incremento della produzione elettrica (+9,3%) e i maggiori volumi venduti, insieme all'incremento dei prezzi energetici, portano nel 2025 i **ricavi del Gruppo Edison a 17.739 milioni di euro** da 15.387 milioni di euro del 2024.

Edison SpA

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

[www.edison.it](http://www.edison.it)



**Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) nel 2025 è in linea con le previsioni e si attesta a 1.305 milioni di euro** da 1.708 milioni di euro nel 2024. La riduzione è determinata dalle minori opportunità di ottimizzazione del portafoglio gas, dal calo della produzione rinnovabile, soprattutto idroelettrica (-26% dopo la straordinaria idraulicità del 2024), e dalla riduzione dei margini unitari di vendita di Edison Energia, pur nell'ambito di un percorso di crescita che ha portato nel corso dell'anno a superare i 3 milioni di contratti (+6,6% nel segmento B2C vs 2024). Effetti parzialmente compensati dalla crescita sostenuta della produzione termoelettrica (+20%), anche grazie ai due impianti di ultima generazione ad alta efficienza in Veneto e Campania; e dal contributo positivo di Edison Next attraverso lo sviluppo delle attività nel settore della Pubblica Amministrazione e all'incremento di capacità fotovoltaica installata presso i clienti industriali (+45%). Complessivamente, nell'esercizio 2025 **le Attività Rinnovabili e l'area Clienti e Servizi hanno generato il 53% dell'EBITDA di Edison**, contribuendo ad **evitare l'emissione di 2,5 milioni di tonnellate di CO<sub>2</sub>** grazie alla produzione da fonti rinnovabili, alle soluzioni di efficienza energetica e alle tecnologie per la decarbonizzazione messe a disposizione dei clienti.

**Nel corso del 2025 gli investimenti di Edison crescono complessivamente del +19% e risultano allineati per l'86% agli SDGs dell'ONU e per il 62% alla Tassonomia UE.** L'incremento più marcato si registra nelle fonti rinnovabili, settore in cui **gli investimenti sono aumentati di oltre il 90%**, con 200 MW di cantieri conclusi, 250 MW in costruzione al 31 dicembre 2025 e altri 500 MW che saranno avviati nel corso dei prossimi 18 mesi a seguito dell'aggiudicazione delle aste FER-X.

**L'indebitamento finanziario al 31 dicembre 2025 registra un saldo a credito di 219 milioni di euro** rispetto all'indebitamento per 313 milioni di euro al 31 dicembre 2024, per effetto dei robusti flussi di cassa operativi e delle dismissioni di Edison Stoccaggio e di altri asset non strategici, come la centrale termoelettrica di Sesto San Giovanni e la partecipazione nella società greca Elpedison, per circa 850 milioni di euro complessivi.

#### Contesto di riferimento e andamento della gestione del Gruppo al 31 dicembre 2025

Nel 2025 l'economia internazionale ha mostrato una resilienza superiore alle attese. La crescita nell'area Euro si è rafforzata e l'attività economica è rimasta sostanzialmente stabile in Italia, con consumi e occupazione in tenuta, e un andamento complessivamente stazionario nel settore industriale.

**La domanda di energia elettrica nel 2025 in Italia è in lieve flessione (-0,6%) a 310,5 TWh** rispetto a 312,3 TW del 2024. Nell'anno la quota del fabbisogno coperto dal parco produttivo nazionale è pari all'85% (263,1 TWh, +1%), mentre calano le importazioni (-8% a 46,9 TWh). Nel periodo, la produzione termoelettrica cresce (+4,4% a 153 TWh), soddisfacendo il 50% circa della domanda, mentre la produzione rinnovabile rappresenta nel complesso il 35% circa del fabbisogno. Il fotovoltaico si conferma la prima fonte *green* nel mix nazionale (+22,9% a 44,3 TWh), grazie anche alle nuove installazioni; calano invece la produzione idroelettrica (-21% a 42,3 TWh) a causa delle minori precipitazioni dopo un 2024 che ha registrato una *performance* al di sopra delle medie storiche trentennali; e quella eolica per via della minore ventosità (-3,7% a 21,2 TWh). Sul fronte dei prezzi, il **Prezzo Unico Nazionale (PUN)** si è attestato su un valore medio di 115,9 euro/MWh, in crescita del 6,8% da 108,5 euro/MWh dello scorso anno.

**Nel 2025 la domanda di gas in Italia è tornata a crescere (+4,2%), attestandosi a 64,3 miliardi di metri cubi**), interrompendo la fase di contrazione registrata nel 2024, quando i consumi erano scesi al secondo livello più basso degli ultimi quindici anni, dopo il minimo del 2014. A guidare la ripresa dei consumi gas sono soprattutto il settore termoelettrico (+7,4% a 22,3 miliardi di metri cubi) e le maggiori esportazioni (+57% a 3,3



miliardi di metri cubi), verso la frontiera Nord, in particolare attraverso il punto di uscita di Tarvisio. Nel periodo crescono anche i consumi industriali (+0,6% a 11,7 miliardi di metri cubi), mentre si contraggono gli usi residenziali (-0,8% a 26,9 miliardi di metri cubi) per effetto delle temperature superiori alle medie stagionali principalmente nel mese di dicembre. Sul fronte dei prezzi, **il gas spot in Italia è cresciuto del 6,3% a 40,9 centesimi di euro a metro cubo** da 38,4 centesimi di euro a metro cubo nel 2024.

In questo contesto, il **Gruppo Edison chiude l'esercizio 2025 con ricavi di vendita a 17.739 milioni di euro in aumento rispetto ai 15.387 milioni di euro del 2024**, per effetto dell'incremento dello scenario prezzi e dei maggiori volumi venduti di energia elettrica (+26,2%) nonché della crescita dei volumi venduti di gas (+13,3%).

Nel 2025 il **Margine Operativo Lordo (EBITDA)** si attesta, in linea con le previsioni, a **1.305 milioni di euro** da 1.708 milioni di euro nel 2024. La riduzione è determinata dalle minori opportunità di ottimizzazione del portafoglio gas, dalla riduzione della produzione rinnovabile, soprattutto di quella idroelettrica (-26% vs 2024), e della riduzione dei margini unitari di vendita di Edison Energia, pur nell'ambito di un percorso di crescita che ha portato nel corso dell'anno a superare i 3 milioni di contratti (+6,6% nel segmento B2C vs 2024). Nel periodo è cresciuta in modo significativo la performance della produzione termoelettrica (+20,2%), anche grazie ai due impianti di ultima generazione ad alta efficienza in Veneto e Campania. In aumento l'apporto di Edison Next attraverso lo sviluppo organico delle attività nel settore della Pubblica Amministrazione e all'incremento di capacità fotovoltaica installata presso i clienti industriali (+45%). Complessivamente, nell'esercizio 2025 le **Attività Rinnovabili e Clienti e Servizi costituiscono il 53% dell'EBITDA di Edison**, in linea con l'obiettivo di raggiungere gradualmente circa il 70% entro il 2030.

Il **Risultato Operativo (EBIT)** si attesta a **423 milioni di euro** (554 milioni di euro nel 2024) in conseguenza delle dinamiche sopra descritte. Il risultato registra ammortamenti e svalutazioni per 551 milioni di euro e oneri non ricorrenti per 394 milioni di euro legati alle attività di rigenerazione territoriale dei siti Ex-Montedison (valore in sensibile decremento rispetto ai 628 milioni di euro del 2024).

**Il Gruppo Edison archivia il 2025 con un utile netto di 240 milioni di euro rispetto ai 403 milioni di euro del 2024**, principalmente in conseguenza del calo dell'Ebitda sopra illustrato.

Nel corso del 2025 gli investimenti di Edison sono cresciuti complessivamente del +19%, con un focus marcato sulla crescita organica della capacità installata da fonti rinnovabili, settore in cui gli investimenti sono balzati di **oltre il 90%** con **200 MW** di cantieri conclusi, altri **250 MW** in costruzione al 31 dicembre 2025 e altri **500 MW** i cui cantieri che saranno avviati nel corso dei prossimi 18 mesi a seguito dell'aggiudicazione delle aste FER-X.

L'**indebitamento finanziario al 31 dicembre 2025** registra un saldo a credito di **219 milioni di euro** rispetto all'indebitamento per 313 milioni di euro al 31 dicembre 2024, per effetto dei robusti flussi di cassa operativi e delle dismissioni di Edison Stoccaggio e di altri asset non strategici, come la centrale termoelettrica di Sesto San Giovanni e la partecipazione nella società greca Elpedison, per circa 850 milioni di euro complessivi.



## Previsioni

Considerato l'attuale scenario di mercato, ancora caratterizzato da una decisa volatilità dei prezzi energetici e la significativa incertezza del quadro normativo, il Gruppo Edison prevede per il 2026 un EBITDA compreso tra 1,2 e 1,4 miliardi di euro.

## Aggiornamento della *guidance* al 2030

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre confermato la strategia della società approvando l'aggiornamento della *guidance* industriale, finanziaria e di sostenibilità del Gruppo al 2030, con l'ambizione di guidare la transizione energetica del Paese e rafforzare il ruolo di Edison nella **generazione rinnovabile**, nella **sicurezza energetica** – grazie a un portafoglio gas sempre più diversificato e orientato allo sviluppo del segmento *green gas* – e nei **servizi energetici** rivolti a famiglie, imprese e pubblica amministrazione.

La Società precisa che tale traiettoria di crescita non recepisce i potenziali impatti materiali in negativo che alcuni provvedimenti legislativi, attualmente in discussione, potrebbero generare sui risultati, sulle performance complessive e sugli investimenti del Gruppo, così come di tutto il settore energetico.

KPI	2030 Guidance
<b>Industrial</b>	
Renewable energy capacity	4.0 GW
Power storage capacity (GW/GWh)	>1.5 GW / >7 GWh
Contracts (commodity + VAS)	4.5 M
Public lighting points	1.7 M
Green gas volumes	0.2 bcm
<b>Financial</b>	
EBITDA 2030	1.7-1.9 B€
CAPEX 2026-2030	1.0-1.5 B€/yr
<b>ESG</b>	
CO2 intensity (gCO2/kWh)	200/210
CO2 emissions avoided (tonnes CO2 eq/y)	4 M



LTIR	<2
Female executives	30%
Water consumption intensity (L/KWh)	<0.5

Il commento dell'**Amministratore Delegato di Edison, Nicola Monti**: «Confermiamo il percorso di sviluppo strategico già illustrato in occasione del nostro 140° anniversario nel 2023. Edison investirà tra 1 e 1,5 miliardi di euro all'anno nei prossimi anni per sostenere la transizione energetica del Paese e raggiungere i propri obiettivi di sostenibilità a lungo termine. Il perimetro delle nostre attività resta incentrato su 3 pilastri: rinnovabili e sistemi di flessibilità, sicurezza energetica, in particolare attraverso il GNL e lo sviluppo dei green gas, e rafforzamento del portafoglio clienti e servizi B2C, B2B e B2G. Destineremo l'85% dei nostri investimenti a progetti pienamente allineati agli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile delle Nazioni Unite».

### **Risultati della Capogruppo**

Il bilancio della capogruppo Edison Spa chiude con ricavi di vendita a 14.884 milioni di euro (12.721 milioni di euro nel 2024) e un utile di 485 milioni di euro (399 milioni di euro nell'esercizio precedente).

### **Dividendo**

Il Consiglio di amministrazione propone di distribuire nella misura di euro 0,035 per ciascuna azione ordinaria (3,5% del valore nominale) e, tenuto conto della maggiorazione del 3% prevista dallo statuto, nella misura di euro 0,065 per ciascuna azione di risparmio (6,5% del valore nominale), per complessivi 170 milioni di euro.

Il dividendo sarà messo in pagamento mercoledì 29 aprile 2026, con data stacco cedola lunedì 27 aprile 2026 e record date martedì 28 aprile 2026 per entrambe le categorie di azioni.

### **Dimissioni di un amministratore**

Il Consiglio di amministrazione ha preso atto delle dimissioni rassegnate dell'amministratore Nelly Recrosio con effetto dalla prossima assemblea, in conseguenza della sua uscita dal gruppo EDF per quiescenza. La prossima assemblea dovrà pertanto integrare il Consiglio, tenuto conto delle due cooptazioni intervenute nell'anno, con la conferma/nomina di tre amministratori.

Con la prossima assemblea chiamata ad approvare il bilancio 2025 scadrà anche il Collegio sindacale per compiuto mandato.

### **Convocazione dell'Assemblea**

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di convocare l'Assemblea degli azionisti ordinari per lunedì 30 marzo 2026, per deliberare:

- approvazione del Bilancio dell'esercizio 2025, destinazione dell'utile;



- approvazione della Relazione 2025 sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti;
- nomina di tre amministratori
- nomina del Collegio Sindacale

Come stabilito dal Consiglio di amministrazione e consentito dallo statuto, i titolari del diritto di voto potranno intervenire unicamente delegando il rappresentante designato dalla Società Computershare S.p.A e l'assemblea si svolgerà oltre che presso la sede anche mediante collegamenti da remoto.

### **Rendicontazione consolidata di Sostenibilità, Relazione sulla Corporate Governance e Relazione sulla Remunerazione**

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato la Rendicontazione consolidata di sostenibilità e la Relazione sul Governo societario e sugli assetti proprietari che, a partire dal 2024 costituiscono, unitamente alla Relazione sulla gestione, tre sezioni separate di un unico documento denominato “Relazione sulla gestione, di Sostenibilità e Governance”.

Il Consiglio di Amministrazione ha infine approvato la Relazione annuale sulla Remunerazione.

### **Principali fatti avvenuti durante il 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. 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 fornitrice. 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.

**15 luglio 2025** – Edison ha venduto la partecipazione detenuta dalla propria controllata Edison International Shareholding del 50% in ELPEDISON BV, la 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 del 6 dicembre 2024 aveva autorizzato l'operazione, confermando la decisione di porre fine alla joint-venture.

**21 luglio 2025** - Edison Energia annuncia una *partnership* con BNP Paribas Leasing Solutions, collaborazione che mira a sostenere le PMI italiane nel percorso di transizione energetica. Grazie al nuovo accordo, attraverso l'offerta *My Sun Business* di Edison Energia le PMI Italiane potranno attivare soluzioni di *leasing* e noleggio operativo per l'installazione di impianti fotovoltaici fino a 200 kW, sistemi di *power quality* ed infrastrutture di ricarica contribuendo in modo decisivo alla decarbonizzazione.

**23 luglio 2025** - Edison Next, aggiudicataria della gara Consip Accordo Quadro GEIP, cui il Comune di Belluno ha aderito, avvia, a partire dal primo settembre, il servizio di riqualificazione energetica e tecnologica e di gestione e manutenzione degli impianti di illuminazione pubblica della città, garantendo per 9 anni una riduzione delle emissioni in atmosfera di circa 700 tonnellate di CO<sub>2</sub> all'anno e un risparmio energetico di oltre il 75% annuo rispetto ai consumi attuali.

**28 luglio 2025** - Edison Energia e IPlanet hanno firmato una *partnership* per incentivare l'utilizzo della mobilità elettrica e promuovere la diffusione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili nei trasporti. L'accordo rappresenta un passo concreto verso la digitalizzazione e transizione energetica di questo settore e del Paese, offrendo ai clienti soluzioni di ricarica alimentate al 100% da energia *green*, grazie ai pannelli fotovoltaici installati, alle batterie di accumulo e ai contratti di fornitura di energia green fornita da Edison Energia.

**10 settembre 2025** - Edison annuncia di aver firmato un accordo con Shell International Trading Middle East Limited FZE per la vendita e l'acquisto di gas naturale liquefatto (GNL). In base ai termini del contratto, Edison riceverà circa 0,7 MTPA di GNL dagli Stati Uniti, a partire dal 2028 e per un periodo fino a 15 anni. Edison acquisterà il gas su base FOB (*Free on Board*), utilizzando la propria flotta di navi metaniere per il ritiro del GNL alla fonte, il suo trasporto e lo scarico a destinazione.



**16 settembre 2025** – Edison Next ha avviato i lavori per la realizzazione di un impianto di teleriscaldamento a Rivoli (TO). Il progetto prevede lo sviluppo di 19,4 km di rete di distribuzione di energia termica alimentata in parte da caldaia a biomassa legnosa con potenza pari a 3,5 MW termici e in parte da un impianto cogenerativo ad alto rendimento con potenza pari a 4,4 MW elettrici e 4,1 MW termici. L'impianto sarà predisposto per sfruttare anche la geotermia attraverso l'introduzione di una pompa di calore che permetterà di recuperare energia termica dal sottosuolo. Destinato a utenze pubbliche e private, coprirà inizialmente il fabbisogno di circa 2.600 famiglie e sarà progressivamente in grado di arrivare a servire un bacino potenziale di oltre 4.000 famiglie.

**18 settembre 2025** – Edison Next e DHL Express annunciano l'installazione e la messa in esercizio di 117 punti di ricarica presso l'headquarter a Peschiera Borromeo (Milano), la sede operativa di San Giuliano Milanese e il nuovo centro logistico di Treviso Casier.

**5 novembre 2025** - Edison e CMA CGM rendono noto di aver portato a termine con successo il bunkeraggio ship-to-ship di GNL a una nave portacontainer, il primo rifornimento a una nave di questo tipo in Italia. L'operazione si è svolta nel porto di Trieste, dove la nave metaniera Ravenna Knutsen del gruppo Edison ha rifornito la CMA CGM Salamanque, portacontainer alimentata a GNL impiegata nel Mediterraneo dal gruppo di trasporto e spedizioni. L'intervento segna un nuovo primato per Edison, già protagonista nel 2024 del primo bunkeraggio di GNL nell'Adriatico a una nave da crociera, e conferma il ruolo dell'azienda nello sviluppo della filiera del GNL per il settore del trasporto marittimo e stradale.

**11 novembre 2025** - Edison Energia e Nissan hanno firmato un accordo di partnership per la fornitura e l'installazione di wallbox attraverso le concessionarie Nissan che punta a facilitare il passaggio degli italiani alla mobilità elettrica. Al momento in Italia circolano quasi 350.000 auto Full Electric, con una quota di mercato del 5%. In particolare, i clienti che da oggi acquistano presso la rete Nissan un veicolo Full Electric possono comprare già in concessionaria anche il Pacchetto Edison Plug&Go, composto da una wallbox e dal relativo servizio di installazione attraverso la rete capillare dei partner tecnici Edison.

**12 novembre 2025** - Edison Energia ha avviato la fornitura complessiva di 450 GWh di energia 100% rinnovabile destinata a FS Energy nell'ambito del Corporate PPA off-site decennale firmato con Ferrovie dello Stato Italiane attraverso RFI (Rete Ferroviaria Italiana). Il contratto pluriennale permetterà di ridurre significativamente le emissioni di CO<sub>2</sub> del sistema ferroviario: il risparmio stimato sino a fine contratto sarà di oltre 180 mila tonnellate.

**21 novembre 2025** - La Banca Europea per gli Investimenti (BEI) sostiene il piano di investimenti di Edison volto a promuovere la transizione energetica in Italia con un finanziamento fino a 800 milioni di euro. Il finanziamento, articolato in diversi contratti di prestito da sottoscrivere nell'arco dei prossimi anni, contribuirà a rafforzare il piano di sviluppo di Edison nei settori delle fonti rinnovabili, dell'efficienza energetica e dell'illuminazione pubblica. Il finanziamento della BEI coprirà più del consueto 50% del costo totale dei progetti, grazie al contributo di larga parte di essi agli obiettivi di REPowerEU, consentendo alla Banca dell'UE di finanziare fino al 75% del costo totale, in linea con la sua "Energy Lending Policy".

**4 dicembre 2025** - Edison accelera il proprio percorso di crescita nelle rinnovabili, confermandosi tra i principali aggiudicatari di nuova capacità alle aste FER-X e annuncia l'avvio di ulteriori cantieri per oltre 500 MW, in aggiunta agli attuali 250 MW in fase di costruzione. I nuovi progetti, per buona parte derivanti dagli



esiti dell'asta eolica e fotovoltaica e in parte sviluppati a mercato, prevedono oltre 300 MW di eolico - incluse integrali ricostruzioni di impianti con aerogeneratori di ultima generazione - e circa 200 MW di nuovo fotovoltaico. Gli interventi saranno concentrati soprattutto in Piemonte, Abruzzo, Campania, Puglia e Sicilia.

**4 dicembre 2025** - Edison Next, società del gruppo Edison che accompagna clienti e territori nel loro percorso di transizione energetica, ha attivato la prima parte della nuova rete dell'impianto di teleriscaldamento a Romano di Lombardia (Bergamo). Il nuovo impianto di teleriscaldamento consentirà, a regime, una riduzione delle emissioni in atmosfera di circa il 37%, pari a circa 4.000 tonnellate di CO<sub>2</sub> all'anno, e garantirà un risparmio sulla spesa di riscaldamento delle utenze tra il 10% e il 20% rispetto ai costi attualmente sostenuti. Il progetto prevede la realizzazione di circa 10 km di rete di distribuzione di energia termica, destinata a coprire le necessità di riscaldamento e acqua sanitaria di utenze pubbliche, residenziali e del terziario, soddisfacendo un fabbisogno termico annuo complessivo pari a quasi 20 GWh, corrispondente ai consumi di circa 2.100 famiglie.

**9 dicembre 2025** – Edison rende noto di aver stipulato con l'armatore Knutson OAS Shipping un contratto per il noleggio a lungo termine di una nuova nave da 174.000 mc per il trasporto di GNL. La nave - di nuova costruzione - sarà realizzata da Hanwha Ocean nel cantiere navale di Geoje (Okpo), in Corea del Sud e, secondo i termini contrattuali, supporterà le attività shipping di Edison a partire dal 2028. La nuova nave si aggiungerà alla flotta in dotazione a Edison per la gestione e approvvigionamento dei carichi di GNL dei contratti long-term su base FOB (Free on Board), una componente che nei prossimi anni, in accordo alla strategia di transizione del Gruppo, è in crescita.

**16 dicembre 2025** - Il Comune di Rosignano Marittimo (Livorno), insieme a Edison Next ha avviato un ampio progetto di riqualificazione energetica e tecnologica del territorio che interesserà l'illuminazione pubblica e l'illuminazione interna degli edifici comunali, introdurrà sistemi di autoproduzione di energia rinnovabile, renderà più smart ed efficiente la mobilità urbana e svilupperà servizi innovativi e "intelligenti" a favore dei cittadini. Il progetto verrà sviluppato grazie a un Partenariato Pubblico Privato (PPP) della durata di 15 anni e garantirà importanti benefici in termini energetici, ambientali e di miglioramento della qualità della vita per la comunità.

**23 gennaio 2026** – Edison informa che l'agenzia di rating S&P Global Ratings ha innalzato il rating a lungo termine della società a BBB+ da BBB (BBB+/Stable/A-2), con outlook stabile. L'azione riflette un analogo cambiamento nel rating di EDF (BBB+/Stable/A-2), azionista di controllo di Edison, con l'aspettativa che Edison mantenga una solida performance operativa e metriche di credito conservative.

## Documentazione

Si informa che la documentazione relativa agli argomenti all'ordine del giorno, prevista dalla normativa vigente, sarà a disposizione del pubblico presso la sede sociale, sul sito di Edison Spa (<http://www.edison.it>) e nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)) entro il prossimo 27 febbraio.

\*\*\*



## Ufficio stampa Edison

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

**Elena Distaso**, 338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it); **Lorenzo Matucci**, 337 1500332, [lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@edison.it); **Lucia Nappa**, 334 6639413, [lucia.nappa@edison.it](mailto:lucia.nappa@edison.it)

## Investor Relations Edison:

**Anna Ferrari** 02 6222 7953 – [anna.ferrari@edison.it](mailto:anna.ferrari@edison.it); [investor.relations@edison.it](mailto: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. Il Bilancio 2025 è oggetto di revisione legale dei conti. La Sezione gestione, la Sezione Governance, e la Relazione sulla Politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti sono oggetto di verifiche da parte della società di revisione. La Sezione Sostenibilità è oggetto di revisione limitata da parte della stessa società di revisione.*

*Questo comunicato stampa, e in particolare le sezioni intitolate "Previsioni" e "Guidance", 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 rischiosità ed 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.*

*Questo documento contiene dichiarazioni previsionali che riflettono le attuali opinioni, aspettative e proiezioni del management della Società rispetto a eventi futuri e performance finanziarie e operative della Società e delle sue controllate. In quanto dichiarazioni previsionali sono naturalmente soggette a rischi e incertezze. I risultati o le performance future effettive potrebbero differire sostanzialmente da quanto espresso o implicito in queste dichiarazioni, a causa di molteplici fattori, molti dei quali esulano dalla capacità di controllo o di stima precisa di Edison S.p.A., come i cambiamenti del contesto normativo, i futuri sviluppi del mercato, le fluttuazioni dei prezzi e delle materie prime e altri rischi. Si avvisa di non fare eccessivo affidamento sulle dichiarazioni previsionali qui contenute, che sono state formulate solo alla data di questa presentazione. Edison S.p.A. non si assume alcun obbligo di rilasciare pubblicamente eventuali aggiornamenti o revisioni di eventuali dichiarazioni previsionali per riflettere eventi o circostanze successive alla data di questa presentazione. Le informazioni contenute in questo documento non pretendono di essere complete e non sono state verificate in modo indipendente da terze parti. Il presente documento non costituisce una raccomandazione relativa ai titoli della Società o un'offerta o un invito ad acquistare o sottoscrivere azioni, e né esso né alcuna parte di esso potrà costituire la base o essere invocato in relazione a qualsiasi contratto o impegno di sorta.*



## Conto economico consolidato

	Esercizio 2025	Esercizio 2024
(in milioni di euro)		
Ricavi di vendita	17.739	15.387
Altri ricavi e proventi	247	236
<b>Totale ricavi</b>	<b>17.986</b>	<b>15.623</b>
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(15.177)	(12.338)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(941)	(975)
Costi del personale (-)	(461)	(453)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(17)	(19)
Altri oneri (-)	(85)	(130)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>1.305</b>	<b>1.708</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	63	(4)
Ammortamenti (-)	(518)	(498)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	(33)	(24)
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(394)	(628)
<b>Risultato operativo</b>	<b>423</b>	<b>554</b>
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	13	29
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(44)	(13)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(52)	(56)
Proventi (oneri) da partecipazioni	20	30
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>360</b>	<b>544</b>
Imposte sul reddito	(117)	(158)
<b>Risultato netto da Continuing Operations</b>	<b>243</b>	<b>386</b>
Risultato netto da Discontinued Operations	27	60
<b>Risultato netto</b>	<b>270</b>	<b>446</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	30	43
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>240</b>	<b>403</b>

## Altre componenti di conto economico complessivo

(in milioni di euro)	Esercizio 2025	Esercizio 2024
<b>Risultato netto</b>	<b>270</b>	<b>446</b>
<b>Altre componenti del risultato complessivo:</b>		
<b>A) Variazione riserva di Cash Flow Hedge</b>	<b>22</b>	<b>(39)</b>
- Utili (Perdite) dell'esercizio	32	(55)
- Imposte	(10)	16
<b>B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	3	1
- Riclassifica perdite (utili) a Conto Economico	(2)	-
- Imposte	-	-
<b>C) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>D) Utili (Perdite) attuariali (*)</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
- Utili (Perdite) attuariali	1	1
- Imposte	-	-
<b>Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)</b>	<b>24</b>	<b>(37)</b>
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>294</b>	<b>409</b>
di cui:		
di competenza di terzi	30	43
<b>di competenza di Gruppo</b>	<b>264</b>	<b>366</b>

(\*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.



## Stato patrimoniale consolidato

	31.12.2025	31.12.2024
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobili, impianti e macchinari	4.191	3.867
Immobilizzazioni immateriali	362	375
Avviamento	2.102	2.107
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	167	171
Altre attività finanziarie immobilizzate	103	95
Attività per imposte anticipate	473	392
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	227	301
<i>Fair Value</i>	42	51
Attività per <i>leasing</i> finanziari	50	32
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>7.719</b>	<b>7.393</b>
Rimanenze	158	178
Crediti commerciali	2.463	2.690
Crediti per imposte correnti	42	160
Altre attività correnti	538	461
<i>Fair Value</i>	298	534
Attività finanziarie correnti	25	136
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.522	921
<b>Totale attività correnti</b>	<b>5.046</b>	<b>5.080</b>
<b>Attività in dismissione</b>	<b>-</b>	<b>787</b>
<b>Totale attività</b>	<b>12.765</b>	<b>13.260</b>
<b>PASSIVITA'</b>		
Capitale sociale	4.736	4.736
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.420	1.310
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	42	18
Risultato netto di competenza di Gruppo	240	403
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>6.438</b>	<b>6.467</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	383	396
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>6.821</b>	<b>6.863</b>
Benefici ai dipendenti	26	32
Fondi di smantellamento e ripristino siti	129	129
Fondi per rischi e oneri diversi	150	177
Fondi rischi su vertenze Attività non Energy	879	727
Passività per imposte differite	73	62
Altre passività non correnti	92	230
<i>Fair Value</i>	27	22
Debiti finanziari non correnti	854	733
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>2.230</b>	<b>2.112</b>
Debiti commerciali	2.393	2.527
Debiti per imposte correnti	68	24
Altre passività correnti	666	665
<i>Fair Value</i>	201	637
Debiti finanziari correnti	359	286
<b>Totale passività correnti</b>	<b>3.687</b>	<b>4.139</b>
<b>Passività in dismissione</b>	<b>27</b>	<b>146</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>12.765</b>	<b>13.260</b>



## Rendiconto finanziario delle disponibilità liquide

	Esercizio 2025	Esercizio 2024
(in milioni di euro)		
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>360</b>	<b>544</b>
Ammortamenti e svalutazioni	551	522
Accantonamenti netti a fondi rischi	209	508
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(20)	(30)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	3	4
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	(31)	(45)
Variazione benefici ai dipendenti	(1)	(2)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	(63)	4
Variazione del capitale circolante operativo	106	181
Variazione del capitale circolante non operativo	(34)	(43)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	(344)	(431)
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	83	40
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(88)	(18)
Imposte sul reddito nette pagate	(28)	(499)
Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	(1)	35
<b>A. Flusso monetario da attività d'esercizio</b>	<b>702</b>	<b>770</b>
Investimenti in immobilizzazioni ( - )	(732)	(578)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie ( - )	(30)	(48)
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i>	(6)	(8)
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	94	41
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	852	-
Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i>	(3)	(18)
<b>B. Flusso monetario da attività di investimento</b>	<b>175</b>	<b>(611)</b>
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	73	102
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(80)	(48)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	61	(87)
Variazione attività finanziarie	(3)	17
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	51	(16)
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	(17)
<b>C. Flusso monetario da attività di finanziamento</b>	<b>(276)</b>	<b>(472)</b>
<b>D. Differenze di cambio nette da conversione</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>E. Flusso monetario netto dell'esercizio (A+B+C+D)</b>	<b>601</b>	<b>(313)</b>
<b>F. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio</b>	<b>921</b>	<b>1.234</b>
<b>G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio (E+F)</b>	<b>1.522</b>	<b>921</b>
<b>H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <i>Discontinued Operations</i></b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <i>Continuing Operations</i> (G-H)</b>	<b>1.522</b>	<b>921</b>



## Variazione del patrimonio netto consolidato

(in milioni di euro)	Capitale Sociale	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
		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			
<b>Saldi al 31 dicembre 2023</b>	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)	-	(1)
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	-	-	(39)	1	-	1	403	366	43	409
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(39)	1	-	1	-	(37)	-	(37)
- Risultato netto 2024	-	-	-	-	-	-	403	403	43	446
<b>Saldi al 31 dicembre 2024</b>	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	-	(4)	-	-	-	-	-	(4)	-	(4)
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	-	-	22	1	-	1	240	264	30	294
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	22	1	-	1	-	24	-	24
- Risultato netto 2025	-	-	-	-	-	-	240	240	30	270
<b>Saldi al 31 dicembre 2025</b>	4.736	1.420	32	10	-	-	240	6.438	383	6.821

(\*) 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: ELECTRICITY GENERATION AND RETAIL VOLUMES SOLD GROW IN 2025. REVENUES OF 17.7 BILLION, EBITDA OF €1.3 BILLION, IN LINE WITH GUIDANCE, AND PROFIT OF 240 MILLION EUROS**

*Investments up 19% demonstrating the company's strong commitment to developing renewable energy sources: during the year 200 MW of construction projects completed and another 250 MW under construction*

*Expected 2026 EBITDA between 1.2 and 1.4 billion euros, in a market context still characterised by significant energy price volatility and material uncertainty in the regulatory framework*

*The Board of Directors approved Edison's updated guidance to 2030*

Milan, February 18, 2026 – Edison's Board of Directors met yesterday and reviewed the Financial Statements as at December 31, 2025: the **industrial performance improved significantly in terms of both electricity generation and end customers' sales**, thanks to the strength and diversification of its asset portfolio. In particular, in 2025 Edison contributed to the stability and security of the national grid by covering over 8% of Italy's electricity requirements thanks to its highly differentiated, flexible and efficient power plant fleet. Volumes of electricity (+26.2%) and gas (+13.3%) sold to B2C, B2B and B2G end customers also increased. At the same time, mainly as a result of higher LNG volumes, Edison's supply of natural gas in Italy grew (+11.7%) to meet 22% of domestic demand.

#### **EDISON GROUP HIGHLIGHTS**

million euros	Year 2025	Year 2024
Sales revenues	17,739	15,387
EBITDA	1,305	1,708
EBIT	423	554
Net profit from Continuing Operations	243	386
Net profit of the Group	240	403

The increase in electricity generation (+9.3%) and the higher volumes sold, together with the rise in energy prices, brought **Edison Group's revenues to 17,739 million euros** in 2025 from 15,387 million euros in 2024.

**In line with its 2025 guidance, EBITDA stood at 1,305 million euros**, from 1,708 million euros in 2024. The reduction was driven by fewer opportunities for gas portfolio optimisation, the decline in renewable generation,



especially of hydroelectric power (-26% following the extraordinary water conditions of 2024), and reduced unit margins on Edison Energia's sales, despite a strong growth allowing the company to exceed 3 million contracts during the year (+6.6% in the B2C segment compared to 2024). These effects were partially offset by a significant growth in thermoelectric production (+20%), thanks in part to two latest-generation high-efficiency plants in Veneto and Campania, and by the positive contribution of Edison Next through the development of activities in the public administration sector and the increase in photovoltaic capacity installed at industrial customers (+45%). Overall, in 2025 **Renewable Energy and Clients & Services accounted for 53% of Edison's EBITDA** and contributed to **avoiding 2.5 million tonnes of CO<sub>2</sub> emissions** thanks to power generation from renewable sources, energy efficiency solutions and decarbonisation technologies made available to end-customers.

**During 2025, Edison's investments grew by a total of +19% and were aligned at 86% with the UN SDGs and at 62% with the EU Taxonomy.** The most significant increase was recorded in renewables, a sector in which **investments jumped by over +90%**, with 200 MW of construction sites completed, 250 MW under construction as of December 31, 2025, and another 500 MW to be launched in the next 18 month following the award of the FER-X auctions.

**Financial debt as of December 31, 2025 showed a credit of 219 million euros**, compared to a debit of 313 million euros at the end of 2024, as a result of robust operating cash flows and the disposal of Edison Stoccaggio and other non-strategic assets, such as the Sesto San Giovanni thermoelectric power plant and the equity investment in the Greek company Elpedison, totalling approximately 850 million euros.

### Current scenario and Group performance at December 31, 2025

In 2025 the global economy showed more resilience than expected. Growth in the Eurozone strengthened and economic activity remained essentially stable in Italy, with consumption and employment holding up and an overall stationary trend in the industrial sector.

**In 2025 electricity demand in Italy decreased slightly (-0.6%) to 310.5 TWh** from 312.3 TWh in 2024. The share of demand covered by domestic production stood at 85% (263.1 TWh, +1%), while imports fell (-8% to 46.9 TWh). During this period, thermoelectric power generation grew (+4.4% to 153 TWh), covering about 50% of demand, while renewable generation in total met around 35% of requirements. Photovoltaic power remained the leading green source in the national mix (+22.9% to 44.3 TWh), supported by new installed capacity; on the other hand, hydroelectric power generation decreased (-21% to 42.3 TWh) as a result of lower rainfall, after a performance above 30-year historical averages in 2024, and wind power generation also fell (-3.7% to 21.2 TWh), due to less windy conditions. On the price front, the **Single National Price (PUN) averaged 115.9 euros/MWh, up 6.8% from 108.5 euros/MWh last year.**

**Gas demand in Italy resumed growth in 2025 (+4.2%) to 64.3 billion cubic meters**, reversing its decline in 2024, when consumption had fallen to its second lowest level in fifteen years, after an all-time low in 2014. Recovery in gas demand was mainly driven by thermoelectric consumption (+7.4% to 22.3 billion cubic meters) and exports (+57% to 3.3 billion cubic meters) to the northern border, in particular via the Tarvisio exit point. Industrial consumption also grew in the period (+0.6% to 11.7 billion cubic meters), while residential uses decreased (-0.8% to 26.9 billion cubic meters) as a result of temperatures being higher than seasonal average, particularly in December. On the price front, **spot gas in Italy increased by 6.3% to 40.9 euro cents per cubic meter**, from 38.4 euro cents per cubic meter in 2024.



In this context, the **Edison Group closed the 2025 financial year with sales revenues of 17,739 million euros, up from 15,387 million euros in 2024**, as a result of the price increase and of higher volumes of electricity (+26.2%) and gas (+13.3%) sold.

**In line with its 2025 guidance, EBITDA stood at 1,305 million euros**, from 1,708 million euros in 2024. The reduction was driven by fewer opportunities for gas portfolio optimisation, the decline in renewable generation, especially of hydroelectric power (-26% compared to 2024), and reduced unit margins on Edison Energia's sales, despite a strong growth allowing the company to exceed 3 million contracts during the year (+6.6% in the B2C segment compared to 2024). The performance of thermoelectric power generation improved significantly during the period (+20.2%), also thanks to the two latest-generation high-efficiency plants in Veneto and Campania. Edison Next's contribution increased through the organic development of activities in the Public Administration sector and the increase in photovoltaic capacity installed at industrial customers (+45%). **Overall, in 2025, Renewable Energy and Clients & Services accounted for 53% of Edison's EBITDA in line with its target to gradually reach c.70% by 2030.**

**EBIT stood at 423 million euros** (554 million euros in 2024) as a consequence of the dynamics described above. The result includes depreciation, amortisation and writedowns for 551 million euros and non-recurring costs for land regeneration activities of former Montedison sites for 394 million euros (a significant decrease from 628 million euros in 2024).

**Edison Group closed 2025 with a net profit of 240 million euros compared to 403 million euros in 2024**, primarily as a result of the drop in EBITDA discussed above.

**During 2025, Edison's investments grew by a total of +19%**, with a marked focus on organic growth in installed capacity from renewable sources, a sector in which investments jumped by over +90% with 200 MW of construction sites completed, another 250 MW under construction as of December 31, 2025 and another 500 MW whose construction sites will be launched in the next 18 month following the award of the FER-X auctions.

**Financial debt as at December 31, 2025 showed a credit of 219 million euros**, compared to a debit of 313 million euros at end of 2024, as a result of robust operating cash flows and the disposal of Edison Stoccaggio and other non-strategic assets, such as the Sesto San Giovanni thermoelectric power plant and the equity investment in the Greek company Elpedison, totalling approximately 850 million euros.

## Outlook

Based on a market context still characterised by significant volatility in energy prices and material uncertainty in the regulatory framework, Edison Group expects an EBITDA between 1.2 and 1.4 billion euros in 2026.

## Update of guidance to 2030

The Board of Directors also confirmed the Company's strategy by approving the update of the Group's industrial, financial and sustainability guidance to 2030, with the ambition of leading the Country's energy transition and strengthening Edison's role in **renewable generation, energy security** – thanks to an increasingly diversified gas portfolio focused on the development of the green gas segment – and **energy services** for households, businesses and public administration.



The Company indicates that this growth trajectory does not take into account the potential material negative impacts that certain legislative measures currently under discussion could have on the Edison's results, overall industrial performance and investments, as well as on the entire energy sector.

KPI	2030 Guidance
<b>Industrial</b>	
Renewable energy capacity	4.0 GW
Power storage capacity (GW/GWh)	>1.5 GW / >7 GWh
Contracts (commodity + VAS)	4.5 M
Public lighting points	1.7 M
Green gas volumes	0.2 bcm
<b>Financial</b>	
EBITDA 2030	1.7-1.9 B€
CAPEX 2026-2030	1.0-1.5 B€/yr
<b>ESG</b>	
CO2 intensity (gCO2/kWh)	200/210
CO2 emissions avoided (tonnes CO2 eq/y)	4 M
LTIR	<2
Female executives	30%
Water consumption intensity (L/KWh)	<0.5

**Nicola Monti, CEO of Edison**, commented: «We are pursuing the strategic development path we launched for our 140th anniversary in 2023. Edison will invest between 1 and 1.5 billion euros annually in the coming years to support the country's energy transition and achieve our long-term sustainability goals. The scope of our activities remains focused on three pillars: renewables and flexibility systems, energy security, particularly through LNG and the development of green gases, and strengthening our customer portfolio and B2C, B2B and B2G services. We will allocate 85% of our investments to projects fully aligned with the United Nations Sustainable Development Goals».



## **Parent company's results**

The financial statements of the parent company Edison Spa closed with sales revenues of 14,884 million euros (12,721 million euros in 2024) and a profit of 485 million euros (399 million euros in the previous year).

## **Dividend**

The Board of Directors has proposed to distribute in the amount of 0.035 euros per ordinary share (3.5% of par value) and, taking into account the 3% increase provided for in the bylaws, in the amount of 0.065 euros per savings share (6.5% of par value), for a total of €170 million.

The dividend will be paid on Wednesday April 29, 2026, with coupon detachment date on Monday April 27, 2026 and record date on Tuesday April 28, 2026 for both share classes.

## **Resignation of a director**

The Board of Directors has acknowledged the resignation of director Nelly Recrosio, effective as of the next shareholders' meeting, following her retirement from the EDF Group. The next shareholders' meeting will therefore be required to fill the vacancy on the Board, taking into account the two co-optations that took place during the year, with the confirmation/appointment of three directors.

With the next shareholders' meeting called to approve the 2025 financial statements, the Board of Statutory Auditors will expire at the end of its term of office.

## **Calling of the Shareholders' Meeting**

The Board of Directors resolved to call the Ordinary Shareholders' Meeting for Monday March 30, 2026, with the following agenda:

- approval of the 2025 Financial Statements and profit allocation;
- approval of the 2025 Report on the Remuneration Policy and on the fees paid;
- appointment of three directors;
- appointment of the Board of Statutory Auditors

As established by the Board of Directors and as allowed by the bylaws, holders of voting rights may only attend by proxy to the representative designated by the company Computershare S.p.A. and the meeting will be held at the registered office as well as via remote access.

## **Consolidated Sustainability Report, Report on Corporate Governance and Remuneration Report**

The Board of Directors approved the Consolidated Sustainability Report and the Report on Corporate Governance and Ownership Structure which, starting in 2024, together with the Management Report, will constitute three separate sections of a single document entitled 'Management, Sustainability and Governance Report'.

Finally, the Board of Directors approved the Annual Remuneration Report.



## Significant events in 2025

**January 16, 2025** – Edison, EDF and ENEA announced that they had 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.

**January 21, 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.

**February 26, 2025** – Edison Energia reached 3 million contracts and brought its 4-million-contract target forward to 2028, confirming its role as a key player in the Italian retail market, where it is present throughout the country to respond to consumers' needs. In the 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 positioning over the plan period, leading its customers' path to electrification.

**March 3, 2025** – Edison announced construction works for over 400 MW of new renewable energy capacity, in accordance with the Group's Strategic Plan. The new plants will generate over 300 MW of photovoltaic power and about 100 MW 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.

**March 3, 2025** – Edison announced the closing of the sale of 100% of Edison Stoccaggio to 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.

**March 4, 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 148 MWp (Megawatt-peak) photovoltaic farm in the province of Viterbo.

**March 17, 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 150 MW.

**March 21, 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.

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

**May 14, 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.

**May 15, 2025** – Italgas, Gaxa (Edison Energia) and Granarolo signed an agreement for the supply of green hydrogen to serve the Granarolo-owned Casearia Poddà 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' 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.

**June 5, 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.

**June 30, 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.

**July 15, 2025** – Edison sold its subsidiary Edison International Shareholding's 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 the signature of a contract based on the Term Sheet agreed between the parties, on the basis of which, on December 6, 2024, Edison's Board of Directors had approved the transaction, confirming the decision to terminate the joint venture.

**July 21, 2025** – Edison Energia announced a partnership with BNP Paribas Leasing Solutions, aiming to support Italian SMEs in their energy transition journey. Under the new agreement, through Edison Energia's *My Sun Business* offer, Italian SMEs will be able to activate finance and operating lease solutions for the



installation of photovoltaic systems up to 200 kW, power quality systems and charging infrastructures, thus making a decisive contribution to decarbonisation.

**July 23, 2025** – Under the Consip Accordo Quadro GEIP tender awarded to Edison Next, as of September 1, the company will start the energy efficiency upgrading, operation and maintenance of the city of Belluno's public lighting. For a period of 9 years, this service will guarantee a reduction in atmospheric emissions of around 700 tonnes of CO<sub>2</sub> per year and annual energy savings of over 75% compared to current consumption levels.

**July 28, 2025** – Edison Energia and IPlanet signed a partnership to foster electric mobility and promote the use of electricity from renewable sources in transport. The agreement marks a concrete step towards the digitisation and energy transition of this sector and the country, offering customers 100% green energy-powered charging solutions, thanks to the photovoltaic panels, storage batteries and green energy supply contracts provided by Edison Energia.

**September 10, 2025** – Edison announced the signature of an agreement with Shell International Trading Middle East Limited FZE for the sale and purchase of liquefied natural gas (LNG). Under the terms of the contract, Edison will receive around 0.7 MTPA of LNG from the United States, starting in 2028 and continuing for up to 15 years. Edison will purchase the gas on a FOB (Free on Board) basis, using its own fleet of LNG carriers to collect the LNG at source, transport it and unload it at destination.

**September 16, 2025** – Edison Next started work on the construction of a district heating plant in Rivoli (TO). The project will see the development of a 19.4 km-long thermal energy distribution network, powered in part by a woody biomass boiler with a capacity of 3.5 MW thermal, and in part by a high-efficiency cogeneration plant with a capacity of 4.4 MW electrical and 4.1 MW thermal. The plant will also be able to exploit geothermal power, thanks to a heat pump recovering thermal energy from the underground. Serving both public and private users, the plant will initially meet the requirements of about 2,600 households, and then gradually be expanded to potentially reach more than 4,000 households.

**September 18, 2025** – Edison Next and DHL Express announced the installation and commissioning of 117 charging points at the company's headquarters in Peschiera Borromeo (Milan), hub in San Giuliano Milanese and new logistics centre in Treviso Casier.

**November 5, 2025** – Edison and CMA CGM announced the successful ship-to-ship bunkering of LNG to a container ship, the first bunkering of a vessel of this type in Italy. The operation took place in the port of Trieste, where the Edison Group's LNG carrier Ravenna Knutsen refuelled the CMA CGM Salamanque, an LNG-powered container ship deployed in the Mediterranean. The operation marks a new milestone for Edison, which carried out the first LNG bunkering operation in the Adriatic for a cruise ship in 2024, and confirms the company's role in the development of the LNG supply chain for the maritime and road transport sectors.

**November 11, 2025** – Edison Energia and Nissan signed a partnership agreement for the supply and installation of home EV chargers through Nissan dealers, aiming to facilitate Italy's transition to electric mobility. There are currently almost 350,000 full electric cars on the road in the country, with a market share of 5%. In particular, customers who buy a full electric vehicle will be able to purchase the Edison Plug&Go



package at the same time directly from their Nissan dealer. This includes a home EV charger and related installation service carried out by Edison's widespread network of technical partners.

**November 12, 2025** – Edison Energia started the supply of 450 GWh of 100% renewable energy to FS Energy as part of the 10-year off-site Corporate PPA signed with Ferrovie dello Stato Italiane through RFI (Rete Ferroviaria Italiana). The multi-year contract will significantly reduce the CO2 emissions of the railway system – estimated savings to the end of the contract exceed 180,000 tonnes.

**November 21, 2025** – The European Investment Bank (EIB) is providing up to 800 million euros to support Edison's investment plan to promote Italy's energy transition. Structured into several loan agreements to be signed in the coming years, the financing will help bolster Edison's development plan for renewable sources, energy efficiency and public lighting. The EIB financing will cover more than the standard 50% of the total cost of the projects due to their significant contribution to REPowerEU objectives. This means that the EU bank will be able to finance up to 75% of the total cost, in line with its Energy Lending Policy.

**December 4, 2025** – Edison accelerated its growth path in renewables, confirming its position among the main winners of new capacity at the FER-X auctions and announcing the opening of construction sites for over 500 MW, in addition to the current 250 MW under construction. The new projects, mostly resulting from the wind and photovoltaic auction and partly developed on the market, include over 300 MW of wind power – including complete reconstructions of plants with latest-generation wind turbines – and approximately 200 MW of new photovoltaic power. The projects will be concentrated mainly in Piedmont, Abruzzo, Campania, Puglia and Sicily.

**December 4, 2025** – Edison Next, an Edison Group company that supports customers and territories in their energy transition journey, opened the first section of the new district heating network of Romano di Lombardia (Bergamo). When fully operational, the district heating plant will allow a reduction in atmospheric emissions of around 37%, equivalent to approximately 4,000 tonnes of CO2 per year, and will guarantee savings on heating bills between 10% and 20% compared to current costs. The project will see the construction of approximately 10 km of thermal energy distribution network, intended to cover the heating and sanitary water needs of public, residential and tertiary users, meeting a total annual thermal demand of almost 20 GWh, which corresponds to the consumption of approximately 2,100 households.

**December 9, 2025** – Edison announced the signing of a contract with shipowner Knutsen OAS Shipping for the long-term charter of a new 174,000-cubic-meter vessel for the transport of LNG. The newly built carrier will be constructed by Hanwha Ocean at Geoje (Okpo), in South Korea and, according to the terms of the contract, will support Edison's shipping activities from 2028. The new vessel will join Edison's fleet for the management and supply of LNG cargoes under long-term FOB (Free on Board) contracts, a component that is set to grow in the coming years, in line with the Group's transition strategy.

**December 16, 2025** – The Municipality of Rosignano Marittimo (Livorno) and Edison Next launched a wide-ranging energy and technological redevelopment project for the local area that will involve public lighting and indoor lighting in municipal buildings, introduce renewable energy self-production systems, make urban mobility smarter and more efficient, and develop innovative and smart services for citizens. The project will be implemented through a 15-year public-private partnership (PPP) and will provide significant benefits for the community in terms of energy, the environment and improved quality of life.



**January 23, 2026** – Edison announced that S&P Global Ratings raised the long-term rating of the company to BBB+ from BBB (BBB+/Stable/A-2), with a stable outlook. The action followed an equivalent change in the rating of EDF (BBB+/Stable/A-2), Edison's controlling shareholder, with the expectation that Edison will maintain a solid operating performance and conservative credit metrics.

## Documentation

Please note that the documentation relating to the items on the agenda, as required by law, will be available to the public at the registered office, on the website of Edison Spa (<http://www.edison.it>), and via the electronic storage mechanism “eMarket STORAGE” ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)) by February 27.

\*\*\*

### **Edison Press Office**

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

**Elena Distaso**, 338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it); **Lorenzo Matucci**, 337 1500332, [lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@edison.it); **Lucia Nappa**, 334 6639413, [lucia.nappa@edison.it](mailto:lucia.nappa@edison.it)

### **Edison Investor Relations**

**Anna Ferrari** 02 6222 7953 – [anna.ferrari@edison.it](mailto:anna.ferrari@edison.it); [investor.relations@edison.it](mailto: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 2025 Financial Statements are subject to audit pursuant to the law. The “Management” and “Governance” sections and the Report on the Remuneration Policy and on the fees paid are reviewed by the independent auditors. The “Sustainability” section is subject to a limited audit by said independent auditors.*

*This press release and, in particular, the sections entitled “Outlook” and “Guidance”, 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.*

*This document contains forward-looking statements that reflect the current views, expectations and projections of the Company’s management in relation to future events and to the financial and operating performance of the Company and its subsidiaries. Forward-looking statements are inherently subject to risks and uncertainties. Actual future results or performance could differ materially from what is expressed or implied in these statements due to a variety of factors, many of which are beyond Edison S.p.A.’s ability to control or make accurate estimates, such as changes in the regulatory environment, future market developments, price and commodity fluctuations and other risks. We caution against placing undue reliance on the forward-looking statements contained herein, which are valid only as of the date of this presentation. Edison S.p.A. assumes no obligation to publicly release any updates or revisions to any forward-looking statements to reflect events or circumstances after the date of this presentation. The information contained in this document does not claim to be complete and has not been independently verified by third parties. This document does not constitute a recommendation as to the securities of the Company or an offer or invitation to purchase or subscribe for any shares, and neither it nor any part thereof shall form the basis of, or be relied upon in connection with, any contract or undertaking of any kind whatsoever.*



## Consolidated income statement

	2025	2024
(in millions of euros)		
Sales revenues	17,739	15,387
Other revenues and income	247	236
<b>Total net revenues</b>	<b>17,986</b>	<b>15,623</b>
Commodity and logistic costs (-)	(15,177)	(12,338)
Other costs and services used (-)	(941)	(975)
Labor costs (-)	(461)	(453)
Receivables (writedowns) / reversals	(17)	(19)
Other costs (-)	(85)	(130)
<b>EBITDA</b>	<b>1,305</b>	<b>1,708</b>
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	63	(4)
Depreciation and amortization (-)	(518)	(498)
(W)ritedowns and reversals	(33)	(24)
Other income (expense) non-Energy Activities	(394)	(628)
<b>EBIT</b>	<b>423</b>	<b>554</b>
Net financial income (expense) on debt	13	29
Other net financial income (expense)	(44)	(13)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(52)	(56)
Income from (Expense on) equity investments	20	30
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>360</b>	<b>544</b>
Income taxes	(117)	(158)
<b>Profit (Loss) from continuing operations</b>	<b>243</b>	<b>386</b>
Profit (Loss) from discontinued operations	27	60
<b>Profit (Loss)</b>	<b>270</b>	<b>446</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	30	43
<b>Group interest in profit (loss)</b>	<b>240</b>	<b>403</b>

## Other components of the comprehensive income statement

(in millions of euros)	2025	2024
<b>Profit (Loss)</b>	<b>270</b>	<b>446</b>
Other components of comprehensive income:		
<b>A) Change in the Cash Flow Hedge reserve</b>	<b>22</b>	<b>(39)</b>
- Gains (Losses) arising during the year	32	(55)
- Income taxes	(10)	16
<b>B) Differences on the translation of assets in foreign currencies</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
- Gains (Losses) arising during the year not realized	3	1
- Losses (gains) reversal to Income Statement	(2)	-
- Income taxes	-	-
<b>C) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>D) Actuarial gains (losses) (*)</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
- Actuarial gains (losses)	1	1
- Income taxes	-	-
<b>Total other components of comprehensive income net of taxes</b>	<b>24</b>	<b>(37)</b>
<b>(A+B+C+D)</b>	<b>294</b>	<b>409</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	30	43
<b>Group interest in comprehensive profit (loss)</b>	<b>264</b>	<b>366</b>

(\*) Items not reclassifiable in Income Statement.



## Consolidated balance sheet

	12.31.2025	12.31.2024
(in millions of euros)		
<b>ASSETS</b>		
<b>Property, plant and equipment</b>		
Intangible assets	4,191	3,867
Goodwill	362	375
Investments in companies valued by the equity method	2,102	2,107
Other non-current financial assets	167	171
Deferred-tax assets	103	95
Non-current tax receivables	473	392
Other non-current assets	2	2
Fair Value	227	301
Assets for financial leasing	42	51
<b>Total non-current assets</b>	<b>7,719</b>	<b>7,393</b>
<b>Inventories</b>		
Trade receivables	158	178
Current tax receivables	2,463	2,690
Other current assets	42	160
Fair Value	538	461
Current financial assets	298	534
Cash and cash equivalents	25	136
<b>Total current assets</b>	<b>1,522</b>	<b>921</b>
<b>Total current assets</b>	<b>5,046</b>	<b>5,080</b>
<b>Assets held for sale</b>	-	787
<b>Total assets</b>	<b>12,765</b>	<b>13,260</b>
<b>LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY</b>		
<b>Share capital</b>		
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	4,736	4,736
Reserve for other components of comprehensive income	1,420	1,310
Group interest in profit (loss)	42	18
<b>Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders</b>	<b>6,438</b>	<b>6,467</b>
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	240	403
<b>Total shareholders' equity</b>	<b>6,821</b>	<b>6,863</b>
<b>Employee benefits</b>		
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	26	32
Provisions for risks and charges	129	129
Provisions for risks and charges for non-Energy Activities	150	177
Deferred-tax liabilities	879	727
Other non-current liabilities	73	62
Fair Value	92	230
Non-current financial debt	27	22
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>854</b>	<b>733</b>
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>2,230</b>	<b>2,112</b>
<b>Trade payables</b>		
Current tax payables	2,393	2,527
Other current liabilities	68	24
Fair Value	666	665
Current financial debt	201	637
<b>Total current liabilities</b>	<b>359</b>	<b>286</b>
<b>Total current liabilities</b>	<b>3,687</b>	<b>4,139</b>
<b>Liabilities held for sale</b>	<b>27</b>	<b>146</b>
<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>12,765</b>	<b>13,260</b>



## Cash flow statement

	2025	2024
(in millions of euros)		
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>360</b>	<b>544</b>
Depreciation, amortization and writedowns	551	522
Net additions to provisions for risks	209	508
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(20)	(30)
Dividends received from companies valued by the equity method	3	4
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	(31)	(45)
Change in employee benefits	(1)	(2)
Change in fair value recorded in EBIT	(63)	4
Change in operating working capital	106	181
Change in non-operating working capital	(34)	(43)
Change in other operating assets and liabilities	(344)	(431)
Net financial (income) expense	83	40
Net financial income (expense) paid	(88)	(18)
Net income taxes paid	(28)	(499)
Operating cash flow from discontinued operations	(1)	35
<b>A. Operating cash flow</b>	<b>702</b>	<b>770</b>
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(732)	(578)
Additions to non-current financial assets (-)	(30)	(48)
Net price paid on business combinations	(6)	(8)
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	94	41
Proceeds from the sale of non-current financial assets	852	-
Cash used in investing activities from discontinued operations	(3)	(18)
<b>B. Cash used in investing activities</b>	<b>175</b>	<b>(611)</b>
Receipt of new medium-term and long-term loans	73	102
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(80)	(48)
Other net change in financial debt	61	(87)
Change in current financial assets	(3)	17
Net liabilities resulting from financing activities	51	(16)
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	(17)
<b>C. Cash used in financing activities</b>	<b>(276)</b>	<b>(472)</b>
<b>D. Net currency translation differences</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>E. Net cash flow for the year (A+B+C+D)</b>	<b>601</b>	<b>(313)</b>
<b>F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year</b>	<b>921</b>	<b>1,234</b>
<b>G. Cash and cash equivalents at the end of the year (E+F)</b>	<b>1,522</b>	<b>921</b>
<b>H. Cash and cash equivalents at the end of the year discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>I. Cash and cash equivalents at the end of the year continuing operations (G-H)</b>	<b>1,522</b>	<b>921</b>



## Changes in consolidated shareholders' equity

(in millions of euros)	Share capital	Reserve for other components of comprehensive income						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)	Group interest in profit (loss)			
<b>Balance at December 31, 2023</b>	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)	-	(1)
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	-	-	(39)	1	-	1	403	366	43	409
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(39)	1	-	1	-	(37)	-	(37)
- Profit (loss) for 2024	-	-	-	-	-	-	403	403	43	446
<b>Balance at December 31, 2024</b>	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	-	(4)	-	-	-	-	-	(4)	-	(4)
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	-	-	22	1	-	1	240	264	30	294
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	22	1	-	1	-	24	-	24
- Profit (loss) for 2025	-	-	-	-	-	-	240	240	30	270
<b>Balance at December 31, 2025</b>	4,736	1,420	32	10	-	-	240	6,438	383	6,821

(\*) 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 Shareholder's 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.

Fine Comunicato n.0535-2-2026

Numero di Pagine: 31