

Informazione Regolamentata n. 0535-22-2025	Data/Ora Inizio Diffusione 30 Ottobre 2025 07:30:05	Euronext Milan
--	--	----------------

Societa' : EDISON

Identificativo Informazione : 211337
Regolamentata

Utenza - referente : EDISONN06 - GERACI LUCREZIA

Tipologia : REGEM; 1.2

Data/Ora Ricezione : 30 Ottobre 2025 07:30:05

Data/Ora Inizio Diffusione : 30 Ottobre 2025 07:30:05

Oggetto : EDISON CHIUDE I PRIMI 9 MESI CON RICAVI
A 13,3 MILIARDI, EBITDA A 1,1 MILIARDI E
UTILE PER 251 MILIONI DI EURO

Testo del comunicato

Vedi allegato



COMUNICATO STAMPA

EDISON CHIUDE I PRIMI 9 MESI CON RICAVI A 13,3 MILIARDI, EBITDA A 1,1 MILIARDI E UTILE PER 251 MILIONI DI EURO

Nei primi nove mesi del 2025 le attività rinnovabili e servizi e clienti costituiscono il 52% dell'EBITDA di Edison, in linea con l'obiettivo di raggiungere progressivamente il 70% al 2030.

Grazie alla solida performance industriale, l'EBITDA per l'intero anno è ora stimato tra 1,3 e 1,4 miliardi di euro, nella fascia alta della stima iniziale compresa tra 1,2 e 1,4 miliardi di euro.

Nel periodo crescono gli investimenti nelle fonti rinnovabili (+31%): in corso circa 400 MW di cantieri su tutto il territorio nazionale per la costruzione di nuovi impianti fotovoltaici, integrali ricostruzioni di impianti eolici con aerogeneratori di ultima generazione e idroelettrico.

Claude Laruelle nominato come amministratore in sostituzione di Xavier Girre.

Milano, 30 ottobre 2025 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha approvato il Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2025, che si è chiuso con una solida performance operativa di tutte le aree di business e con una crescita dei principali indicatori industriali.

I ricavi crescono a 13.325 milioni di euro, in conseguenza in particolare dei maggiori volumi di energia prodotti e venduti (vendite energia elettrica +31%, gas +9,3%) e dello scenario di mercato, con l'aumento del prezzo medio dell'elettricità del +14% e del gas del +21% rispetto allo stesso periodo del 2024.

Il Margine operativo lordo (EBITDA), in linea con le aspettative, si attesta a 1.081 milioni di euro, in calo rispetto ai primi nove mesi del 2024 in conseguenza di tre principali fattori. In primo luogo, le minori opportunità di ottimizzazione del portafoglio gas a lungo termine, nonostante i maggiori volumi importati (+5%), supportati anche dai nuovi quantitativi di GNL derivanti dall'avvio delle forniture dagli Stati Uniti. In secondo luogo, la normalizzazione dei volumi di produzione idroelettrica, che nel 2025 è tornata in linea con le medie storiche dopo l'idraulicità straordinaria del 2024 (-25% nel periodo di comparazione). In terzo luogo, la riduzione dei margini unitari di vendita ai clienti residenziali e industriali di Edison Energia, seppur in un contesto di forte crescita del numero di clienti che ha consentito alla società di superare i 3 milioni di contratti nel corso dell'anno. Impatti questi in parte compensati dalla performance del parco centrali termoelettriche di Edison, che ha marciato in modo più continuativo a fronte delle minori importazioni di energia elettrica e delle minori produzioni rinnovabili a livello nazionale.

Il Risultato Operativo (EBIT) del gruppo Edison è pari a 427 milioni di euro da 600 milioni di euro nei primi nove mesi del 2024. Il risultato include fra l'altro oneri per 294 milioni di euro legati alle attività di rigenerazione territoriale (valore in decremento rispetto ai 414 milioni del settembre 2024).

In conseguenza degli effetti sopra descritti, il Gruppo chiude i primi nove mesi del 2025 con **un utile di 251 milioni di euro** rispetto a 403 milioni di euro dello stesso periodo 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

L'indebitamento finanziario al 30 settembre 2025 registra un saldo a credito di 618 milioni di euro rispetto al debito di 313 milioni di euro del 31 dicembre 2024, per effetto dei robusti flussi di cassa operativi, nonché delle dismissioni di Edison Stoccaggio e di altri asset non strategici, come la centrale termoelettrica di Sesto San Giovanni e la partecipazione in Elpedison, per circa 850 milioni di euro complessivi.

Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunito nella seduta del 29 ottobre, è stato informato che Électricité de France (EDF) ha avviato un processo di revisione strategica volto a valutare le possibili opzioni riguardanti il livello della propria partecipazione nella società, pur mantenendone il controllo. Degli esiti di tale processo e dell'eventuale seguito verrà data informazione nel rispetto della normativa vigente e applicabile.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	9 mesi 2025	9 mesi 2024
Ricavi di vendita	13.325	10.936
Margine operativo lordo	1.081	1.395
Risultato operativo	427	600
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	248	414
Risultato netto di Gruppo	251	403

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

La domanda di energia elettrica in Italia nei primi nove mesi del 2025 è in moderata flessione (-1,2%) a 233,3 TWh rispetto allo stesso periodo del 2024. La produzione termoelettrica soddisfa circa il 47% della domanda con 108,8 TWh (+2,7%). Le rinnovabili nel loro complesso coprono oltre il 37% del fabbisogno italiano: in particolare, nel periodo cresce la produzione fotovoltaica che diventa la prima fonte *green* nel mix nazionale (+22,5% a 36,9 TWh). D'altra parte, si riducono la produzione idroelettrica (-18,6% a 34,7 TWh), dopo un 2024 che ha registrato una *performance* al di sopra delle medie storiche trentennali, e la produzione eolica (-4% a 15,7 TWh) per via della minore ventosità. Nel periodo in calo anche le importazioni nette di elettricità (-8,9% a 35,3 TWh). Sul fronte dei prezzi, nei primi nove mesi dell'anno il **Prezzo Unico Nazionale (PUN)** - l'indice di riferimento italiano per l'energia elettrica - si attesta **su un valore medio di 116 euro/MWh (+14%)** rispetto a 102,1 euro/MWh dello stesso periodo dello scorso anno, per l'effetto combinato delle minori produzioni rinnovabili, il minore import dall'estero (-8,9% a 35,3 TWh) e i maggiori costi di generazione termoelettrica.

La domanda di gas in Italia nei primi nove mesi dell'anno è in aumento del 4,4% a 44,8 miliardi di metri cubi rispetto a 42,9 miliardi di metri cubi dello stesso periodo del 2024. A crescere sono soprattutto gli usi termoelettrici (+6,4% a 15,8 miliardi di metri cubi); mentre gli usi residenziali segnano un incremento più

contenuto (+0,9% a 18,1miliardi di metri cubi) e gli usi industriali sono sostanzialmente in linea con il 2024 (+0,5% a 8,7 miliardi di metri cubi). Sul fronte dei prezzi, **nel periodo il gas spot in Italia si è attestato su un valore medio di 43,1 centesimi di euro a metro cubo, in crescita del 21,4%** rispetto a 35,5 centesimi di euro a metro cubo dei primi nove mesi del 2024, in conseguenza di un'elevata domanda di gas in Europa, del persistere di tensioni geopolitiche, di temperature più rigide rispetto agli scorsi inverni e della minore ventosità.

In questo contesto, **il Gruppo ha chiuso i primi nove mesi del 2025 con una crescita dei ricavi di vendita a 13.325 milioni** di euro rispetto a 10.936 milioni di euro dello stesso periodo del 2024, per effetto dell'incremento dello scenario prezzi e dei maggiori volumi prodotti e venduti (vendite energia elettrica +31%, gas +9,3%).

Il Margine operativo lordo (EBITDA) del periodo si attesta, in linea con le aspettative, a 1.081 milioni di euro rispetto a 1.395 milioni di euro dei primi nove mesi del 2024, per effetto, in particolare, delle minori opportunità di ottimizzazione del portafoglio gas, del ritorno dei volumi di produzione idroelettrica in linea con le medie storiche (dopo la straordinaria idraulicità del 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. Nei primi nove mesi del 2025, **le attività rinnovabili e servizi e clienti costituiscono il 52% 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 427 milioni di euro da 600 milioni di euro nei primi nove mesi del 2024, in conseguenza delle dinamiche sopra descritte. Il risultato registra ammortamenti per 376 milioni di euro e oneri non ricorrenti per 294 milioni di euro legati alle attività di rigenerazione territoriale dei siti Ex-Montedison (valore in decremento rispetto ai 414 milioni del settembre 2024).

Il Gruppo chiude i primi nove mesi del 2025 con **un utile di 251 milioni di euro** rispetto a 403 milioni di euro dello stesso periodo del 2024.

Al 30 settembre 2025 l'indebitamento finanziario registra un saldo a credito di 618 milioni di euro rispetto al debito di 313 milioni di euro del 31 dicembre 2024, per effetto dei robusti flussi di cassa operativi, nonché delle dismissioni di Edison Stoccaggio e di altri asset non strategici, come la centrale termoelettrica di Sesto San Giovanni e la partecipazione in Elpedison, per circa 850 milioni di euro complessivi.

Nei primi nove mesi del 2025, Edison ha accresciuto gli investimenti soprattutto nelle fonti rinnovabili (+31%) rispetto allo stesso periodo del 2024, per realizzare nuova capacità green installata: al 30 settembre risultano infatti circa 400 MW di cantieri aperti su tutto il territorio nazionale per la costruzione di nuovi impianti fotovoltaici, integrali ricostruzioni di impianti eolici con aerogeneratori di ultima generazione e idroelettrico.

Previsioni

Sulla base dei risultati dei primi nove mesi dell'anno, il Gruppo Edison stima adesso un EBITDA compreso tra 1,3 e 1,4 miliardi di euro per il 2025 (rispetto a una previsione iniziale compresa tra 1,2 e 1,4 miliardi di euro).

Nomina di un amministratore

Il Consiglio di amministrazione ha nominato per cooptazione, in sostituzione di Xavier Girre, l'amministratore non esecutivo Claude Laruelle, *Direttore Esecutivo Performance, Impact, Investment and Finance* del Gruppo

EDF, che scadrà con la prossima assemblea. Con tale nomina viene ricostituito a 11 il numero dei componenti del consiglio di amministrazione fissato dall'assemblea, di cui 6 uomini e 5 donne.

L'amministratore neominato ha dichiarato di non essere in possesso di azioni Edison alla data della nomina. Il curriculum vitae di Claude Laruelle è disponibile sul sito www.Edison.it.

Principali fatti avvenuti nel terzo trimestre del 2025

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 CO₂ 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.

Documentazione

Si informa che il Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2025 del Gruppo Edison, approvato ieri dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa, sarà a disposizione del pubblico dal 31 ottobre 2025 presso la sede sociale, il sito internet di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>), nonché sul 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; **Lucia Nappa**, 334 6639413, lucia.nappa@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. Il Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2025 non è oggetto di revisione contabile.

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 i prospetti di sintesi economico-patrimoniali consolidati.

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

Prospetti di sintesi

Conto economico consolidato

(in milioni di euro)	9 mesi 2025	9 mesi 2024
Ricavi di vendita	13.325	10.936
Altri ricavi e proventi	153	142
Totale ricavi	13.478	11.078
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(11.325)	(8.577)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(656)	(685)
Costi del personale (-)	(337)	(326)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(21)	(14)
Altri oneri (-)	(58)	(81)
Margine operativo lordo	1.081	1.395
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi)	16	(20)
Ammortamenti (-)	(376)	(361)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	-
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(294)	(414)
Risultato operativo	427	600
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	9	25
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(44)	(14)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(40)	(43)
Proventi (oneri) da partecipazioni	22	3
Risultato prima delle imposte	374	571
Imposte sul reddito	(126)	(157)
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	248	414
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	27	24
Risultato netto	275	438
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	24	35
Risultato netto di competenza di Gruppo	251	403

Stato patrimoniale consolidato

	30.09.2025	31.12.2024
(in milioni di euro)		
ATTIVITA'		
Immobili, impianti e macchinari	3.926	3.867
Immobilizzazioni immateriali	354	375
Avviamento	2.107	2.107
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	168	171
Altre attività finanziarie immobilizzate	100	95
Attività per imposte anticipate	420	392
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	255	301
<i>Fair Value</i>	40	51
Attività per <i>leasing</i> finanziari	52	32
Totale attività non correnti	7.424	7.393
Rimanenze	235	178
Crediti commerciali	2.192	2.690
Crediti per imposte correnti	51	160
Altre attività correnti	496	461
<i>Fair Value</i>	260	534
Attività finanziarie correnti	24	136
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.694	921
Totale attività correnti	4.952	5.080
Attività in dismissione	-	787
Totale attività	12.376	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	40	18
Risultato netto di competenza di Gruppo	251	403
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	6.450	6.467
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	376	396
Totale patrimonio netto	6.826	6.863
Benefici ai dipendenti	32	32
Fondi di smantellamento e ripristino siti	126	129
Fondi per rischi e oneri diversi	515	177
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	826	727
Passività per imposte differite	67	62
Altre passività non correnti	81	230
<i>Fair Value</i>	20	22
Debiti finanziari non correnti	742	733
Totale passività non correnti	2.409	2.112
Debiti commerciali	1.932	2.527
Debiti per imposte correnti	61	24
Altre passività correnti	659	665
<i>Fair Value</i>	206	637
Debiti finanziari correnti	256	286
Totale passività correnti	3.114	4.139
Passività in dismissione	27	146
Totale passività e patrimonio netto	12.376	13.260

Variazione del patrimonio netto consolidato

(in milioni di euro)	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	Riserva di altre componenti del risultato complessivo	Risultato netto di competenza di Gruppo	Totale Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante	Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza	Totale Patrimonio Netto
Saldi al 31 dicembre 2024	4.736	1.310	18	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	-	-	22	251	273	24	297
di cui:							
- Variazione del risultato complessivo	-	-	22	-	22	-	22
- Risultato netto al 30 settembre 2025	-	-	-	251	251	24	275
Saldi al 30 settembre 2025	4.736	1.423	40	251	6.450	376	6.826

(*) 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 9 MONTHS WITH REVENUES OF 13.3 BILLION, EBITDA OF 1.1 BILLION AND PROFIT OF 251 MILLION EUROS

In the first nine months of 2025, renewables and customer-related activities accounted for 52% of Edison's EBITDA, in line with the target of progressively reaching 70% by 2030.

Thanks to this solid industrial performance, full-year EBITDA is now estimated between 1.3 and 1.4 billion euros in the higher range of the initial estimate of €1.2 to 1.4bn.

Investments in renewables grew during the period (+31%), with projects totalling a capacity of around 400MW under construction across the Country, including new photovoltaic plants, full repowering of wind farms with latest-generation turbines and investments in hydroelectric plants.

Claude Laruelle appointed as director, replacing Xavier Girre.

Milan, October 30, 2025 – Edison's Board of Directors met yesterday and approved the Quarterly Report as of September 30, 2025, which closed with a solid operating performance across all business areas and growth across the main industrial indicators.

Revenues grew to 13,325 million euros, largely because of an increase in energy volumes generated and sold (electricity sales +31%, gas sales +9.3%) and of the market scenario, with the average electricity price rising +14% and the gas price +21% compared to the same period in 2024.

In line with expectations, EBITDA stood at 1,081 million euros, down from the first nine months of 2024 because of three main factors. Firstly, fewer opportunities for long-term gas portfolio optimisation, despite higher import volumes (+5%), supported by the new LNG supplies from the United States. Secondly, the normalisation of hydroelectric power generation, which in 2025 fell back in line with historical averages following the extraordinary water conditions of 2024 (-25% compared to the same period last year). Thirdly, reduced unit margins on sales to Edison Energia's residential and industrial customers, in a context of strong customer number growth allowing the company to exceed 3 million contracts during the year. These impacts were partly offset by the performance of Edison's thermoelectric power plants, which proved resilient against the backdrop of a decline in electricity imports and in domestic power generation from renewable sources.

Edison Group's EBIT stood at 427 million euros, from 600 million euros in the first nine months of 2024. This result includes, among other things, 294 million euros of costs for land regeneration activities (down from 414 million euros at end-September 2024).

As a result of the above, the Group closed the first nine months of 2025 with a **profit of 251 million euros**, compared to 403 million euros in the same period in 2024.

Financial debt as of September 30, 2025 showed a credit of 618 million euros, compared to a debt of 313 million euros as at December 31, 2024, as a result of robust operating cash flows, as well as the disposal

of Edison Stoccaggio and other non-strategic assets, such as the Sesto San Giovanni thermoelectric power plant and the equity investment in Elpedison, totalling approximately 850 million euros.

The Board of Directors of Edison, convened on October 29, was informed that Électricité de France (EDF) has initiated a strategic review process aimed at evaluating potential options regarding the level of its stake in the company, while maintaining control. Information on the outcome of this process and any subsequent actions will be disclosed in accordance with applicable laws and regulations.

EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>million euros</i>	9 months 2025	9 months 2024
Sales revenues	13,325	10,936
EBITDA	1,081	1,395
EBIT	427	600
Net profit from Continuing Operations	248	414
Net profit of the Group	251	403

Scenario and energy market as of September 30, 2025

In the first nine months of 2025, electricity demand in Italy decreased moderately (-1.2%) to 233.3TWh compared to the same period in 2024. Thermoelectric power generation covered about 47% of demand with 108.8TWh (+2.7%). Renewables as a whole covered more than 37% of Italy's requirements – in particular, photovoltaic power generation grew during the period driven by new capacity and become the leading green source in the national mix (+22.5% to 36.9TWh); on the other hand, hydroelectric power generation decreased (-18.6% to 34.7TWh), after a performance above 30-year historical averages in 2024, and wind power generation fell too (-4% to 15.7TWh), due to less windy conditions. Net electricity imports declined as well during the period (-8.9% to 35.3TWh). On the price front, in the first nine months of the year, the **Single National Price (PUN)** - Italy's reference index for power - **averaged 116 euros/MWh (+14%)** from 102.1 euros/MWh in the same period last year as a combined result of a decline in power generation from renewable sources and in foreign imports (-8.9% to 35.3TWh) and an increase in thermoelectric power generation costs.

During the first nine months of the year, gas demand in Italy increased by 4.4% to 44.8 billion cubic meters from 42.9 billion cubic meters in the same period in 2024. Thermoelectric uses grew significantly (+6.4% to 15.8 billion cubic meters), while the increase in residential uses was less marked (+0.9% to 18.1 billion cubic meters) and industrial uses remained essentially in line with 2024 (+0.5% to 8.7 billion cubic meters). On the price front, **spot gas in Italy averaged 43.1 euro cents per cubic meter in the period, up 21.4%** from 35.5 euro cents per cubic meter in the first nine months of 2024, as a result of high gas demand



in Europe, persisting geopolitical tensions, lower temperatures compared to the last few winters and less windy conditions.

In this context, **the Group closed the first nine months of 2025 with an increase in sales revenues to 13,325 million euros** from 10,936 million euros in the same period in 2024, because of the price increase and of higher volumes generated and sold (electricity sales +31%, gas sales +9.3%).

In line with expectations, EBITDA for the period stood at 1,081 million euros from 1,395 million euros in the first nine months of 2024, due in particular to fewer gas portfolio optimisation opportunities, hydroelectric power generation falling back in line with historical averages (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. In the first nine months of 2025, **renewables and customer-related activities accounted for 52% of Edison's EBITDA**, in line with the target of progressively reaching 70% by 2030.

Edison Group's EBIT stood at 427 million euros, from 600 million euros in the first nine months of 2024, as a consequence of the dynamics described above. The result includes depreciation and amortisation for 376 million euros and non-recurring costs for land regeneration activities at former Montedison sites for 294 million euros (down from 414 million euros at end-September 2024).

The Group closed the first nine months of 2025 with a **profit of 251 million euros**, compared to 403 million euros in the same period in 2024.

At September 30, 2025, financial debt showed a credit of 618 million euros, compared to a debt of 313 million euros as at December 31, 2024, as a result of robust operating cash flows, as well as the disposal of Edison Stoccaggio and other non-strategic assets, such as the Sesto San Giovanni thermoelectric power plant and the equity investment in Elpedison, totalling approximately 850 million euros.

In the first nine months of 2025, **Edison increased its investments, especially in renewable energy sources (+31%)** compared to the same period in 2024, in order **to build new green capacity**: as of 30 September, **approximately 400MW of construction sites** were open across the Country for the set-up of new photovoltaic plants, full repowering of wind farms with latest-generation wind turbines and investments in hydroelectric plants.

Outlook

Based on the results for the first nine months of the year, Edison Group now estimates an EBITDA between 1.3 and 1.4 billion euros for 2025 (vs an initial guidance of €1.2 to 1.4bn).

Director appointment

The Board of Directors co-opted non-executive director Claude Laruelle, EDF Group's Performance, Impact, Investment and Finance Executive Director, to replace Xavier Girre. His term of office will expire with the next Shareholders' Meeting. With his appointment, the number of directors is restored to 11, as set by the Shareholders' Meeting, comprising 6 men and 5 women.

The newly appointed director declared that he did not hold any Edison shares as at the appointment date.

Claude Laruelle's curriculum vitae is available at www.Edison.it.

Key events in the third quarter 2025

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 along their energy transition journey. Under the new agreement, through Edison Energia's *My Sun Business* offer, Italian's SMEs will be able to activate finance and operating lease solutions for the installation of photovoltaic systems up to 200kW, 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. Valid for a period of 9 years, this service will guarantee a reduction in atmospheric emissions of around 700 tonnes of CO₂ 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 for a period of 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 wood-biomass boiler with a capacity of 3.5MW thermal, and in part by a high-efficiency cogeneration plant with a capacity of 4.4MW electrical and 4.1MW thermal. The plant will also be able to use 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.



Documentation

Please note that Edison Group's Quarterly Report at September 30, 2025, which was approved yesterday by the Board of Directors of Edison Spa, will be available to the public from October 31, 2025 at the registered office, on the website of Edison Spa (<https://www.edison.it/en/reports-and-related-documents>), and via the electronic 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; **Lucia Nappa**, 334 6639413, lucia.nappa@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 Quarterly Report at September 30, 2025 was not audited.

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 abridged consolidated financial statements.

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

Presentation formats

Consolidated income statement

(in millions of euros)	9 months 2025	9 months 2024
Sales revenues	13,325	10,936
Other revenues and income	153	142
Total net revenues	13,478	11,078
Commodity and logistic costs (-)	(11,325)	(8,577)
Other costs and services used (-)	(656)	(685)
Labor costs (-)	(337)	(326)
Receivables (writedowns) / reversals	(21)	(14)
Other costs (-)	(58)	(81)
EBITDA	1,081	1,395
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	16	(20)
Depreciation and amortization (-)	(376)	(361)
(Writedowns) and reversals	-	-
Other income (expense) non-Energy Activities	(294)	(414)
EBIT	427	600
Net financial income (expense) on debt	9	25
Other net financial income (expense)	(44)	(14)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(40)	(43)
Income from (Expense on) equity investments	22	3
Profit (Loss) before taxes	374	571
Income taxes	(126)	(157)
Profit (Loss) from continuing operations	248	414
Profit (Loss) from discontinued operations	27	24
Profit (Loss)	275	438
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	24	35
Group interest in profit (loss)	251	403

Consolidated balance sheet

	09.30.2025	12.31.2024
(in millions of euros)		
ASSETS		
Property, plant and equipment	3,926	3,867
Intangible assets	354	375
Goodwill	2,107	2,107
Investments in companies valued by the equity method	168	171
Other non-current financial assets	100	95
Deferred-tax assets	420	392
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	255	301
Fair Value	40	51
Assets for financial leasing	52	32
Total non-current assets	7,424	7,393
Inventories	235	178
Trade receivables	2,192	2,690
Current tax receivables	51	160
Other current assets	496	461
Fair Value	260	534
Current financial assets	24	136
Cash and cash equivalents	1,694	921
Total current assets	4,952	5,080
Assets held for sale	-	787
Total assets	12,376	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	40	18
Group interest in profit (loss)	251	403
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	6,450	6,467
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	376	396
Total shareholders' equity	6,826	6,863
Employee benefits	32	32
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	126	129
Provisions for risks and charges	515	177
Provisions for risks and charges for non-Energy Activities	826	727
Deferred-tax liabilities	67	62
Other non-current liabilities	81	230
Fair Value	20	22
Non-current financial debt	742	733
Total non-current liabilities	2,409	2,112
Trade payables	1,932	2,527
Current tax payables	61	24
Other current liabilities	659	665
Fair Value	206	637
Current financial debt	256	286
Total current liabilities	3,114	4,139
Liabilities held for sale	27	146
Total liabilities and shareholders' equity	12,376	13,260



Changes in consolidated shareholders' equity

(in millions of euros)	Share capital	Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	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
Balance at December 31, 2024	4,736	1,310	18	403	6,467	396	6,863
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	403	-	(403)	-	-	-
Dividends and reserves distributed (*)	-	(287)	-	-	(287)	(44)	(331)
Change in the scope of consolidation	-	(2)	-	-	(2)	1	(1)
Other changes	-	(1)	-	-	(1)	(1)	(2)
Total comprehensive profit (loss)	-	-	22	251	273	24	297
of which:							
- Change in comprehensive income	-	-	22	-	22	-	22
- Profit (loss) at September 30, 2025	-	-	-	251	251	24	275
Balance at September 30, 2025	4,736	1,423	40	251	6,450	376	6,826

(*) 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.

