



## COMUNICATO STAMPA

### EDISON: RINNOVABILI, PORTAFOGLIO GAS E VENDITE DI ENERGIA SPINGONO I RISULTATI. RICAVI A 7,3 MILIARDI, EBITDA +20,3% A 967 MILIONI E UTILE +18,2% A 221 MILIONI DI EURO

*La società rivede le stime di Ebitda per l'intero anno a 1,65 miliardi di euro.*

Milano, 25 luglio 2024 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2024, che si è chiuso con una solida performance operativa complessiva.

**Il Margine operativo lordo (EBITDA) del primo semestre 2024 è cresciuto del 20,3% a 967 milioni di euro** da 804 milioni di euro nello stesso periodo del 2023, spinto in particolare dalle rinnovabili, che nel periodo sono arrivate a rappresentare un terzo del mix produttivo del Gruppo, grazie soprattutto alla ripresa del comparto idroelettrico, dalle attività di ottimizzazione del portafoglio gas e dalle vendite ai segmenti *Business e Retail* (B2B e B2C) di Edison Energia, che nei primi 6 mesi dell'anno accresce la sua base clienti del 15% rispetto allo stesso periodo del 2023.

In conseguenza della buona performance operativa, il Gruppo Edison ha chiuso il primo semestre 2024 con **un utile netto in crescita a 221 milioni di euro (+18,2%)** da 187 milioni di euro del primo semestre 2023, anche tenendo conto d'un accantonamento materiale per le attività di rigenerazione territoriale.

**L'indebitamento finanziario al 30 giugno 2024 registra un saldo a credito di 226 milioni di euro rispetto** al saldo a credito di 160 milioni di euro del 31 dicembre 2023, per effetto principalmente della significativa generazione di cassa dettata dai buoni risultati della gestione operativa.

#### HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	<b>6 mesi 2024</b>	<b>6 mesi 2023<sup>1</sup></b>
Ricavi di vendita	<b>7.268</b>	<b>9.936</b>
Margine operativo lordo	<b>967</b>	<b>804</b>
Risultato operativo	<b>338</b>	<b>294</b>
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	<b>233</b>	<b>215</b>
Risultato netto di Gruppo	<b>221</b>	<b>187</b>

<sup>1</sup> Tali valori sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5

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)



## **Contesto di riferimento e andamento del mercato energetico al 30 giugno 2024**

**La domanda di energia elettrica in Italia nel primo semestre 2024 registra una lieve crescita (+1,1%) rispetto allo stesso periodo del 2023, attestandosi a 151,6 TWh.** Diminuisce la produzione termoelettrica (-16,8% a 66,1 TWh), che comunque resta la prima fonte di produzione del Paese, soddisfacendo il 52,6% dei consumi e assicurando una produzione continuativa in grado di coprire anche i picchi di domanda. Estremamente positivo il contributo delle rinnovabili che arrivano a coprire il 37,5% del fabbisogno: l'idroelettrico - prima fonte rinnovabile per produzione - presenta una crescita del 61,9% a 26,8 TWh, complici le abbondanti precipitazioni registrate nel Nord Italia; seguono il fotovoltaico (+17,4% a 17,6 TWh) e l'eolico (+10,9% a 12,6 TWh). In aumento anche l'import dall'estero (+3,8% a 27,1 TWh). La produzione nazionale (+0,6% a 125,7 TWh) da sola ha soddisfatto l'82,3% della richiesta. Sul fronte dei prezzi, nel semestre il **Prezzo Unico Nazionale (PUN) ha registrato una contrazione del 31,3%, attestandosi su un valore medio di 93,5 euro/MWh** rispetto a 136,1 euro/MWh dello stesso periodo dello scorso anno, per effetto della riduzione dei costi di generazione termoelettrica e dell'incremento della produzione idroelettrica.

**La domanda di gas in Italia nel primo semestre 2024 è in flessione del 6,5% a 31 miliardi di metri cubi** rispetto a 33,2 miliardi di metri cubi del primo semestre 2023. Nel periodo diminuiscono i consumi residenziali (-1,8% a 15,3 miliardi di metri cubi) e quelli termoelettrici (-11,6% a 8,7 miliardi di metri cubi); mentre di segno opposto gli usi industriali che mostrano una lieve crescita (+1,7% a 6 miliardi di metri cubi). Sul fronte dei prezzi, il **gas spot in Italia nel primo semestre 2024 continua la sua discesa, registrando un valore medio di 33 centesimi di euro a metro cubo, pari a una contrazione del 34%** rispetto a 50,1 centesimi di euro a metro cubo del primo semestre 2023. Su tali dinamiche hanno influito la bassa produzione termoelettrica, le temperature miti, che hanno ridotto il fabbisogno di gas e limitato i prelievi dai siti di stoccaggio, nonché una minor domanda a livello europeo e un sistema globale attualmente in equilibrio, nonostante le tensioni geopolitiche in atto. Nel periodo sono in crescita le quotazioni del petrolio, con un valore medio di 83,4 dollari il barile (+4% rispetto allo stesso periodo del 2023).

In questo contesto, il **Gruppo Edison ha chiuso il primo semestre 2024 con ricavi di vendita a 7.268 milioni di euro** da 9.936 milioni di euro del primo semestre 2023, per effetto principalmente della riduzione dei prezzi di vendita delle commodity, nonostante l'aumento dei volumi di energia elettrica e gas venduti. In particolare, la **Filiera Attività Gas** ha riportato ricavi in diminuzione a 4.642 milioni di euro (-31% da 6.739 milioni di euro) e quelli della **Filiera Energia Elettrica** sono calati a 3.254 milioni di euro (-26% da 4.374 milioni di euro).

In crescita il **Margine operativo lordo (EBITDA), che nel periodo registra un incremento del 20,3% a 967 milioni di euro** da 804 milioni di euro del primo semestre 2023, grazie alla solida performance dei business; e, in particolare, delle rinnovabili, delle attività di ottimizzazione del portafoglio gas e di vendita di gas e di elettricità. Nei primi sei mesi dell'anno le rinnovabili - che nel complesso crescono del 60,2% a oltre 3 Twh - sono arrivate a rappresentare il 33,5% del mix produttivo del Gruppo, complici le maggiori piogge (nei passati due anni le precipitazioni si erano attestate al di sotto delle medie storiche trentennali), l'elevata ventosità del periodo, unitamente all'entrata in esercizio di nuovi impianti fotovoltaici e al minor ricorso alla produzione termoelettrica a minor efficienza. Positivo il contributo alla crescita della marginalità delle Attività Gas che nel primo semestre dell'anno hanno beneficiato del buon esito delle azioni di ottimizzazione del portafoglio. Quanto alle attività downstream, si segnala il significativo incremento delle vendite di Edison Energia in entrambi i segmenti *Business e Retail* (B2B e B2C), grazie soprattutto alla crescita organica della base clienti



(2.270.000 contratti, pari a un incremento del 15% rispetto al primo semestre 2023). Nel semestre è continuato il rafforzamento del portafoglio clienti di Edison Next nei segmenti B2B e B2G con un contributo positivo alla marginalità del Gruppo.

**Il Risultato Operativo (EBIT) si è attestato a 338 milioni di euro (+14,9%** da 294 milioni di euro nel primo semestre del 2023) in conseguenza delle dinamiche appena descritte. Sul risultato hanno inciso negativamente ammortamenti per 238 milioni di euro e accantonamenti non ricorrenti legati alle Attività non Energy. A questo proposito si segnala che la società ha costituito un fondo, che nel corso del tempo, ha raggiunto un valore complessivo di circa 1 miliardo di euro, destinato alla rigenerazione territoriale dei siti industriali ex-Montedison, riducendo così il rischio controversie legato a tale eredità. In tale contesto è stata costituita una società dedicata a questa attività, denominata Edison Regea.

Il Gruppo ha chiuso il primo semestre 2024 con **un utile di 221 milioni di euro** rispetto a 187 milioni di euro dello stesso periodo del 2023, per effetto delle dinamiche sopra evidenziate.

**L'indebitamento finanziario al 30 giugno 2024 registra un saldo a credito di 226 milioni di euro rispetto** al saldo a credito di 160 milioni di euro del 31 dicembre 2023, per effetto principalmente della significativa generazione di cassa dettata dai buoni risultati della gestione operativa.

### Previsioni

Sulla base dei buoni risultati del primo semestre e tenendo conto dell'andamento dello scenario dei prezzi e delle attuali condizioni di mercato, il Gruppo Edison alza la sua stima di EBITDA per l'intero anno 2024 da 1,5 a 1,65 miliardi di euro.

### Consiglio di Amministrazione

Si informa che sono in corso di valutazione le candidature per la sostituzione di Fabio Gallia e di Florence Schreiber, quest'ultima dimissionaria dal 18 giugno u.s. a seguito della propria uscita dal gruppo EDF per quiescenza. La decisione potrebbe essere assunta in occasione della prossima riunione del Consiglio di amministrazione, programmata per il 29 ottobre p.v.

### Principali fatti avvenuti durante il primo semestre 2024

**18 gennaio 2024** – Edison rende noto di essere stata ammessa al regime fiscale di Adempimento Collaborativo promosso dall'Agenzia delle Entrate. In linea con quanto auspicato dall'OCSE in tema di "*Cooperative Compliance*", l'istituto dell'adempimento collaborativo consente di instaurare forme di comunicazione preventiva e di cooperazione tra amministrazione e contribuente, volte a ridurre il livello di incertezza su situazioni suscettibili di generare rischi fiscali e dunque prevenire l'insorgere di controversie.

**6 febbraio 2024** – Edison Energia si aggiudica tutti i 4 lotti a cui puntava alle aste indette da ARERA e per i quali aveva presentato l'offerta (Area Sud 3, 5, 8 e 9), acquisendo la possibilità di servire nell'ambito delle tutele gradualistiche circa 700.000 nuovi clienti per l'energia elettrica, che si aggiungono ai due milioni annunciati nel 2023 e avvicinano il target dell'azienda di quattro milioni entro il 2030.



**13 febbraio 2024** – Edison ha annunciato di aver ottenuto dall'agenzia specializzata Sustainalytics un rating ESG con un punteggio pari a 24,9 che posiziona il Gruppo nel primo terzo delle utilities valutate a livello mondiale in termini di presidio dei rischi ESG.

**22 febbraio 2024** - Edison Next e SEA, Aeroporti di Milano, hanno annunciato lo sviluppo di una stazione di rifornimento a idrogeno verde all'interno dell'aeroporto internazionale di Milano Malpensa per la decarbonizzazione della logistica aeroportuale. Il progetto Malpensa H2, finanziato dal PNRR, sarà sviluppato nei pressi dell'area di Malpensa Cargo City in sinergia con OLGA (hOListic Green Airport), programma finanziato dalla Commissione europea (Horizon 2020) che si inserisce in un più ampio percorso di decarbonizzazione intrapreso da SEA per ridurre l'impatto ambientale del settore dell'aviazione. Nell'ambito del progetto Malpensa H2, Edison Next realizzerà una stazione di rifornimento a idrogeno verde, alimentata da un elettrolizzatore installato in loco, che rifornirà i veicoli pesanti della logistica aeroportuale dell'area Malpensa Cargo City.

**22 febbraio 2024** – Il Comune di Iglesias ed Edison Next hanno annunciato l'avvio del progetto di riqualificazione energetica e tecnologica degli impianti di illuminazione pubblica della città previsto a partire dal 1° aprile. Il progetto, della durata di nove anni, si inserisce nel quadro della Convenzione Consip Servizio Luce 4, e prevede l'efficientamento a LED di oltre 3.200 corpi illuminanti a LED.

**26 febbraio 2024** – Edison e Snam comunicano l'avvio di trattative in esclusiva per la compravendita del 100% di Edison Stoccaggio. L'esclusiva segue il processo competitivo avviato nell'ottobre 2023 da Edison per la valorizzazione della controllata. Edison Stoccaggio contribuisce alla sicurezza del sistema energetico nazionale attraverso tre impianti di stoccaggio di gas naturale che si trovano a Cellino (TE), Collalto (TV) e San Potito e Cotignola (RA) e hanno una capacità complessiva pari a circa 1 miliardo di metri cubi all'anno.

**14 marzo 2024** – Edison Energia e Verallia annunciano un nuovo accordo per la fornitura di energia green: firmato un Power Purchase Agreement (PPA), che permetterà all'azienda di packaging alimentare di ridurre significativamente le emissioni di anidride carbonica. L'energia fornita - pari a oltre 350 GWh - scaturirà da un mix di fonti rinnovabili provenienti da diversi impianti presenti in Italia.

**28 marzo 2024** – Edison Next e Bekaert, leader mondiale del mercato e della tecnologia di trasformazione del filo d'acciaio e delle tecnologie di rivestimento, annunciano la firma di un Power Purchase Agreement (PPA) on-site della durata di 12 anni, che prevede l'installazione di un impianto fotovoltaico della potenza complessiva di 6.1 MWp presso lo stabilimento Bekaert di Macchiareddu (Cagliari) in grado di soddisfare più del 20% della sua attuale richiesta energetica.

**9 aprile 2024** – L'Assemblea degli azionisti di risparmio Edison ha confermato l'avv. Luciano Duccio Castelli rappresentante comune dei titolari di azioni di risparmio, stabilendo la durata dell'incarico in tre esercizi (e quindi fino all'assemblea che approverà il bilancio al 31 dicembre 2026).

**16 aprile 2024** – Edison ha inaugurato ad Aidone, in Sicilia, un nuovo impianto fotovoltaico da 41 MW. Con il nuovo impianto il Gruppo dà slancio alla sua pipeline di sviluppo nelle rinnovabili, che prevede 2 GW di capacità installata fotovoltaica al 2030.

**2 maggio 2024** – Edison Next è stata selezionata per ricevere un contributo a fondo perduto di oltre 5,2 milioni di euro dall'Unione Europea, all'interno del programma *Connecting Europe Facility for Transport – Alternative Fuels Infrastructure Facility* (CEF Transport-AFIF). Il contributo europeo, cui si affiancherà un finanziamento



di 10 milioni di euro da Cassa Depositi e Prestiti, sostiene lo sviluppo di punti di ricarica ultraveloci in tutta Italia, alimentati al 100% da energia rinnovabile certificata da Garanzie di Origine.

**3 maggio 2024** - Il CDA di Edison ha confermato i lineamenti strategici al 2030 - annunciati in occasione della conferenza stampa del 4 ottobre 2023 per le celebrazioni dei 140 anni dall'avvio delle attività del Gruppo -. Il CDA ha confermato in particolare l'impegno nel consolidare il percorso dell'azienda verso la transizione ecologica a supporto di clienti, territori e pubblica amministrazione e l'impegno nel garantire la sicurezza e l'autonomia del sistema energetico nazionale. Il Gruppo ha l'obiettivo di raddoppiare l'EBITDA in una forchetta tra 2 e 2,2 miliardi di euro al 2030 rispetto a 1,1 miliardi di euro nel 2022, grazie a un piano di investimenti da circa 10 miliardi di euro nel periodo. L'obiettivo sarà raggiunto attraverso un significativo cambiamento del portafoglio industriale, che porterà le attività a emissioni dirette nulle o quasi nulle a rappresentare il 70% dell'EBITDA rispetto alla media dell'ultimo triennio pari al 35%. Con questi obiettivi Edison punta ad abbattere il proprio fattore di emissione di CO<sub>2</sub> da 293 grammi per chilowattora al 2022 a 190 grammi per chilowattora al 2030, riducendo in parallelo le emissioni assolute. Tale evoluzione sarà finanziata grazie alla generazione di cassa dell'attività operativa e con un livello di debito che mantenga il rating al livello investment grade.

**29 maggio 2024** – IGAT Industria Gas Tecnici Spa società del Gruppo SIAD, attiva nel settore gas tecnici per l'impiego nel settore industriale e medicale ed Edison Energia annunciano l'entrata in esercizio dell'impianto fotovoltaico sottostante la firma di un PPA della durata di 10 anni. L'accordo prevede la produzione e il ritiro di tutta l'energia elettrica verde prodotta dall'impianto con potenza complessiva di 10 MW in provincia di Alessandria, al fine di soddisfare una parte della richiesta energetica dello stabilimento IGAT di Pignataro Maggiore, in provincia di Caserta. L'impianto fotovoltaico, che è entrato in esercizio a marzo, avrà una produzione media annua di circa 14.000 MWh e consentirà di evitare annualmente l'emissione in atmosfera di oltre 6.000 tonnellate di CO<sub>2</sub>.

**4 giugno 2024** – Edison e Snam rendono noto che è stata presentata da quest'ultima un'offerta vincolante finalizzata alla compravendita del 100% di Edison Stoccaggio. L'offerta fa seguito all'avvio delle trattative in esclusiva tra Edison e Snam annunciate lo scorso 26 febbraio.

**7 giugno 2024** – Edison informa che l'agenzia di *rating* S&P *Global Ratings* ha cambiato l'*outlook* da stabile a positivo e confermato il *rating* a BBB/A-2. L'azione sul *rating* riflette il corrispondente cambiamento nell'*outlook* di EDF SA e la forte *performance* operativa e finanziaria in essere di Edison.

**19 giugno 2024** – Il Comune di Trieste e Edison Next hanno annunciato l'avvio del progetto di riqualificazione energetica e tecnologica della pubblica illuminazione di Trieste. Il contratto avrà una durata di tredici anni e le opere di efficientamento garantiranno importanti benefici in termini energetici ed ambientali: è atteso, infatti, un risparmio energetico annuo di oltre il 70% rispetto al 2023, con una riduzione di emissioni in atmosfera di circa 3.900 tonnellate di CO<sub>2</sub> all'anno.

**26 giugno 2024** – Edison rende noto di aver sottoscritto con Blunova SpA (Gruppo Carlo Maresca), primaria società attiva nello sviluppo e realizzazione di impianti da fonte rinnovabile, un accordo per lo sviluppo congiunto di un progetto di eolico *offshore* flottante in Italia. In base all'accordo, Edison entra in Wind Energy Pozzallo Srl acquisendo il 50% delle relative quote. Wind Energy Pozzallo è titolare di un progetto per lo sviluppo di un parco eolico *offshore*, di tipo flottante, per una potenza installata pari a 975 MW al largo di Pozzallo in Sicilia, a oltre 25 km dalla costa, attualmente in fase di autorizzazione presso il MASE.



## **Principali fatti avvenuti dopo il 30 giugno 2024**

**2 luglio 2024** – Edison rende nota la realizzazione di sette nuovi impianti fotovoltaici in Piemonte, nelle province di Alessandria e di Torino, per una potenza complessiva di 45 MW. Grazie all'entrata in esercizio di questi impianti, Edison conferma il suo percorso di crescita nello sviluppo e realizzazione di nuova capacità rinnovabile, per accrescere l'installato green del Paese e contribuire agli obiettivi di decarbonizzazione.

**3 luglio 2024** – Edison Energia e TUA (Trasporto Unico Abruzzese) annunciano la firma di un accordo della durata di un anno per la fornitura di circa tre milioni standard metri cubi di biometano per alimentare fino a duecento autobus della flotta regionale. Il biometano contribuisce a ridurre le emissioni di *Greenhouse Gases* (GHG) legate al trasporto su gomma e ad abbattere in modo significativo i costi relativi al carburante.

**10 luglio 2024** – Edison e Webuild hanno sottoscritto un accordo programmatico per lo sviluppo dei progetti di pompaggio idroelettrico, infrastrutture altamente strategiche per la transizione ecologica e la sicurezza energetica nazionale. In base all'accordo, Edison e Webuild avviano una stretta collaborazione, per la definizione e realizzazione dei progetti relativi al pompaggio di Pescopagano (PZ) in Basilicata e di Villarosa (EN) in Sicilia sviluppati da Edison.

**16 luglio 2024** – Edison, Framatome e Politecnico di Milano hanno annunciato di avere sottoscritto un accordo di cooperazione per la ricerca scientifica e tecnologica e per la formazione nel campo dell'energia nucleare. Le parti intendono mettere a fattor comune le rispettive conoscenze e competenze tecniche, al fine di sviluppare congiuntamente attività di ricerca, sviluppo e di innovazione per il settore nucleare.

**23 luglio 2024** - EDF, Edison, Ansaldo Energia, Ansaldo Nucleare e Federacciai annunciano la sottoscrizione di un Memorandum of Understanding (MOU) finalizzato a promuovere una cooperazione per l'utilizzo dell'energia nucleare al servizio della competitività e della decarbonizzazione del settore siderurgico italiano. In base all'accordo, i firmatari si impegnano a valutare le opportunità di coinvestimento nel nuovo nucleare e, in particolare, nella realizzazione in Italia di piccoli reattori modulari (SMR) nel prossimo decennio, avvalendosi della tecnologia SMR adottata da EDF, delle competenze di Edison e delle capacità ingegneristiche e industriali di Ansaldo Energia e Ansaldo Nucleare. Inoltre, le parti si impegnano a esplorare e valutare l'opportunità di approvvigionamento di medio-lungo termine di energia nucleare utilizzando in via prioritaria la capacità sull'interconnector già operativo tra Italia e Francia e contribuendo così alla decarbonizzazione della produzione siderurgica del Paese.

## **Documentazione**

Si informa che la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2024 del Gruppo Edison, approvato ieri dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa, sarà a disposizione del pubblico dal 31 luglio 2024 presso la sede sociale, il sito internet di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) nonché nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://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](mailto:elena.distaso@edison.it); **Lorenzo Matucci**, 337 1500332, [lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@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. La Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2024 è stata oggetto di revisione contabile limitata.*

*Questo comunicato stampa, e in particolare la sezione intitolata “Previsioni”, contiene dichiarazioni previsionali. Queste dichiarazioni sono basate sulle attuali aspettative e proiezioni del Gruppo relativamente ad eventi futuri e, per loro natura, sono soggette ad una componente intrinseca di 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.*

## Conto economico consolidato

	1° semestre 2024	1° semestre 2023 (*)
(in milioni di euro)		
Ricavi di vendita	7.268	9.936
Altri ricavi e proventi	91	93
<b>Totale ricavi</b>	<b>7.359</b>	<b>10.029</b>
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(5.633)	(8.555)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(478)	(424)
Costi del personale (-)	(222)	(200)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(4)	6
Altri oneri (-)	(55)	(52)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>967</b>	<b>804</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	5	(148)
Ammortamenti (-)	(238)	(222)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	-
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(396)	(140)
<b>Risultato operativo</b>	<b>338</b>	<b>294</b>
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	18	5
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(12)	(18)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(30)	(27)
Proventi (oneri) da partecipazioni	2	38
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>316</b>	<b>292</b>
Imposte sul reddito	(83)	(77)
<b>Risultato netto da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>233</b>	<b>215</b>
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	16	8
<b>Risultato netto</b>	<b>249</b>	<b>223</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	28	36
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>221</b>	<b>187</b>

(\*) I valori del 1° semestre 2023 sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5.

## Altre componenti di conto economico complessivo

	1° semestre 2024	1° semestre 2023
(in milioni di euro)		
<b>Risultato netto</b>	<b>249</b>	<b>223</b>
<b>Altre componenti del risultato complessivo:</b>		
<b>A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i></b>	<b>(19)</b>	<b>458</b>
- Utili (Perdite) del periodo	(27)	635
- Imposte	8	(177)
<b>B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	1	2
- Riclassifica perdite (utili) a Conto Economico	-	-
- 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>-</b>
- Utili (Perdite) attuariali	1	-
- Imposte	-	-
<b>Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)</b>	<b>(17)</b>	<b>460</b>
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>232</b>	<b>683</b>
di cui:		
di competenza di terzi	28	36
<b>di competenza di Gruppo</b>	<b>204</b>	<b>647</b>

(\*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.





## Stato patrimoniale consolidato

	30.06.2024	31.12.2023
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobili, impianti e macchinari	3.753	3.811
Immobilizzazioni immateriali	406	387
Aviamento	2.108	2.107
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	296	291
Altre attività finanziarie immobilizzate	87	89
Attività per imposte anticipate	495	401
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	297	229
<i>Fair Value</i>	127	181
Attività per <i>leasing</i> finanziari	27	15
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>7.598</b>	<b>7.513</b>
Rimanenze	181	174
Crediti commerciali	1.948	2.561
Crediti per imposte correnti	43	36
Altre attività correnti	511	376
<i>Fair Value</i>	498	1.037
Attività finanziarie correnti	141	149
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.962	1.234
<b>Totale attività correnti</b>	<b>5.284</b>	<b>5.567</b>
<b>Attività in dismissione</b>	<b>567</b>	<b>547</b>
<b>Totale attività</b>	<b>13.449</b>	<b>13.627</b>
<b>PASSIVITA'</b>		
Capitale sociale	4.736	4.736
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.311	1.154
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	38	55
Risultato netto di competenza di Gruppo	221	515
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>6.306</b>	<b>6.460</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	380	435
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>6.686</b>	<b>6.895</b>
Benefici ai dipendenti	33	33
Fondi di smantellamento e ripristino siti	130	127
Fondi per rischi e oneri diversi	315	171
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	1.115	761
Passività per imposte differite	72	85
Altre passività non correnti	81	116
<i>Fair Value</i>	100	152
Debiti finanziari non correnti	715	696
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>2.561</b>	<b>2.141</b>
Debiti commerciali	1.897	2.246
Debiti per imposte correnti	75	257
Altre passività correnti	491	364
<i>Fair Value</i>	626	1.256
Debiti finanziari correnti	985	345
<b>Totale passività correnti</b>	<b>4.074</b>	<b>4.468</b>
<b>Passività in dismissione</b>	<b>128</b>	<b>123</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>13.449</b>	<b>13.627</b>

## Rendiconto finanziario delle disponibilità liquide

	1° semestre 2024	1° semestre 2023 (*)
(in milioni di euro)		
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>316</b>	<b>292</b>
Ammortamenti e svalutazioni	238	222
Accantonamenti netti a fondi rischi	356	87
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(2)	(38)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	2	-
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	(14)	(2)
Variazione benefici ai dipendenti	-	(1)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	(5)	148
Variazione del capitale circolante operativo	266	306
Variazione del capitale circolante non operativo	(115)	(382)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	27	414
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	24	40
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(10)	(46)
Imposte sul reddito nette pagate	(359)	(355)
Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	16	8
<b>A. Flusso monetario da attività d'esercizio</b>	<b>740</b>	<b>693</b>
Investimenti in immobilizzazioni (-)	(215)	(156)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	(10)	(4)
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i>	(2)	(10)
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	16	-
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	-	-
Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i>	(6)	(2)
<b>B. Flusso monetario da attività di investimento</b>	<b>(217)</b>	<b>(172)</b>
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	55	-
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(26)	(23)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	623	110
Variazione attività finanziarie	2	12
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	654	99
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	-	-
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(439)	(137)
Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Discontinued Operations</i>	(10)	(6)
<b>C. Flusso monetario da attività di finanziamento</b>	<b>205</b>	<b>(44)</b>
<b>D. Differenze di cambio nette da conversione</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>E. Flusso monetario netto del periodo (A+B+C+D)</b>	<b>728</b>	<b>477</b>
<b>F. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio</b>	<b>1.234</b>	<b>456</b>
<b>G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (E+F)</b>	<b>1.962</b>	<b>933</b>
<b>H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Discontinued Operations</i></b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Continuing Operations</i> (G-H)</b>	<b>1.962</b>	<b>933</b>

(\*) I valori del 1° semestre 2023 sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5.



## Variazione del patrimonio netto consolidato

(in milioni di euro)	Capitale Sociale	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
		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				
<b>Saldi al 31 dicembre 2022</b>	<b>4.736</b>	<b>1.105</b>	<b>(338)</b>	<b>6</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>151</b>	<b>5.659</b>	<b>389</b>	<b>6.048</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	151	-	-	-	-	(151)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve (*)	-	(107)	-	-	-	-	-	(107)	(30)	(137)
Variazione area di consolidamento	-	2	-	-	-	-	-	2	(5)	(3)
Altri movimenti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>458</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>187</b>	<b>647</b>	<b>36</b>	<b>683</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	458	2	-	-	-	460	-	460
- Risultato netto al 30 giugno 2023	-	-	-	-	-	-	187	187	36	223
<b>Saldi al 30 giugno 2023</b>	<b>4.736</b>	<b>1.151</b>	<b>120</b>	<b>8</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>187</b>	<b>6.201</b>	<b>390</b>	<b>6.591</b>
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri movimenti	-	3	-	-	-	-	-	3	-	3
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(71)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>328</b>	<b>256</b>	<b>45</b>	<b>301</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(71)	-	-	(1)	-	(72)	-	(72)
- Risultato netto dal 1° luglio al 31 dicembre 2023	-	-	-	-	-	-	328	328	45	373
<b>Saldi al 31 dicembre 2023</b>	<b>4.736</b>	<b>1.154</b>	<b>49</b>	<b>8</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>515</b>	<b>6.460</b>	<b>435</b>	<b>6.895</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	515	-	-	-	-	(515)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve (**)	-	(358)	-	-	-	-	-	(358)	(81)	(439)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Altri movimenti	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(19)</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>221</b>	<b>204</b>	<b>28</b>	<b>232</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(19)	1	-	1	-	(17)	-	(17)
- Risultato netto al 30 giugno 2024	-	-	-	-	-	-	221	221	28	249
<b>Saldi al 30 giugno 2024</b>	<b>4.736</b>	<b>1.311</b>	<b>30</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>221</b>	<b>6.306</b>	<b>380</b>	<b>6.686</b>

(\*) L'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante si riferisce al pagamento di una quota dell'utile dell'esercizio 2022, come da delibera dell'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 5 aprile 2023; 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 2023.

(\*\*) L'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 27 marzo 2024, ha deliberato di destinare una quota dell'utile dell'esercizio 2023, per complessivi 311 milioni di euro, a dividendo per le azioni di risparmio e ordinarie, e di distribuire agli azionisti un ulteriore importo per complessivi 47 milioni di euro da prelevare dalla riserva "utili portati a nuovo". L'ammontare totale, pari a 358 milioni di euro, è stato pagato in data 24 aprile 2024. L'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza si riferisce a dividendi di pertinenza di terzi azionisti distribuiti dalla controllata Edison Rinnovabili nel mese di marzo 2024.



## PRESS RELEASE

### EDISON: RENEWABLES, GAS PORTFOLIO AND ENERGY SALES DRIVE S1 RESULTS. REVENUES AT €7.3 BILLION, EBITDA +20.3% TO 967 MILLION EUROS AND PROFIT UP +18.2% TO 221 MILLION EUROS

*The company has revised its full-year EBITDA estimates to 1.65 billion euros.*

Milan, July 25, 2024 – Edison's Board of Directors met yesterday and reviewed the Semi-annual Report as at June 30, 2024, which closed with a solid overall operating performance.

**EBITDA rose by 20.3% to 967 million euros in the first half of 2024**, from 804 million euros in the same period of 2023, driven in particular by renewables, which came to account for one third of the Group's electricity production mix during the period, thanks mainly to the recovery of the hydroelectric sector: Also contributing to this performance are Gas portfolio optimisation activities and sales to the Business and Retail segments (B2B and B2C) of Edison Energia, which increased its customer base by 15% in the first six months of the year compared to the same period of 2023.

As a result of such strong operating performance, Edison Group ended the first half of 2024 with **an increase in net profit to 221 million euros (+18.2%)** taking into account a material provision for territorial regeneration activities, from 187 million euros in the first half of 2023.

**Financial debt as at June 30, 2024 showed a credit of 226 million euros**, against a credit of 160 million euros at December 31, 2023, mainly due to the significant cash generation from the strong operating results.

#### EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>million euros</i>	<b>6 months 2024</b>	<b>6 months 2023<sup>2</sup></b>
Sales revenues	<b>7,268</b>	<b>9,936</b>
EBITDA	<b>967</b>	<b>804</b>
EBIT	<b>338</b>	<b>294</b>
Net profit from Continuing Operations	<b>233</b>	<b>215</b>
Net profit of the Group	<b>221</b>	<b>187</b>

<sup>2</sup> These values have been restated in accordance with IFRS 5



## **Scenario and energy market at June 30, 2024**

**In the first half of 2024, electricity demand in Italy grew slightly (+1.1%) to 151.6 TWh, compared to the same period in 2023.** Thermoelectric power generation decreased (-16.8% to 66.1 TWh), but remained the primary energy source in Italy, covering 52.6% of requirements and ensuring continuous power generation capable of also meeting peak demand. Renewables made an extremely positive contribution and came to cover 37.5% of requirements – hydroelectric power, the primary renewable energy source in terms of production, grew by 61.9% to 26.8 TWh, thanks to the abundant rainfall recorded in northern Italy this year, and was followed by photovoltaic (+17.4% to 17.6 TWh) and wind power (+10.9% to 12.6 TWh). Imports from abroad also increased (+3.8% to 27.1 TWh). National generation (+0.6% to 125.7 TWh) met 82.3% of requirements. On the price front, during the first six months, the **Single National Price (PUN) decreased by 31.3% to an average value of 93.5 euros/MWh** from 136.1 euros/MWh in the same period last year, due to the reduction in thermoelectric power generation costs and the increase in hydroelectric power generation.

**Gas demand in Italy** in the first half of 2024 **fell by 6.5% to 31 billion cubic meters** from 33.2 billion cubic meters in the first half of 2023. In the period, residential and thermoelectric consumption dropped (-1.8% to 15.3 billion cubic meters and -11.6% to 8.7 billion cubic meters, respectively), while industrial consumption grew slightly (+1.7% to 6 billion cubic meters). On the price front, **spot gas in Italy continued to decline and averaged 33 euro cents per cubic meter in the first half of 2024, down 34%** from 50.1 euro cents per cubic meter in the first half of 2023. These dynamics were influenced by low thermoelectric production, mild temperatures, which reduced the need for gas and limited withdrawals from storage sites. Also contributing factors lower demand at a European level and a global system currently in balance, despite ongoing geopolitical tensions. Oil prices grew in the period, averaging 83.4 US dollars per barrel (+4% compared to the same period in 2023).

In this context, **Edison Group closed the first half of 2024 with sales revenues of 7,268 million euros**, compared to 9,936 million euros in the same period of 2023, due mainly to lower commodity prices, despite an increase in electricity and gas volumes sold. Specifically, revenues from **Gas Operations** decreased to 4,642 million euros (-31% from 6,739 million euros), while revenues from **Electric Power Operations** went down to 3,254 million euros (-26% from 4,374 million euros).

**EBITDA rose by 20.3% to 967 million euros in the period**, from 804 million euros in the first half of 2023, thanks to the solid performance of businesses and, in particular, renewables, gas portfolio optimisation and gas and electricity sales. In the first six months of the year, renewables - which as a whole grew by 60.2% to over 3 TWh - came to represent 33.5% of the Group's production mix, thanks to the increased rainfall (in the past two years rainfall had been below the 30-year historical averages), the high windiness across the period, together with the commissioning of new photovoltaic plants and the lower recourse to thermoelectric power generation with lower efficiency. Gas activities made a positive contribution to the growth of margins, benefiting in the first half of the year from the positive outcome of portfolio optimisation actions. As regards downstream activities, Edison Energia's sales in both the Business and Retail segments (B2B and B2C) increased significantly, thanks mainly to the organic growth of the customer base (2,270,000 contracts, equal to a 15% increase compared to the first half of 2023). In the first half of the year, Edison Next continued to strengthen its customer portfolio in the B2B and B2G segments, making a positive contribution to the Group's margins.



**EBIT stood at 338 million euros (+14.9%** from 294 million euros in the first half of 2023), as a result of the dynamics described above. The result was adversely affected by amortisations for 238 million euros and non-recurring provisions related to Non-Energy Activities. In this regard, it should be noted that the Company has set aside across time a provision that now amounts to about 1 billion euros destined for the territorial regeneration of the ex-Montedison industrial sites, thus reducing the litigation risk associated with this legacy. In this context, a company dedicated to this activity, called Edison Regea, was set up.

As a result of the above, the Group closed the first half of 2024 with a **profit of 221 million euros**, compared to 187 million euros in the same period last year.

**Financial debt as at June 30, 2024 showed a credit of 226 million euros**, against a credit of 160 million euros at December 31, 2023, mainly due to the significant cash generation from the strong operating results.

### **Outlook**

Based on the good first-half results and taking into account the price scenario and current market conditions, Edison Group raises its EBITDA estimate for the full year 2024 from 1.5 billion euros to 1.65 billion euros.

### **Board of Directors**

Please note that candidates are being considered for the replacement of Fabio Gallia and Florence Schreiber, the latter of whom resigned on 18 June following her departure from the EDF Group due to retirement. The decision could be taken at the next meeting of the Board of Directors, scheduled for 29 October.

### **Main events during the first half of 2024**

**January 18, 2024** – Edison announced that it had been admitted to the Cooperative Compliance Tax System promoted by the Italian Revenue Agency. In line with the OECD's call for Cooperative Compliance, the institute allows for the establishment of forms of prior notification and cooperation between the tax authority and taxpayers, aimed at reducing the level of uncertainty in situations which may generate tax risks, and thus prevent disputes.

**February 6, 2024** – Edison Energia was awarded all four lots it was aiming at in the auctions called by the Italian regulatory authority ARERA and for which it had submitted a bid (Southern Area 3, 5, 8 and 9), acquiring the possibility of serving around 700,000 new electricity customers under the gradual safeguards, which add to the 2 million retail customers announced in 2023 and bring the company's target of 4 million by 2030 closer.

**February 13, 2024** - Edison announced that it received an ESG rating from the specialised agency Sustainalytics with a score of 24.9 which places the Group in the first third of utilities assessed in the world in terms of ESG risk management.

**February 22, 2024** – Edison Next and SEA Milan Airports announced the development of a green hydrogen refuelling station inside Milan Malpensa international airport for the decarbonisation of ground operations. The Malpensa H2 project, funded under the NRRP, will be implemented near the Malpensa Cargo City area with the support of OLGA (hOListic Green Airport), a programme funded by the European Commission (Horizon 2020), as part of the broader decarbonisation process undertaken by SEA to reduce the environmental impact



of the aviation sector. Under the Malpensa H2 project, Edison Next will build a green hydrogen refuelling station, powered by an electrolyser installed on site, serving airport ground vehicles in the Malpensa Cargo City area.

**February 22, 2024** – The City of Iglesias and Edison Next announced the energy efficiency upgrading of the city's public lighting, scheduled to start on April 1. This 9-year project falls within the scope of the Consip Servizio Luce 4 Agreement and covers the installation of over 3,200 LED lighting fixtures.

**February 26, 2024** – Edison and Snam announced the launching of exclusive negotiations for the sale of 100% of Edison Stocaggio. The initiative follows the competitive sales process initiated by Edison in October 2023 with reference to its subsidiary. Edison Stocaggio contributes to the security of the national energy system through three natural gas storage facilities located in Cellino (TE), Collalto (TV) and San Potito e Cotignola (RA), with a total capacity of about 1 billion cubic metres per year.

**March 14, 2024** – Edison Energia and Verallia signed a new green energy supply agreement. The Power Purchase Agreement (PPA) will allow the food packaging company to cut down carbon emissions. Over 350 GWh of power will be generated from a mix of renewable sources from a number of plants located in Italy.

**March 28, 2024** – Edison Next and Bekaert, a global market and technology leader in steel wire transformation and coating technologies, announced a 12-year on-site Power Purchase Agreement (PPA) for the installation of a photovoltaic power plant with a total capacity of 6.1 MWp at Bekaert's facility in Macchiareddu (Cagliari, Sardinia), which will be capable of meeting more than 20% of its current energy demand.

**April 9, 2024** – The Meeting of the holders of Edison's savings shares confirmed Luciano Duccio Castelli as common representative of the savings shareholders and set the term of his office for three years (until the Shareholders' Meeting convened to approve the financial statements at December 31, 2026).

**April 16, 2024** – Edison inaugurated a 41 MW photovoltaic power plant in Aidone (Sicily). The new plant will boost the Group's renewables development pipeline, aiming at 2 GW of photovoltaic power installed capacity by 2030.

**May 2, 2024** – Edison Next was selected to receive a non-repayable grant of over 5.2 million euros from the European Union, as part of the Connecting Europe Facility for Transport - Alternative Fuels Infrastructure Facility (CEF Transport-AFIF) programme. The European contribution, which will be matched by a 10 million euros loan from Cassa Depositi e Prestiti, supports the development of ultra-fast charging points throughout Italy, powered by 100% renewable energy certified by Guarantees of Origin.

**May 3, 2024** – Edison's Board of Directors confirmed its strategic targets to 2030, as presented on October 4, 2023 at the press conference commemorating the Group's 140th anniversary. In particular, the Board of Directors confirmed Edison's commitment to consolidate its path to the energy transition supporting customers, local communities and the public administration, as well as to ensure the security and independence of the national energy system. The Group aims to double EBITDA to a range between 2 and 2.2 billion euros by 2030 from 1.1 billion euros in 2022, by investing approximately 10 billion euros in the period. The goal will be achieved through a significant change in the industrial portfolio, which will result in zero or near-zero direct emission activities accounting for 70% of EBITDA, compared to an average of 35% over the last three years. In doing so, Edison aims to reduce its CO<sub>2</sub> emission factor from 293 grams per kilowatt-hour in 2022 to 190 grams per kilowatt-hour in 2030, cutting absolute emissions at the same time.



This development will be financed through cash generation from operating activities and with a debt level that maintains the rating at investment grade.

**May 29, 2024** – Edison Energia and IGAT Industria Gas Tecnici Spa, a company of the SIAD Group that operates in the field of technical gases for use in the industrial and medical sectors, announced the commissioning of a photovoltaic plant in connection with a 10-year PPA. Under the agreement, all the green electricity generated by the 10 MW plant located in the province of Alessandria will be collected to meet part of the energy demand of the IGAT plant in Pignataro Maggiore, in the province of Caserta. The photovoltaic plant, which went into operation in March, will have an average annual output of around 14,000 MWh and will avoid atmospheric emissions of more than 6,000 CO<sub>2</sub> tons per year.

**June 4, 2024** – Edison and Snam announced the latter's binding offer for the purchase of 100% of Edison Stocaggio. The offer followed exclusive negotiations between Edison and Snam, as announced last February 26.

**June 7, 2024** – Edison informed that the rating agency S&P Global Ratings changed the company's outlook from stable to positive and confirmed its rating as BBB/A-2. The action reflects a corresponding change in EDF SA's outlook, as well as Edison's strong operating and financial performance.

**June 19, 2024** – The City of Trieste and Edison Next announced the energy efficiency upgrading of the city's public lighting. The agreement will last 13 years and the efficiency improvement works will ensure significant energy and environmental benefits – in fact, annual energy savings of more than 70% are expected compared to 2023, with a reduction in atmospheric emissions of approximately 3,900 CO<sub>2</sub> tons per year.

**June 26, 2024** – Edison announced the signing of an agreement with Blunova SpA (Carlo Maresca Group), a leading company in the development and construction of power plants based on renewable energy, for the joint development of an offshore floating wind power project in Italy. Under the agreement, Edison acquired a 50% stake in Wind Energy Pozzallo Srl. Wind Energy Pozzallo is the owner of a project for the development of an offshore floating wind farm with an installed capacity of 975 MW over 25 km off the coast of Pozzallo, Sicily, currently pending authorisation from the Italian Ministry of the Environment (MASE).

#### **Main events after June 30, 2024**

**July 2, 2024** – Edison announced the construction of seven new photovoltaic plants in Piedmont, in the provinces of Alessandria and Turin, with a total capacity of 45 MW. The commissioning of these facilities confirms Edison's growth in the development and construction of new plants based on renewable energy, to increase Italy's green installed capacity and contribute to the country's decarbonisation targets.

**July 3, 2024** – Edison Energia and TUA (Trasporto Unico Abruzzese) announced the signing of a one-year agreement for the supply of around three million standard cubic metres of biomethane to power up to 200 buses in the regional fleet. Biomethane helps reduce greenhouse gas (GHG) emissions from road transport and cut fuel costs.

**July 10, 2024** – Edison and Webuild signed a programme agreement for the development of pumped storage hydroelectric projects, highly strategic infrastructure for ecological transition and national energy security.





Under the terms of the agreement, Edison and Webuild will work closely together to define and implement the pumped storage projects developed by Edison in Pescopagano (PZ), Basilicata, and in Villarosa (EN), Sicily.

**July 16, 2024** – Edison, Framatome and Milan’s Politecnico announced the signing of a cooperation agreement for scientific and technological research and training in the field of nuclear energy. The parties will pool their respective technical knowledge and expertise in order to implement joint research, development and innovation activities in the nuclear sector.

**July 23, 2024** - EDF, Edison, Ansaldo Energia, Ansaldo Nucleare and Federacciai announced the signing of a Memorandum of Understanding (MoU) aimed at promoting cooperation in the use of nuclear energy to boost the competitiveness and decarbonisation of the Italian steel industry. The signatories of the agreement undertake to consider co-investment opportunities in new nuclear energy and, in particular, in the construction of Small Modular Reactors in Italy over the upcoming decade, making use of the SMR technology promoted by EDF, of Edison’s expertise, and of the engineering and industrial capabilities of Ansaldo Energia and Ansaldo Nucleare. In that context, the parties undertake to explore the opportunity to establish a supply contract of nuclear energy on the medium and long term, leveraging primarily on the capacity on the interconnector already operating between Italy and France and thus contributing to the decarbonisation of steel production in Italy.

### **Documentation**

Please note that Edison Group’s Semiannual Report at June 30, 2024, which was approved yesterday by the Board of Directors of Edison Spa, will be available to the public from July 31, 2024 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](http://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](mailto:elena.distaso@edison.it);

**Lorenzo Matucci**, 337 1500332, [lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@edison.it)

### **Edison Investor Relations**

**Anna Ferrari** 02 6222 7953, [anna.ferrari@edison.it](mailto:anna.ferrari@edison.it);

*The “Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari” of Edison S.p.A., Ronan Lory and Roberto Buccelli, certify that – pursuant to Article 154-bis, paragraph 2 of the Italian Consolidated Finance Act (Legislative Decree no. 58/1998) – the disclosure in this press release is consistent with the company’s accounting records, documents and entries. The Semiannual Report at June 30, 2024 was subject to a limited audit.*

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



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

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



## Consolidated income statement

	1 <sup>st</sup> half 2024	1 <sup>st</sup> half 2023 (*)
(in millions of euros)		
Sales revenues	7,268	9,936
Other revenues and income	91	93
<b>Total net revenues</b>	<b>7,359</b>	<b>10,029</b>
Commodity and logistic costs (-)	(5,633)	(8,555)
Other costs and services used (-)	(478)	(424)
Labor costs (-)	(222)	(200)
Receivables (writedowns) / reversals	(4)	6
Other costs (-)	(55)	(52)
<b>EBITDA</b>	<b>967</b>	<b>804</b>
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	5	(148)
Depreciation and amortization (-)	(238)	(222)
(Writedowns) and reversals	-	-
Other income (expense) non-Energy Activities	(396)	(140)
<b>EBIT</b>	<b>338</b>	<b>294</b>
Net financial income (expense) on debt	18	5
Other net financial income (expense)	(12)	(18)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(30)	(27)
Income from (Expense on) equity investments	2	38
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>316</b>	<b>292</b>
Income taxes	(83)	(77)
<b>Profit (Loss) from continuing operations</b>	<b>233</b>	<b>215</b>
Profit (Loss) from discontinued operations	16	8
<b>Profit (Loss)</b>	<b>249</b>	<b>223</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	28	36
<b>Group interest in profit (loss)</b>	<b>221</b>	<b>187</b>

(\*) The amounts of 1<sup>st</sup> half 2023 were restated pursuant to IFRS 5.

## Other components of the comprehensive income statement

	1 <sup>st</sup> half 2024	1 <sup>st</sup> half 2023
(in millions of euros)		
<b>Profit (Loss)</b>	<b>249</b>	<b>223</b>
<b>Other components of comprehensive income:</b>		
<b>A) Change in the Cash Flow Hedge reserve</b>	<b>(19)</b>	<b>458</b>
- Gains (Losses) arising during the period	(27)	635
- Income taxes	8	(177)
<b>B) Differences on the translation of assets in foreign currencies</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
- Gains (Losses) arising during the period not realized	1	2
- Losses (gains) reversal to Income Statement	-	-
- 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>-</b>
- Actuarial gains (losses)	1	-
- Income taxes	-	-
<b>Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D)</b>	<b>(17)</b>	<b>460</b>
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>232</b>	<b>683</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	28	36
<b>Group interest in comprehensive profit (loss)</b>	<b>204</b>	<b>647</b>

(\*) Items not reclassifiable in Income Statement.



## Consolidated balance sheet

	06.30.2024	12.31.2023
(in millions of euros)		
<b>ASSETS</b>		
Property, plant and equipment	3,753	3,811
Intangible assets	406	387
Goodwill	2,108	2,107
Investments in companies valued by the equity method	296	291
Other non-current financial assets	87	89
Deferred-tax assets	495	401
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	297	229
Fair Value	127	181
Assets for financial leasing	27	15
<b>Total non-current assets</b>	<b>7,598</b>	<b>7,513</b>
Inventories	181	174
Trade receivables	1,948	2,561
Current tax receivables	43	36
Other current assets	511	376
Fair Value	498	1,037
Current financial assets	141	149
Cash and cash equivalents	1,962	1,234
<b>Total current assets</b>	<b>5,284</b>	<b>5,567</b>
<b>Assets held for sale</b>	<b>567</b>	<b>547</b>
<b>Total assets</b>	<b>13,449</b>	<b>13,627</b>
<b>LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY</b>		
Share capital	4,736	4,736
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	1,311	1,154
Reserve for other components of comprehensive income	38	55
Group interest in profit (loss)	221	515
<b>Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders</b>	<b>6,306</b>	<b>6,460</b>
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	380	435
<b>Total shareholders' equity</b>	<b>6,686</b>	<b>6,895</b>
Employee benefits	33	33
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	130	127
Provisions for risks and charges	315	171
Provisions for risks and charges for non-Energy Activities	1,115	761
Deferred-tax liabilities	72	85
Other non-current liabilities	81	116
Fair Value	100	152
Non-current financial debt	715	696
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>2,561</b>	<b>2,141</b>
Trade payables	1,897	2,246
Current tax payables	75	257
Other current liabilities	491	364
Fair Value	626	1,256
Current financial debt	985	345
<b>Total current liabilities</b>	<b>4,074</b>	<b>4,468</b>
<b>Liabilities held for sale</b>	<b>128</b>	<b>123</b>
<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>13,449</b>	<b>13,627</b>



## Cash flow statement

	1 <sup>st</sup> half 2024	1 <sup>st</sup> half 2023 (*)
(in millions of euros)		
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>316</b>	<b>292</b>
Depreciation, amortization and writedowns	238	222
Net additions to provisions for risks	356	87
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(2)	(38)
Dividends received from companies valued by the equity method	2	-
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	(14)	(2)
Change in employee benefits	-	(1)
Change in fair value recorded in EBIT	(5)	148
Change in operating working capital	266	306
Change in non-operating working capital	(115)	(382)
Change in other operating assets and liabilities	27	414
Net financial (income) expense	24	40
Net financial income (expense) paid	(10)	(46)
Net income taxes paid	(359)	(355)
Operating cash flow from discontinued operations	16	8
<b>A. Operating cash flow</b>	<b>740</b>	<b>693</b>
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(215)	(156)
Additions to non-current financial assets (-)	(10)	(4)
Net price paid on business combinations	(2)	(10)
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	16	-
Proceeds from the sale of non-current financial assets	-	-
Cash used in investing activities from discontinued operations	(6)	(2)
<b>B. Cash used in investing activities</b>	<b>(217)</b>	<b>(172)</b>
Receipt of new medium-term and long-term loans	55	-
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(26)	(23)
Other net change in financial debt	623	110
Change in current financial assets	2	12
Net liabilities resulting from financing activities	654	99
Capital and reserves contributions (+)	-	-
Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-)	(439)	(137)
Cash used in financing activities from discontinued operations	(10)	(6)
<b>C. Cash used in financing activities</b>	<b>205</b>	<b>(44)</b>
<b>D. Net currency translation differences</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>E. Net cash flow for the period (A+B+C+D)</b>	<b>728</b>	<b>477</b>
<b>F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year</b>	<b>1,234</b>	<b>456</b>
<b>G. Cash and cash equivalents at the end of the period (E+F)</b>	<b>1,962</b>	<b>933</b>
<b>H. Cash and cash equivalents at the end of the period discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>I. Cash and cash equivalents at the end of the period continuing operations (G-H)</b>	<b>1,962</b>	<b>933</b>

(\*) The amounts of 1st half 2023 were restated pursuant to IFRS 5.



## Changes in consolidated shareholders' equity

(in millions of euros)	Share capital	Reserve for other components of comprehensive income					Group interest in profit (loss)	Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	Shareholders' equity attributable to minority shareholders	Total shareholders' Equity
		Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	Cash Flow Hedge reserve	Differences on the translation of assets in foreign currencies	Interest in other components of comprehensive income of investee companies	Actuarial gains (losses)				
<b>Balance at December 31, 2022</b>	<b>4,736</b>	<b>1,105</b>	<b>(338)</b>	<b>6</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>151</b>	<b>5,659</b>	<b>389</b>	<b>6,048</b>
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	151	-	-	-	-	(151)	-	-	-
Dividends and reserves distributed (*)	-	(107)	-	-	-	-	-	(107)	(30)	(137)
Change in the scope of consolidation	-	2	-	-	-	-	-	2	(5)	(3)
Other changes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>458</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>187</b>	<b>647</b>	<b>36</b>	<b>683</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	458	2	-	-	-	460	-	460
- Profit (loss) from 01.01.2023 to 06.30.2023	-	-	-	-	-	-	187	187	36	223
<b>Balance at June 30, 2023</b>	<b>4,736</b>	<b>1,151</b>	<b>120</b>	<b>8</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>187</b>	<b>6,201</b>	<b>390</b>	<b>6,591</b>
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Change in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other changes	-	3	-	-	-	-	-	3	-	3
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(71)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>328</b>	<b>256</b>	<b>45</b>	<b>301</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(71)	-	-	(1)	-	(72)	-	(72)
- Profit (loss) from 07.01.2023 to 12.31.2023	-	-	-	-	-	-	328	328	45	373
<b>Balance at December 31, 2023</b>	<b>4,736</b>	<b>1,154</b>	<b>49</b>	<b>8</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>515</b>	<b>6,460</b>	<b>435</b>	<b>6,895</b>
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	515	-	-	-	-	(515)	-	-	-
Dividends and reserves distributed (**)	-	(358)	-	-	-	-	-	(358)	(81)	(439)
Change in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Other changes	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(19)</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>221</b>	<b>204</b>	<b>28</b>	<b>232</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(19)	1	-	1	-	(17)	-	(17)
- Profit (loss) from 01.01.2024 to 06.30.2024	-	-	-	-	-	-	221	221	28	249
<b>Balance at June 30, 2024</b>	<b>4,736</b>	<b>1,311</b>	<b>30</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>221</b>	<b>6,306</b>	<b>380</b>	<b>6,686</b>

(\*) The amount relating to Shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders refers to the payment of a portion of 2022 profit, as per resolution of Edison Spa Shareholders' Meeting, held on April 5, 2023; the amount relating to Shareholders' equity attributable to minority shareholders refers to minority shareholders' dividends distributed by the subsidiary Edison Rinnovabili in March 2023.

(\*\*) Edison Spa Shareholders' Meeting, held on March 27, 2024, resolved to allocate a portion of the profit for the year 2023, for a total amount of 311 million euros, as a dividend for savings and common shares, and to distribute to shareholders an additional amount of 47 million euros to be taken from the "retained earnings". The total amount of 358 million euros was paid on April 24, 2024. The amount relating to Shareholder's equity attributable to minority shareholders refers to dividends attributable to minority shareholders distributed by the subsidiary Edison Rinnovabili in March 2024.