Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

# COMUNICATO STAMPA

**EDISON CHIUDE IL 2023 CON EBITDA RECORD A 1.808 MILIONI DI EURO IN CRESCITA DEL 71% E UTILE A 515 MILIONI DI EURO GRAZIE ALLA SOLIDA PERFORMANCE OPERATIVA DI TUTTE LE AREE DI BUSINESS**

*Tali risultati consentono a Edison di distribuire un dividendo che per il 2023 è di euro 0,105 per ciascuna azione di risparmio (0,052 euro nel 2022) e di euro 0,075 per ciascuna azione ordinaria (0,022 euro nel 2022).*

*Nel 2023 Edison ha ottenuto un rating ESG dall'agenzia specializzata Sustainalytics, 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.*

Milano, 13 febbraio 2024 – Il Consiglio di Amministrazione, riunitosi ieri, ha esaminato il bilancio al 31 dicembre 2023: a 140 anni dall'avvio delle attività, Edison chiude il 2023 con una decisa crescita di tutte le attività di business e consegue il rating ESG da Sustainalytics che ne conferma l'attenzione alle tematiche di sostenibilità.

In particolare, **il Margine Operativo Lordo (EBITDA) si attesta a 1.808 milioni di euro registrando una crescita del 71% rispetto al 2022**[1], grazie al forte contributo delle attività rinnovabili e, in particolare, alla ripresa della produzione idroelettrica dopo la forte siccità del 2022; oltre che all'apporto positivo di Edison Energia nel segmento Gas&Power, che nel 2023 raggiunge i 2 milioni di contratti, e dei servizi energetici e ambientali di Edison Next. Nel settore retail si segnala, inoltre, che nel febbraio 2024 Edison si è aggiudicata 4 lotti di circa 700.000 clienti con l'asta promossa da ARERA. Al risultato ha concorso anche la buona performance del portafoglio gas, nonostante il forte impatto negativo causato dalla mancata consegna di GNL dagli Stati Uniti, che ha indotto la società ad avviare un contezioso arbitrale contro Venture Global Calcasieu Pass LLC presso la London Court of International Arbitration.

Il Gruppo Edison archivia **l'esercizio 2023 con un utile di 515 milioni di euro** rispetto all'utile per 151 milioni di euro del 2022[1], su cui gravava un *tax rate* pari al 74%[1] per l'effetto dell'applicazione dei decreti "extra-profitti".

**L'indebitamento finanziario al 31 dicembre 2023 registra un saldo a credito di 160 milioni di euro**, rispetto a un debito pari a 477 milioni di euro al 31 dicembre 2022, per effetto principalmente della significativa generazione di cassa dettata dai robusti risultati della gestione operativa. Un risultato questo che colloca il Gruppo nella posizione migliore per il raggiungimento dei suoi obiettivi strategici sul fronte della sicurezza e della transizione energetica.

A riconoscimento dell'impegno del Gruppo nella gestione e monitoraggio degli aspetti ambientali, sociali e di governance nell'ambito delle proprie attività, Edison ha ottenuto a fine 2023 il rating ESG da Sustainalytics

[1] 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**

C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

con un punteggio pari a 24,9, che, sulla base della metodologia adottata, attribuisce alla società un indice di "rischio medio" e ne conferma il forte livello di controllo nella gestione dei rischi ESG, collocando Edison nel primo terzo delle utility valutate a livello mondiale dalla società di rating del Gruppo Morningstar.

**HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON**

| *in milioni di euro* | **Esercizio 2023** | **Esercizio 2022(*)** |
|---|---|---|
| Ricavi di vendita | **18.436** | **30.309** |
| Margine operativo lordo | **1.808** | **1.056** |
| Risultato operativo | **796** | **556** |
| Risultato netto da *Continuing Operations* | **582** | **153** |
| Risultato netto di Gruppo | **515** | **151** |

**(*) Valori riesposti ai sensi del principio IFRS 5**

## Contesto di riferimento e andamento della gestione del Gruppo al 31 dicembre 2023

Il 2023 è stato un anno di rallentamento dell'economia mondiale e del commercio internazionale. A influire negativamente sulla dinamica economica è stata una molteplicità di fattori: sia geopolitici, con il perdurare di un conflitto irrisolto come la guerra tra Russia e Ucraina e l'esplodere delle tensioni nel Mediterraneo Orientale, sia economici, con il forte aumento dei prezzi delle materie prime e le politiche monetarie espansive che hanno generato un'impennata inflazionistica sfociata nel rialzo dei tassi di interesse in Europa e Stati Uniti.

Questo rallentamento si è riverberato sulla domanda annuale di energia in Italia, che risulta in flessione per il secondo anno consecutivo sia per l'elettricità che per il gas. Nel 2023 la **domanda di energia elettrica è calata del 2,7% rispetto al 2022, attestandosi a 308,4 TWh**. Nel periodo crescono le produzioni rinnovabili, che arrivano a coprire complessivamente il 30% della domanda: l'idroelettrico si attesta a 40,3 TWh (+35,5% rispetto all'anno precedente), grazie alla ripresa delle precipitazioni che riportano i livelli di invaso in linea con le medie storiche, e la produzione eolica e fotovoltaica chiudono l'anno rispettivamente a 23,4 TWh (+14,7%) e a 30,7 TWh (+11,5%), supportate dalla crescita della capacità installata. La flessione della domanda, nonché la crescita dell'import in Italia, è stata assorbita da una minor produzione termoelettrica (-17,4% rispetto al 2022 a 159,7 TWh), che comunque resta la prima fonte di generazione del nostro Paese coprendo il 51,7% della domanda complessiva. Sul fronte dei prezzi, il **Prezzo Unico Nazionale (PUN) registra un valore medio di 127,2 euro/MWh, in calo del 58,1%** rispetto a 304 euro/MWh del 2022, per effetto della riduzione



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

dei costi di generazione termoelettrica e della diminuzione dei consumi, impattati dal rallentamento della crescita economica.

**Ancora maggiore la flessione della domanda nazionale di gas che nel 2023 diminuisce dell'8,4% a 63,1 miliardi di metri cubi.** A calare sono sostanzialmente tutti gli impieghi gas: il termoelettrico registra la flessione più decisa dovuta alla minore produzione come spiegato sopra (-16,1% a 21,1 miliardi di metri cubi), ma arretrano anche il settore residenziale (-7,4% a 26,6 miliardi di metri cubi) in conseguenza di temperature sopra le medie storiche e degli effetti del piano nazionale di contenimento dei consumi, e gli usi industriali (-4% a 11,4 miliardi di metri cubi). Il prezzo del **gas spot in Italia si è attestato su un valore medio nel 2023 pari a 44,8 centesimi di euro a metro cubo**, in contrazione del 65,3% rispetto a 129 centesimi di euro a metro cubo nel 2022. Il calo è avvenuto in un contesto di riduzione della domanda di gas e di maggiore disponibilità di Gas Naturale Liquefatto (GNL) ai terminali europei: fattori che hanno dimostrato la resilienza del sistema e che hanno contenuto i prelievi dai siti di stoccaggio (livello di riempimento superiore al 96% al 30 settembre 2023). Dinamica discendente anche per il prezzo del Brent che nel corso dell'anno si stabilizza su un valore di 82,2 dollari il barile rispetto a 99 dollari il barile dell'anno precedente.

In questo contesto, **il Gruppo Edison chiude l'esercizio 2023 con ricavi di vendita pari a 18.436 milioni di euro** da 30.309 milioni di euro del 2022. La riduzione è ascrivibile, in particolare, alla **Filiera Attività Gas** che ha riportato ricavi in flessione del 47,8% a 12.132 milioni di euro, in conseguenza dell'evoluzione dello scenario prezzi e della contrazione dei volumi di vendita. Stessa dinamica si osserva per la **Filiera Energia Elettrica** con ricavi in diminuzione del 16,1% a 8.335 milioni di euro, per effetto soprattutto della minor produzione termoelettrica (-9,3%). Molto positivo l'apporto delle rinnovabili con la produzione idroelettrica che cresce del 63,4% anno su anno, e quella eolica e fotovoltaica che nel complesso registrano un incremento della produzione del 14,7%, grazie all'entrata in esercizio di nuovi impianti, alla maggiore ventosità e a una variazione di perimetro avvenuta a luglio 2022 (acquisizione Winbis Srl e Cerbis Srl).

Il **Margine operativo lordo (EBITDA) mette a segno una robusta crescita del 71% a 1.808 milioni di euro** da 1.056 milioni di euro nel 2022, grazie alla buona performance di tutte le aree di business. Particolarmente positivo il contributo alla marginalità delle attività rinnovabili, con l'idroelettrico che nel 2022 aveva risentito di un'idraulicità fortemente inferiore alle medie storiche, e delle attività di compravendita di energia rinnovabile, anche a medio-lungo termine con soggetti terzi. In decisa crescita le attività Downstream: con il settore Gas&Power (B2B e B2C) che registra una forte ripresa rispetto al calo del 2022 quando aveva assorbito l'impatto negativo del rialzo dei prezzi sulla marginalità delle vendite a tutela dei clienti finali; e con i servizi energetici e ambientali che beneficiano in particolare del miglioramento della performance nel segmento della Pubblica Amministrazione e di un effetto perimetro a seguito di un'acquisizione effettuata a maggio 2022. Le Attività Gas, escludendo il forte impatto negativo causato dalla mancata consegna di GNL dagli Stati Uniti, hanno beneficiato in modo significativo delle azioni di ottimizzazione del portafoglio.

Il **Risultato Operativo (EBIT) si è attestato a 796 milioni di euro** da 556 milioni di euro del 2022. Sul risultato hanno inciso ammortamenti e svalutazioni per 460 milioni di euro e oneri netti relativi alle attività di rigenerazione territoriale nelle aree degli stabilimenti ex Montedison per 508 milioni di euro, anche in relazione all'accordo concluso con ENI a fine luglio.

**Il Gruppo Edison ha chiuso l'esercizio 2023 con un utile di 515 milioni di euro** da 151 milioni di euro del 2022, anno in cui l'azienda ha scontato un *tax rate* pari al 74% per l'effetto negativo dei decreti "extra-profitti".



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

**L'indebitamento finanziario al 31 dicembre 2023 presenta un saldo a credito per 160 milioni di euro,** rispetto a un debito pari a 477 milioni di euro al 31 dicembre 2022, grazie principalmente alla significativa generazione di cassa dettata dai buoni risultati della gestione operativa.

## Previsioni

In considerazione dell'attuale contesto di mercato caratterizzato da un'elevata incertezza economica, geopolitica e da uno scenario prezzi di gas ed elettricità in flessione, il Gruppo Edison prevede comunque per il 2024 un livello minimo di EBITDA di 1,5 miliardi di euro.

## Risultati della Capogruppo

Il bilancio della capogruppo Edison Spa chiude con ricavi di vendita a 16.402 milioni di euro da 28.917 milioni di euro nel 2022 e un utile di 329 milioni di euro (263 milioni di euro di euro nel 2022).

Considerato l'andamento particolarmente positivo del Gruppo nell'esercizio 2023, con l'intento di far partecipare anche gli azionisti ai brillanti risultati conseguiti e considerata altresì la solidità patrimoniale della Società, il Consiglio di Amministrazione ha ritenuto opportuno proporre, unitamente all'integrale distribuzione dell'utile, anche l'assegnazione di una quota parte (0,010 euro per azione) della riserva distribuibile "utili portati a nuovo". Ne consegue pertanto che la proposta del CDA è di corrispondere:

- a ciascuna azione ordinaria un importo unitario complessivo pari a **0,075 euro**;
- a ciascuna azione di risparmio un importo unitario complessivo pari a **0,105 euro** per azione, che tiene conto della maggiorazione, sulla sola distribuzione degli utili, spettante a questa categoria di azioni.

Il dividendo e le riserve indicate saranno messi in pagamento **mercoledì 24 aprile 2024**, con data stacco cedola lunedì 22 aprile 2024 e *record date* martedì 23 aprile 2024 per entrambe le categorie di azioni.

## Fusione per incorporazione in Edison di Jesi Energia Spa e di Edison Reggane Spa

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre approvato il progetto di fusione per incorporazione in Edison Spa di Jesi Energia Spa e di Edison Reggane Spa (entrambe detenute direttamente e interamente da Edison), al fine di ottimizzare l'assetto societario del Gruppo e di ridurre i connessi costi di gestione.

In particolare, **l'incorporazione di Jesi Energia** è conseguente all'acquisizione da parte di Edison della restante quota del capitale pari al 30% che si è conclusa nel mese di gennaio 2024 e che ha consentito a Edison di diventarne azionista unico.

**L'incorporazione di Edison Reggane** è conseguente alla vendita da parte di quest'ultima a Repsol e a Wintershall Dea dell'unico asset posseduto, e cioè della quota di partecipazione nella concessione algerina di Reggane, riguardante l'estrazione di gas naturale, attuata nell'ottobre del 2023 una volta ottenuta l'autorizzazione all'operazione da parte del competente ministero algerino. All'esito di questa vendita Edison ha completato il processo di dismissione, avviato nel 2019, delle attività di produzione di idrocarburi e conseguentemente, Edison Reggane non ha più alcuna ragione di essere mantenuta attiva.

La documentazione relativa all'operazione, prevista dalla normativa vigente, sarà messa a disposizione degli azionisti e del pubblico nei luoghi e nei termini regolamentari previsti.



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

**Modifica dello statuto**

Il Consiglio di amministrazione ha altresì deciso di proporre all'assemblea talune modifiche dello Statuto, riguardanti principalmente le modalità di intervento e rappresentanza in assemblea, nonché le modalità di convocazione e funzionamento delle riunioni consiliari e del Collegio sindacale, anche allo scopo di riflettere in Statuto, anticipandone l'introduzione per evitare la convocazione di un'ulteriore assemblea, alcune previsioni contenute nel cosiddetto disegno di legge "Mercati di Capitali", il cui *iter* di approvazione è ancora in corso, ma nella fase finale.

**Convocazione dell'Assemblea**

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di convocare l'Assemblea dei soci per il giorno 27 marzo 2024, per deliberare

in sede ordinaria:

- approvazione del Bilancio dell'esercizio 2023, destinazione dell'utile e distribuzione delle riserve;
- approvazione della Relazione 2023 sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti;

in sede straordinaria:

- modifiche statutarie.

**Relazione sulla Corporate Governance, Relazione sulla Remunerazione e Dichiarazione di carattere non finanziario**

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato la relazione 2023 sul Governo societario e sugli assetti proprietari, nonché la Relazione annuale sulla Remunerazione.

Il Consiglio ha altresì approvato la Dichiarazione Consolidata di carattere non finanziario, predisposta secondo i GRI Standards, opzione "in accordance", attraverso cui Edison rendiconta la performance ESG dell'anno secondo i temi materiali di riferimento e i quattro assi della Politica di Sostenibilità dell'azienda: *Climate Action*, Capitale Umano e Inclusione, Valore per i clienti, territorio e sviluppo economico sostenibile, Capitale naturale e paesaggio. Nello stesso documento, per ciascuno di essi e in coerenza con i *Sustainable Development Goals,* l'azienda aggiorna e rendiconta l'avanzamento degli obiettivi di sostenibilità di medio-lungo termine. Inoltre, in ambito sociale il Gruppo prosegue il proprio impegno con la Fondazione EOS, Edison Orizzonte Sociale, dedicata all'educazione di qualità, all'inclusione sociale e riduzione delle disuguaglianze e alla promozione di comunità sostenibili in cui patrimonio culturale e naturale siano elementi imprescindibili di identità e sviluppo.

**Documentazione**

Si informa che la documentazione relativa agli argomenti all'ordine del giorno, prevista dalla normativa vigente, sarà a disposizione del pubblico presso la sede sociale, sul sito di Edison Spa (http://www.edison.iti)



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

e nel meccanismo di stoccaggio autorizzato “eMarket STORAGE” (www.emarketstorage.com) nei termini previsti dalle vigenti disposizioni.

**Principali fatti avvenuti durante il 2023**

**6 marzo 2023 –** EDF, Ansaldo Energia ed Edison hanno reso noto di aver sottoscritto una Lettera di Intenti (LOI), per collaborare allo sviluppo del nuovo nucleare in Europa e favorirne la diffusione, in prospettiva anche in Italia. Obiettivo dell’accordo è di valorizzare le competenze della filiera nucleare italiana, di cui Ansaldo Nucleare è capofila, a supporto dello sviluppo dei progetti di nuovo nucleare del Gruppo EDF, e al contempo di avviare una riflessione sul possibile ruolo del nuovo nucleare nella transizione energetica in Italia.

**21 marzo 2023** – Edison accelera nella realizzazione di nuova capacità rinnovabile del Paese attraverso 5 miliardi di euro di investimenti e prevede di portare la capacità green installata del Gruppo dagli attuali 2 GW a 6 GW entro il 2030. Obiettivo del piano di sviluppo è di accrescere di 1 GW ulteriore l’installato eolico, quello fotovoltaico di 2 GW e di dedicare 1 GW allo sviluppo di rinnovabili per la produzione di idrogeno verde e ai sistemi di accumulo dell’energia (come le batterie e, in particolare, i pompaggi).

**18 aprile 2023** – Edison Energia ha raggiunto i 2 milioni di contratti tra clienti residenziali, PMI e clienti industriali consolidando la terza posizione nel mercato nazionale per volumi di energia elettrica e la seconda posizione per volumi di gas venduti (rispettivamente 14,2 TWh e 6,6 miliardi di metri cubi di gas nel corso del 2022). Il piano di sviluppo strategico al 2030 di Edison Energia prevede il raddoppio dei contratti a 4 milioni.

**4 maggio 2023** – Edison Next avvia un percorso per la sostenibilità di Berco, società del Gruppo Thyssenkrupp. In virtù di un contratto PPA (Power Purchase Agreement) on site della durata di 20 anni, si occuperà della progettazione, realizzazione, gestione e manutenzione di un impianto fotovoltaico a terra della potenza di circa 7,1 MWp per il sito di Copparo (FE), storico e principale stabilimento di Berco, considerato uno dei poli produttivi più grandi al mondo nel suo settore.

**15 maggio 2023** – Avvio procedura arbitrale presso la LCIA di Londra nei confronti di Venture Global, per il mancato avvio delle forniture di GNL dagli U.S.A.

**5 giugno 2023** – Edison rende noto che in data 2 giugno l'agenzia Moody's ha confermato il rating a lungo termine della Società a Baa3 e ha modificato l'outlook da negativo a stabile, a seguito di un'equivalente modifica dell'outlook del rating di EDF (rating a lungo termine Baa1). La conferma del rating Baa3 e il cambiamento di outlook di Edison riflettono il forte miglioramento del profilo creditizio della Società, successivamente alla completa uscita dalle attività E&P e alla focalizzazione strategica sul gas e sullo sviluppo della capacità rinnovabile in Italia. Il giudizio tiene anche conto della solidità del bilancio dell'azienda, in miglioramento; della dinamica favorevole degli utili e di una maggiore generazione di cassa, grazie all'aumento della capacità di produzione elettrica; dell’ottimizzazione della flessibilità e dell'adeguata indicizzazione dei contratti gas; oltre che dell'esposizione a lungo termine ai prezzi all'ingrosso dell'energia elettrica in Italia.

**16 giugno 2023** – Edison inaugura a Porto Marghera (VE) la centrale termoelettrica più efficiente d’Italia e tra le più efficienti al mondo, la prima di ultima generazione che contribuisce alla transizione energetica del Paese. Un importante traguardo sul fronte della sicurezza del sistema energetico italiano grazie a una produzione low carbon altamente flessibile che compensa l’intermittenza delle rinnovabili, contribuendo così al raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione fissati dal PNIEC. L’impianto, che ha richiesto un investimento di circa 400 milioni di euro, ha una potenza installata pari a 780 MW e un rendimento energetico



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

del 63%, il più alto reso disponibile oggi dalla tecnologia, in grado di assicurare una riduzione delle emissioni specifiche di ossidi di azoto (mg Nox/kWh) fino al 70% e di quelle di anidride carbonica (mg CO2/kWh) fino al 30% rispetto alla media dell'attuale parco termoelettrico italiano, soddisfacendo il fabbisogno annuale equivalente di circa 2.000.000 di famiglie.

**21 giugno 2023** – Edison rende noto che in data 20 giugno 2023 è divenuta efficace la nuova linea di credito *revolving* di 1 miliardo di euro dedicata alla copertura del capitale circolante, sottoscritta il 13 marzo 2023 con un pool di banche composto da BNL BNP Paribas, BPER Banca Spa, Intesa Sanpaolo Spa e UniCredit Spa. La linea di credito è assistita dalla garanzia dell'agenzia nazionale per il credito all'esportazione SACE Spa per una quota pari al 70% dell'importo. La garanzia SACE è stata rilasciata nell'ambito degli interventi a tutela del sistema energetico nazionale in linea con lo strumento Support Italia ai sensi del Decreto Aiuti ed è divenuta efficace a seguito dell'emanazione di un decreto apposito del Ministero dell'Economia e delle Finanze.

**26 giugno 2023** – Edison e SPP rendono noto di aver firmato un Memorandum of Understanding (MoU) per la cooperazione nel settore del gas e del gas naturale liquefatto (LNG), al fine di incrementare la diversificazione e la sicurezza di approvvigionamento della Slovacchia.

**29 giugno 2023** – Edison Next consolida la partnership con Barilla, da tempo attiva per raggiungere gli obiettivi di Sviluppo Sostenibile dell'Onu sottoscritti nell'Agenda 2030. In particolare, Edison Next, in virtù del nuovo contratto siglato con Barilla, della durata di 10 anni, ha dato il via a un progetto che prevede il revamping dell'impianto di trigenerazione, su cui si basa la produzione dell'intero Polo di Marcianise. In base al progetto, verranno ammodernate le apparecchiature installate (che forniscono energia elettrica, termica e frigorifera), intervenendo soprattutto sulla caldaia a recupero e sull'alternatore. La messa in esercizio dell'impianto ammodernato è prevista per il primo trimestre del 2024.

**11 luglio 2023** - Iris Ceramica Group ed Edison Next annunciano la firma di un accordo per lo sviluppo di H2 Factory™, il nuovo stabilimento produttivo di Castellarano (in provincia di Reggio Emilia) che utilizzerà idrogeno verde prodotto grazie a un sistema all'avanguardia realizzato su misura.

**17 luglio 2023** - Edison Energia e Gabetti Lab annunciano l'entrata in esercizio delle prime tre comunità energetiche condominiali a Bergamo, San Lazzaro di Savena (BO) e Dalmine (BG). L'accordo, avviato nel 2021, prevede un ambizioso piano di sviluppo di comunità energetiche condominiali in Italia. I due partner ad oggi hanno oltre 40 accordi in essere per più di 2 MW di capacità fotovoltaica in Veneto, Emilia Romagna, Lombardia, Calabria e Piemonte.

**1 agosto 2023** - ENI ed Edison hanno comunicato di aver sottoscritto un'intesa che sancisce la collaborazione tra le due aziende per la gestione dei progetti di risanamento ambientale in tutti i siti industriali a suo tempo (1989) conferiti da Montedison a Enichem. L'accordo regolerà il paritetico concorso economico per gli interventi di bonifica, già da tempo avviati dalle società di ENI, ENI Rewind e Versalis, in esecuzione dei progetti decretati dal Ministero dell'Ambiente, inaugurando una nuova stagione di cooperazione tra ENI e Edison che metterà a frutto le esperienze e tecnologie acquisite da ENI Rewind e da Edison Next Environment.

**13 settembre 2023** - Edison Next e Polytec, azienda italiana leader nell'automazione industriale, nell'intelligenza artificiale e nella costruzione di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili, annunciano la costituzione di una partnership strategica che vede l'ingresso di Edison Next nella società Nyox Srl. La joint venture, partecipata da Polytec al 51% e da Edison Next al 49%, si focalizza sulla realizzazione chiavi in mano (engineering procurement and construction) di impianti fotovoltaici. La missione della nuova



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

società è di mettere a disposizione di Edison Next nuova capacità fotovoltaica, consentendo a quest'ultima di offrire ai propri clienti industriali soluzioni competitive per decarbonizzare i processi produttivi e ridurre i costi energetici. Nyox potrà, per una parte residuale, offrire le stesse prestazioni anche ad operatori terzi. L'obiettivo industriale è quello di realizzare 500 MW di nuova capacità fotovoltaica in un arco temporale di cinque anni, al raggiungimento del quale Edison Next potrà esercitare l'opzione di acquisto della totalità del capitale di Nyox.

**15 settembre 2023** - Edison inaugura la nuova centrale idroelettrica di Quassolo, in provincia di Torino, compiendo un ulteriore passo nello sviluppo di impianti da fonte rinnovabile e nel raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione fissati a livello nazionale ed europeo. La centrale di Quassolo, situata lungo la sponda sinistra del fiume Dora Baltea, è un impianto ad acqua fluente di piccola derivazione con una potenza installata di 2.700 kW e una producibilità di 8.300.000 kWh all'anno, in grado di soddisfare il fabbisogno energetico di circa 3.000 famiglie e di evitare l'emissione in atmosfera di 3.300 tonnellate di CO2 all'anno. Alla realizzazione della centrale hanno partecipato anche i residenti dei comuni di Quassolo, Borgofranco di Ivrea, Quincinetto, Tavagnasco, Montalto Dora e Settimo Vittone, oltre ai clienti di Edison Energia di tutta Italia, aderendo alla campagna di crowdfunding Edison Crowd per Quassolo lanciata dal Gruppo nel 2022.

**4 ottobre 2023** - Nel 140° anniversario dall'avvio delle attività, Edison presenta la strategia di sviluppo al 2030 e le ambizioni al 2040, volte a consolidare l'impegno nella transizione ecologica a supporto dei clienti e nella sicurezza e autonomia del sistema energetico nazionale. Edison accelera il percorso dell'Italia nella transizione energetica attraverso un piano che prevede investimenti per 10 miliardi di euro tra il 2023 e il 2030, di cui l'85% in linea con i Sustainable Development Goals (SDG's) dell'Organizzazione delle Nazioni Unite. Con questo piano 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. Questo obiettivo verrà raggiunto grazie a 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%. Tale evoluzione sarà finanziata tramite flussi di cassa operativi e un livello di debito in linea con il rating investment grade. Il portafoglio di attività al 2030 vedrà la generazione elettrica rinnovabile rappresentare oltre il 45% della redditività del Gruppo, i servizi ai clienti industriali, domestici e alla pubblica amministrazione contribuiranno per circa un quarto, il gas e la produzione termoelettrica ne rappresenterà il 30%.

**10 ottobre 2023** - Edison e il gestore tedesco del fondo per le energie rinnovabili KGAL, KGAL ESPF 4, rendono noto di aver firmato un Power Purchase Agreement (PPA) per la realizzazione di un impianto fotovoltaico da 150 MW nel Lazio. L'accordo ha una durata decennale e prevede il ritiro da parte di Edison di tutta l'energia rinnovabile prodotta (attestato dalle relative garanzie di origine), mentre KGAL si occuperà della realizzazione e successiva gestione operativa dell'asset.

**13 ottobre 2023** - Edison rende noto che a seguito dell'approvazione da parte delle autorità algerine - con decreto pubblicato nella gazzetta ufficiale in data 12 ottobre 2023 - degli accordi sottoscritti il 4 maggio e il 29 giugno 2022, è divenuta efficace la cessione della partecipazione dell'11,25%, detenuta nella licenza Reggane Nord in Algeria, a Repsol (6,75%) e a Wintershall Dea (4,50%).

**24 ottobre 2023** – Edison ha annunciato la firma di un *Power Purchase Agreement (PPA),* propedeutico alla realizzazione di un impianto fotovoltaico con una potenza installata di 87 MW nel Lazio, in provincia di Viterbo. L'accordo ha una durata decennale e prevede il ritiro da parte di Edison di tutta l'energia rinnovabile prodotta, per essere messa a disposizione dei suoi clienti.

**30 ottobre 2023**- Edison Next rileva, tramite l'acquisizione del 100% di Prometheus Energia Srl, l'impianto di teleriscaldamento di Cesano Boscone con l'obiettivo di ottimizzarne la produzione e con la previsione di



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

ampliarlo, portando significativi benefici alla collettività e al territorio, grazie alla riduzione delle emissioni, alla valorizzazione delle risorse locali e allo sviluppo di servizi smart per la comunità.

**27 novembre 2023**- Edison rende noto di aver firmato due Power Purchase Agreement (PPA), volti alla realizzazione di un impianto eolico in Sicilia, a Partanna in provincia di Trapani, e un impianto fotovoltaico in Emilia-Romagna, a Bondeno in provincia di Ferrara, di proprietà della Joint Venture tra il gruppo GR Value ed il partner Swiss Life Asset Managers. L'accordo ha una durata decennale e prevede il ritiro da parte di Edison di tutta l'energia rinnovabile prodotta dagli impianti (attestato dalle relative garanzie di origine), mentre GR Value si occuperà della realizzazione, costruzione e successiva gestione operativa dell'asset. L'impianto eolico in Sicilia avrà una potenza installata di circa 22 MW e sarà uno dei primi realizzati in Italia attraverso lo strumento del PPA.

**14 dicembre 2023**- Il gruppo Arcese, operatore logistico globale, e Edison Energia annunciano un accordo a favore di una mobilità sempre più sostenibile: la flotta di mezzi pesanti del gruppo Arcese verrà alimentata da biometano liquido (bioGNL) della rete di distributori di Edison Energia.

**19 dicembre 2023**- Edison rende noto di aver firmato con Idronord l'accordo per l'acquisto di un portafoglio di 10 centrali mini-idroelettriche ad acqua fluente in Piemonte. Attraverso questa operazione il Gruppo rileva il 100% di tre società di scopo - Nuove Iniziative Energetiche Srl («N.I.E.»), Cuorgnè Srl e IdroRessia Srl – detenute da Idronord, accrescendo la propria presenza in una regione con un alto potenziale nel settore idroelettrico.

**21 dicembre 2023**- Edison annuncia di aver completato a dicembre 2023, tramite la controllata Edison Rinnovabili, la costruzione di 8 nuovi impianti fotovoltaici per complessivi 80 MW in Piemonte e in Sicilia. Nello specifico, Edison ha costruito 6 nuovi impianti fotovoltaici in provincia di Torino e di Alessandria per complessivi 34 MW e 2 nuovi impianti in provincia di Enna per 46 MW. Inoltre, nel primo trimestre del 2024 il Gruppo aprirà cantieri per nuove realizzazioni rinnovabili, sia di eolico che di fotovoltaico, per 210 MW già autorizzati su tutto il territorio nazionale.

**27 dicembre 2023** - Edison rende noto di aver firmato con il gruppo FERA (Fabbrica Energie Rinnovabili Alternative) un PPA a lungo termine, per la gestione dell'energia prodotta da un impianto eolico con una potenza installata di 20 MW, in provincia di Savona, in Liguria.

**Principali fatti avvenuti dopo il 31 dicembre 2023**

**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 graduali 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.

***



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

**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;
**Antonella Ladisi**, 335 1000 793, antonella.ladisi@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 Bilancio 2023 è oggetto di revisione legale dei conti. La Relazione sulla gestione, quella sulla Corporate Governance, sulla Politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti sono oggetto di verifiche da parte della società di revisione. La Dichiarazione Consolidata Non Finanziaria è oggetto di revisione limitata da parte della stessa società di revisione.*

*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.*



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

## Conto economico consolidato

| (in milioni di euro) | **Esercizio 2023** | Esercizio 2022 (*) |
|---|---|---|
| Ricavi di vendita | 18.436 | 30.309 |
| Altri ricavi e proventi | 216 | 156 |
| **Totale ricavi** | **18.652** | **30.465** |
| Costi per *commodity* e logistica (-) | (15.278) | (28.095) |
| Altri costi e prestazioni esterne (-) | (983) | (812) |
| Costi del personale (-) | (420) | (364) |
| (Svalutazioni) ripristini di valore su crediti | (30) | (32) |
| Altri oneri (-) | (133) | (106) |
| **Margine operativo lordo** | **1.808** | **1.056** |
| Variazione netta di *fair value* su derivati (*commodity* e cambi) | 4 | 7 |
| Ammortamenti (-) | (451) | (383) |
| (Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni | (9) | (56) |
| Altri proventi (oneri) Attività non *Energy* | (556) | (68) |
| **Risultato operativo** | **796** | **556** |
| Proventi (oneri) finanziari netti sul debito | 16 | (9) |
| Altri proventi (oneri) finanziari netti | (21) | 32 |
| Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto | (54) | (28) |
| Proventi (oneri) da partecipazioni | 53 | 44 |
| **Risultato prima delle imposte** | **790** | **595** |
| Imposte sul reddito | (208) | (442) |
| **Risultato netto da *Continuing Operations*** | **582** | **153** |
| Risultato netto da *Discontinued Operations* | 14 | 29 |
| **Risultato netto** | **596** | **182** |
| di cui: | | |
| Risultato netto di competenza di terzi | 81 | 31 |
| **Risultato netto di competenza di Gruppo** | **515** | **151** |

(*) I valori del 2022 sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5.

## Altre componenti di conto economico complessivo

| (in milioni di euro) | **Esercizio 2023** | Esercizio 2022 |
|---|---|---|
| **Risultato netto** | **596** | **182** |
| **Altre componenti del risultato complessivo:** | | |
| **A) Variazione riserva di *Cash Flow Hedge*** | **387** | **(155)** |
| - Utili (Perdite) dell'esercizio | 539 | (216) |
| - Imposte | (152) | 61 |
| **B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera** | **2** | **12** |
| - Utili (Perdite) su cambi non realizzati | 2 | - |
| - Riclassifica perdite (utili) a Conto Economico | - | 12 |
| - Imposte | - | - |
| **C) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate** | - | - |
| **D) Utili (Perdite) attuariali (*)** | **(1)** | **5** |
| - Utili (Perdite) attuariali | (1) | 5 |
| - Imposte | - | - |
| **Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)** | **388** | **(138)** |
| **Totale risultato netto complessivo** | **984** | **44** |
| di cui: | | |
| di competenza di terzi | 81 | 31 |
| **di competenza di Gruppo** | **903** | **13** |

(*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

# Stato patrimoniale consolidato

| (in milioni di euro) | 31.12.2023 | 31.12.2022 |
|---|---|---|
| **ATTIVITA'** | | |
| Immobili, impianti e macchinari | 3.811 | 3.967 |
| Immobilizzazioni immateriali | 387 | 340 |
| Avviamento | 2.107 | 2.228 |
| Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto | 291 | 216 |
| Altre attività finanziarie immobilizzate | 89 | 86 |
| Attività per imposte anticipate | 401 | 427 |
| Crediti per imposte non correnti | 2 | 2 |
| Altre attività non correnti | 229 | 162 |
| *Fair Value* | 181 | 468 |
| Attività per *leasing* finanziari | 15 | 8 |
| **Totale attività non correnti** | **7.513** | **7.904** |
| Rimanenze | 174 | 387 |
| Crediti commerciali | 2.561 | 4.281 |
| Crediti per imposte correnti | 36 | 63 |
| Altre attività correnti | 376 | 372 |
| *Fair Value* | 1.037 | 3.706 |
| Attività finanziarie correnti | 149 | 17 |
| Disponibilità liquide e mezzi equivalenti | 1.234 | 456 |
| **Totale attività correnti** | **5.567** | **9.282** |
| **Attività in dismissione** | **547** | **150** |
| **Totale attività** | **13.627** | **17.336** |
| **PASSIVITA'** | | |
| Capitale sociale | 4.736 | 4.736 |
| Riserve e utili (perdite) portati a nuovo | 1.154 | 1.105 |
| Riserva di altre componenti del risultato complessivo | 55 | (333) |
| Risultato netto di competenza di Gruppo | 515 | 151 |
| **Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante** | **6.460** | **5.659** |
| Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza | 435 | 389 |
| **Totale patrimonio netto** | **6.895** | **6.048** |
| Benefici ai dipendenti | 33 | 34 |
| Fondi di smantellamento e ripristino siti | 127 | 192 |
| Fondi per rischi e oneri diversi | 171 | 195 |
| Fondi rischi su vertenze Attività non *Energy* | 761 | 300 |
| Passività per imposte differite | 85 | 76 |
| Altre passività non correnti | 116 | 37 |
| *Fair Value* | 152 | 1.153 |
| Debiti finanziari non correnti | 696 | 709 |
| **Totale passività non correnti** | **2.141** | **2.696** |
| Debiti commerciali | 2.246 | 3.778 |
| Debiti per imposte correnti | 257 | 392 |
| Altre passività correnti | 364 | 680 |
| *Fair Value* | 1.256 | 3.506 |
| Debiti finanziari correnti | 345 | 200 |
| **Totale passività correnti** | **4.468** | **8.556** |
| **Passività in dismissione** | **123** | **36** |
| **Totale passività e patrimonio netto** | **13.627** | **17.336** |



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

# Rendiconto finanziario delle disponibilità liquide

| | (in milioni di euro) | **Esercizio 2023** | Esercizio 2022 (*) |
|---|---|---|---|
| | **Risultato prima delle imposte** | **790** | **595** |
| | Ammortamenti e svalutazioni | 460 | 439 |
| | Accantonamenti netti a fondi rischi | 431 | (19) |
| | Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-) | (46) | (44) |
| | Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto | - | 10 |
| | (Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni | (6) | 5 |
| | Variazione benefici ai dipendenti | (1) | (3) |
| | Variazione *Fair Value* iscritto nel risultato operativo | (4) | (7) |
| | Variazione del capitale circolante operativo | 433 | (83) |
| | Variazione del capitale circolante non operativo | (427) | 70 |
| | Variazione di altre attività e passività di esercizio | 245 | (1) |
| | (Proventi) Oneri finanziari complessivi | 59 | 5 |
| | Proventi (Oneri) finanziari netti pagati | (65) | (2) |
| | Imposte sul reddito nette pagate | (436) | (265) |
| | Flusso monetario da attività d'esercizio da *Discontinued Operations* | 28 | 43 |
| **A.** | **Flusso monetario da attività d'esercizio** | **1.461** | **743** |
| | Investimenti in immobilizzazioni ( - ) | (501) | (543) |
| | Investimenti in immobilizzazioni finanziarie ( - ) | (30) | (7) |
| | Prezzo netto di acquisizione *business combinations* | (84) | (206) |
| | Prezzo di cessione di immobilizzazioni | 76 | 14 |
| | Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie | - | 54 |
| | Flusso monetario da attività di investimento da *Discontinued Operations* | (19) | (17) |
| **B.** | **Flusso monetario da attività di investimento** | **(558)** | **(705)** |
| | Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine | 18 | 125 |
| | Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-) | (43) | (45) |
| | Altre variazioni nette dei debiti finanziari | 41 | (223) |
| | Variazione attività finanziarie | 5 | 27 |
| | Passività nette derivanti da attività di finanziamento | 21 | (116) |
| | Apporti di capitale sociale e riserve (+) | - | - |
| | Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-) | (137) | (350) |
| | Flusso monetario da attività di finanziamento da *Discontinued Operations* | (9) | (26) |
| **C.** | **Flusso monetario da attività di finanziamento** | **(125)** | **(492)** |
| **D.** | **Differenze di cambio nette da conversione** | **-** | **-** |
| **E.** | **Flusso monetario netto dell'esercizio (A+B+C+D)** | **778** | **(454)** |
| **F.** | **Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio** | **456** | **910** |
| **G.** | **Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio (E+F)** | **1.234** | **456** |
| **H.** | **Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio *Discontinued Operations*** | **-** | **-** |
| **I.** | **Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio *Continuing Operations* (G-H)** | **1.234** | **456** |

(*) I valori del 2022 sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5.



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

# 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 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | *Cash Flow Hedge* | Differenze da conversione di attività in valuta estera | Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate | Utili (Perdite) attuariali | | | | |
| **Saldi al 31 dicembre 2021** | **4.736** | **980** | **(183)** | **(6)** | **-** | **(6)** | **413** | **5.934** | **419** | **6.353** |
| Destinazione risultato esercizio precedente | - | 413 | - | - | - | - | (413) | **-** | - | **-** |
| Distribuzione dividendi e riserve (*) | - | (286) | - | - | - | - | - | **(286)** | (64) | **(350)** |
| Variazione area di consolidamento | - | (1) | - | - | - | - | - | **(1)** | 2 | **1** |
| Altri movimenti | - | (1) | - | - | - | - | - | **(1)** | 1 | **-** |
| **Totale risultato netto complessivo** | **-** | **-** | **(155)** | **12** | **-** | **5** | **151** | **13** | **31** | **44** |
| di cui: | | | | | | | | | | |
| - Variazione del risultato complessivo | - | - | (155) | 12 | - | 5 | - | **(138)** | - | **(138)** |
| - Risultato netto 2022 | - | - | - | - | - | - | 151 | **151** | 31 | **182** |
| **Saldi al 31 dicembre 2022** | **4.736** | **1.105** | **(338)** | **6** | **-** | **(1)** | **151** | **5.659** | **389** | **6.048** |
| Destinazione risultato esercizio precedente | - | 151 | - | - | - | - | (151) | **-** | - | **-** |
| Distribuzione dividendi e riserve (**) | - | (107) | - | - | - | - | - | **(107)** | (30) | **(137)** |
| Variazione area di consolidamento | - | 2 | - | - | - | - | - | **2** | (5) | **(3)** |
| Altri movimenti | - | 3 | - | - | - | - | - | **3** | - | **3** |
| **Totale risultato netto complessivo** | **-** | **-** | **387** | **2** | **-** | **(1)** | **515** | **903** | **81** | **984** |
| di cui: | | | | | | | | | | |
| - Variazione del risultato complessivo | - | - | 387 | 2 | - | (1) | - | **388** | - | **388** |
| - Risultato netto 2023 | - | - | - | - | - | - | 515 | **515** | 81 | **596** |
| **Saldi al 31 dicembre 2023** | **4.736** | **1.154** | **49** | **8** | **-** | **(2)** | **515** | **6.460** | **435** | **6.895** |

(*) L'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante si riferisce al pagamento di una quota dell'utile dell'esercizio 2021, come da delibera dell'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 31 marzo 2022; l'importo relatvio 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 dicembre 2022.

'(**) 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 relatvio 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.



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

# PRESS RELEASE

**EDISON CLOSES 2023 WITH RECORD EBITDA AT 1,808 MILLION EUROS UP 71% AND PROFIT OF 515 MILLION EUROS THANKS TO THE SOLID OPERATING PERFORMANCE OF ALL BUSINESS AREAS**

*These results allow Edison to distribute a dividend for 2023 of 0.105 euros per savings share (0.052 euros in 2022) and 0.075 euros for each ordinary share (0.022 euros in 2022).*

*In 2023, Edison obtained an ESG rating from the specialized 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.*

Milan, February 13, 2024 - Edison's Board of Directors met yesterday and examined the financial statements as at December 31, 2023: 140 years after the start of operations, Edison closed 2023 with strong growth in all business areas and achieved an ESG rating from Sustainalytics that confirms its attention to sustainability issues.

Specifically, **EBITDA amounted to 1,808 million euros, up 71% on 2022**[2], thanks to the strong contribution of renewable operations and, in particular, the recovery of hydroelectric production after the severe drought of 2022; as well as the positive contribution of Edison Energia in the Gas&Power segment, which reached over 2 million contracts in 2023, and of Edison Next's energy and environmental services. In the retail sector, it should also be noted that in February 2024 Edison was awarded four lots for a total of around 700,000 customers from the auction led by the Italian regulator ARERA. The good performance of Edison's gas portfolio also contributed to this strong level of EBITDA despite the material negative impact deriving from the non-delivery of LNG from the US which resulted in the company initiating an arbitration proceeding against Venture Global Calcasieu Pass LLC at the London Court of International Arbitration.

The Edison Group closed **the 2023 financial year with a profit of 515 million euros** up from 151 million euros in 2022[1], which was burdened by a tax rate of 74%[1] due to the effect of the application of the 'extra-profits' decrees.

**Financial debt at December 31, 2023 showed a credit of 160 million euros**, against a debt of 477 million euro at December 31, 2022, thanks mainly to significant cash-flows from the strong operating results. This puts the Group in the best position to achieve its strategic energy security and transition objectives.

In recognition of the Group's commitment to managing and monitoring the environmental, social and governance aspects of its operations, Edison obtained the ESG rating from Sustainalytics at the end of 2023 with a score of 24.9, which – based on the methodology adopted - gives the company a "medium" risk index and confirms its strong level of ESG risk management, placing Edison in the top third of utilities rated worldwide by the Morningstar rating company.

[2] Values restated in accordance with IFRS 5



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

## EDISON GROUP HIGHLIGHTS

| *million euro* | **Year 2023** | **Year 2022(*)** |
|---|---|---|
| Sales revenues | **18,436** | **30,309** |
| EBITDA | **1,808** | **1,056** |
| EBIT | **796** | **556** |
| Net profit from Continuing Operations | **582** | **153** |
| Net profit of the Group | **515** | **151** |

**(*Values restated in accordance with IFRS 5)**

## Current scenario and Group performance as at December 31, 2023

2023 was a year of slowdown for the global economy and international trade. Myriad of factors had a negative impact on macroeconomic trends: these were both geopolitical - with the continuation of unresolved conflicts, such as the war between Russia and Ukraine and the explosion of tensions in the Eastern Mediterranean - and economic, with the sharp rise in commodity prices and expansionary monetary policies that triggered inflation and eventually resulted in higher interest rates in Europe and the United States.

This slowdown was reflected in the annual demand for energy in Italy, which declined for the second year in a row for both electricity and gas. In 2023, **demand for electricity dropped by 2.7% from 2022 levels, to 308.4 TWh.** On the supply side, renewable energy production grew during the period and covers 30% of demand: hydroelectric production reached 40.3 TWh (+35.5% on the previous year), thanks to increased rainfall restoring reservoir capacities to average historic levels while wind and photovoltaic production closed the year at 23.4 TWh (+14.7%) and 30.7 TWh (+11.5%) respectively supported by growth in installed capacity. The fall in demand and the increase in import into Italy was absorbed by lower thermoelectric production (-17.4% to 159.7 TWh compared to 2022), which still covers 51.7% of total Italian demand and remains the country's leading source of generation. On the price front, the **Single National Price (PUN) averaged 127.2 euros/MWh, down 58.1%** from 304 euro/MWh in 2022, as a result of the reduction in thermoelectric power generation costs and the fall in consumption, which stemmed from the slowdown in economic growth.

**The reduction in the national demand for gas in 2023 was even more pronounced, amounting to an 8.4% drop to 63.1 billion cubic meters.** Uses of gas fell across the board: the sharpest drop was seen in the thermoelectric sector as a consequence of the lower generation explained above (-16.1% to 21.1 billion cubic meters) but was also registered in the residential sector (-7.4% to 26.6 billion cubic meters) as a result of temperatures remaining above historical averages and the effects of the Italian national plan to curb consumption and industrial uses (-4% to 11.4 billion cubic meters). The **spot gas price in Italy averaged**



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

**44.8 euro cents per cubic meter in 2023**, down 65.3% from 129 euro cents per cubic meter in 2022. This slump occurred against a backdrop of reduced demand of gas and increased availability of Liquefied Natural Gas (LNG) at European terminals. These factors demonstrated the resilience of the system and limited withdrawals from storage sites (filling levels were above 96% as at September 30, 2023). There was also a downward trend for Brent prices, which stabilised at 82.2 dollars per barrel over the course of the year, down from 99 dollars per barrel in the previous year.

In this context, **Edison Group closes the 2023 financial year with sales revenues of 18,436 million euros**, down from 30,309 million euros in 2022. The decrease was attributable, in particular, to **Gas Operations**, which reported a drop of 47.8% in revenues to 12,132 million euros, as a result of the evolution of the price scenario and the contraction of sales volumes. The same trend was observed for **Electric Power Operations**, with revenues decreasing by 16.1% to 8,335 million euros, mainly due to lower thermoelectric production (-9.3%). The contribution of renewables was very positive, with hydroelectric power production growing 63.4% on a year-on-year basis, and wind and photovoltaic power production increasing by a total of 14.7%, thanks to the commissioning of new plants, windier conditions, and a change in the scope of consolidation that took place in July 2022 (acquisition of Winbis Srl and Cerbis Srl).

**EBITDA increased robustly by 71% to 1,808 million euros** from 1,056 million euros in 2022, thanks to the good performance of all business areas. The contribution to margins from renewable operations was particularly positive, with hydroelectric power which was affected by hydraulicity significantly lower than historical averages in 2022, and of the buying and selling activities of renewable energy with third-parties, also including on the medium-long term basis. Downstream activities grew sharply: the Gas&Power sector (B2B and B2C) showed strong recovery from the lows of 2022, where it absorbed the negative impact of price rises on sales margins to protect end customers; and with energy and environmental services benefiting from improved performance in the Public Administration segment and positive scope effect as a result of an acquisition performed in May 2022. Excluding the significant negative impact resulting from the non-delivery of LNG deliveries from the US, Gas Operations benefited from strong portfolio optimisation actions.

**EBIT reached 796 million euros**, up from 556 million euros in 2022. The result was impacted by depreciation, amortisation and write-downs of 460 million euros and net expenses of 508 million euros related to land regeneration activities in the areas of the former Montedison plants, also dedicated to the agreement 'concluded with ENI at the end of July.

**The Edison Group closed the 2023 financial year with a profit of 515 million euros** up from 151 million euros in 2022, where the company had to bear a tax rate of 74% that was in force following the application of the 'extra-profits' decrees.

**Financial debt as at December 31, 2023 showed a credit of 160 million euros,** against a debt of 477 million euros as at December 31, 2022, mainly due to the significant cash generation from the strong operating results.

## Outlook

Taking into account the current market context characterized by high economic and geopolitical uncertainty and a decreasing gas and electricity price scenario, the Edison Group expects an EBITDA of at least 1.5 billion euros in 2024.



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

## Parent company's results

The financial statements of the Parent Company Edison Spa show sales revenues of 16,402 million euros, against 28,917 million euros in 2022, and a profit of 329 million euros (263 million euros in 2022).

Given the particularly positive performance of the Group in 2023, with the intention of also allowing shareholders to participate in the brilliant results achieved, as well as the financial solidity of the Company, the Board of Directors deemed it appropriate to propose, together with the full distribution of the profit, also to assign a portion (0.010 euros per share) of the distributable "retained earnings" reserve. The Board of Directors' proposal is therefore to allocate:

- for each ordinary share a total unit amount of 0.075 euros;
- for each savings share a total unit amount of 0.105 euros per share, which takes into account the increase, on the distribution of profits only, due to this category of shares.

The dividend and the indicated reserves will be paid on Wednesday April 24, 2024, with coupon detachment date on Monday April 22, 2024 and record date on Tuesday April 23, 2024 for both share classes.

## Merger by incorporation of Jesi Energia Spa and Edison Reggane Spa into Edison

The Board of Directors also approved the project for the merger by incorporation into Edison Spa of Jesi Energia Spa and Edison Reggane Spa (both held directly and entirely by Edison), in order to optimize the corporate structure of the Group and reduce the related management costs.

In particular, **the incorporation of Jesi Energia** is a consequence of Edison's acquisition of the remaining 30% share of the capital which was completed in January 2024 and which allowed Edison to become the sole shareholder.

**The incorporation of Edison Reggane** is a consequence of the sale to Repsol and Wintershall Dea of the only asset owned, i.e. the stake in the Algerian concession of Reggane, concerning the extraction of natural gas, finalized in October 2023 once the competent Algerian Ministry authorised the transaction. As a result of this sale, Edison has completed the divestment process, started in 2019, of its hydrocarbon production activities and consequently, Edison Reggane no longer has any reason to be kept active.

The documentation relating to the transaction, as required by the regulations in force, will be made available to shareholders and the public in the prescribed places in accordance with the applicable deadlines.

## Amendments to the Articles of Bylaws

The Board of Directors also decided to propose to the Shareholders' Meeting certain provisions of the Bylaws, mainly concerning the procedures for intervention and representation in the Meeting, as well as the procedures for calling and operating Board and Board of Statutory Auditors' meetings, also in order to reflect in the Bylaws - anticipating their introduction to avoid calling a further meeting - some provisions contained in the so-called "Mercati di Capitali" legislative bill, the approval process of which is still underway, but in the final phase.



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

## Calling of the Shareholders' Meeting

The Board of Directors resolved to call the Shareholders' Meeting for March 27, 2024, with the following agenda

in ordinary session:

- approval of the 2023 Financial Statements, profit allocation and distribution of reserves;
- approval of the 2023 Report on the Remuneration Policy and on the fees paid.

In extraordinary session:

- statutory amendments

## Report on Corporate Governance, Remuneration Report and Non-Financial Disclosure

The Board of Directors approved the 2023 Report on Corporate Governance and on the ownership structure and the annual Remuneration Report.

The Board of Directors also approved the Consolidated Non-Financial Disclosure, pursuant to GRI Standards, through which Edison reports the yearly ESG performance according to the four pillars of the company's Sustainability Policy: Climate action, Human capital and inclusion, Value for customers, territory and sustainable economic development, Natural capital and landscape. In the same document, for each of these pillars and in accordance consistent with the Sustainable Development Goals, the company set medium to long-term sustainability goals. Moreover, with regard to social aspects, the Group strengthened its commitment with the EOS (*Edison Orizzonte Sociale)* Foundation, which is dedicated to quality education, social inclusion and the reduction of inequalities, as well as the promotion of sustainable communities, by leveraging cultural and natural heritage as key aspects of identity and development.

## Documentation

Please note that the documentation relating to the items on the agenda, as required by law, will be available to the public at the registered office, on the website of Edison Spa (http://www.edison.it), and via the electronic storage mechanism "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com) within the applicable time limits.

## Significant events in 2023

**March 6, 2023 –** EDF, Ansaldo Energia and Edison announced the signing of a Letter of Intent (LOI) to collaborate on the development of new nuclear power in Europe and promote its take-up, prospectively also in Italy. The aim of the agreement is to leverage on the expertise of the Italian nuclear power sector, headed by Ansaldo Nucleare, in order to support the development of EDF Group's new nuclear projects, and at the same time to open a debate on the possible role of new nuclear power in Italy's energy transition.

**March 21, 2023 –** Edison accelerated the implementation of new renewable capacity in Italy by investing 5 billion euro and plans to bring the Group's green installed capacity from 2 GW to 6 GW by 2030. The development plan aims to increase the Group's wind power installed capacity by 1 GW and photovoltaic



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

installed capacity by 2 GW and to devote 1 GW to the development of renewables for green hydrogen production and to energy storage systems (such as batteries, and most of all pumps).

**April 18, 2023 –** Edison Energia reached 2 million contracts among residential customers, SMEs and industrial customers, thus consolidating its position as the third operator in terms of electricity volumes and the second operator for gas volumes sold in the Italian market (14.2 TWh and 6.6 billion cubic metres in 2022, respectively). Edison Energia's strategic development plan to 2030 aims to double the number of contracts to 4 million.

**May 4, 2023 –** Edison Next embarked on a path towards sustainability with Berco, a ThyssenKrupp Group company. Under a 20-year onsite PPA (Power Purchase Agreement), Edison Next will design, build, operate and maintain a 7.1 MWp ground-mounted photovoltaic plant for the Copparo site, Berco's historical and main facility in the Province of Ferrara, which is regarded as one of the world's largest production centres in its sector.

**May 15, 2023 -** Initiation of arbitration proceedings at the LCIA in London against Venture Global for failure to start LNG deliveries from the US.

**June 5, 2023 –** Edison reported that, on June 2, Moody's rating agency confirmed the company's Baa3 long-term rating and changed the outlook to stable from negative following an equivalent change in the outlook of EDF's rating (Baa1 long-term rating). The confirmation of Edison's Baa3 rating and the change in outlook reflect a strong improvement in the company's credit profile, after fully divesting its Exploration and Production (E&P) activities and shifting its strategic focus on gas and renewable capacity development in Italy. This also takes into account the company's solid and improving balance sheet; a positive momentum in earnings and stronger cashflow generation on the back of increased electricity generation capacity; an optimised flexibility and appropriate indexation of gas contracts; and a long-term exposure to wholesale electricity prices in Italy.

**June 16, 2023 –** In Porto Marghera, near Venice, Edison unveiled the most efficient thermoelectric power plant in Italy and one of the most efficient plants in the world, the first latest-generation facility which will support Italy's energy transition. An important milestone for the security of the Italian energy system, ensuring a highly flexible, low-carbon production that balances the intermittent nature of renewable sources, thus contributing to the achievement of the country's decarbonisation targets under the Integrated National Energy and Climate Plan (PNIEC). The plant, which required an investment of around 400 million euros, has an installed capacity of 780 MW and an energy efficiency of 63%, the highest output currently available, ensuring a reduction of specific emissions of nitrogen oxides (NOx mg/kWh) by 70% and of carbon emissions (CO2 mg/kWh) by 30% compared to the current average of the Italian thermoelectric fleet, and meeting the annual energy needs of some 2,000,000 households.

**June 21, 2023 –** Edison announced that a new revolving credit facility of 1 billion euro, executed on March 13, 2023 to finance its working capital requirements, became effective on June 20, 2023. The facility was granted by a pool of banks including BNL BNP Paribas, BPER Banca Spa, Intesa Sanpaolo Spa and UniCredit Spa. The facility is guaranteed by the Italian export credit agency SACE S.p.A. for 70% of its amount. The SACE guarantee was issued in the context of the measures to protect the Italian energy system, in line with the "Supporta Italia" programme pursuant to the "Decreto Aiuti", and came into effect further to the publication of the relevant decree by the Ministry of Economy and Finance.

**June 26, 2023 –** Edison and SPP announced the signing of a Memorandum of Understanding (MoU) for cooperation in the gas and liquefied natural gas sector (LNG), in order to improve Slovakia's diversification and security of supply.



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

**June 29, 2023 –** Edison Next strengthened its partnership with Barilla, which has long been committed to achieving the UN Sustainable Development Goals of the 2030 Agenda. In particular, under a new 10-year agreement signed with Barilla, Edison Next launched a project to revamp the trigeneration plant that supports the entire production process at the facility in Marcianise. Works under the project will result in the upgrading of the existing equipment (which supplies electricity, heating and cooling) and mainly involve the heat recovery boiler and the alternator. The upgraded plant is expected to start operations in the first quarter of 2024.

**July 11, 2023 -** The Iris Ceramica Group and Edison Next announced the signing of an agreement for the development of H2 Factory™, the new production plant in Castellarano (in the province of Reggio Emilia) that will use green hydrogen produced through a customised state-of-the-art system.

**July 17, 2023 -** Edison Energia and Gabetti Lab announced the commissioning of the first three condominium energy communities in Bergamo, San Lazzaro di Savena (BO) and Dalmine (BG). The agreement, which commenced in 2021, includes an ambitious plan to develop condominium energy communities in Italy. The two partners now have more than 40 agreements in place for more than 2 MW of photovoltaic capacity in Veneto, Emilia Romagna, Lombardy, Calabria and Piedmont.

**August 1, 2023 -** ENI and Edison announced the signing of an agreement for cooperation between the two companies in the management of environmental remediation projects at all industrial sites transferred by Montedison to Enichem in 1989. The agreement will govern joint financial support for the reclamation works, which have been underway for some time by ENI's companies, ENI Rewind and Versalis, in accordance with the projects announced by the Ministry of the Environment launching a new season of cooperation between ENI and Edison that will draw on the experience and technologies acquired by ENI Rewind and Edison Next Environment.

**September 13, 2023 -** Edison Next and Polytec, a leading Italian company in industrial automation, artificial intelligence and the construction of plants for the production of energy from renewable sources, announced the launching of a strategic partnership that will see Edison Next join Nyox Srl. The joint venture, 51% owned by Polytec and 49% by Edison Next, focuses on turnkey construction (engineering procurement and construction) of photovoltaic plants. The new company's mission is to make new photovoltaic capacity available to Edison Next, enabling the latter to offer its industrial customers competitive solutions for decarbonising production processes and reducing energy costs. Nyox may offer the same services on a residual basis to third-party operators. The industrial objective is to build 500 MW of new photovoltaic capacity over a five-year period, at the end of which Edison Next may exercise an option to purchase the entire capital of Nyox.

**September 15, 2023 -** Edison opened the new hydroelectric power plant in Quassolo, in the province of Turin, thereby taking a further step in the development of renewable energy plants and the meeting of Italian and EU decarbonisation targets. The Quassolo power station, located along the left bank of the Dora Baltea river, is a small run-of-the-river plant with an installed capacity of 2,700 kW and a production capacity of 8,300,000 kWh per year, which meets the energy needs of about 3,000 households and avoids emissions into the atmosphere of 3,300 tonnes of CO2 per year. Residents of the municipalities of Quassolo, Borgofranco di Ivrea, Quincinetto, Tavagnasco, Montalto Dora and Settimo Vittone, as well as Edison Energia customers from all over Italy, also participated in the construction of the power plant through the Edison Crowd for Quassolo crowdfunding campaign launched by the Group in 2022.

**October 4, 2023 -** On the 140th anniversary of the start of operations, Edison presented its development strategy through to 2030 and its goals until 2040, with the aim of consolidating its commitment to the



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

environmental transition to support customers and the security and independence of Italy's national energy system. Edison accelerates Italy's energy transition through a plan providing for investments of 10 billion euro between 2023 and 2030, 85% of which will be in line with the United Nations' Sustainable Development Goals (SDGs). Through this plan, the Group aims to double its EBITDA to between 2 and 2.2 billion euro by 2030, up from 1.1 billion euro in 2022. This will be achieved through a significant change in the industrial portfolio that will bring operations with zero or near-zero direct emissions to account for 70% of EBITDA against an average of 35% for the last three years. This development will be financed through operating cash flows and debt levels in line with an investment grade rating. The business portfolio to 2030 will see renewable electricity generation account for over 45% of the Group's profits, with services to industrial, domestic and public administration customers making up a quarter of profits, and gas and thermoelectric generation accounting for 30%.

**October 10, 2023 -** Edison and the German renewable energy fund manager KGAL, KGAL ESPF 4, announced the signing of a Power Purchase Agreement (PPA) for the construction of a 150 MW photovoltaic plant in Lazio. The agreement has a ten-year term and provides for the collection by Edison of all the renewable energy that is produced (with this to be certified by the relevant guarantees of origin), while KGAL will be responsible for the construction and subsequent operational management of the asset.

**October 13, 2023 -** Edison announced that following the approval by the Algerian authorities of the agreements signed on May 4 and June 29, 2022 - by means of a decree published in the Official Gazette on October 12, 2023 - the sale of the Group's 11.25% stake in the Reggane Nord licence in Algeria to Repsol (6.75%) and Wintershall Dea (4.50%) became effective.

**October 24, 2023 -** Edison announced the signing of a Power Purchase Agreement (PPA) in preparation for the construction of a photovoltaic plant with an installed capacity of 87 MW in Lazio, in the province of Viterbo. The agreement has a ten-year term and provides for Edison to take back all renewable energy produced and make this available to its customers.

**October 30, 2023 -** Through the acquisition of 100% of Prometheus Energia Srl, Edison Next took over the Cesano Boscone district heating plant, with the aim of optimising its production and expanding it in the future, with significant benefits to the community and the territory, thanks to the reduction of emissions, the use of local resources and the development of smart services for the community.

**November 27, 2023 -** Edison announced the signing of two Power Purchase Agreements (PPAs) for the construction of a wind farm in Sicily, at Partanna in the province of Trapani, and a photovoltaic plant in Emilia-Romagna, at Bondeno in the province of Ferrara, owned by the Joint Venture between the GR Value Group and its partner Swiss Life Asset Managers. The agreement has a ten-year term and provides for the collection by Edison of all the renewable energy that is produced by the plants (with this to be certified by the relevant guarantees of origin), while GR Value will be responsible for the delivery, construction and subsequent operational management of the asset. The wind farm in Sicily will have an installed capacity of about 22 MW and will be one of the first to be built in Italy through a PPA.

**December 14, 2023 -**The Arcese Group, a global logistics operator, and Edison Energia announced an agreement to promote sustainable mobility: the Arcese Group's fleet of trucks will be fuelled by liquid biomethane (bioLNG) from Edison Energia's network of distributors.

**December 19, 2023 -** Edison announced the signing of an agreement with Idronord for the purchase of a portfolio of 10 run-of-the-river mini-hydroelectric power plants in Piedmont. With this transaction, the Group acquired full control of three special-purpose companies - Nuove Iniziative Energetiche Srl ('N.I.E.'), Cuorgnè



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

Srl and IdroRessia Srl - owned by Idronord, thereby increasing its presence in a region with high potential in the hydroelectric sector.

**December 21, 2023 -** Edison announced that in December 2023, through its subsidiary Edison Rinnovabili, it completed the construction of eight new photovoltaic plants totalling 80 MW in Piedmont and Sicily. Specifically, Edison built 6 new photovoltaic plants in the provinces of Turin and Alessandria with a total capacity of 34 MW and 2 new plants in the province of Enna with a total capacity of 46 MW. Furthermore, in the first quarter of 2024, the Group will commence construction sites for new renewable energy projects (wind and photovoltaic) for 210 MW already authorised throughout the country.

**December 27, 2023 -** Edison announced the signing of a long-term PPA with the FERA Group (*Fabbrica Energie Rinnovabili Alternative*) for the management of the energy produced by a wind farm with an installed capacity of 20 MW, in the province of Savona in Liguria.

**Main events after December 31, 2023**

**January 18, 2024** - Edison announces that it has 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.

***

**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;
**Antonella Ladisi**, 335 1000 793, antonella.ladisi@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" 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 2023 Financial Statements are subject to audit pursuant to the law. The Report on Operations, the Report on Corporate Governance and the Report on the Remuneration Policy and on the fees paid are reviewed by the independent auditors. The Consolidated Non-Financial Disclosure is subject to a limited audit by said independent auditors.*

*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.*



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

*Please find attached the Group's consolidated income statement and other components of the comprehensive income, 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

| (in millions of euros) | **2023** | 2022 (*) |
|---|---|---|
| Sales revenues | 18,436 | 30,309 |
| Other revenues and income | 216 | 156 |
| **Total net revenues** | **18,652** | **30,465** |
| Commodity and logistic costs (-) | (15,278) | (28,095) |
| Other costs and services used (-) | (983) | (812) |
| Labor costs (-) | (420) | (364) |
| Receivables (writedowns) / reversals | (30) | (32) |
| Other costs (-) | (133) | (106) |
| **EBITDA** | **1,808** | **1,056** |
| Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk) | 4 | 7 |
| Depreciation and amortization (-) | (451) | (383) |
| (Writedowns) and reversals | (9) | (56) |
| Other income (expense) non-Energy Activities | (556) | (68) |
| **EBIT** | **796** | **556** |
| Net financial income (expense) on debt | 16 | (9) |
| Other net financial income (expense) | (21) | 32 |
| Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse | (54) | (28) |
| Income from (Expense on) equity investments | 53 | 44 |
| **Profit (Loss) before taxes** | **790** | **595** |
| Income taxes | (208) | (442) |
| **Profit (Loss) from continuing operations** | **582** | **153** |
| Profit (Loss) from discontinued operations | 14 | 29 |
| **Profit (Loss)** | **596** | **182** |
| Broken down as follows: | | |
| Minority interest in profit (loss) | 81 | 31 |
| **Group interest in profit (loss)** | **515** | **151** |

(*) The amounts of 2022 were restated pursuant to IFRS 5.

## Other components of the comprehensive income statement

| (in millions of euros) | **2023** | 2022 |
|---|---|---|
| **Profit (Loss)** | **596** | **182** |
| **Other components of comprehensive income:** | | |
| **A) Change in the Cash Flow Hedge reserve** | **387** | **(155)** |
| - Gains (Losses) arising during the year | 539 | (216) |
| - Income taxes | (152) | 61 |
| **B) Differences on the translation of assets in foreign currencies** | **2** | **12** |
| - Gains (Losses) arising during the year not realized | 2 | - |
| - Losses (gains) reversal to Income Statement | - | 12 |
| - Income taxes | - | - |
| **C) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies** | - | - |
| **D) Actuarial gains (losses) (*)** | **(1)** | **5** |
| - Actuarial gains (losses) | (1) | 5 |
| - Income taxes | - | - |
| **Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D)** | **388** | **(138)** |
| **Total comprehensive profit (loss)** | **984** | **44** |
| Broken down as follows: | | |
| Minority interest in comprehensive profit (loss) | 81 | 31 |
| **Group interest in comprehensive profit (loss)** | **903** | **13** |

(*) Items not reclassificable in Income Statement.



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

# Consolidated balance sheet

| (in millions of euros) | 12.31.2023 | 12.31.2022 |
|---|---|---|
| **ASSETS** | | |
| Property, plant and equipment | 3,811 | 3,967 |
| Intangible assets | 387 | 340 |
| Goodwill | 2,107 | 2,228 |
| Investments in companies valued by the equity method | 291 | 216 |
| Other non-current financial assets | 89 | 86 |
| Deferred-tax assets | 401 | 427 |
| Non-current tax receivables | 2 | 2 |
| Other non-current assets | 229 | 162 |
| Fair Value | 181 | 468 |
| Assets for financial leasing | 15 | 8 |
| **Total non-current assets** | **7,513** | **7,904** |
| Inventories | 174 | 387 |
| Trade receivables | 2,561 | 4,281 |
| Current tax receivables | 36 | 63 |
| Other current assets | 376 | 372 |
| Fair Value | 1,037 | 3,706 |
| Current financial assets | 149 | 17 |
| Cash and cash equivalents | 1,234 | 456 |
| **Total current assets** | **5,567** | **9,282** |
| **Assets held for sale** | **547** | **150** |
| **Total assets** | **13,627** | **17,336** |
| **LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY** | | |
| Share capital | 4,736 | 4,736 |
| Reserves and retained earnings (loss carryforward) | 1,154 | 1,105 |
| Reserve for other components of comprehensive income | 55 | (333) |
| Group interest in profit (loss) | 515 | 151 |
| **Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders** | **6,460** | **5,659** |
| Shareholders' equity attributable to minority shareholders | 435 | 389 |
| **Total shareholders' equity** | **6,895** | **6,048** |
| Employee benefits | 33 | 34 |
| Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites | 127 | 192 |
| Provisions for risks and charges | 171 | 195 |
| Provisions for risks and charges for non-Energy Activities | 761 | 300 |
| Deferred-tax liabilities | 85 | 76 |
| Other non-current liabilities | 116 | 37 |
| Fair Value | 152 | 1,153 |
| Non-current financial debt | 696 | 709 |
| **Total non-current liabilities** | **2,141** | **2,696** |
| Trade payables | 2,246 | 3,778 |
| Current tax payables | 257 | 392 |
| Other current liabilities | 364 | 680 |
| Fair Value | 1,256 | 3,506 |
| Current financial debt | 345 | 200 |
| **Total current liabilities** | **4,468** | **8,556** |
| **Liabilities held for sale** | **123** | **36** |
| **Total liabilities and shareholders' equity** | **13,627** | **17,336** |



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

## Cash flow statement

| | | 2023 | 2022 (*) |
|---|---|---|---|
| | (in millions of euros) | | |
| | **Profit (Loss) before taxes** | **790** | **595** |
| | Depreciation, amortization and writedowns | 460 | 439 |
| | Net additions to provisions for risks | 431 | (19) |
| | Interest in the result of companies valued by the equity method (-) | (46) | (44) |
| | Dividends received from companies valued by the equity method | - | 10 |
| | (Gains) Losses on the sale of non-current assets | (6) | 5 |
| | Change in employee benefits | (1) | (3) |
| | Change in fair value recorded in EBIT | (4) | (7) |
| | Change in operating working capital | 433 | (83) |
| | Change in non-operating working capital | (427) | 70 |
| | Change in other operating assets and liabilities | 245 | (1) |
| | Net financial (income) expense | 59 | 5 |
| | Net financial income (expense) paid | (65) | (2) |
| | Net income taxes paid | (436) | (265) |
| | Operating cash flow from discontinued operations | 28 | 43 |
| **A.** | **Operating cash flow** | **1,461** | **743** |
| | Additions to intangibles and property, plant and equipment (-) | (501) | (543) |
| | Additions to non-current financial assets ( -) | (30) | (7) |
| | Net price paid on business combinations | (84) | (206) |
| | Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment | 76 | 14 |
| | Proceeds from the sale of non-current financial assets | - | 54 |
| | Cash used in investing activities from discontinued operations | (19) | (17) |
| **B.** | **Cash used in investing activities** | **(558)** | **(705)** |
| | Receipt of new medium-term and long-term loans | 18 | 125 |
| | Redemption of medium-term and long-term loans (-) | (43) | (45) |
| | Other net change in financial debt | 41 | (223) |
| | Change in current financial assets | 5 | 27 |
| | Net liabilities resulting from financing activities | 21 | (116) |
| | Capital and reserves contributions (+) | - | - |
| | Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-) | (137) | (350) |
| | Cash used in financing activities from discontinued operations | (9) | (26) |
| **C.** | **Cash used in financing activities** | **(125)** | **(492)** |
| **D.** | **Net currency translation differences** | **-** | **-** |
| **E.** | **Net cash flow for the year (A+B+C+D)** | **778** | **(454)** |
| **F.** | **Cash and cash equivalents at the beginning of the year** | **456** | **910** |
| **G.** | **Cash and cash equivalents at the end of the year (E+F)** | **1,234** | **456** |
| **H.** | **Cash and cash equivalents at the end of the year discontinued operations** | **-** | **-** |
| **I.** | **Cash and cash equivalents at the end of the year continuing operations (G-H)** | **1,234** | **456** |

(*) The amounts of 2022 were restated pursuant to IFRS 5.



C2 Strictly Confidential

Teleborsa: distribution and commercial use strictly prohibited

# 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 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Cash Flow Hedge reserve | Differences on the translation of assets in foreign currencies | Interest in other components of comprehensive income of investee companies | Actuarial gains (losses) | | | | |
| **Balance at December 31, 2021** | **4,736** | **980** | **(183)** | **(6)** | **-** | **(6)** | **413** | **5,934** | **419** | **6,353** |
| Appropriation of the previous year's profit (loss) | - | 413 | - | - | - | - | (413) | **-** | - | **-** |
| Dividends and reserves distributed (*) | - | (286) | - | - | - | - | - | **(286)** | (64) | **(350)** |
| Changes in the scope of consolidation | - | (1) | - | - | - | - | - | **(1)** | 2 | **1** |
| Other changes | - | (1) | - | - | - | - | - | **(1)** | 1 | **-** |
| **Total comprehensive profit (loss)** | **-** | **-** | **(155)** | **12** | **-** | **5** | **151** | **13** | **31** | **44** |
| of which: | | | | | | | | | | |
| - Change in comprehensive income | - | - | (155) | 12 | - | 5 | - | **(138)** | - | **(138)** |
| - Profit (loss) for 2022 | - | - | - | - | - | - | 151 | **151** | 31 | **182** |
| **Balance at December 31, 2022** | **4,736** | **1,105** | **(338)** | **6** | **-** | **(1)** | **151** | **5,659** | **389** | **6,048** |
| Appropriation of the previous year's profit (loss) | - | 151 | - | - | - | - | (151) | **-** | - | **-** |
| Dividends and reserves distributed (**) | - | (107) | - | - | - | - | - | **(107)** | (30) | **(137)** |
| Changes in the scope of consolidation | - | 2 | - | - | - | - | - | **2** | (5) | **(3)** |
| Other changes | - | 3 | - | - | - | - | - | **3** | - | **3** |
| **Total comprehensive profit (loss)** | **-** | **-** | **387** | **2** | **-** | **(1)** | **515** | **903** | **81** | **984** |
| of which: | | | | | | | | | | |
| - Change in comprehensive income | - | - | 387 | 2 | - | (1) | - | **388** | - | **388** |
| - Profit (loss) for 2023 | - | - | - | - | - | - | 515 | **515** | 81 | **596** |
| **Balance at December 31, 2023** | **4,736** | **1,154** | **49** | **8** | **-** | **(2)** | **515** | **6,460** | **435** | **6,895** |

(*) The amount relating to Shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders refers to the payment of a portion of 2021 profit, as per resolution of Edison Spa Shareholders' Meeting, held on March 31, 2022; the amount relating to Shareholders' equity attributable to minority shareholders refers to minority shareholders' dividends distributed by the subsidiary Edison Rinnovabili in December 2022.

(**) 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.



C2 Strictly Confidential