



COMUNICATO STAMPA

EDISON: RINNOVABILI E ATTIVITA' DOWNSTREAM TRAINANO I RISULTATI DEL 2024. RICAVI A 15,4 MILIARDI, EBITDA A 1,7 MILIARDI E UTILE A 403 MILIONI DI EURO

Nel corso dell'anno raggiunta una riduzione del fattore emissivo relativo alle emissioni di Scope 1 del 15%, da 284 a 240 grammi di CO₂ per kWh, e un livello di emissioni evitate pari a 2,8 milioni di tonnellate di CO₂.

Milano, 20 febbraio 2025 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato il bilancio al 31 dicembre 2024, che si è chiuso con una **solida performance industriale e un significativo progresso verso gli obiettivi di sostenibilità del Gruppo**. Nel 2024, le attività rinnovabili, flessibilità, clienti e servizi sono arrivate a rappresentare il **55% dell'EBITDA di Edison** rispetto al 43% del 2023. L'apporto delle fonti eoliche e solari e condizioni di idraulicità favorevoli hanno inoltre consentito una riduzione dell'intensità emissiva da 284 grammi a 240 grammi di CO₂ per kWh di energia prodotta. Un risultato che è frutto della forte focalizzazione operata in questi anni sulla transizione energetica.

Il Gruppo Edison chiude il 2024 con un **Margine Operativo Lordo (EBITDA) di 1.708 milioni di euro** (1.808 milioni di euro nel 2023). La contrazione è conseguente alla riduzione dei prezzi del gas e delle opportunità di ottimizzazione delle attività di portafoglio dell'area *Gas Supply*. Tale dinamica è stata tuttavia compensata dalla **robusta performance della produzione rinnovabile che nel 2024 è arrivata a rappresentare il 28% del mix di generazione** di Edison, grazie soprattutto all'incremento della produzione idroelettrica e all'entrata in esercizio di nuova capacità rinnovabile. Inoltre, nel segmento *Clienti e Servizi*, Edison Energia ha registrato nell'anno una forte crescita della base clienti (prossima a 3 milioni di contratti); ed Edison Next ha confermato il positivo contributo alla redditività dei servizi di decarbonizzazione per le pubbliche amministrazioni e l'industria.

Le dinamiche registrate a livello operativo si sono riverberate sull'utile netto di Gruppo, su cui ha gravato l'impatto materiale degli accantonamenti per le attività di rigenerazione territoriale dei siti ex-Montedison. **Edison chiude l'anno con un utile netto a 403 milioni di euro** rispetto a 515 milioni di euro nel 2023.

L'indebitamento finanziario al 31 dicembre 2024 è pari a 313 milioni di euro, rispetto alla posizione a credito per 160 milioni di euro al 31 dicembre 2023, a causa in particolare degli investimenti materiali nei business della transizione energetica e degli impegni di lungo termine per le attività di rigenerazione territoriale.

L'incremento della performance di sostenibilità di Edison, espressa dai risultati dell'anno, trova conferma anche nei giudizi delle principali agenzie di Rating ESG rispetto all'impegno nella gestione e monitoraggio degli aspetti ambientali, sociali e di governance. Nel 2024 Edison ha conseguito, da tutte le Agenzie interpellate (Sustainalytics, S&P, Ecovadis), punteggi in costante miglioramento a riprova di quanto i principi di sostenibilità siano integrati nella strategia di crescita del Gruppo e leve fondamentali di creazione di valore nel medio-lungo periodo per tutti gli stakeholder.



HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON¹

| <i>in milioni di euro</i> | Esercizio 2024 | Esercizio 2023 |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Ricavi di vendita | 15.387 | 18.436 |
| Margine operativo lordo | 1.708 | 1.808 |
| Risultato operativo | 554 | 796 |
| Risultato netto da <i>Continuing Operations</i> | 386 | 582 |
| Risultato netto di Gruppo | 403 | 515 |

Contesto di riferimento e andamento della gestione del Gruppo al 31 dicembre 2024

Nel 2024 l'economia mondiale ha mostrato una buona resilienza, caratterizzata da solide condizioni del mercato del lavoro e da una spinta inflattiva che, seppur presente, ha iniziato la sua discesa avvicinandosi agli obiettivi delle banche centrali.

Nel 2024, dopo due anni consecutivi di contrazione, **la domanda di energia elettrica torna a crescere in Italia** facendo registrare un **+2,2%** rispetto al 2023 a **312,3 TWh**. La generazione elettrica nazionale ha soddisfatto l'84% della domanda, mentre è sostanzialmente stabile l'import dall'estero (-0,5% a 51 TWh) che ha coperto circa il 16% del fabbisogno. Nell'anno le rinnovabili hanno messo a segno un forte incremento, arrivando a rappresentare il 36% del mix produttivo italiano: l'idroelettrico, in particolare, complice le abbondanti precipitazioni, ha registrato una crescita del 29,0% anno su anno a 53,5 TWh; il fotovoltaico, grazie alle nuove installazioni, ha segnato un +19,3% a 36,1 TWh; di segno opposto, invece, la fonte eolica che è diminuita del 5,6% a 22,1 TWh, a causa della minore ventosità. Il termoelettrico, pur rimanendo la prima fonte di produzione con una quota del 47% nel mix produttivo nazionale, ha registrato un calo del 6,2% a 146,4 TWh, per effetto principalmente dell'aumento della produzione rinnovabile e del drastico calo di quella a carbone in fase di dismissione in ottemperanza al PNIEC. Sul fronte dei prezzi, il **Prezzo Unico Nazionale (PUN) si è attestato su un valore medio di 108,5 euro/MWh, in diminuzione del 14,7%** da 127,2 euro/MWh dello scorso anno.

Contrariamente a quanto osservato sul mercato elettrico, **nel 2024** la domanda di gas in Italia ha registrato il secondo dato più basso degli ultimi 14 anni: **i consumi si sono attestati a 61,7 miliardi di metri cubi di gas, pari a una flessione del 2,2% rispetto al 2023**. A diminuire sono stati gli impieghi termoelettrici (-1,3%

¹ Si segnala che a partire dall'esercizio 2024 è stata modificata l'articolazione dell'informativa settoriale ai sensi dell'IFRS 8 e che i precedenti tre segmenti "Filiera Energia Elettrica", "Filiera Attività Gas" e "Filiera Corporate" sono stati rideterminati in 4 segmenti denominati "Generazione e Flessibilità", "Gas Supply e Sviluppo Green Gases", "Clienti e Servizi" e "Corporate e Risanamento Ambientale", con l'obiettivo di meglio allineare la business segment alla strategia del Gruppo. Conseguentemente, ai sensi dello IAS 8 e dello IAS 36, è stato necessario riallocare ai nuovi segmenti il goodwill indistinto per circa 1,9 miliardi di euro dei 2,1 miliardi di euro complessivi.



a 20,9 miliardi di metri cubi di gas) e le esportazioni (-48,2% a 2,1 miliardi di metri cubi). Crescono nell'anno i servizi e usi civili (comprensivi dei consumi residenziali), e il settore industriale, rispettivamente +2,3% a 27,2 miliardi di metri cubi e +1,5% a 11,6 miliardi di metri cubi. Sul fronte dei prezzi, **il gas spot in Italia si è contratto del 14,3% a 38,4 centesimi di euro a metro cubo** da 44,8 centesimi di euro a metro cubo del 2023.

In questo contesto, il **Gruppo Edison chiude l'esercizio 2024 con ricavi di vendita a 15.387 milioni di euro** da 18.436 milioni di euro del 2023, in conseguenza della riduzione dei prezzi medi di vendita di gas e di elettricità, nonostante i maggiori volumi di energia elettrica (+2,1%) e di gas (+18,0%) venduti.

Nel 2024 Edison registra un **Margine operativo lordo (EBITDA) di 1.708 milioni di euro** da 1.808 milioni di euro del 2023, **per la prima volta composto al 55% da attività rinnovabili, flessibilità, clienti e servizi** (nel 2023 rappresentavano il 43% dell'Ebitda), avvicinandosi all'obiettivo strategico di portare il contributo al 70% dell'EBITDA del Gruppo entro il 2030. La contrazione è conseguente alla riduzione dei prezzi del gas e delle opportunità di ottimizzazione delle attività di portafoglio dell'area *Gas Supply*; e parzialmente è stata compensata dal buon andamento delle attività di produzione rinnovabile, di produzione termoelettrica ad alta efficienza e del segmento *Clienti e Servizi*. In particolare, nel 2024 è cresciuto decisamente l'apporto delle rinnovabili che sono arrivate a rappresentare il 28% del mix di generazione di Edison (era pari al 24% nel 2023), grazie soprattutto all'incremento della generazione idroelettrica (+46%) e all'entrata in esercizio in Piemonte e Sicilia, tra la fine del 2023 e il 2024, di circa 80 MW di fotovoltaico. L'entrata in funzione della centrale termoelettrica di ultima generazione di Presenzano (770 MW) in Campania, tra le più efficienti al mondo e tra le più efficienti in Italia, insieme alla centrale gemella di Marghera Levante (780 MW) in Veneto, hanno contribuito positivamente all'obiettivo del Gruppo di una generazione *low carbon*. Nel 2024 continua la crescita del segmento *Clienti e Servizi*, che raccoglie le attività *downstream*, con Edison Energia che ha aumentato nell'anno le vendite in entrambi i segmenti di *business* B2B e B2C, complice l'aggiudicazione di quattro lotti di clienti nelle aste per il servizio a tutele gradualmente e grazie anche alla forte crescita organica conseguita nel periodo (+14%). Questa performance consente a Edison di avvicinarsi a 3 milioni di contratti, segnando una crescita del 50% rispetto al 2023. Edison Next, inoltre, ha confermato il positivo contributo alla redditività del Gruppo, rafforzandosi nel segmento della Pubblica Amministrazione con 1,3 milioni di punti luce gestiti e nei servizi di decarbonizzazione per l'industria con nuova capacità fotovoltaica installata presso i clienti.

Il Risultato Operativo (EBIT) si attesta a 554 milioni di euro (796 milioni di euro nel 2023) per effetto di ammortamenti e svalutazioni e di accantonamenti materiali non ricorrenti legati alle attività di rigenerazione territoriale. Nel corso degli ultimi tre anni la società ha accantonato oltre 1 miliardo di euro, destinato alla rigenerazione territoriale dei siti industriali ex-Montedison, riducendo così fortemente il rischio controversie legate a tale eredità. A questo fine è stata costituita una società dedicata a questa attività, denominata Edison Regea.

Il Gruppo Edison archivia il 2024 con un utile di 403 milioni di euro rispetto a 515 milioni di euro del 2023, per effetto delle dinamiche sopra evidenziate.

L'indebitamento finanziario al 31 dicembre 2024 è pari a 313 milioni di euro rispetto alla posizione a credito per 160 milioni di euro al 31 dicembre 2023, in conseguenza degli investimenti in particolare nei business della transizione energetica e degli impegni di lungo termine per le attività di rigenerazione territoriale.



Previsioni

Alla luce dell'attuale contesto di mercato, caratterizzato da un trend decrescente dei prezzi energetici, il Gruppo Edison prevede per il 2025 un EBITDA compreso tra 1,2 e 1,4 miliardi di euro. La contrazione dell'EBITDA rispetto al 2024 non avrà necessariamente un riflesso proporzionale sul risultato netto del 2025, considerate le poste straordinarie che hanno influito sul risultato netto 2024.

Risultati della Capogruppo

Il bilancio della capogruppo Edison Spa chiude con ricavi di vendita a 12.721 milioni di euro (16.402 milioni di euro nel 2023) e un utile di 399 milioni di euro (329 milioni di euro l'esercizio precedente), che il Consiglio di amministrazione proporrà di distribuire nella misura di euro 0,06 per ciascuna azione ordinaria (6% del valore nominale) e, tenuto conto della maggiorazione del 3% prevista dallo statuto, nella misura di euro 0,09 per ciascuna azione di risparmio (9% del valore nominale).

Il dividendo sarà messo in pagamento **mercoledì 30 aprile 2025**, con data stacco cedola lunedì 28 aprile 2025 e *record date* martedì 29 aprile 2025 per entrambe le categorie di azioni.

Fusione per incorporazione in Edison di Sistemi di Energia Spa

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre approvato il progetto di fusione per incorporazione in Edison Spa della controllata Sistemi di Energia Spa, titolare di impianti idroelettrici per una potenza complessiva installata di 18MW, di cui Edison ha recentemente acquistato la residua quota dello 0.5% del capitale, divenendone socio unico. L'operazione ha la finalità di semplificare e ottimizzare l'assetto societario del Gruppo, riducendo i connessi costi di gestione.

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.

Modifica dello statuto

Il Consiglio di Amministrazione ha altresì deciso di proporre all'assemblea di integrare l'art. 21 dello Statuto, per disciplinare la nomina del soggetto incaricato dell'attestazione riguardante la Rendicontazione di Sostenibilità, ove diverso dal dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili.

Convocazione dell'Assemblea

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di convocare l'Assemblea dei soci per giovedì 3 aprile 2025, per deliberare

in sede ordinaria:

- approvazione del Bilancio dell'esercizio 2024, destinazione dell'utile;
- approvazione della Relazione 2024 sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti;
- la nomina del Consiglio di Amministrazione



in sede straordinaria:

- integrazione dell'art. 21 dello statuto.

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

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

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato la Rendicontazione consolidata di sostenibilità, redatta per la prima volta secondo le prescrizioni contenute nel decreto legislativo 125 del 6 settembre 2024, che ha recepito la relativa disciplina comunitaria in materia e la Relazione sul Governo societario e sugli assetti proprietari e la relazione 2023 sul Governo societario e sugli assetti proprietari.

La Relazione sulla Corporate Governance e la rendicontazione di sostenibilità sono confluite nella Relazione sulla Gestione che nel 2024 è stata quindi articolata in tre sezioni "Gestione", "Sostenibilità" e "Governance" e ridenominata "Relazione sulla gestione, di Sostenibilità e Governance". Ciò per evidenziare anche dal punto di vista della comunicazione sociale, come il modello di business di Edison abbia integrato le dimensioni ESG direttamente nella strategia, nella Governance e nella gestione operativa, consentendo all'azienda di perseguire i propri obiettivi garantendo redditività di lungo periodo, competitività e valorizzando al contempo gli interessi degli azionisti e degli stakeholders rilevanti.

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

Principali fatti avvenuti durante il 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 4 lotti 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.

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.

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 annuncia che il progetto “Puglia Green Hydrogen Valley” è stato selezionato per un finanziamento IPCEI pari a un importo massimo di 370 milioni di euro, a conferma della sua strategicità e concretezza. L'iniziativa è una delle prime per la produzione di idrogeno verde su larga scala in Europa e prevede la realizzazione di due impianti a Brindisi e Taranto, per una capacità di elettrolisi complessiva di 160 MW. Una volta in esercizio, si stima che gli impianti della Puglia Green Hydrogen Valley saranno in grado di produrre circa 250 milioni di metri cubi di idrogeno verde all'anno.

5 marzo 2024 – Edison Next rende noto di aver firmato un accordo con AFV Beltrame Group, primaria realtà siderurgica internazionale, per la trasformazione digitale dei suoi impianti. L'accordo, della durata di 5 anni, prevede l'implementazione di Edison Analytics, una soluzione innovativa per il monitoraggio dei consumi energetici che sfrutta la digitalizzazione e l'intelligenza artificiale. Edison Analytics sarà applicata in tutti i siti produttivi del Gruppo, che comprendono tre stabilimenti produttivi in Italia, uno in Francia, uno in Svizzera e due in Romania. A questi si aggiungono tredici siti localizzati in Italia dedicati alla produzione di energia rinnovabile.

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.

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 raggiungere oltre 2 miliardi di euro di EBITDA al 2030, 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 CO₂ 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.

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 CO₂ 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.

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 investimento 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.

25 luglio 2024 - Edison rende noto di aver firmato l'accordo per la cessione del 100% di Edison Stoccaggio al gruppo Snam. L'operazione consente a Edison la congrua valorizzazione dell'asset per un valore fino a 630 milioni di euro – considerati il controvalore e il verificarsi di specifiche clausole di *earn out* e di pagamento della *ticking fee* maturata – risorse che saranno destinate allo sviluppo delle attività a basse emissioni di CO₂.

30 luglio 2024 - Edison rende noto di aver portato a termine il rifornimento di Gas Naturale Liquefatto (GNL) nel porto di Trieste. L'operazione di *bunkeraggio* da nave a nave è la prima avvenuta nel Mar Adriatico ed è la prima eseguita da Edison tramite l'impiego della nave metaniera Ravenna Knutsen, che dal 2021 approvvigiona il deposito costiero GNL di Ravenna (DIG), che è parte della catena logistica integrata del Gruppo e contribuisce alla decarbonizzazione dei trasporti stradali e marittimi.

6 agosto 2024 - Edison Energia ha vinto la gara indetta da Rete Ferroviaria Italiana per la fornitura di 100 GWh all'anno di energia elettrica certificata "*green*". La fornitura sarà destinata a uffici, locali tecnologici, stazioni e altri impianti fissi su tutto il territorio nazionale.

23 settembre 2024 – Edison annuncia l'avvio dei lavori di integrale ricostruzione per 4 impianti eolici in Abruzzo. I lavori di *repowering*, di cui Edison è pioniera in Italia, consentiranno di incrementare l'energia rinnovabile prodotta del 174%, riducendo allo stesso tempo di oltre il 73% il numero di aerogeneratori sui crinali montani del Sangro.

23 settembre 2024 – Edison Energia lancia "Risolve", la piattaforma innovativa di servizi per la gestione delle utenze e della casa, con cui accelera verso l'obiettivo di 4 milioni di contratti al 2030 annunciato nel 2023.

14 ottobre 2024 – Edison rende noto che Venture Global ha notificato al Gruppo che non avvierà le consegne di GNL dall'impianto di Calcasieu Pass prima di aprile 2025. Venture Global ed Edison hanno firmato un contratto ventennale per i carichi di GNL nel settembre 2017. Nonostante il contratto, Venture Global non ha iniziato le consegne a Edison, adducendo problemi tecnici all'impianto. Per questa ragione Edison ha avviato un procedimento arbitrale che è in corso presso il Tribunale di Londra.

22 ottobre 2024 – Edison consegna al Paese una nuova centrale termoelettrica a ciclo combinato di ultima generazione, un'eccellenza dell'innovazione tecnologica ed energetica italiana. Il nuovo impianto sorge a Presenzano, in provincia di Caserta e, insieme alla centrale gemella di Porto Marghera (VE) inaugurata da



Edison nel 2023, è tra gli impianti più avanzati ed efficienti al mondo, il più efficiente d'Italia. La realizzazione della centrale di Presenzano ha richiesto un investimento di oltre 450 milioni di euro e quasi quattro anni di lavori, con il coinvolgimento di oltre 1.200 addetti e 130 imprese fornitrici, di cui il 50% proveniente dalla regione Campania. L'impianto ha una potenza installata di 770 MW ed è in grado di soddisfare il fabbisogno annuale equivalente di oltre 1.500.000 famiglie.

23 ottobre 2024 – Nell'ambito della procedura di gara avviata da Regione Lombardia, Edison ha presentato la propria offerta per la riassegnazione delle concessioni idroelettriche di Codera Ratti-Dongo.

28 ottobre 2024 – Edison annuncia "Una casa per i giovani", un piano di company social housing per i neolaureati offrendo loro la possibilità di vivere in una casa in prossimità della sede di lavoro e di avviare un percorso di autonomia personale e professionale. L'iniziativa è parte di un più ampio impegno di Edison quale operatore responsabile che prevede per i più giovani un programma triennale di sviluppo e formazione, modalità di lavoro che garantiscono l'equilibrio tra vita personale e professionale, una dinamica retributiva che premia il merito e un sistema di welfare integrativo, da settembre arricchito dell'iniziativa "Una casa per i giovani".

18 novembre 2024 – Promuovere la decarbonizzazione delle aziende favorendo l'utilizzo delle energie rinnovabili, rendendola uno strumento per aumentare la propria competitività sui mercati di riferimento. Questa la finalità dell'accordo tra Intesa Sanpaolo ed Edison Next, che uniscono così le loro competenze per supportare le aziende nel raggiungimento degli obiettivi strategici della missione del PNRR dedicata alla Rivoluzione verde e transizione ecologica, sostenendole nell'adozione di modelli di produzione e consumo dell'energia più sostenibili ed economicamente vantaggiosi.

28 novembre 2024 - Edison Next avvia un'estesa Comunità Energetica Rinnovabile, che fa leva sull'energia rinnovabile prodotta dal fotovoltaico installato presso il proprio impianto di teleriscaldamento nel comune di Alpignano. La CER del Torinese è composta da 14 soci fondatori - 13 privati cittadini e un'impresa - serviti da 10 cabine primarie della zona di Torino.

4 dicembre 2024 - Edison Next e Michelin Italiana hanno inaugurato un sistema di impianti per la decarbonizzazione e l'ottimizzazione dei consumi energetici dello stabilimento di Cuneo, il più grande sito del Gruppo in Europa occidentale per la produzione degli pneumatici, abbattendone le emissioni di CO2 di circa 18.000 tonnellate l'anno. Il sistema di interventi realizzati permetterà allo stabilimento di Cuneo di anticipare il raggiungimento dell'obiettivo al 2030 di riduzione delle emissioni del 50% rispetto al 2010 e di avanzare verso il successivo target di neutralità carbonica entro il 2050, potendo contare su un impianto già predisposto all'utilizzo di biometano e idrogeno.

9 dicembre 2024 - Edison comunica che il Consiglio di Amministrazione, riunitosi lo scorso 6 dicembre, ha accettato l'offerta di HELLENIQ Energy Holdings S.A. (Helleniq) per la cessione del 50% della propria partecipazione in ELPEDISON BV a Helleniq Energy Holdings SA, che detiene, unitamente alla controllata Helleniq Energy International GMBH, la restante quota del 50% della società.



Documentazione

Si informa che la documentazione relativa agli argomenti all'ordine del giorno, prevista dalla normativa vigente, sarà a disposizione del pubblico presso la sede sociale, sul sito di Edison Spa (<http://www.edison.it>) e nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com) nei termini previsti dalle vigenti disposizioni.

Ufficio stampa Edison

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

Elena Distaso, 338 2500609, elena.distaso@edison.it;

Lorenzo Matucci, 337 1500332, lorenzo.matucci@edison.it;

Lucia Nappa, 334 6639413, luca.nappa@edison.it

Investor Relations Edison:

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

I Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari di Edison S.p.A. Ronan Lory e Roberto Buccelli dichiarano – ai sensi dell'art. 154-bis, comma 2 del Testo Unico della Finanza (D. Lgs. 58/1998) – che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili. Il Bilancio 2024 è oggetto di revisione legale dei conti. La Sezione gestione, la Sezione Governance, e la Relazione sulla Politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti sono oggetto di verifiche da parte della società di revisione. La Sezione Sostenibilità è oggetto di revisione limitata da parte della stessa società di revisione.

Questo comunicato stampa, e in particolare 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

| | Esercizio 2024 | Esercizio 2023 |
|---|----------------|----------------|
| (in milioni di euro) | | |
| Ricavi di vendita | 15.387 | 18.436 |
| Altri ricavi e proventi | 236 | 216 |
| Totale ricavi | 15.623 | 18.652 |
| Costi per <i>commodity</i> e logistica (-) | (12.338) | (15.278) |
| Altri costi e prestazioni esterne (-) | (975) | (983) |
| Costi del personale (-) | (453) | (420) |
| (Svalutazioni) ripristini di valore su crediti | (19) | (30) |
| Altri oneri (-) | (130) | (133) |
| Margine operativo lordo | 1.708 | 1.808 |
| Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi) | (4) | 4 |
| Ammortamenti (-) | (498) | (451) |
| (Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni | (24) | (9) |
| Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i> | (628) | (556) |
| Risultato operativo | 554 | 796 |
| Proventi (oneri) finanziari netti sul debito | 29 | 16 |
| Altri proventi (oneri) finanziari netti | (13) | (21) |
| Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto | (56) | (54) |
| Proventi (oneri) da partecipazioni | 30 | 53 |
| Risultato prima delle imposte | 544 | 790 |
| Imposte sul reddito | (158) | (208) |
| Risultato netto da <i>Continuing Operations</i> | 386 | 582 |
| Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i> | 60 | 14 |
| Risultato netto | 446 | 596 |
| di cui: | | |
| Risultato netto di competenza di terzi | 43 | 81 |
| Risultato netto di competenza di Gruppo | 403 | 515 |

Altre componenti di conto economico complessivo

| (in milioni di euro) | Esercizio 2024 | Esercizio 2023 |
|---|----------------|----------------|
| Risultato netto | 446 | 596 |
| Altre componenti del risultato complessivo: | | |
| A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i> | (39) | 387 |
| - Utili (Perdite) dell'esercizio | (55) | 539 |
| - Imposte | 16 | (152) |
| B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera | 1 | 2 |
| - Utili (Perdite) su cambi non realizzati | 1 | 2 |
| - Riclassifica perdite (utili) a Conto Economico | - | - |
| - Imposte | - | - |
| C) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate | - | - |
| D) Utili (Perdite) attuariali (*) | 1 | (1) |
| - Utili (Perdite) attuariali | 1 | (1) |
| - Imposte | - | - |
| Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D) | (37) | 388 |
| Totale risultato netto complessivo | 409 | 984 |
| di cui: | | |
| di competenza di terzi | 43 | 81 |
| di competenza di Gruppo | 366 | 903 |

(*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

Stato patrimoniale consolidato

| | 31.12.2024 | 31.12.2023 |
|--|---------------|---------------|
| (in milioni di euro) | | |
| ATTIVITA' | | |
| Immobili, impianti e macchinari | 3.867 | 3.811 |
| Immobilizzazioni immateriali | 375 | 387 |
| Aviamento | 2.107 | 2.107 |
| Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto | 171 | 291 |
| Altre attività finanziarie immobilizzate | 95 | 89 |
| Attività per imposte anticipate | 392 | 401 |
| Crediti per imposte non correnti | 2 | 2 |
| Altre attività non correnti | 301 | 229 |
| <i>Fair Value</i> | 51 | 181 |
| Attività per <i>leasing</i> finanziari | 32 | 15 |
| Totale attività non correnti | 7.393 | 7.513 |
| Rimanenze | 178 | 174 |
| Crediti commerciali | 2.690 | 2.561 |
| Crediti per imposte correnti | 160 | 36 |
| Altre attività correnti | 461 | 376 |
| <i>Fair Value</i> | 534 | 1.037 |
| Attività finanziarie correnti | 136 | 149 |
| Disponibilità liquide e mezzi equivalenti | 921 | 1.234 |
| Totale attività correnti | 5.080 | 5.567 |
| Attività in dismissione | 787 | 547 |
| Totale attività | 13.260 | 13.627 |
| PASSIVITA' | | |
| Capitale sociale | 4.736 | 4.736 |
| Riserve e utili (perdite) portati a nuovo | 1.310 | 1.154 |
| Riserva di altre componenti del risultato complessivo | 18 | 55 |
| Risultato netto di competenza di Gruppo | 403 | 515 |
| Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante | 6.467 | 6.460 |
| Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza | 396 | 435 |
| Totale patrimonio netto | 6.863 | 6.895 |
| Benefici ai dipendenti | 32 | 33 |
| Fondi di smantellamento e ripristino siti | 129 | 127 |
| Fondi per rischi e oneri diversi | 177 | 171 |
| Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i> | 727 | 761 |
| Passività per imposte differite | 62 | 85 |
| Altre passività non correnti | 230 | 116 |
| <i>Fair Value</i> | 22 | 152 |
| Debiti finanziari non correnti | 733 | 696 |
| Totale passività non correnti | 2.112 | 2.141 |
| Debiti commerciali | 2.527 | 2.246 |
| Debiti per imposte correnti | 24 | 257 |
| Altre passività correnti | 665 | 364 |
| <i>Fair Value</i> | 637 | 1.256 |
| Debiti finanziari correnti | 286 | 345 |
| Totale passività correnti | 4.139 | 4.468 |
| Passività in dismissione | 146 | 123 |
| Totale passività e patrimonio netto | 13.260 | 13.627 |

Rendiconto finanziario delle disponibilità liquide

| | Esercizio 2024 | Esercizio 2023 |
|---|----------------|----------------|
| (in milioni di euro) | | |
| Risultato prima delle imposte | 544 | 790 |
| Ammortamenti e svalutazioni | 522 | 460 |
| Accantonamenti netti a fondi rischi | 508 | 431 |
| Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-) | (30) | (46) |
| Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto | 4 | - |
| (Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni | (45) | (6) |
| Variazione benefici ai dipendenti | (2) | (1) |
| Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo | 4 | (4) |
| Variazione del capitale circolante operativo | 181 | 433 |
| Variazione del capitale circolante non operativo | (43) | (427) |
| Variazione di altre attività e passività di esercizio | (431) | 245 |
| (Proventi) Oneri finanziari complessivi | 40 | 59 |
| Proventi (Oneri) finanziari netti pagati | (18) | (65) |
| Imposte sul reddito nette pagate | (499) | (436) |
| Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i> | 35 | 28 |
| A. Flusso monetario da attività d'esercizio | 770 | 1.461 |
| Investimenti in immobilizzazioni (-) | (578) | (501) |
| Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-) | (48) | (30) |
| Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i> | (8) | (84) |
| Prezzo di cessione di immobilizzazioni | 41 | 76 |
| Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie | - | - |
| Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i> | (18) | (19) |
| B. Flusso monetario da attività di investimento | (611) | (558) |
| Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine | 102 | 18 |
| Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-) | (48) | (43) |
| Altre variazioni nette dei debiti finanziari | (87) | 41 |
| Variazione attività finanziarie | 17 | 5 |
| Passività nette derivanti da attività di finanziamento | (16) | 21 |
| 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> | (17) | (9) |
| C. Flusso monetario da attività di finanziamento | (472) | (125) |
| D. Differenze di cambio nette da conversione | - | - |
| E. Flusso monetario netto dell'esercizio (A+B+C+D) | (313) | 778 |
| F. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio | 1.234 | 456 |
| G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio (E+F) | 921 | 1.234 |
| H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <i>Discontinued Operations</i> | - | - |
| I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <i>Continuing Operations</i> (G-H) | 921 | 1.234 |

Variazione del patrimonio netto consolidato

| (in milioni di euro) | 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 |
|---|---|---|-----------------|--|---|----------------------------|---|---|--|-------------------------|
| | Capitale Sociale | Riserve e utili (perdite) portati a nuovo | Cash Flow Hedge | Differenze da conversione di attività in valuta estera | Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate | Utili (Perdite) attuariali | | | | |
| 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 |
| Destinazione risultato esercizio precedente | - | 515 | - | - | - | - | (515) | - | - | - |
| Distribuzione dividendi e riserve (**) | - | (358) | - | - | - | - | - | (358) | (81) | (439) |
| Variazione area di consolidamento | - | - | - | - | - | - | - | - | (1) | (1) |
| Altri movimenti | - | (1) | - | - | - | - | - | (1) | - | (1) |
| Totale risultato netto complessivo | - | - | (39) | 1 | - | 1 | 403 | 366 | 43 | 409 |
| di cui: | | | | | | | | | | |
| - Variazione del risultato complessivo | - | - | (39) | 1 | - | 1 | - | (37) | - | (37) |
| - Risultato netto 2024 | - | - | - | - | - | - | 403 | 403 | 43 | 446 |
| Saldi al 31 dicembre 2024 | 4.736 | 1.310 | 10 | 9 | - | (1) | 403 | 6.467 | 396 | 6.863 |

(*) 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'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante si riferisce al pagamento di una quota dell'utile dell'esercizio 2023 e di un ulteriore importo prelevato dalla riserva "utili portati a nuovo", come da delibera dell'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 27 marzo 2024; l'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza si riferisce ai dividendi di pertinenza di terzi azionisti distribuiti dalla controllata Edison Rinnovabili nel mese di marzo 2024.



PRESS RELEASE

EDISON: RENEWABLES AND DOWNSTREAM ACTIVITIES DRIVE RESULTS IN 2024. REVENUES AT 15.4 BILLION, EBITDA AT 1.7 AND PROFIT AT 403 MILLION EUROS

On the sustainability front Edison achieved a reduction of Scope 1 emission factor by 15%, from 284 to 240 grams of CO₂ per kWh, and reached a level of avoided emission of 2.8 million tonnes of CO₂.

Milan, February 20, 2025 – **Edison's** Board of Directors met yesterday and reviewed the Financial Statements as at December 31, 2024, which **closed with a solid industrial performance and significant progress towards the Group's sustainability goals. Across 2024, renewables, flexibility, customers activities and services accounted for 55% of Edison's EBITDA**, up from 43% in 2023. The contribution of wind and solar volumes and favourable hydroelectric conditions also enabled a reduction in emissions intensity from 284 grams to 240 grams of CO₂ per kWh of energy produced. An achievement that is the result of the strong focus in recent years on the energy transition.

The Edison Group closed 2024 with **EBITDA at 1,708 million euros** (1,808 million euros in 2023). The contraction is a result of lower gas prices and the lower level of optimisation opportunities related to portfolio activities within the Gas Supply area. This, however, was offset by a **solid performance in renewable energy production, which came to account for 28% of Edison's generating mix in 2024**, mostly thanks to an increase in hydroelectric power production and the commissioning of new renewable capacities. Moreover, in the *Clients and Services* segment, Edison Energia recorded strong growth in its customer base during the year (reaching close to 3 million contracts); and also Edison Next confirmed the positive contribution to profitability of its decarbonisation services for public administrations and industries.

These operating dynamics flow through to the Group's net profit, which was however affected by a significant level of provisions for the territorial regeneration of ex-Montedison sites. **Edison closed the year with a net profit of 403 million euros**, compared to 515 million euros in 2023.

Financial debt at December 31, 2024 stood at 313 million euros, against a credit position of 160 million euros at December 31, 2023, due to significant investments, particularly in the energy transition businesses, and long-term commitments for territorial regeneration activities.

Edison's improved sustainability performance reflected in the results for the year was confirmed by the ESG ratings obtained from major agencies in recognition of the commitment to managing and monitoring environmental, social and governance aspects. In 2024, Edison obtained constantly improving ratings from all the Agencies involved (Sustainalytics, S&P, Ecovadis), proving the extent to which sustainability principles are embedded into the Group's development strategy and are capable of creating value for all stakeholders in the medium to long term.



EDISON GROUP HIGHLIGHTS²

| <i>million euros</i> | Year 2024 | Year 2023 |
|---------------------------------------|-----------|-----------|
| Sales revenues | 15,387 | 18,436 |
| EBITDA | 1,708 | 1,808 |
| EBIT | 554 | 796 |
| Net profit from Continuing Operations | 386 | 582 |
| Net profit of the Group | 403 | 515 |

Current scenario and Group performance at December 31, 2024

In 2024, the global economy showed good resilience, with solid labour market conditions and an inflationary push that, while still present, started to decrease, getting closer to central banks' target.

After two consecutive years of contraction, **demand for electricity resumed growing in Italy** in 2024, up **2.2%** compared to 2023 at **312.3 TWh**. Domestic production met 84% of requirements, while imports from abroad remained essentially stable (-0.5% at 51 TWh), covering around 16% of requirements. During the year, renewables grew sharply and accounted for 36% of the Italian production mix – as a result of the abundant rainfall, hydroelectric power grew by 29.0% on a year-on-year basis to 53.5 TWh; photovoltaic power increased by 19.3% to 36.1 TWh thanks to the new installed capacities; on the other hand, wind power decreased by 5.6% to 22.1 TWh, due to less windy conditions. While remaining the primary energy source, accounting for 47% of the domestic production mix, thermoelectric power declined by 6.2% to 146.4 TWh, mainly as a result of a growth in renewable energy production and a sharp drop in coal-based generation, which is being discontinued in accordance with the Italian Integrated National Energy and Climate Plan (PNIEC). On the price front, the **Single National Price (PUN) averaged 108.5 euros/MWh, down 14.7%** from 127.2 euro/MWh last year.

Unlike electricity, gas demand in Italy **in 2024** was at its second lowest in 14 years – **gas consumption stood at 61.7 billion cubic meters, down 2.2% from 2023**. Both thermoelectric consumption (-1.3% to 20.9 billion cubic meters) and exports (-48.2% to 2.1 billion cubic meters) decreased. Services and civil uses – which include residential consumption –, as well as the industrial sector, grew in the year by 2.3% to 27.2 billion

² It should be noted that, starting from the 2024 financial year the breakdown of the segment information under IFRS 8 has been changed and that the previous three segments 'Electric Power Operations', 'Gas Operations and 'Corporate' were redefined into 4 segments called 'Generation&Flexibility', 'Gas Supply & Development of Green Gases', 'Clients&Services' 'Corporate&Environmental Remediation', with the aim of better aligning the business segment to the Group's strategy. Consequently, in accordance with IAS 8 and IAS 36, about 1.9 billion euros of indistinct goodwill on the total 2.1 billion euros of goodwill had to be reallocated to the new segments.



cubic meters and by 1.5% to 11.6 billion cubic meters, respectively. In terms of price, **spot gas in Italy fell by 14.3% to 38.4 euro cents per cubic meter**, from 44.8 euro cents per cubic meter in 2023.

In this context, **Edison Group closed the 2024 financial year with sales revenues of 15,387 million euros**, from 18,436 million euros in 2023, as a result of lower average gas and electricity prices, despite an increase in electricity (+2.1%) and gas (+18.0%) volumes sold.

In 2024, Edison's **EBITDA stood at 1,708 million euros** from 1,808 million euros in 2023, with **renewables, flexibility, customers activities and services accounting for 55% for the first time**, getting closer to the strategic target of bringing their contribution to 70% of the Group's EBITDA by 2030. The decrease in EBITDA was a result of lower gas prices and the lower level of optimisation opportunities within the portfolio activities of the Gas Supply area partially offset by the positive performance of renewable energy production, high-efficiency thermoelectric energy production and the *Clients and Services* segment. In particular, the contribution of renewables grew significantly in 2024 and came to account for 28% of Edison's generation mix (24% in 2023), thanks mainly to the increase in hydroelectric power production (+46%) and the commissioning, between 2023 and 2024, of photovoltaic plants totalling 80 MW in Piedmont and Sicily. The commissioning of latest-generation thermoelectric power plant in Presenzano (770 MW), Campania region among the most efficient in the world and the most efficient one in Italy alongside its twin plant in Marghera Levante (780 MW), Veneto region, contribute positively to the group's objective towards lower carbon generation. The *Clients and Services* segment, which gathers downstream activities, continued to grow in 2024, with Edison Energia's sales in the year increasing in both B2B and B2C segments, thanks to the award of four lots of customers in the auctions for the gradual safeguards system (STG), as well as to a strong organic growth across the period (+14%). This performance allows Edison to reach close to 3 million contracts, with a growth of 50% compared to 2023. Edison Next also confirmed its positive contribution to the Group's profitability by strengthening its position in the Public Administration segment, with 1.3 billion lighting points operated, and in the decarbonisation services for the industry, with new photovoltaic capacity installed for its customers.

EBIT reached 554 million euros (796 million euros in 2023), as a result of amortisation, write-downs and significant non-recurring provisions related to territorial regeneration activities. The company has set aside more than 1 billion euros in the last three years for territorial regeneration of ex-Montedison industrial sites, thus strongly 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, **Edison Group closed 2024 with a net profit of 403 million euros**, compared to 515 million euros in 2023.

Financial debt at December 31, 2024 stood at 313 million euros, against a credit position of 160 million euros at December 31, 2023, due to significant investments, particularly in the energy transition businesses, and long-term commitments for territorial regeneration activities.

Outlook

Based on the current market situation, characterised by a decreasing trend in energy prices, the Edison Group expects an EBITDA between 1.2 and 1.4 billion euros in 2025. The decrease in EBITDA compared to 2024 will not necessarily have a proportional reflection on the 2025 net result, taking into account the extraordinary items that affected the 2024 net result.



Parent company's results

The financial statements of the parent company Edison Spa, closed with sales revenues of 12,721 million euros (16,402 million euros in 2023) and a profit of 399 million euros (329 million euros the previous year), which the Board of Directors proposes to distribute in the amount of 0.06 euros per ordinary share (6% of par value) and, taking into account the 3% increase provided for in the bylaws, in the amount of 0.09 euros per savings share (9% of par value).

The dividend will be paid on Wednesday April 30, 2025, with coupon detachment date on Monday April 28, 2025 and record date on Tuesday April 29, 2025 for both share classes.

Merger by incorporation of Sistemi di Energia Spa into Edison

The Board of Directors also approved a project for the merger by incorporation into Edison Spa of the Sistemi di Energia Spa subsidiary, which owns hydroelectric power plants with a total installed capacity of 18 MW, of which Edison recently acquired the remaining 0.5% of the share capital, becoming its unique shareholder. The purpose of the transaction is to simplify and optimise the Group's corporate structure, reducing the related management costs.

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 that Article 21 of the Bylaws be supplemented to regulate the appointment of the person in charge of certifying the Sustainability Report, if different from the manager in charge of drafting accounting documents.

Calling of the Shareholders' Meeting

The Board of Directors resolved to call the Shareholders' Meeting for Thursday, April 3, 2025, with the following agenda

in ordinary session:

- approval of the Financial Statements for the financial year 2024, allocation of profit;
- approval of the 2024 Report on remuneration policy and compensation paid;
- the appointment of the Board of Directors

in extraordinary session:

- integration of Article 21 of the Articles of Association.

As allowed by the bylaws, holders of voting rights may only attend by proxy to the representative designated by the Company Computershare S.p.A and the meeting will be held not only at the registered office but also by remote connections.



Consolidated Report on Sustainability, Corporate Governance and Remuneration

The Board of Directors approved the Consolidated Sustainability Report, prepared for the first time in accordance with the requirements of Legislative Decree 125 of September 6, 2024, which implemented the relevant EU regulations, and the 2023 Corporate Governance and Share Ownership Report.

The Corporate Governance Report and the Sustainability Report were merged into the Report on Operations, which in 2024 was then divided into three sections 'Management', 'Sustainability' and 'Governance' and renamed 'Management, Sustainability and Governance Report'. This was done in order to highlight, also from the point of view of social communication, how Edison's business model has integrated ESG dimensions directly into its strategy, Governance and operational management, enabling the Company to pursue its objectives by guaranteeing long-term profitability, competitiveness and, at the same time, enhancing the interests of shareholders and relevant stakeholders.

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

Significant events in 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 four lots 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 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.

February 22, 2024 – The Municipality 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 announced that the Puglia Green Hydrogen Valley project was selected to receive IPCEI funding up to 370 million euros, thus confirming its strategic importance and feasibility. This is one of the first large-scale green hydrogen production initiatives in Europe and involves the construction of two production plants in Brindisi and Taranto, with a total electrolytic capacity of 160 MW. Once in operation, the Puglia Green Hydrogen Valley plants are expected to generate about 250 million cubic metres of green hydrogen per year.

March 5, 2024 – Edison Next announced an agreement with AFV Beltrame Group, a leading international player in the steel industry, for the digital transformation of its plants. The 5-year agreement will involve the implementation of Edison Analytics, an innovative energy consumption monitoring solution that relies on



digitisation and artificial intelligence. Edison Analytics will be applied at every production site of the Group, including three manufacturing facilities in Italy, one in France, one in Switzerland and two in Romania, as well as as thirteen renewable energy production sites in Italy.

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 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 achieve more than 2 billion euros EBITDA by 2030, thanks to an investment plan of around 10 billion euros over 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 CO₂ 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.

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 CO₂ 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).

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 undertook to consider co-investment opportunities in new nuclear energy and, in particular, in the construction of Small Modular Reactors (SMRs) 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 addition, the parties undertook to explore and consider 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.

July 25, 2024 – Edison announced the signing of the agreement for the sale of 100% of Edison Stocaggio to Snam Group. The transaction allows Edison to cash in up to 630 million euros – taking into account the Enterprise value and the occurrence of specific earn-out clauses and payment of the accrued ticking fee –, resources that will be allocated to the development of low CO₂ emissions activities.



July 30, 2024 – Edison announced the completion of the liquefied natural gas (LNG) refuelling in the port of Trieste. The ship-to-ship bunkering operation is the first to take place in the Adriatic Sea and the first to be carried out by Edison through the use of the LNG carrier Ravenna Knutsen, which has been supplying the Ravenna LNG coastal depot (DIG) – forming part of the Group’s integrated logistics chain and contributing to the decarbonisation of road and maritime transport – since 2021.

August 6, 2024 – Edison Energia won the tender called by Rete Ferroviaria Italiana for the supply of 100 GWh per year of certified “green” electricity. The supply will be used for offices, plant rooms, stations and other installations throughout the country.

September 23, 2024 – Edison announced the start of full reconstruction activities for four wind farms in Abruzzo. The repowering work – which Edison is pioneering in Italy – will increase company’s renewable energy production by 174% and will reduce by more than 73% the number of wind turbines in the Sangro mountains.

September 23, 2024 – Edison Energia launched “Risolve”, the innovative service platform for home energy supply and services management, accelerating towards its 4 million contracts target by 2030, announced in 2023.

October 14, 2024 – Edison announced that Venture Global had notified the Group that it would not commence LNG deliveries from the Calcasieu Pass Facility until April 2025, at the earliest. Venture Global and Edison signed a 20-year contract for LNG cargoes in September 2017. Despite that contract, Venture Global has not commenced deliveries to Edison, alleging technical problems at the facility. Edison has initiated arbitration proceedings before the London courts.

October 22, 2024 – Edison delivered to the country a new combined-cycle thermoelectric power plant, a symbol of Italian excellence in technological and energy innovation. The new plant is in Presenzano, in the province of Caserta and, along with the plant in Porto Marghera (VE) which Edison opened in 2023, it is the most efficient plant in Italy and one of the most advanced and efficient plants in the world. The construction of the Presenzano plant is the result of an investment of more than 450 million euros and nearly four years of work, involving more than 1,200 workers and 130 suppliers, 50% of whom were from the Campania region. The plant has an installed capacity of 770 MW and can meet the annual needs of more than 1,500,000 households.

October 23, 2024 – As part of the tender procedure by the Lombardy Region, Edison submitted its bid for the reassignment of the Codera Ratti-Dongo hydroelectric concessions.

October 28, 2024 – Edison announced “Una casa per i giovani” (A home for the young), the company’s social housing programme for recent graduates, who are given the opportunity to live in a house of their own, close to their place of work, and pursue their personal and professional independence. The initiative is part of Edison’s broader commitment as a responsible operator, which involves a three-year development and training programme for young people, working arrangements that ensure the work-life balance, a merit-based pay system and a supplementary welfare scheme, and which was broadened in September thanks to “Una casa per i giovani”.



November 18, 2024 – Promote the decarbonisation of companies by favouring the use of renewable energy, making it a tool to increase their competitiveness in the markets. This is the purpose of the agreement reached between Intesa Sanpaolo and Edison Next, which thus pool their expertise to support companies in achieving the strategic objectives of the NRRP’s Green Revolution and Ecological Transition mission, supporting them in adopting more sustainable and cost-effective energy production and consumption models.

November 28, 2024 – Edison Next launched a large-scale Renewable Energy Community, leveraging on renewable energy from the photovoltaic system installed at its district heating plant in the Municipality of Alpignano. The Renewable Energy Community, or CER, includes 14 founding members – 13 private citizens and a firm – served by 10 primary substations in the Turin area.

December 4, 2024 – Edison Next and Michelin Italiana inaugurated a set of installations for decarbonisation and energy consumption optimisation at the Cuneo factory, the Group’s largest tyre manufacturing facility in western Europe, reducing its CO₂ emissions by some 18,000 tons per year. The set of interventions carried out in the Cuneo factory will expedite the achievement of the 2030 target for a 50% emission reduction by 2010 and make it progress towards the carbon neutrality target by 2050, being able to count on a biomethane-ready and hydrogen-ready plant.

December 9, 2024 – Edison announced that the Board of Directors that met on December 6 approved HELLENiQ Energy Holdings S.A.’s offer (Helleniq) for the sale of 50% of its stake in ELPEDISON BV to Helleniq Energy Holdings SA, which holds, together with the subsidiary Helleniq Energy International GMBH, the remaining shares of the joint venture.

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 terms set forth by current provisions.

Edison Press Office

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

Elena Distaso, 338 2500609, elena.distaso@edison.it

Lorenzo Matucci, 337 1500332, lorenzo.matucci@edison.it

Lucia Nappa, 334 6639413, lucia.nappa@edison.it

Edison Investor Relations

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

The “Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari” 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 2024 Financial Statements are subject to statutory audit. The Management Section, the Governance Section, and the Report on Remuneration Policy and Remuneration Paid are subject to audit. The Sustainability Section is subject to a limited audit by the same auditing firm.



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

| | 2024 | 2023 |
|---|---------------|---------------|
| (in millions of euros) | | |
| Sales revenues | 15,387 | 18,436 |
| Other revenues and income | 236 | 216 |
| Total net revenues | 15,623 | 18,652 |
| Commodity and logistic costs (-) | (12,338) | (15,278) |
| Other costs and services used (-) | (975) | (983) |
| Labor costs (-) | (453) | (420) |
| Receivables (writedowns) / reversals | (19) | (30) |
| Other costs (-) | (130) | (133) |
| EBITDA | 1,708 | 1,808 |
| Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk) | (4) | 4 |
| Depreciation and amortization (-) | (498) | (451) |
| (Writedowns) and reversals | (24) | (9) |
| Other income (expense) non-Energy Activities | (628) | (556) |
| EBIT | 554 | 796 |
| Net financial income (expense) on debt | 29 | 16 |
| Other net financial income (expense) | (13) | (21) |
| Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse | (56) | (54) |
| Income from (Expense on) equity investments | 30 | 53 |
| Profit (Loss) before taxes | 544 | 790 |
| Income taxes | (158) | (208) |
| Profit (Loss) from continuing operations | 386 | 582 |
| Profit (Loss) from discontinued operations | 60 | 14 |
| Profit (Loss) | 446 | 596 |
| Broken down as follows: | | |
| Minority interest in profit (loss) | 43 | 81 |
| Group interest in profit (loss) | 403 | 515 |

Other components of the comprehensive income statement

| | 2024 | 2023 |
|---|-------------|------------|
| (in millions of euros) | | |
| Profit (Loss) | 446 | 596 |
| Other components of comprehensive income: | | |
| A) Change in the Cash Flow Hedge reserve | (39) | 387 |
| - Gains (Losses) arising during the year | (55) | 539 |
| - Income taxes | 16 | (152) |
| B) Differences on the translation of assets in foreign currencies | 1 | 2 |
| - Gains (Losses) arising during the year not realized | 1 | 2 |
| - Losses (gains) reversal to Income Statement | - | - |
| - Income taxes | - | - |
| C) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies | - | - |
| D) Actuarial gains (losses) (*) | 1 | (1) |
| - Actuarial gains (losses) | 1 | (1) |
| - Income taxes | - | - |
| Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D) | (37) | 388 |
| Total comprehensive profit (loss) | 409 | 984 |
| Broken down as follows: | | |
| Minority interest in comprehensive profit (loss) | 43 | 81 |
| Group interest in comprehensive profit (loss) | 366 | 903 |

(*) Items not reclassifiable in Income Statement.



Consolidated balance sheet

| | 12.31.2024 | 12.31.2023 |
|---|---------------|---------------|
| (in millions of euros) | | |
| ASSETS | | |
| Property, plant and equipment | 3,867 | 3,811 |
| Intangible assets | 375 | 387 |
| Goodwill | 2,107 | 2,107 |
| Investments in companies valued by the equity method | 171 | 291 |
| Other non-current financial assets | 95 | 89 |
| Deferred-tax assets | 392 | 401 |
| Non-current tax receivables | 2 | 2 |
| Other non-current assets | 301 | 229 |
| Fair Value | 51 | 181 |
| Assets for financial leasing | 32 | 15 |
| Total non-current assets | 7,393 | 7,513 |
| Inventories | 178 | 174 |
| Trade receivables | 2,690 | 2,561 |
| Current tax receivables | 160 | 36 |
| Other current assets | 461 | 376 |
| Fair Value | 534 | 1,037 |
| Current financial assets | 136 | 149 |
| Cash and cash equivalents | 921 | 1,234 |
| Total current assets | 5,080 | 5,567 |
| Assets held for sale | 787 | 547 |
| Total assets | 13,260 | 13,627 |
| LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY | | |
| Share capital | 4,736 | 4,736 |
| Reserves and retained earnings (loss carryforward) | 1,310 | 1,154 |
| Reserve for other components of comprehensive income | 18 | 55 |
| Group interest in profit (loss) | 403 | 515 |
| Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders | 6,467 | 6,460 |
| Shareholders' equity attributable to minority shareholders | 396 | 435 |
| Total shareholders' equity | 6,863 | 6,895 |
| Employee benefits | 32 | 33 |
| Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites | 129 | 127 |
| Provisions for risks and charges | 177 | 171 |
| Provisions for risks and charges for non-Energy Activities | 727 | 761 |
| Deferred-tax liabilities | 62 | 85 |
| Other non-current liabilities | 230 | 116 |
| Fair Value | 22 | 152 |
| Non-current financial debt | 733 | 696 |
| Total non-current liabilities | 2,112 | 2,141 |
| Trade payables | 2,527 | 2,246 |
| Current tax payables | 24 | 257 |
| Other current liabilities | 665 | 364 |
| Fair Value | 637 | 1,256 |
| Current financial debt | 286 | 345 |
| Total current liabilities | 4,139 | 4,468 |
| Liabilities held for sale | 146 | 123 |
| Total liabilities and shareholders' equity | 13,260 | 13,627 |



Cash flow statement

| | 2024 | 2023 |
|--|--------------|--------------|
| (in millions of euros) | | |
| Profit (Loss) before taxes | 544 | 790 |
| Depreciation, amortization and writedowns | 522 | 460 |
| Net additions to provisions for risks | 508 | 431 |
| Interest in the result of companies valued by the equity method (-) | (30) | (46) |
| Dividends received from companies valued by the equity method | 4 | - |
| (Gains) Losses on the sale of non-current assets | (45) | (6) |
| Change in employee benefits | (2) | (1) |
| Change in fair value recorded in EBIT | 4 | (4) |
| Change in operating working capital | 181 | 433 |
| Change in non-operating working capital | (43) | (427) |
| Change in other operating assets and liabilities | (431) | 245 |
| Net financial (income) expense | 40 | 59 |
| Net financial income (expense) paid | (18) | (65) |
| Net income taxes paid | (499) | (436) |
| Operating cash flow from discontinued operations | 35 | 28 |
| A. Operating cash flow | 770 | 1,461 |
| Additions to intangibles and property, plant and equipment (-) | (578) | (501) |
| Additions to non-current financial assets (-) | (48) | (30) |
| Net price paid on business combinations | (8) | (84) |
| Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment | 41 | 76 |
| Proceeds from the sale of non-current financial assets | - | - |
| Cash used in investing activities from discontinued operations | (18) | (19) |
| B. Cash used in investing activities | (611) | (558) |
| Receipt of new medium-term and long-term loans | 102 | 18 |
| Redemption of medium-term and long-term loans (-) | (48) | (43) |
| Other net change in financial debt | (87) | 41 |
| Change in current financial assets | 17 | 5 |
| Net liabilities resulting from financing activities | (16) | 21 |
| Capital and reserves contributions (+) | - | - |
| Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-) | (439) | (137) |
| Cash used in financing activities from discontinued operations | (17) | (9) |
| C. Cash used in financing activities | (472) | (125) |
| D. Net currency translation differences | - | - |
| E. Net cash flow for the year (A+B+C+D) | (313) | 778 |
| F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year | 1,234 | 456 |
| G. Cash and cash equivalents at the end of the year (E+F) | 921 | 1,234 |
| 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) | 921 | 1,234 |



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, 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 |
| Appropriation of the previous year's profit (loss) | - | 515 | - | - | - | - | (515) | - | - | - |
| Dividends and reserves distributed (**) | - | (358) | - | - | - | - | - | (358) | (81) | (439) |
| Changes in the scope of consolidation | - | - | - | - | - | - | - | - | (1) | (1) |
| Other changes | - | (1) | - | - | - | - | - | (1) | - | (1) |
| Total comprehensive profit (loss) | - | - | (39) | 1 | - | 1 | 403 | 366 | 43 | 409 |
| of which: | | | | | | | | | | |
| - Change in comprehensive income | - | - | (39) | 1 | - | 1 | - | (37) | - | (37) |
| - Profit (loss) for 2024 | - | - | - | - | - | - | 403 | 403 | 43 | 446 |
| Balance at December 31, 2024 | 4,736 | 1,310 | 10 | 9 | - | (1) | 403 | 6,467 | 396 | 6,863 |

(*) 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 Edis on 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 Edis on Rinnovabili in March 2023.

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