

Informazione Regolamentata n. 0535-17-2023	Data/Ora Inizio Diffusione 27 Ottobre 2023 07:30:02	Euronext Milan
---	--	-----------------------

Societa' : EDISON

Identificativo : 182629

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : EDISONN09 - GERACI

Tipologia : 1.2

Data/Ora Ricezione : 26 Ottobre 2023 17:39:57

Data/Ora Inizio
Diffusione : 27 Ottobre 2023 07:30:02

Oggetto : EDISON, RISULTATI 9 MESI:
RINNOVABILI E ATTIVITÀ
DONWSTREAM SPINGONO L'EBITDA A
1.267 MILIONI DI EURO, UTILE A 486
MILIONI DI EURO.

Testo del comunicato

Vedi allegato.

COMUNICATO STAMPA

EDISON, RISULTATI 9 MESI: RINNOVABILI E ATTIVITÀ DONWSTREAM SPINGONO L'EBITDA A 1.267 MILIONI DI EURO, UTILE A 486 MILIONI DI EURO.

Milano, 27 ottobre 2023 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato il Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2023, che ha registrato una solida performance operativa di tutti i business.

Nei primi nove mesi del 2023, Il **Margine operativo lordo (EBITDA) è cresciuto a 1.267 milioni di euro (+35%)** da 938 milioni di euro dello stesso periodo del 2022. Al risultato hanno contribuito la produzione rinnovabile, complice la ripresa dell'idroelettrico, e l'apporto particolarmente positivo delle attività Gas&Power di Edison Energia, dopo un 2022 in forte sofferenza, e dei servizi energetici e ambientali di Edison Next. L'EBITDA, pur in crescita, registra il forte impatto negativo derivante dal ritardo nelle consegne di GNL dagli Stati Uniti, per il quale è in corso un contenzioso arbitrale.

Il Gruppo Edison ha chiuso i primi 9 mesi del 2023 con **un utile netto pari a 486 milioni di euro** da 265 milioni di euro dei primi nove mesi del 2022, su cui incideva un impatto negativo dei decreti "extra-profitti".

L'indebitamento finanziario al 30 settembre 2023 presenta un saldo a credito per 117 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. Condizione questa che consente al Gruppo di rafforzare ulteriormente la sua posizione nei business della transizione energetica.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	9 mesi 2023	9 mesi 2022
Ricavi di vendita	14.103	22.842
Margine operativo lordo	1.267	938
Risultato operativo	763	495
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	544	314
Risultato netto di Gruppo	486	265

Edison Spa

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

www.edison.it

Contesto di riferimento e andamento del mercato energetico al 30 settembre 2023

Nei primi nove mesi del 2023 la **domanda di energia elettrica in Italia ha registrato un calo del 4% rispetto allo stesso periodo del 2022, attestandosi a 232,5 TWh**. La riduzione si è riverberata in particolare sulla produzione termoelettrica, che nel periodo è calata del 16,2% a 121,9 TWh. Tale settore si attesta comunque come la prima fonte nazionale di produzione, soddisfacendo oltre il 52% della domanda. Torna invece a crescere la produzione rinnovabile (pari a oltre il 32% della domanda): l'idroelettrico beneficia di una ripresa parziale delle precipitazioni che hanno riportato i livelli di invaso in linea con le medie storiche, segnando un incremento del 26,7% a 29,1 TWh; il fotovoltaico e l'eolico crescono rispettivamente del 9,7% a 25,7 TWh e del 3,1% a 16,1 TWh, in conseguenza dell'entrata in esercizio dei nuovi impianti. Sul fronte dei prezzi, il **Prezzo Unico Nazionale (PUN) si è attestato su un valore medio di 128,4 euro/MWh, in calo del 60,4%** rispetto a 324,2 euro/MWh dello stesso periodo dello scorso anno, per effetto della riduzione dei costi del gas e della contrazione della domanda.

Sul fronte dei consumi nazionali di gas, il calo della domanda continua ad essere più marcato, con una riduzione dell'11,4% a 45,5 miliardi di metri cubi di gas da 51,4 miliardi di metri cubi nei primi nove mesi del 2022. Nel periodo sono diminuiti i consumi residenziali del 13,2% a 18,2 miliardi di metri cubi, i termoelettrici del 17,9% a 15,8 miliardi di metri cubi, gli industriali del 6,9% a 8,5 miliardi di metri cubi. Questa dinamica trova spiegazione nel protrarsi di temperature superiori alle medie stagionali, negli effetti del piano nazionale di contenimento dei consumi di gas naturale, nonché nella contrazione della generazione termoelettrica. Sul fronte dei prezzi, il **gas spot in Italia nei primi nove mesi del 2023 si è attestato su un valore medio di 45,3 centesimi di euro a metro cubo**, in flessione del 67,2% rispetto ai 138,4 centesimi di euro a metro cubo dello stesso periodo del 2022. Il calo è avvenuto in un contesto di riduzione della domanda e di maggiore disponibilità di gas naturale, in particolare di Gas Naturale Liquefatto (GNL); fattori che hanno contribuito alla limitazione dei prelievi dai siti di stoccaggio nei primi sei mesi dell'anno e che hanno permesso di arrivare al 30 settembre 2023 con un livello di riempimento superiore al 96%.

In questo contesto, il Gruppo Edison ha chiuso i primi nove mesi del 2023 con **ricavi di vendita a 14.103 milioni di euro** rispetto a 22.842 milioni di euro dei primi nove mesi del 2022. Tale riduzione è riconducibile in particolare alla **Filiera Attività Gas** che ha registrato ricavi per 9.435 milioni di euro (-47,4% rispetto ai primi nove mesi 2022) a seguito della contrazione dei prezzi e dei volumi del gas naturale. In flessione anche i ricavi della **Filiera Energia Elettrica** (-14,4% a 6.264 milioni di euro), per effetto soprattutto della contrazione della produzione termoelettrica, in parte compensata dall'incremento di quella rinnovabile (+21,4%) che ha beneficiato della ripresa dell'idroelettrico (+42,8%) e dell'aumento della generazione eolica, anche a seguito della variazione di perimetro avvenuta a luglio 2022.

Il Margine operativo lordo (EBITDA) ha registrato una crescita del 35% a 1.267 milioni di euro da 938 milioni di euro nei primi nove mesi dell'anno. Al risultato hanno contribuito soprattutto le attività rinnovabili, che lo scorso anno avevano risentito in particolare di una idraulicità inferiore alle medie storiche. Positivo anche l'apporto delle attività Gas&Power (B2B e B2C), che lo scorso anno registravano l'impatto negativo del rialzo dei prezzi sulla marginalità delle vendite, in parte assorbito dal Gruppo per limitare le ricadute sui clienti finali. Solida la performance dei servizi energetici e ambientali nelle vendite alla Pubblica Amministrazione, grazie anche alla variazione di perimetro avvenuta nel settore dell'illuminazione pubblica. Le attività gas, escludendo il forte impatto negativo generato dalla mancata consegna di GNL dagli Stati Uniti, hanno beneficiato significativamente delle azioni di ottimizzazione del portafoglio.

Il Risultato Operativo (EBIT) si è attestato a 763 milioni di euro da 495 milioni di euro nei primi nove mesi 2022. Sul risultato hanno inciso per 161 milioni di euro gli oneri netti relativi alle attività di rigenerazione territoriale nelle aree degli stabilimenti ex Montedison.

Alla luce delle dinamiche sopra evidenziate, il Gruppo ha chiuso i primi nove mesi del 2023 con **un utile di 486 milioni di euro** rispetto a 265 milioni di euro dello stesso periodo del 2022, che registrava un impatto negativo dei decreti “extra-profitti”.

L’indebitamento finanziario al 30 settembre 2023 presenta un saldo a credito per 117 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

Sulla base dei risultati dei primi nove mesi del 2023, pur in un contesto di mercato che permane caratterizzato da un’elevata incertezza economica e geopolitica, oltre che da una persistente volatilità dei prezzi, il Gruppo rivede le stime di crescita dell’EBITDA da 1,6 miliardi di euro ad almeno 1,8 miliardi di euro al 31 dicembre 2023, rispetto a 1,1 miliardi di euro del 2022.

Principali fatti avvenuti durante il terzo trimestre 2023

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.

27 luglio 2023 - Edison Next e Haupt Pharma Latina, società del gruppo Aenova, tra i leader mondiali nel campo farmaceutico, compiono un altro importante passo lungo la strada della decarbonizzazione del sito produttivo di Borgo San Michele a Latina. Edison Next, grazie a un contratto della durata di 15 anni firmato con Aenova, si occuperà della progettazione, installazione, manutenzione e gestione di un nuovo impianto fotovoltaico a inseguimento solare di potenza pari a 1,135 MW, da installare a terra all’interno del perimetro produttivo del sito di Latina. L’impianto, che entrerà in esercizio entro la fine dell’anno, sarà in grado di produrre oltre 2.000 MWh l’anno.

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 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. Ai partecipanti all'iniziativa viene corrisposto un interesse fisso annuo lordo (pari al 6% per i cittadini dei sei comuni e 5% per i clienti Edison) sulle somme investite, ogni sei mesi a partire dal 30 aprile 2022 fino al 30 aprile 2025.

Principali fatti avvenuti dopo il 30 settembre 2023

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.

Documentazione

Si informa che il Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2023 del Gruppo Edison, approvato ieri dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa, sarà a disposizione del pubblico dal 30 ottobre 2023 presso la sede sociale, il sito internet di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>), nonché sul meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com).

Ufficio stampa Edison

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

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

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

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 Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2023 non è oggetto di revisione contabile.

Questo comunicato stampa, e in particolare la sezione intitolata "Previsioni", contiene dichiarazioni previsionali. Queste dichiarazioni sono basate sulle attuali aspettative e proiezioni del Gruppo relativamente ad eventi futuri e, per loro natura, sono soggette ad una componente intrinseca di rischio e incertezza. I risultati effettivi potrebbero differire significativamente da quelli contenuti in dette dichiarazioni a causa di una molteplicità di fattori, incluse una continua volatilità e il deterioramento dei mercati del capitale e finanziari, variazioni nei prezzi delle materie prime, cambi nelle condizioni macroeconomiche e nella crescita economica e altre variazioni delle condizioni di business, mutamenti della normativa anche regolamentare e del contesto istituzionale (sia in Italia che all'estero), e molti altri fattori, la maggioranza dei quali è al di fuori del controllo del Gruppo.

Si allegano i prospetti di sintesi economico-patrimoniali consolidati.

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

Prospetti di sintesi

Conto economico consolidato

(in milioni di euro)	9 mesi 2023	9 mesi 2022
Ricavi di vendita	14.103	22.842
Altri ricavi e proventi	139	100
Totale ricavi	14.242	22.942
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(11.958)	(21.131)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(644)	(548)
Costi del personale (-)	(300)	(258)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	2	(24)
Altri oneri (-)	(75)	(43)
Margine operativo lordo	1.267	938
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi)	4	(102)
Ammortamenti (-)	(347)	(288)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	-
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(161)	(53)
Risultato operativo	763	495
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	9	(7)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(29)	70
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(39)	(17)
Proventi (oneri) da partecipazioni	45	1
Risultato prima delle imposte	749	542
Imposte sul reddito	(205)	(228)
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	544	314
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	-	6
Risultato netto	544	320
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	58	55
Risultato netto di competenza di Gruppo	486	265

Stato patrimoniale consolidato

	30.09.2023	31.12.2022
(in milioni di euro)		
ATTIVITA'		
Immobili, impianti e macchinari	4.015	3.967
Immobilizzazioni immateriali	356	340
Aviamento	2.231	2.228
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	284	216
Altre attività finanziarie immobilizzate	78	86
Attività per imposte anticipate	374	427
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	205	162
<i>Fair Value</i>	181	468
Attività per <i>leasing</i> finanziari	17	8
Totale attività non correnti	7.743	7.904
Rimanenze	308	387
Crediti commerciali	2.420	4.281
Crediti per imposte correnti	19	63
Altre attività correnti	485	372
<i>Fair Value</i>	1.551	3.706
Attività finanziarie correnti	23	17
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.256	456
Totale attività correnti	6.062	9.282
Attività in dismissione	126	150
Totale attività	13.931	17.336
PASSIVITA'		
Capitale sociale	4.736	4.736
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.150	1.105
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	40	(333)
Risultato netto di competenza di Gruppo	488	151
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	6.412	5.659
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	412	389
Totale patrimonio netto	6.824	6.048
Benefici ai dipendenti	33	34
Fondi di smantellamento e ripristino siti	194	192
Fondi per rischi e oneri diversi	501	195
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	399	300
Passività per imposte differite	66	76
Altre passività non correnti	57	37
<i>Fair Value</i>	317	1.153
Debiti finanziari non correnti	740	709
Totale passività non correnti	2.307	2.696
Debiti commerciali	2.022	3.778
Debiti per imposte correnti	282	392
Altre passività correnti	353	680
<i>Fair Value</i>	1.749	3.506
Debiti finanziari correnti	358	200
Totale passività correnti	4.764	8.556
Passività in dismissione	36	36
Totale passività e patrimonio netto	13.931	17.336

Variazione del patrimonio netto consolidato

(in milioni di euro)	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	Riserva di altre componenti del risultato complessivo	Risultato netto di competenza di Gruppo	Totale Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante	Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza	Totale Patrimonio Netto
Saldi al 31 dicembre 2022	4.736	1.105	(333)	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	-	(1)	-	-	(1)	-	(1)
Totale risultato netto complessivo	-	-	373	486	859	58	917
di cui:							
- Variazione del risultato complessivo	-	-	373	-	373	-	373
- Risultato netto al 30 settembre 2023	-	-	-	486	486	58	544
Saldi al 30 settembre 2023	4.736	1.150	40	486	6.412	412	6.824

(*) 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

PRESS RELEASE

EDISON'S 9-MONTH RESULTS: RENEWABLES AND DOWNSTREAM ACTIVITIES PUSH EBITDA UP TO 1,267 MILLION EUROS, PROFIT AT 486 MILLION EUROS.

Milan, October 27, 2023 – Edison's Board of Directors met yesterday and examined the Quarterly Report as at September 30, 2023, which shows a solid operating performance across all businesses.

In the first nine months of 2023, **EBITDA rose to 1,267 million euros (+35%)** from 938 million euros in the first nine months of 2022. This result was driven by renewable energy generation, which benefitted from a recovery in hydroelectric power volumes in 2023, as well as by the very positive contribution of Edison Energia's Gas&Power business, after a difficult 2022, and of Edison Next's energy and environmental services. Despite this growth, Edison's EBITDA suffered the strong negative impact of delays in LNG deliveries from the US, for which an arbitration procedure is in progress.

Edison Group closed the first 9 months of 2023 with **a net profit of 486 million euros**, compared to 265 million euros in the same period in 2022, which was adversely affected by the "Extra-profitti" decrees.

Financial debt at September 30, 2023 was a credit of 117 million euros, compared to a debit of 477 million euros at December 31, 2022, thanks mainly to significant cash-flows from operations. This allows the Group to further strengthen its position in the energy transition business.

EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>million euros</i>	9 months 2023	9 months 2022
Sales revenues	14,103	22,842
EBITDA	1,267	938
EBIT	763	495
Net profit from Continuing Operations	544	314
Net profit/(loss) of the Group	486	265

Scenario and energy market at September 30, 2023

In the first nine months of 2023, **electricity demand in Italy stood at 232.5 TWh, down 4% compared to the same period in 2022.** The decrease affected thermoelectric power generation in particular, which fell 16.2% to 121.9 TWh in the period. However, this remains the primary energy source in Italy, covering over 52% of requirements. On the other hand, renewable energy generation grew (and covered over 32% of requirements) – hydroelectric power generation grew 26.7% to 29.1 TWh, thanks to the rainfalls that brought water reservoir levels back to historical averages, while photovoltaic and wind power generation grew 9.7% to 25.7 TWh and 3.1% to 16.1 TWh, respectively, as a result of new plants commissioning. On the price front, the **Single National Price (PUN) averaged 128.4 euros/MWh, down 60.4%** from 324.2 euros/MWh in the same period last year, as a result of a decline in gas costs and in demand.

On the national gas consumption front, the decline in demand continued to fall sharply by 11.4% to 45.5 billion cubic meters from 51.4 billion cubic meters in the first nine months of 2022. Residential consumption dropped by 13.2% to 18.2 billion cubic meters, thermoelectric consumption by 17.9% to 15.8 billion cubic meters and industrial consumption by 6.9% to 8.5 billion cubic meters in the period. This is due to temperatures continuing to be higher than average and to the effects of Italy's national plan for the containment of natural gas consumption, as well as to a decline in thermoelectric power generation. On the price front, **spot gas in Italy averaged 45.3 euro cents per cubic meter in the first nine months of 2023,** down 67.2% from 138.4 euro cents per cubic meter in the same period in 2022. This decline took place in the context of a drop in demand and of a greater supply of natural gas, and of Liquefied Natural Gas (LNG) in particular, a combination of factors that contributed to limiting withdrawals from storage sites in the first six months of the year and made it possible to exceed 96% of the storage capacity at September 30, 2023.

In this context, Edison Group closed the first nine months of 2023 with **sales revenues of 14,103 million euros,** compared to 22,842 million euros in the first nine months of 2022. This decrease is mainly the result of **Gas Operations,** which recorded revenues of 9,435 million euros (-47.4% compared to the first nine months of 2022) following the contraction in natural gas prices and volumes. Revenues from **Electric Power Operations** decreased too (-14.4% to 6,264 million euros), mainly as a result of the contraction in thermoelectric power generation, partially offset by an increase in renewable energy generation (+21.4%), which benefitted from a recovery in hydroelectric power (+42.8%), and by an increase in wind power generation, also following an acquisition in July 2022.

During the first nine months of the year, **EBITDA rose by 35% to 1,267 million euros** from 938 million euros. This result was mainly driven by renewable activities, which last year were particularly affected by water resource availability below historical averages. The contribution of Gas and Power (B2B and B2C) activities was also positive, which last year suffered the negative impact of price increases on sales margins, partly covered by the Group in order to limit adverse effects for end customers. Sales of energy and environmental services to the Public Administration performed well, thanks in particular to an acquisition in the public lighting sector. Gas Operations benefitted from significant portfolio optimisation actions which mitigated the strong negative impact of delayed LNG deliveries from the US.

EBIT stood at 763 million euros, up from 495 million euros in the first nine months of 2022. This result was impacted, for 161 million euros, by net expenses attributable to remediation activities at former-Montedison sites.

As a result of the above, the Group closed the first nine months of 2023 with **a profit of 486 million euros**, compared to 265 million euros in the same period in 2022, which was adversely affected by the “Extra-profit” decrees.

Financial debt at September 30, 2023 was a credit of 117 million euros, compared to a debit of 477 million euros at December 31, 2022, thanks mainly to significant cash-flows from operations.

Outlook

Based on the results for the first nine months of 2023 and despite the current market scenario, which remains characterised by significant economic and geopolitical uncertainties, as well as persistent price volatility, the Group has revised its EBITDA growth estimates from 1.6 billion euros to at least 1.8 billion euros at December 31, 2023, compared to 1.1 billion euros in 2022.

Main events during the third quarter of 2023

July 11, 2023 – Iris Ceramica Group and Edison Next announce the signature of an agreement for the development of H2 Factory™, a new production plant in Castellarano (province of Reggio Emilia) which will use green hydrogen produced using a pioneering, bespoke system.

July 17, 2023 – Edison Energia and Gabetti Lab announce that the first three residential energy communities in Bergamo, San Lazzaro di Savena (BO) and Dalmine (BG) have started operations. The agreement, launched in 2021, sets out an ambitious plan to develop residential energy communities in Italy. To date, the two partners have entered into over 40 agreements, totalling a photovoltaic capacity of more than 2 MW across Veneto, Emilia-Romagna, Lombardy, Calabria and Piedmont.

July 27, 2023 – Edison Next and Haupt Pharma Latina, which is part of Aenova, a worldwide leading pharmaceutical group, take yet another important step towards decarbonisation at the Borgo San Michele (Latina) production site. Under a 15-year agreement with Aenova, Edison Next will be responsible for the design, installation, maintenance and operation of a new 1.135 MW solar tracking photovoltaic plant to be installed on the ground within the production area of the Latina site. The plant, which will be commissioned by the end of the year, will be capable of producing more than 2,000 MWh per year.

August 1, 2023 - Eni and Edison announced that they have signed an agreement to establish cooperation in the management of environmental remediation projects involving all industrial sites sold by Montedison to Enichem in 1989. The agreement will regulate the two companies’ equal sharing of the costs incurred for remediation activities, which Eni’s subsidiaries Eni Rewind and Versalis have been carrying out for some time now, as ordered by the Italian Ministry of the Environment. A new era of cooperation will begin between Eni and Edison, building on the experience gained and technologies developed by Eni Rewind and Edison Next Environment.

September 13, 2023 – Edison Next and Polytec, an Italian leading company in industrial automation, artificial intelligence and renewable energy production plants, announce a strategic partnership under which Edison Next will acquire a stake in Nyox Srl. This joint venture between Polytec (51%) and Edison Next (49%) focusses on the engineering, procurement and construction of photovoltaic plants. The new company’s mission is to provide Edison Next with additional photovoltaic capacity, thus allowing it to offer its industrial customers competitive solutions for the decarbonisation of production processes and the reduction of energy costs. Nyox may offer the same services to third-party operators too, although not as its main business. The

goal is to implement 500 MW of new photovoltaic capacity over five years. Upon reaching this target, Edison Next will be entitled to exercise its option to purchase the entire share capital of Nyox.

September 15, 2023 – Edison inaugurates a new hydroelectric power plant in Quassolo, in the province of Turin, thus taking yet another step forward in the development of power plants based on renewable energy and towards the national and EU’s decarbonisation targets. The Quassolo power plant, on the left bank of the Dora Baltea river, is a small run-of-the-river system with installed power of 2,700 kW and production capacity of 8,300,000 per year, meeting the energy needs of some 3,000 households and preventing 3,300 tons of CO₂ emissions per year. The construction of the power plant was supported by the population of the local municipalities, as well as by Edison Energia’s customers across Italy, who joined the “Edison Crowd per Quassolo” crowdfunding campaign launched by the Group in 2022. Every six months from April 30, 2022 until April 30, 2025, participants will receive a fixed annual gross interest (6% for the local population and 5% for Edison’s customers) on the amount invested.

Main events after September 30, 2023

October 4, 2023 – On its 140th anniversary, Edison presents its development strategy to 2030 and its ambitions for 2040, aimed at consolidating its commitment to the energy transition, its support to its customers and to the security and independence of the national energy system. Edison accelerates Italy’s path towards the energy transition through a plan that envisages investments of 10 billion euros between 2023 and 2030, 85% of which will be in line with the United Nations’ Sustainable Development Goals (SDGs). With this plan, the Group aims to double EBITDA to a range between 2 and 2.2 billion euros by 2030 from 1.1 billion euros in 2022. 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. This development will be financed through operating cash flows and a debt level in line with an investment grade rating. The 2030 business portfolio will see renewable energy generation accounting for over 45% of the Group’s profitability; services to industrial, residential and public administration customers will contribute about a quarter, and gas supply and thermoelectric power generation will account for 30%.

October 10, 2023 – Edison and KGAL, the German investment manager of the KGAL ESPF 4 renewable energy fund, announce the signature of a Power Purchase Agreement (PPA) for the construction of a 150 MW photovoltaic plant in the Lazio region (Italy). Under the ten-year agreement, Edison will collect all the renewable energy generated (certified by the relevant guarantees of origin), while KGAL will take care of building and operating the asset.

October 13, 2023 – Edison announces that, following the Algerian authorities’ approval of the agreements signed on May 4 and June 29, 2022, as per a decree published in the Official Gazette on October 12, 2023, the sale of its 11.25% stake in the Reggane Nord licence, in Algeria, to Repsol (6.75%) and Wintershall Dea (4.50%) has become effective.

October 24, 2023 – Edison announces the signature of a Power Purchase Agreement (PPA) for the construction of a photovoltaic plant with installed power of 87 MW in the province of Viterbo (Lazio, Italy). The PPA has a ten-year term and Edison will collect all the renewable energy generated, which will then be made available to its customers.

Documentation

Please note that Edison Group's Quarterly Report at September 30, 2023, which was approved yesterday by the Board of Directors of Edison Spa, will be available to the public from October 30, 2023 at the registered office, on the website of Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) and on the authorised storage platform "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com).

Edison Press Office

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

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

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

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 Quarterly Report at September 30, 2023 was not audited.

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

Please find attached the abridged consolidated financial statements.

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

Presentation formats

Consolidated Income Statement

(in millions of euros)	9 months 2023	9 months 2022
Sales revenues	14,103	22,842
Other revenues and income	139	100
Total net revenues	14,242	22,942
Commodity and logistic costs (-)	(11,958)	(21,131)
Other costs and services used (-)	(644)	(548)
Labor costs (-)	(300)	(258)
Receivables (writedowns) / reversals	2	(24)
Other costs (-)	(75)	(43)
EBITDA	1,267	938
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	4	(102)
Depreciation and amortization (-)	(347)	(288)
(Writedowns) and reversals	-	-
Other income (expense) non-Energy Activities	(161)	(53)
EBIT	763	495
Net financial income (expense) on debt	9	(7)
Other net financial income (expense)	(29)	70
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(39)	(17)
Income from (Expense on) equity investments	45	1
Profit (Loss) before taxes	749	542
Income taxes	(205)	(228)
Profit (Loss) from continuing operations	544	314
Profit (Loss) from discontinued operations	-	6
Profit (Loss)	544	320
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	58	55
Group interest in profit (loss)	486	265

Consolidated Balance Sheet

	09.30.2023	12.31.2022
(in millions of euros)		
ASSETS		
Property, plant and equipment	4,015	3,967
Intangible assets	356	340
Goodwill	2,231	2,228
Investments in companies valued by the equity method	284	216
Other non-current financial assets	78	86
Deferred-tax assets	374	427
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	205	162
Fair Value	181	468
Assets for financial leasing	17	8
Total non-current assets	7,743	7,904
Inventories	308	387
Trade receivables	2,420	4,281
Current tax receivables	19	63
Other current assets	485	372
Fair Value	1,551	3,706
Current financial assets	23	17
Cash and cash equivalents	1,256	456
Total current assets	6,062	9,282
Assets held for sale	126	150
Total assets	13,931	17,336
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share capital	4,736	4,736
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	1,150	1,105
Reserve for other components of comprehensive income	40	(333)
Group interest in profit (loss)	486	151
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	6,412	5,659
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	412	389
Total shareholders' equity	6,824	6,048
Employee benefits	33	34
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	194	192
Provisions for risks and charges	501	195
Provisions for risks and charges for non-Energy Activities	399	300
Deferred-tax liabilities	66	76
Other non-current liabilities	57	37
Fair Value	317	1,153
Non-current financial debt	740	709
Total non-current liabilities	2,307	2,696
Trade payables	2,022	3,778
Current tax payables	282	392
Other current liabilities	353	680
Fair Value	1,749	3,506
Current financial debt	358	200
Total current liabilities	4,764	8,556
Liabilities held for sale	36	36
Total liabilities and shareholders' equity	13,931	17,336

Changes in Consolidated Shareholders' Equity

(in millions of euros)	Share capital	Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	Reserve for other components of comprehensive income	Group interest in profit (loss)	Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	Shareholders' equity attributable to minority shareholders	Total shareholders' Equity
Balance at December 31, 2022	4,736	1,105	(333)	151	5,659	389	6,048
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	151	-	(151)	-	-	-
Dividends and reserves distributed (*)	-	(107)	-	-	(107)	(30)	(137)
Change in the scope of consolidation	-	2	-	-	2	(5)	(3)
Other changes	-	(1)	-	-	(1)	-	(1)
Total comprehensive profit (loss)	-	-	373	486	859	58	917
of which:							
- Change in comprehensive income	-	-	373	-	373	-	373
- Profit (loss) at September 30, 2023	-	-	-	486	486	58	544
Balance at September 30, 2023	4,736	1,150	40	486	6,412	412	6,824

(*) 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.

Fine Comunicato n.0535-17

Numero di Pagine: 18