

## COMUNICATO STAMPA

### **EDISON: CRESCITA SOSTENUTA NEI 9 MESI CON RICAVI A 6,8 MILIARDI DI EURO (+52%), EBITDA A 676 MILIONI DI EURO (+32,3%) E UTILE DI 435 MILIONI DI EURO**

*In un contesto economico in evoluzione, la società rivede al rialzo le stime per l'EBITDA 2021 in un intervallo compreso tra 830 e 890 milioni di euro alla luce della buona performance industriale e di alcuni effetti one-off registrati nel periodo.*

Milano, 29 ottobre 2021 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato il Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2021, che si è chiuso con una decisa crescita di tutte le voci di bilancio grazie al contributo delle diverse aree di attività.

In particolare, nei primi 9 mesi dell'anno i ricavi di Edison sono aumentati del 51,5% a 6.849 milioni di euro da 4.521 milioni di euro dello stesso periodo del 2020 complice la ripresa dell'attività economica e l'incremento dei prezzi di vendita legato al mercato delle commodity.

In decisa crescita anche il Margine Operativo Lordo (EBITDA) che si è attestato a 676 milioni di euro con un incremento del 32,3% rispetto a 511 milioni di euro dei 9 mesi del 2020, grazie soprattutto al buon andamento della Filiera Energia Elettrica. Tale filiera ha visto il contributo positivo di tutte le aree di business che la compongono dalla generazione rinnovabile e termoelettrica, alle attività di ottimizzazione del portafoglio produttivo e a quelle *downstream*. In miglioramento anche la Filiera Attività Gas che registra anche il contributo di componenti *one-off* legate all'esito positivo della dismissione di Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG).

Nei primi 9 mesi dell'anno l'utile netto è stato pari a 435 milioni di euro a fronte della perdita di 78 milioni di euro dello stesso periodo del 2020. Il risultato è frutto del buon andamento industriale - favorito dalla ripresa dello scenario economico -, di elementi non ricorrenti correlati alle Attività *non-Energy*<sup>1</sup> e, in positivo, dell'esercizio dell'opzione di riallineamento dei valori fiscali di alcuni asset e del *goodwill*. Il risultato netto corrente<sup>2</sup> è di 326 milioni di euro.

L'indebitamento finanziario<sup>3</sup> al 30 settembre 2021 scende a 407 milioni di euro da 520 milioni di euro al 31 dicembre 2020 e registra gli investimenti che Edison ha sostenuto, soprattutto nella generazione low carbon, oltre alle operazioni straordinarie realizzate nel periodo (acquisto del 70% di Edison Rinnovabili, ex E2i Energie Speciali, cessione delle attività E&P in Norvegia e di IDG), in coerenza con l'impegno ad accompagnare il Paese verso gli obiettivi di decarbonizzazione.

La validità delle scelte strategiche compiute nell'ultimo periodo da Edison per focalizzarsi sui settori della transizione energetica, i risultati conseguiti e il nuovo profilo di rischio della società hanno portato le agenzie di rating ad alzare la loro valutazione.

<sup>1</sup> Integrazione del fondo per le opere di bonifica dei siti industriali eredità Montedison.

<sup>2</sup> Il risultato netto corrente è calcolato escludendo l'impatto delle Attività non-Energy e del riallineamento fiscale.

<sup>3</sup> L'indebitamento finanziario rappresenta il totale indebitamento finanziario secondo gli Orientamenti ESMA in tema di indebitamento finanziario, pubblicati in data 4 marzo 2021, che l'autorità di vigilanza Consob ha chiesto di adottare a partire dal 5 maggio 2021.

## HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON<sup>4</sup>

<i>in milioni di euro</i>	9 mesi 2021	9 mesi 2020
Ricavi di vendita	<b>6.849</b>	<b>4.521</b>
Margine operativo lordo	<b>676</b>	<b>511</b>
Risultato operativo	<b>296</b>	<b>169</b>
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	<b>438</b>	<b>102</b>
Risultato netto di Gruppo	<b>435</b>	<b>(78)</b>

### Andamento della gestione del Gruppo al 30 settembre 2021

In uno scenario di progressivo rafforzamento della congiuntura economica, si è assistito nei primi 9 mesi del 2021 a un sensibile recupero della domanda di energia e un incremento dei prezzi delle commodity dopo la contrazione avvenuta lo scorso anno.

In particolare, la **domanda italiana di energia elettrica** ha registrato **un incremento del 6,2% a 239 TWh** da 225,1 TWh dei 9 mesi del 2020. All'aumento della domanda ha corrisposto una crescita della produzione eolica (+5,3% a 14,6 TWh), idroelettrica (+0,7% a 36,7 TWh) e termoelettrica (+0,3% a 130,3 TWh), che hanno più che compensato il calo della generazione fotovoltaica (-3,4% a 21 TWh). In crescita anche le importazioni: +65,7% a 34,1 TWh. Sul fronte dei prezzi il PUN (Prezzo unico nazionale) si è attestato su un valore quasi triplicato rispetto allo stesso periodo dello scorso anno con quotazioni medie di 86,2 euro/MWh da 35,6 euro/MWh.

Analogamente la domanda di gas è cresciuta nel periodo **del 7,2% a 53,2 miliardi di metri cubi** da 49,6 miliardi di metri cubi nello stesso periodo del 2020. Con il segno più tutti i segmenti: i consumi di gas per usi civili sono cresciuti del 12% (a 20 miliardi di metri cubi), quelli industriali dell'8,4% (a 13,1 miliardi di metri cubi) e quelli per la generazione termoelettrica dell'1,9% (a 18,5 miliardi di metri cubi). Sul fronte prezzi, il **gas spot in Italia ha avuto un valore medio di 31,8 centesimi di euro per metro cubo** rispetto a 9,5 centesimi di euro per metro cubo nei primi 9 mesi del 2020.

In crescita anche le quotazioni del petrolio che nei primi nove mesi del 2021 hanno avuto un valore medio di 67,7 dollari il barile, in aumento del 59,1% rispetto a un valore medio di 42,6 dollari il barile nello stesso periodo del 2020. La domanda petrolifera ha mostrato un mercato recupero a livello globale grazie alla ripartenza delle attività produttive e dei trasporti dopo le restrizioni determinate dalla pandemia.

<sup>4</sup> Ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 5 le poste economiche che concorrono al risultato delle *Continuing Operations*: (i) escludono il contributo delle attività E&P cedute a dicembre 2020 a Energean e classificate fino alla cessione come *Discontinued Operations*; (ii) includono il contributo delle attività E&P in Norvegia, fino alla cessione nel 2021, e in Algeria che sono riconsolidate retrospettivamente dall'1 gennaio 2020.

In questo scenario, Edison ha chiuso i primi nove mesi dell'anno con **ricavi di vendita a 6.849 milioni di euro** pari a un incremento del 51,5% rispetto a 4.521 milioni di euro nello stesso periodo del 2020. Un risultato cui ha contribuito principalmente la **Filiera Attività Gas che nei primi 9 mesi dell'anno ha registrato una crescita dei ricavi dell'86,7% a 4.214 milioni di euro** da 2.257 milioni di euro dello stesso periodo dell'anno prima, grazie soprattutto all'incremento dei prezzi di vendita a seguito del rialzo dello scenario di riferimento. Positivo anche l'apporto della **Filiera Energia Elettrica, i cui ricavi sono cresciuti dell'11,4% a 3.106 milioni di euro** da 2.789 milioni di euro nei 9 mesi del 2020.

**In decisa crescita il Margine Operativo Lordo (EBITDA) che nei primi nove mesi dell'anno è aumentato del 32,3% a 676 milioni di euro** da 511 milioni di euro dello stesso periodo dell'anno precedente. Tale incremento va ascritto principalmente **alla Filiera Energia Elettrica che registra un incremento del Margine Operativo Lordo del 36,7% a 473 milioni di euro** grazie al contributo positivo di tutti i business che concorrono alla filiera. È infatti cresciuto il margine operativo lordo delle rinnovabili, che ha più che compensato il deconsolidamento di Dolomiti Edison Energy Srl; del termoelettrico, che ha registrato una buona performance delle attività di ottimizzazione del portafoglio produttivo; delle vendite ai clienti residenziali, che hanno recuperato gli effetti negativi registrati nei 9 mesi del 2020 a causa del Covid-19; e dei servizi di efficienza energetica. Più contenuta la **crescita della Filiera Attività Gas che registra un progresso del 5,1% a quota 249 milioni di euro** da 237 milioni di euro nei 9 mesi 2020. Tale risultato racchiude i benefici derivanti dalla dismissione di IDG e i miglioramenti sulla parte commerciale compensati da minori margini in altri segmenti della filiera.

**Il Risultato Operativo (EBIT) è pari a 296 milioni di euro (+75,2%)** da 169 milioni di euro nello stesso periodo del 2020, in conseguenza delle dinamiche sopra descritte. Sul risultato hanno inciso gli ammortamenti (268 milioni di euro dai 256 milioni di euro dei nove mesi del 2020) e altri oneri relativi alle Attività non-Energy per 137 milioni di euro.

**Edison ha chiuso i primi nove mesi del 2021 con un risultato netto positivo per 435 milioni di euro dopo la perdita di 78 milioni di euro** dello stesso periodo del 2020, in conseguenza di quanto sopra evidenziato e di un beneficio netto d'imposta a seguito dell'esercizio dell'opzione per il riallineamento del valore fiscale di alcuni asset e del *goodwill* che ha inciso positivamente per 230 milioni di euro, nonché dei minori oneri netti legati alle attività E&P ora cedute (che nei 9 mesi del 2020 hanno inciso per 170 milioni di euro). Il risultato netto corrente<sup>5</sup> è di 326 milioni di euro.

**L'indebitamento finanziario<sup>6</sup> al 30 settembre 2021 è pari a 407 milioni di euro** da 520 milioni di euro al 31 dicembre 2020 e registra gli investimenti che Edison ha sostenuto nella generazione low carbon (centrali termoelettriche di ultima generazione a Marghera e Presenzano), nei servizi energetici e ambientali, oltre alle operazioni straordinarie realizzate nel periodo (tra cui, acquisto del 70% di Edison Rinnovabili, ex E2i Energie Speciali, cessione delle attività E&P in Norvegia e di IDG) in coerenza con l'impegno ad accompagnare il Paese nel percorso di transizione energetica e verso gli obiettivi di decarbonizzazione.

## Previsioni

In un contesto economico in evoluzione, la società rivede al rialzo le stime per l'EBITDA 2021 in un intervallo compreso tra 830 e 890 milioni di euro, rispetto al precedente intervallo compreso tra 770 e 830 milioni di euro, alla luce della buona performance industriale e di alcuni effetti *one-off* registrati nel periodo.

<sup>5</sup> Il risultato netto corrente è calcolato escludendo l'impatto delle Attività non-Energy e del riallineamento fiscale.

<sup>6</sup> Vd nota pagina 1.

## **Principali fatti avvenuti durante il terzo trimestre del 2021**

**2 luglio 2021** – Edison ha annunciato di aver perfezionato l'acquisizione da ESA Italia di Energia Etica, società che opera nel mercato della vendita di energia elettrica e gas metano ai consumatori finali in Lombardia, Umbria, Marche, Campania e Basilicata. Con l'operazione Edison ha aggiunto al proprio portafoglio circa 22.000 nuovi clienti, principalmente concentrati nel mercato residenziale, di cui 17.000 per la fornitura del gas e 5.000 per la fornitura di energia elettrica.

**30 luglio 2021** – Edison ha comunicato il perfezionamento dell'acquisizione del 100% di Vibinum Srl dal gruppo Futuren e del 90% di Aerochetto Srl (51% dal gruppo Futuren e 39% da Repower SpA), dando seguito al piano di crescita nella generazione rinnovabile e consolidando la posizione di *leadership* nel settore eolico. Con l'operazione sono stati aggiunti in portafoglio 40 MW (30 MW in Sicilia e 10 MW in Puglia) per una capacità installata complessiva (eolica e fotovoltaica) di 1,1 GW.

**30 agosto 2021** - Edison ha reso noto che il 27 agosto l'agenzia di *rating* Moody's Investors Service ha alzato l'*outlook* della società a stabile da negativo, facendo seguito allo stesso intervento per EDF Sa, controllante di Edison. Il *rating* di Edison è confermato a Baa2.

**10 settembre 2021** - Edison ha annunciato di aver avviato in data 9 settembre il primo scarico di GNL nel deposito costiero *Small Scale* a Ravenna, di proprietà di Depositi Italiani GNL (DIG), avviando le operazioni controllate di riempimento dei serbatoi funzionali alla messa in esercizio dell'impianto.

**14 settembre 2021** - Edison e Snam hanno firmato un *Memorandum of Understanding* (MoU) insieme a Saipem e Alboran Hydrogen per lo sviluppo congiunto del progetto Puglia Green Hydrogen Valley, allo scopo di realizzare tre impianti di produzione di idrogeno verde a Brindisi, Taranto e Cerignola (Foggia) per una capacità complessiva di 220 MW ed alimentati da una produzione fotovoltaica per una potenza totale di 380 MW. Una volta a regime, si stima che i tre impianti produrranno fino a 300 milioni di metri cubi di idrogeno rinnovabile all'anno.

**20 settembre 2021** – Edison ha reso noto di aver vinto l'arbitrato contro Qatargas relativo alla revisione del prezzo del contratto di lungo termine per l'acquisto di Gas Naturale Liquefatto qatario. Il collegio arbitrale, accogliendo integralmente le tesi difensive di Edison, ha deciso di respingere in toto le richieste di Qatargas di ottenere un aumento del prezzo.

## **Principali fatti avvenuti dopo il 30 settembre 2021**

**11 ottobre 2021** - Edison e Michelin Italiana hanno annunciato la sottoscrizione di un accordo pluriennale per l'efficientamento energetico, la sostenibilità ambientale e la riduzione del *carbon footprint* dello stabilimento Michelin a Cuneo. Secondo l'accordo, Edison si occuperà della realizzazione di un nuovo impianto di trigenerazione ad alta efficienza, di impianti fotovoltaici da installare sulle pensiline dei parcheggi e di un sistema integrato costituito da caldaie per la fornitura del vapore necessario alla produzione di pneumatici.

**13 ottobre 2021** - Edison e Dolomiti Energia Trading hanno reso noto la firma di un *Power Purchase Agreement* (PPA). Edison si occuperà della realizzazione di un impianto fotovoltaico da 7MW ad Alessandria, mentre l'energia rinnovabile prodotta verrà ritirata interamente da Dolomiti Energia Trading e soddisferà il fabbisogno di circa 4.000 famiglie.

**26 ottobre 2021** - Edison ha inaugurato a Ravenna il primo deposito *small scale* di gas naturale liquefatto (GNL) dell'Italia continentale al servizio della sostenibilità del trasporto pesante e marittimo. Il deposito, realizzato con un investimento di circa 100 milioni di euro sul territorio, ha una capacità di stoccaggio di 20.000 metri cubi di GNL e una capacità di movimentazione annua di oltre 1 milione di metri cubi di gas liquido, rendendo disponibile il GNL per l'alimentazione di almeno 12.000 camion e fino a 48 traghetti all'anno. Durante il suo esercizio consentirà di evitare l'emissione di 6 milioni di tonnellate di CO<sub>2</sub> e di azzerare quelle di particolato e di ossidi di zolfo.

## **Documentazione**

Si informa che il Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2021 del Gruppo Edison sarà a disposizione del pubblico dal 3 novembre 2021 presso la sede sociale, nel sito internet di Borsa Italiana Spa ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)) e di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) nonché nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)).

\*\*\*

## **Ufficio stampa Edison**

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

**Elena Distaso**, 338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it);

**Lucia Caltagirone**, 331 6283718, [lucia.caltagirone@edison.it](mailto:lucia.caltagirone@edison.it);

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

## **Investor Relations Edison:**

<https://www.edison.it/it/investor-relations>

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

*I Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari di Edison S.p.A. Didier Calvez 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 2021 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.*

## CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)	9 mesi 2021	9 mesi 2020
Ricavi di vendita	6.849	4.521
Altri ricavi e proventi	133	75
<b>Totale ricavi</b>	<b>6.982</b>	<b>4.596</b>
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(5.565)	(3.393)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(428)	(380)
Costi del personale (-)	(245)	(237)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(21)	(20)
Altri oneri (-)	(47)	(55)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>676</b>	<b>511</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	25	(15)
Ammortamenti (-)	(268)	(256)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	(24)
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(137)	(47)
<b>Risultato operativo</b>	<b>296</b>	<b>169</b>
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	(7)	(9)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	2	(18)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(8)	(11)
Proventi (oneri) da partecipazioni	13	3
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>296</b>	<b>134</b>
Imposte sul reddito	142	(32)
<b>Risultato netto da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>438</b>	<b>102</b>
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	(2)	(170)
<b>Risultato netto</b>	<b>436</b>	<b>(68)</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	1	10
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>435</b>	<b>(78)</b>

## STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

	30.09.2021	31.12.2020
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobili, impianti e macchinari	3.606	3.447
Immobilizzazioni immateriali	312	265
Aviamento	2.184	2.174
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	148	123
Altre attività finanziarie immobilizzate	32	80
Attività per imposte anticipate	682	189
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	198	60
<i>Fair Value</i>	1.065	201
Attività per <i>leasing</i> finanziari	2	2
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>8.231</b>	<b>6.543</b>
Rimanenze	177	113
Crediti commerciali	1.527	1.053
Crediti per imposte correnti	5	16
Altre attività correnti	280	359
<i>Fair Value</i>	4.693	428
Attività finanziarie correnti	2	7
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	675	313
<b>Totale attività correnti</b>	<b>7.359</b>	<b>2.289</b>
<b>Attività in dismissione</b>	<b>72</b>	<b>551</b>
<b>Totale attività</b>	<b>15.662</b>	<b>9.383</b>
<b>PASSIVITA'</b>		
Capitale sociale (*)	4.736	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	447	(58)
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(525)	11
Risultato netto di competenza di Gruppo	435	19
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>5.093</b>	<b>5.349</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	16	131
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>5.109</b>	<b>5.480</b>
Benefici ai dipendenti	37	37
Fondi di smantellamento e ripristino siti	187	172
Fondi per rischi e oneri diversi	428	228
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	392	299
Passività per imposte differite	53	92
Debiti per imposte non correnti	17	-
Altre passività non correnti	13	5
<i>Fair Value</i>	1.135	187
Debiti finanziari non correnti	609	623
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>2.871</b>	<b>1.643</b>
Debiti commerciali	1.612	1.256
Debiti per imposte correnti	152	53
Altre passività correnti	199	195
<i>Fair Value</i>	5.226	425
Debiti finanziari correnti	454	216
<b>Totale passività correnti</b>	<b>7.643</b>	<b>2.145</b>
<b>Passività in dismissione</b>	<b>39</b>	<b>115</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>15.662</b>	<b>9.383</b>

(\*) Il valore al 30 settembre 2021 recepisce gli effetti della delibera di riduzione del capitale sociale, assunta dall'Assemblea straordinaria degli azionisti del 31 marzo 2021 e efficace sotto il profilo giuridico dal 27 aprile 2021.

## 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
<b>Saldi al 31 dicembre 2020</b>	<b>5.377</b>	<b>(58)</b>	<b>11</b>	<b>19</b>	<b>5.349</b>	<b>131</b>	<b>5.480</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	19	-	(19)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-
Variazione area di consolidamento (*)	-	(161)	-	-	(161)	(115)	(276)
Riduzione del capitale sociale per ripianamento perdite (**)	(641)	641	-	-	-	-	-
Altri movimenti	-	6	-	-	6	(1)	5
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(536)</b>	<b>435</b>	<b>(101)</b>	<b>1</b>	<b>(100)</b>
di cui:							
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(536)	-	(536)	-	(536)
- Risultato netto al 30 settembre 2021	-	-	-	435	435	1	436
<b>Saldi al 30 settembre 2021</b>	<b>4.736</b>	<b>447</b>	<b>(525)</b>	<b>435</b>	<b>5.093</b>	<b>16</b>	<b>5.109</b>

(\*) La voce Variazione area di consolidamento si riferisce all'acquisto della quota del 70% del capitale di E2i (ora Edison Rinnovabili), già in precedenza consolidata integralmente;

(\*\*) La voce Riduzione del capitale sociale per ripianamento perdite recepisce gli effetti della delibera assunta dall'Assemblea straordinaria degli azionisti del 31 marzo 2021 e efficace sotto il profilo giuridico dal 27 aprile 2021.

## PRESS RELEASE

### **EDISON: SUSTAINED GROWTH IN THE FIRST 9 MONTHS WITH REVENUES AT 6.8 BILLION EUROS (+52%), EBITDA AT 676 MILLION EUROS (+32.3%) AND PROFIT AT 435 MILLION EUROS**

*In a changing economic context, the company has revised its forecasts for 2021 EBITDA upward to a range of 830 to 890 million euros in light of the good business performance and certain one-off effects recorded in the period.*

Milan, October 29, 2021 – The Edison Board of Directors met yesterday and examined the Quarterly Report at September 30, 2021 which closed with a solid growth in all financial statement items driven by the performance of all business areas.

In particular, in the first nine months of the year **Edison's revenues increased by 51.5% to 6,849 million euros** from 4,521 million euros in the same period of 2020, benefiting from the recovery in economic activity and the rise in sales prices related to the commodity market.

**The EBITDA was also up sharply rising 32.3% to 676 million euros** from 511 million euros in the first nine months of 2020, mainly due to the positive performance of Electric Power Operations. This sector benefited from the positive contribution of all its business areas, from renewable and thermoelectric generation to the production portfolio optimisation activities and downstream activities. Gas Operations improved thanks also to the one-off contribution of the Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG) sale.

**The Group closed the first nine months of the year with a net profit of 435 million euros, compared to a net loss of 78 million euros** in the same period of 2020. This result was due to the good industrial performance - driven by the recovery in the economic scenario – to non-recurring elements related to non-Energy Activities<sup>7</sup> and positively to the option exercise to realign the fiscal value of some assets and of the goodwill. The current net result<sup>8</sup> is 326 million euros.

**Financial debt<sup>9</sup> at September 30, 2021 decreased to 407 million euros, from 520 million euros at December 31, 2020** and reflects Edison's investments, mainly in low-carbon generation, as well as the extraordinary transactions carried out during the period (acquisition of 70% of Edison Rinnovabili, formerly E2i Energie Speciali, sale of the E&P activities in Norway and of IDG), in line with its commitment to accompanying the Country on its path to decarbonisation targets.

The relevance of strategic decisions taken in the recent period by Edison to focus on the energy transition activities, the achieved results and the new company's risk profile led the rating agencies to upgrade their evaluation.

---

<sup>7</sup> Integration of the provision for the remediation works of industrial sites inherited from Montedison.

<sup>8</sup> The current net result is calculated excluding the impact of non-Energy activities and the tax realignment.

<sup>9</sup> Financial debt represents the total financial indebtedness in accordance with the ESMA Guidance published on March 4, 2021, which Consob, the supervisory authority, required companies to adopt as from May 5, 2021.

## EDISON GROUP HIGHLIGHTS<sup>10</sup>

<i>in millions of euros</i>	9 months 2021	9 months 2020
Sales revenues	6,849	4,521
EBITDA	676	511
EBIT	296	169
Profit from continuing operations	438	102
Group interest in profit (loss)	435	(78)

### Group performance at September 30, 2021

As the economic scenario progressively strengthened, the first nine months of 2021 saw a significant recovery in energy demand and a rise in commodity prices after the contraction of the previous year.

In particular, **Italian demand for electricity increased by 6.2% to 239 TWh** from 225.1 TWh in the first nine months of 2020. To the rise in demand corresponded the growth in wind power production (+5.3% to 14.6 TWh), hydroelectric production (+0.7% to 36.7 TWh) and thermoelectric production (+0.3% to 130.3 TWh), which together more than offset the drop in photovoltaic production (-3.4% to 21 TWh). Imports also grew: +65.7% to 34.1 TWh. The Single National Price (abbreviated as “PUN”) grew nearly three-fold on the same period of the previous year, hitting an average of 86.2 euro/MWh compared to 35.6 euro/MWh.

Similarly, demand for gas grew **7.2% to 53.2 billion cubic meters** in the period, up from 49.6 billion cubic meters in the same period of 2020. All gas segments showed growth: residential consumption was up 12% (to 20 billion cubic meters), industrial consumption rose 8.4% (to 13.1 billion cubic meters) and gas consumption for thermoelectric generation increased 1.9% (to 18.5 billion cubic meters). The **average spot gas price in Italy was 31.8 euro cents per cubic meter**, compared to 9.5 cents per cubic meter in the first nine months of 2020.

Oil prices also rose, averaging 67.7 dollars per barrel in the first nine months of 2021, a 59.1% increase on the average 42.6 dollars per barrel of the same period of 2020. Oil demand recovered sharply around the world thanks to the production and transport rebound after the restrictions related to the pandemic.

In this context, Edison closed the first nine months of the year with **revenues of 6,849 million euros**, up 51.5% on the 4,521 million euros of the same period of 2020. This performance was mainly due to **Gas**

<sup>10</sup> Pursuant to the international accounting standard IFRS 5, the income statement items that contribute to the result of continuing operations: (i) exclude the contribution of E&P activities sold in December 2020 to Energean and classified as discontinued operations until disposal; (ii) include the contribution of E&P activities in Norway, until their disposal in 2021, and in Algeria, which were retrospectively re consolidated as from January 1, 2020.

**Operations, with revenues up by 86.7% in the first nine months of the year to 4,214 million euros** from 2,257 million euros in the same period of the previous year, thanks especially to higher sales prices following a rise in the reference scenario. Also **Electric Power Operations** contributed positively **with revenues up by 11.4% to 3,106 million euros** from 2,789 million euros in the first nine months of 2020.

**The EBITDA showed sharp growth in the first nine months of the year rising by 32.3% to 676 million euros** from 511 million euros in the same period of the previous year. This increase was mainly due to **Electric Power Operations, whose EBITDA increased by 36.7% to 473 million euros** thanks to the positive contribution of all businesses in this sector. EBITDA improved in the renewables business, more than offsetting the deconsolidation of Dolomiti Edison Energy Srl; in the thermoelectric business, boosted by the good performance of the production portfolio optimisation; in sales to residential customers, recovering after the negative effects of Covid-19 in the first nine months of 2020; and in energy efficiency services. **Gas Operations rose by 5.1% to 249 million euros** from 237 million euros in the first nine months of 2020. This performance reflects the positive effects of the sale of IDG and the improvements on the commercial side, offset by the smaller profit margins in other segments of the operation.

**EBIT amounts to 296 million euros, up 75.2%** from 169 million euros in the same period of 2020, due to the trends described above. EBIT was impacted by depreciation and amortisation (268 million euros compared to 256 million euros in the first nine months of 2020) and other net expenses related to *non-Energy Activities* of 137 million euros.

**The Edison Group closed the first nine months of 2021 with a profit of 435 million euros compared to the loss of 78 million euros** in the same period of 2020, as a result of the dynamics commented above and of a net tax benefit for the exercise of the option to realign the fiscal values of some industrial assets and the goodwill – with a positive impact of 230 million euros –, as well as for lesser net expenses associated to the E&P assets already sold (impact of 170 million euros in the first nine months of 2020). The net current result<sup>11</sup> is 326 million euros.

**Financial debt<sup>12</sup> at September 30, 2021 amounted to 407 million euros** from 520 million euros of December 31, 2020 and includes Edison's investments in low-carbon generation (latest-generation thermoelectric power plants in Marghera and Presenzano), energy efficiency services as well as the extraordinary transactions realized in the period (among which, acquisition of 70% of Edison Rinnovabili, formerly E2i Energie Speciali, sale of the E&P activities in Norway and of IDG), in line with its commitment to accompanying the Country on its path towards energy transition and decarbonisation targets.

## **Outlook**

In a changing economic context, the company has revised its forecasts for 2021 EBITDA upward to a range of 830 to 890 million euros, compared to the previously forecast range of 770 to 830 million euros, in light of the good business performance and certain one-off effects recorded in the period.

---

<sup>11</sup> The current net result is calculated excluding the impact of non-Energy activities and the tax realignment.

<sup>12</sup> See the note on page 1.

## **Main events during the third quarter of 2021**

**July 2, 2021** – Edison announced the acquisition from ESA Italia of Energia Etica, a company that sells electricity and natural gas to end users in Lombardy, Umbria, Marche, Campania and Basilicata. With this acquisition, Edison has added to its portfolio around 22,000 new customers, mainly in the residential market, including 17,000 gas customers and 5,000 electricity customers.

**July 30, 2021** – Edison announced that it had concluded the acquisition of 100% of Vibinum Srl from the Futuren Group and 90% of Aerochetto Srl (51% from Futuren Group and 39% from Repower Spa), pursuing the renewables generation growth plan and consolidating its leadership position in wind power. With these acquisitions, Edison added 40 MW to its portfolio (30 MW in Sicily and 10 MW in Puglia) for a total (wind and photovoltaic) installed capacity of 1.1 GW.

**August 30, 2021** - Edison announced that on August 27th the rating agency Moody's Investors Service had raised the company's outlook to stable from negative, following the same revision for EDF Sa, Edison's controlling company. Edison's rating is confirmed to Baa2.

**September 10, 2021** - Edison announced that on September 9th it had started the first LNG offloading into the coastal deposit in Ravenna owned by Depositi Italiani GNL (DIG), starting the controlled filling of tanks for the plant's roll-out.

**September 14, 2021** - Edison and Snam signed a memorandum of understanding (MoU) together with Saipem and Alboran Hydrogen for the joint development of the Puglia Green Hydrogen Valley project to build three green hydrogen production plants in Brindisi, Taranto and Cerignola (Foggia) with total capacity of 220 MW, powered by photovoltaic production for total power of 380 MW. Once fully operational, the three plants are expected to produce up to 300 million cubic meters of renewable hydrogen per year.

**September 20, 2021** – Edison announced that it had won the arbitration against Qatargas for the price review of the long-term contract for the purchase of liquefied natural gas from Qatar. The arbitration board, fully accepting Edison's defensive arguments, decided to reject all Qatargas' requests to obtain a price increase.

## **Significant events after September 30, 2021**

**October 11, 2021** - Edison and Michelin Italiana announced the signing of a long-term agreement for the energy efficiency, environmental sustainability and carbon footprint reduction of the Michelin site in Cuneo. According to the agreement, Edison will build a new high-efficiency trigeneration plant, photovoltaic plants to be installed on the car park covers and an integrated system consisting of water heaters to provide the steam for producing tyres.

**October 13, 2021** - Edison and Dolomiti Energia Trading announced the signing of a power purchase agreement (PPA). Edison will build a 7 MW photovoltaic plant in Alessandria and Dolomiti Energia Trading will take all the renewable energy produced. The plant will meet the needs of around 4,000 households.

**October 26, 2021** – Edison has inaugurated in Ravenna the first *small scale* deposit of liquefied natural gas (LNG) in continental Italy at the service of the sustainability of heavy and maritime transport. The deposit, built with an investment of approximately 100 million euros, has a storage capacity of 20,000 cubic meters of LNG and an annual handling capacity of over 1 million cubic meters of liquid gas, making LNG available for the

supply of at least 12,000 trucks and up to 48 ferries per year. During its operation it will avoid the emission of 6 million tons of CO<sub>2</sub> and will eliminate those of particulate and sulfur oxides emissions.

### **Documentation**

The Edison Group's Quarterly Report at September 30, 2021 will be available to the public from November 3, 2021 at the company's office, on Borsa Italiana Spa's website ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)) and Edison Spa's website (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) and on the electronic storage mechanism "eMarket STORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)).

\*\*\*

### **Edison Press Office**

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

**Elena Distaso**, 338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it);

**Lucia Caltagirone**, 331 6283718, [lucia.caltagirone@edison.it](mailto:lucia.caltagirone@edison.it);

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

### **Edison Investor Relations:**

<https://www.edison.it/it/investor-relations>

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

*The "Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari" of Edison Spa, Didier Calvez and Roberto Buccelli, certify that – pursuant to art. 154-bis, paragraph 2 of the TUF (Italian Legislative Decree No. 58/1998) – the accounting disclosures in this press release are consistent with the records, ledgers and accounting entries. The Quarterly Report at September 30, 2021 is not audited.*

*This press release and, in particular, the section entitled "Outlook", contain 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.*

*Abridged consolidated economic-equity statements are attached.*

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

## CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

(in millions of euros)	9 months 2021	9 months 2020
Sales revenues	6,849	4,521
Other revenues and income	133	75
<b>Total net revenues</b>	<b>6,982</b>	<b>4,596</b>
Commodity and logistic costs (-)	(5,565)	(3,393)
Other costs and services used (-)	(428)	(380)
Labor costs (-)	(245)	(237)
Receivables (writedowns) / reversals	(21)	(20)
Other costs (-)	(47)	(55)
<b>EBITDA</b>	<b>676</b>	<b>511</b>
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	25	(15)
Depreciation and amortization (-)	(268)	(256)
(Writedowns) and reversals	-	(24)
Other income (expense) non Energy activities	(137)	(47)
<b>EBIT</b>	<b>296</b>	<b>169</b>
Net financial income (expense) on debt	(7)	(9)
Other net financial income (expense)	2	(18)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(8)	(11)
Income from (Expense on) equity investments	13	3
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>296</b>	<b>134</b>
Income taxes	142	(32)
<b>Profit (Loss) from continuing operations</b>	<b>438</b>	<b>102</b>
Profit (Loss) from discontinued operations	(2)	(170)
<b>Profit (Loss)</b>	<b>436</b>	<b>(68)</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	1	10
<b>Group interest in profit (loss)</b>	<b>435</b>	<b>(78)</b>

## CONSOLIDATED BALANCE SHEET

	09.30.2021	12.31.2020
(in millions of euros)		
<b>ASSETS</b>		
Property, plant and equipment	3,606	3,447
Intangible assets	312	265
Goodwill	2,184	2,174
Investments in companies valued by the equity method	148	123
Other non-current financial assets	32	80
Deferred-tax assets	682	189
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	198	60
Fair value	1,065	201
Assets for financial leasing	2	2
<b>Total non-current assets</b>	<b>8,231</b>	<b>6,543</b>
Inventories	177	113
Trade receivables	1,527	1,053
Current tax receivables	5	16
Other current assets	280	359
Fair value	4,693	428
Current financial assets	2	7
Cash and cash equivalents	675	313
<b>Total current assets</b>	<b>7,359</b>	<b>2,289</b>
<b>Assets held for sale</b>	<b>72</b>	<b>551</b>
<b>Total assets</b>	<b>15,662</b>	<b>9,383</b>
<b>LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY</b>		
Share capital (*)	4,736	5,377
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	447	(58)
Reserve for other components of comprehensive income	(525)	11
Group interest in profit (loss)	435	19
<b>Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders</b>	<b>5,093</b>	<b>5,349</b>
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	16	131
<b>Total shareholders' equity</b>	<b>5,109</b>	<b>5,480</b>
Employee benefits	37	37
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	187	172
Provisions for risks and charges	428	228
Provisions for risks and charges for non Energy activities	392	299
Deferred-tax liabilities	53	92
Non-current tax payables	17	-
Other non-current liabilities	13	5
Fair value	1,135	187
Non-current financial debt	609	623
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>2,871</b>	<b>1,643</b>
Trade payables	1,612	1,256
Current tax payables	152	53
Other current liabilities	199	195
Fair value	5,226	425
Current financial debt	454	216
<b>Total current liabilities</b>	<b>7,643</b>	<b>2,145</b>
<b>Liabilities held for sale</b>	<b>39</b>	<b>115</b>
<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>15,662</b>	<b>9,383</b>

(\*) The amount at September 30, 2021 takes into account the effects of the resolution to reduce the share capital, taken by the Extraordinary Shareholders' Meeting of March 31, 2021 and effective from a legal point of view starting from April 27, 2021.

## 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
<b>Balance at December 31, 2020</b>	<b>5,377</b>	<b>(58)</b>	<b>11</b>	<b>19</b>	<b>5,349</b>	<b>131</b>	<b>5,480</b>
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	19	-	(19)	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-
Change in the scope of consolidation (*)	-	(161)	-	-	(161)	(115)	(276)
Reduction of the share capital to cover loss carry-forward (**)	(641)	641	-	-	-	-	-
Other changes	-	6	-	-	6	(1)	5
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(536)</b>	<b>435</b>	<b>(101)</b>	<b>1</b>	<b>(100)</b>
of which:							
- Change in comprehensive income	-	-	(536)	-	(536)	-	(536)
- Profit (loss) at September 30, 2021	-	-	-	435	435	1	436
<b>Balance at September 30, 2021</b>	<b>4,736</b>	<b>447</b>	<b>(525)</b>	<b>435</b>	<b>5,093</b>	<b>16</b>	<b>5,109</b>

(\*) The item Change in the scope of consolidation refers to the purchase of 70% of E2i (now Edison Rinnovabili), already consolidated line-by-line;

(\*\*) The item Reduction of the share capital to cover loss carry-forward takes into account the effects of the resolution to reduce the share capital, taken by the Extraordinary Shareholders' Meeting of March 31, 2021 and effective from a legal point of view starting from April 27, 2021.