



Informazione Regolamentata n. 0535-36-2021	Data/Ora Ricezione 28 Luglio 2021 20:26:58	MTA
--	--	-----

Societa' : EDISON

Identificativo : 150424

Informazione  
Regolamentata

Nome utilizzatore : EDISONN06 - GERACI

Tipologia : 1.2

Data/Ora Ricezione : 28 Luglio 2021 20:26:58

Data/Ora Inizio : 29 Luglio 2021 07:30:03

Diffusione presunta

Oggetto : EDISON: CRESCITA SOSTENUTA NEL  
PRIMO SEMESTRE CON RICAVI A 4,1  
MILIARDI DI EURO (+32,6%), EBITDA A  
472 MILIONI DI EURO (+24,2%) E UTILE  
DI 319 MILIONI

*Testo del comunicato*

Vedi allegato.

## COMUNICATO STAMPA

### **EDISON: CRESCITA SOSTENUTA NEL PRIMO SEMESTRE CON RICAVI A 4,1 MILIARDI DI EURO (+32,6%), EBITDA A 472 MILIONI DI EURO (+24,2%) E UTILE DI 319 MILIONI DI EURO**

*La società rivede al rialzo le stime per l'EBITDA 2021 in un intervallo compreso tra 770 e 830 milioni di euro alla luce della buona performance industriale e di alcuni effetti one-off registrati nel primo semestre dell'anno.*

Milano, 29 luglio 2021 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2021, che si è chiusa con una significativa crescita di tutte le aree di attività.

**Nel periodo i ricavi di Edison sono aumentati del 32,6% a 4.120 milioni di euro** da 3.107 milioni di euro del primo semestre 2020, beneficiando del recupero dello scenario di riferimento e del conseguente incremento dei prezzi medi di vendita.

**In forte crescita anche il Margine Operativo Lordo (EBITDA) che si è attestato a 472 milioni di euro con un incremento del 24,2%** rispetto a 380 milioni di euro del primo semestre del 2020, grazie soprattutto al buon andamento della Filiera Energia Elettrica. Filiera che ha beneficiato, in particolare, del contributo della generazione rinnovabile e termoelettrica, della performance delle attività di ottimizzazione del portafoglio produttivo e della forte crescita delle attività *downstream*. Il risultato registra anche il contributo di componenti *one-off* legate all'esito positivo della dismissione di Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG) e delle sentenze relative a Edison Stoccaggio, per un valore dell'ordine di 30 milioni di euro.

**Il Gruppo ha chiuso il primo semestre dell'anno con un utile di 319 milioni di euro** rispetto al risultato netto negativo per 65 milioni di euro dello stesso periodo del 2020. Il risultato è frutto del buon andamento industriale - favorito dalla ripresa dello scenario di riferimento - e di elementi non ricorrenti correlati alle Attività *non-Energy*<sup>1</sup> e, in positivo, all'esercizio dell'opzione di riallineamento dei valori fiscali di alcuni asset e del *goodwill*. Il risultato netto corrente<sup>2</sup> è di 207 milioni di euro.

**L'indebitamento finanziario<sup>3</sup> al 30 giugno 2021 è pari a 423 milioni di euro** da 520 milioni di euro al 31 dicembre 2020, e registra gli investimenti che Edison ha sostenuto, soprattutto nella generazione rinnovabile e low carbon, oltre alle operazioni straordinarie realizzate nel periodo (acquisto del 70% di 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.

Questi risultati confermano la validità delle scelte strategiche compiute nell'ultimo periodo dalla società per focalizzarsi sui settori della transizione energetica. Il nuovo profilo di rischio di Edison e l'evoluzione favorevole dei risultati hanno anche 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> La voce recepisce gli Orientamenti ESMA in tema di indebitamento finanziario, pubblicati in data 4 marzo 2021, che la CONSOB ha chiesto di adottare a partire dal 5 maggio 2021.

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

<i>in milioni di euro</i>	6 mesi 2021	6 mesi 2020
Ricavi di vendita	4.120	3.107
Margine operativo lordo	472	380
Risultato operativo	156	164
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	322	104
Risultato netto di Gruppo	319	(65)

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

In uno scenario di graduale ripresa economica, sostenuta dalle campagne vaccinali e dal conseguente allentamento delle misure restrittive poste per arginare la pandemia da Covid-19, il primo semestre del 2021 ha registrato un rimbalzo della domanda di energia.

In particolare, nel primo semestre dell'anno i **consumi di energia elettrica** in Italia sono aumentati del 7,8% su base annua a quota 154,9 TWh, dato ancora lievemente al di sotto dei livelli pre-pandemici del 2019 (158 TWh) e del 2018 (159 TWh). La domanda è stata coperta dalla produzione nazionale per circa l'86%, attraverso soprattutto la produzione termoelettrica (+3,9% a 84,4 TWh), seguita dall'idroelettrico (+2,0% a 23,7 TWh), dal fotovoltaico (che segna una contrazione del 4,4% a 12,8 TWh) e dall'eolico (+4,0% a 10,8 TWh). La quota rimanente del fabbisogno nazionale è stata soddisfatta dall'import che è tornato su livelli pre-pandemici (+56,9% a 21,9 TWh). Sul fronte prezzi, **il Prezzo Unico Nazionale (PUN) è più che raddoppiato attestandosi su un valore medio di 67 euro/MWh** (+107,9% rispetto a 32,2 euro/MWh nel primo semestre del 2020), per l'effetto combinato della ripresa della domanda unitamente al marcato incremento dei costi di generazione elettrica.

Nel semestre è tornata a salire anche la **domanda di gas naturale** con un incremento dell'11% a 39,8 miliardi di metri cubi (da 35,8 miliardi di metri cubi nel primo semestre del 2020), che è frutto di un clima più rigido rispetto alla media stagionale e della ripresa dei consumi in tutti i comparti: in primo luogo quello residenziale (+12,1% a 17,8 miliardi di metri cubi), seguito dagli impieghi termoelettrici (+8,8% a 11,9 miliardi di metri cubi) e l'industria (+11,5% a 9,1 miliardi di metri cubi).

Sul fronte dei prezzi, anche il prezzo del **gas spot in Italia è più che raddoppiato attestandosi nel primo semestre 2021 su un valore medio di 23,1 centesimi al metro cubo** (+137,9% rispetto a 9,7 centesimi al

<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.

metro cubo del primo semestre 2020), in conseguenza di temperature più basse rispetto alla media stagionale. In crescita anche le **quotazioni del Brent** che nel primo semestre dell'anno sono state su un valore medio di 65 dollari al barile, in aumento del 54,2% rispetto allo stesso periodo del 2020.

In questo contesto, i **ricavi di Edison del primo semestre dell'anno sono aumentati del 32,6% a 4.120 milioni di euro** rispetto a 3.107 milioni dello stesso periodo del 2020, grazie soprattutto all'incremento dei prezzi di vendita che hanno beneficiato del miglioramento della congiuntura. Positivo il contributo di tutte le aree di business, in particolare della Filiera Attività Gas e E&P, i cui ricavi sono aumentati del +46,5% a 2.388 milioni di euro da 1.630 milioni di euro dello stesso periodo del 2020, grazie all'andamento dello scenario prezzi e all'incremento dei volumi di vendita per usi industriali. In miglioramento anche i ricavi della Filiera Energia Elettrica che sono saliti del +9,6% a 2.006 milioni di euro, rispetto a 1.831 milioni di euro del primo semestre 2020.

Nel primo semestre del 2021 **Edison ha registrato una decisa crescita anche del Margine Operativo Lordo (EBITDA) che si è attestato a 472 milioni di euro, con un incremento del 24,2%** rispetto ai 380 milioni di euro nel primo semestre 2020, grazie soprattutto alla positiva performance della **Filiera Energia Elettrica**. In particolare, il Margine Operativo Lordo di questa Filiera è salito del 30,1% a 337 milioni di euro (259 milioni di euro nel primo semestre del 2020), sostenuto soprattutto dal contributo della generazione rinnovabile, dalla buona performance delle attività di ottimizzazione del portafoglio produttivo e dalla crescita del settore termoelettrico. In forte aumento le vendite ai clienti residenziali (contratti energia elettrica e servizi a valore aggiunto) che hanno registrato un deciso incremento sia dei volumi che della marginalità. Positivo anche l'apporto dei servizi energetici e ambientali che nel semestre è salito a 40 milioni di euro. Il Margine Operativo Lordo delle **Attività Gas e E&P** - che include il risultato delle attività regolate e dell'E&P in Algeria e Norvegia, fino alla cessione di quest'ultima avvenuta il 25 marzo 2021 – è stato di 174 milioni di euro, che includono circa 30 milioni di euro derivanti da componenti *one-off* legate all'esito positivo della dismissione di IDG e delle sentenze relative a Edison Stocaggio.

**Il Risultato Operativo (EBIT)** si è attestato a 156 milioni di euro da 164 milioni di euro nel primo semestre del 2020. Sul risultato hanno inciso ammortamenti per 177 milioni di euro, la variazione netta di *fair value* relativa alle attività di *hedging* su *commodity* e cambi negativa per 14 milioni di euro e altri oneri netti relativi alle Attività *non-Energy* per 125 milioni di euro.

**Il Gruppo Edison ha chiuso il primo semestre dell'anno con un utile di 319 milioni di euro** rispetto al risultato netto negativo per 65 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 dei valori fiscali di alcuni asset industriali e del *goodwill* che ha inciso per 230 milioni di euro, nonché per i minori oneri netti legati alle attività E&P ora cedute (che nel primo semestre del 2020 hanno inciso per 162 milioni di euro). Il risultato netto corrente<sup>2</sup> è di 207 milioni di euro.

**L'indebitamento finanziario<sup>3</sup> al 30 giugno 2021 è pari a 423 milioni di euro** da 520 milioni di euro al 31 dicembre 2020, e registra gli investimenti che Edison ha sostenuto, soprattutto nella generazione rinnovabile e low carbon (centrali termoelettriche di ultima generazione a Marghera e Presenzano), oltre alle operazioni straordinarie realizzate nel periodo (acquisto del 70% di E2i Energie Speciali, cessione delle attività E&P in

---

<sup>2</sup> V. nota pag.1

<sup>3</sup> V. nota pag. 1

Norvegia e di IDG) in coerenza con l'impegno ad accompagnare il Paese nel percorso di transizione energetica e verso gli obiettivi di decarbonizzazione.

Il deciso miglioramento nel profilo di rischio industriale e i solidi risultati conseguiti sono alla base dell'incremento di rating di Edison: Standard&Poor's e Moody's hanno infatti alzato il rating della società rispettivamente a BBB/ outlook stabile e a Baa2/outlook negativo. In particolare, sono state premiate la resilienza dei vari business della società agli effetti avversi dello scenario pandemico prevalente, le metriche creditizie in miglioramento e la strategia di disimpegno dalle attività E&P, per focalizzarsi sulle energie rinnovabili e le attività downstream.

### **Previsioni**

La società rivede al rialzo le stime per l'EBITDA 2021 in un intervallo compreso tra 770 e 830 milioni di euro, rispetto al precedente intervallo compreso tra 710 e 770 milioni di euro, alla luce della buona performance industriale e di alcuni effetti *one-off* registrati nel primo semestre dell'anno.

### **Principali fatti avvenuti durante il primo semestre 2021**

**11 gennaio 2021** - Tenaris, Edison e Snam hanno sottoscritto una lettera di intenti per avviare un progetto finalizzato alla decarbonizzazione dell'acciaieria di Tenaris a Dalmine, attraverso l'introduzione dell'idrogeno verde in alcuni processi produttivi. Le tre società collaboreranno per individuare e realizzare le soluzioni più idonee per la produzione, la distribuzione e l'utilizzo di idrogeno verde nel sito Tenaris di Dalmine, contribuendo con le proprie competenze per investire nelle migliori tecnologie disponibili.

**16 febbraio 2021**- Edison ha rilevato il 70% di E2i Energie Speciali a seguito dell'accordo con F2i Fondi Italiani per le Infrastrutture firmato lo scorso 13 gennaio, risolvendo dunque la partnership avviata nel 2014. Con il closing dell'operazione, Edison si conferma secondo operatore eolico in Italia con un parco rinnovabili di una capacità installata di 1.1 GW (escludendo la capacità installata idroelettrica).

**25 marzo 2021** – Edison annuncia di aver perfezionato l'accordo siglato con Sval Energi il 30 dicembre 2020 per la cessione del 100% di Edison Norge AS. Attraverso questa operazione Edison esce dal settore esplorazione e produzione di idrocarburi in Norvegia.

**1 aprile 2021** – Edison ha siglato una partnership con Enerbrain, scale-up torinese dell'energy-tech, per lanciare una soluzione digitale dedicata all'efficientamento degli edifici industriali e del terziario. Si tratta di *HVAC Optimizer*, che consente risparmi fino al 30% della spesa energetica di riscaldamento, ventilazione, condizionamento dell'aria e refrigerazione.

**7 aprile 2021** – Edison ha acquisito il 100% della società Hydro Dynamics in Valle d'Aosta, cui fanno capo 7 mini-idro, rafforzando la sua strategia di sviluppo di produzione da energie rinnovabili e low carbon. Le centrali oggetto dell'operazione, tutte costruite tra il 2013 e il 2020, vantano una capacità installata complessiva di 4,1 MW e una produzione annua di circa 12,2 GWh, pari al consumo medio annuo di oltre 4.400 famiglie. Con questa operazione, il parco idroelettrico di Edison è salito a 104 impianti idroelettrici, di cui 61 mini-idro, per una potenza rinnovabile complessiva, compreso l'installato eolico e fotovoltaico, superiore ai 2.000 MW.

**19 aprile 2021** – Edison ha reso noto che l’agenzia di rating Moody’s Investors Service ha elevato a Baa2 da Baa3 il rating di Edison Spa. L’innalzamento del rating di Edison è legato al miglioramento del profilo di rischio del Gruppo a seguito della cessione di tutte le sue attività di esplorazione e produzione di idrocarburi (E&P) negli ultimi due anni. Segnalate dall’agenzia anche la dinamica positiva degli utili e la maggiore generazione dei flussi di cassa, a fronte dell’aumentata capacità di generazione elettrica e della performance delle attività gas.

**27-28 aprile 2021** – In data 27 aprile 2020 è diventata efficace la delibera di riduzione del capitale rappresentato dalle azioni ordinarie (per euro 640.883.421), assunta dall’Assemblea straordinaria degli azionisti del 31 marzo 2021, attuata mediante l’annullamento di n. 640.883.421 azioni ordinarie, nel rapporto di 0,12167 frazione di azione per ogni azione ordinaria posseduta. Il successivo 28 aprile 2021 si è dato seguito alla conversione volontaria (il cui periodo di esercizio si era chiuso il precedente 31 marzo 2021) di n. 50.128 azioni di risparmio in pari numero di azioni ordinarie, in quanto, come deliberato dalla richiamata Assemblea del 31 marzo 2021, le azioni ordinarie rivenienti dalla conversione sono state escluse dalla riduzione del capitale rappresentato da azioni ordinarie. Per effetto della riduzione del capitale rappresentato da azioni ordinarie e della conversione volontaria delle azioni di risparmio soprarichiamate, il capitale sociale di Edison è ora pari a 4.736.117.250 euro, rappresentato da n. 4.626.557.357 azioni ordinarie e da n. 109.559.893 azioni di risparmio.

**29 aprile 2021** – Edison ha comunicato la costituzione di Fondazione EOS, Edison Orizzonte Sociale, la fondazione d’impresa con cui la Società rafforza il proprio impegno sociale contribuendo alla realizzazione degli obiettivi dell’Agenda 2030 e, in particolare, a quelli dedicati all’educazione di qualità (SDG4), all’inclusione sociale e riduzione delle disuguaglianze (SDG10) e alla promozione di comunità sostenibili in cui patrimonio culturale e naturale siano elementi imprescindibili di identità e sviluppo (SDG11).

**30 aprile 2021** – Edison ha annunciato la vendita del 100% di Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG) a 2i Rete Gas per 150 milioni di euro. L’operazione, perfettamente in accordo la strategia della società in linea con gli obiettivi della transizione ecologica del Paese e con il PNRR, punta a sviluppare nuova generazione rinnovabile e low carbon, mobilità sostenibile, efficienza energetica e servizi a valore aggiunto per i clienti finali. IDG gestisce le reti e gli impianti per la distribuzione del gas in 58 Comuni di Abruzzo, Emilia Romagna, Lazio, Lombardia e Veneto, è presente in 17 ambiti territoriali minimi (Atem) e annovera 152 mila clienti.

**5 maggio 2021** – Edison ha comunicato il via alla costruzione del nuovo teleriscaldamento di Alzano Lombardo. L’iniziativa, realizzata e gestita da Edison Teleriscaldamento, Società al 100% di Edison, consente di erogare energia termica alla comunità e prevede il totale rifacimento dell’attuale centrale di produzione con la realizzazione di un nuovo e più efficiente impianto di cogenerazione per la produzione di energia elettrica e termica da 2 MW, oltre ad un’estensione della rete esistente fino a oltre 6 Km per raggiungere oltre 40 utenze.

**21 maggio 2021** – Edison ha reso noto che l’agenzia di rating Standard&Poor’s ha alzato il rating della società a BBB con outlook stabile, da BBB- con outlook positivo. S&P ha riconosciuto una significativa resilienza dei risultati del primo trimestre 2021 agli effetti avversi dello scenario pandemico prevalente, e ha giudicato positivamente la strategia della Società di disimpegno dalle attività ad alta intensità di capitale e volatilità come quelle dell’E&P, per tenere il focus su energie rinnovabili e attività downstream.

**24 maggio 2021** – Edison, Ambienthesis, Herambiente (Gruppo Hera) e Sersys Ambiente hanno creato Tremonti, una NewCo specializzata nei servizi di bonifica dei terreni e delle acque sotterranee, che si occupa

della gestione e positiva risoluzione di casi di contaminazione dei terreni. Tale società di scopo realizzerà i suoi primi interventi nell'area Tre Monti del sito di interesse nazionale (SIN) di Bussi sul Tirino (PE) e progressivamente estenderà le proprie attività alle aree di Piano d'Orta e dello stabilimento industriale di Bussi non appena le vicende giudiziarie che ancora gravano sul sito lo permetteranno.

**11 giugno 2021** – Edison, assieme ad altre sei aziende dei settori energetico, idrico e del teleriscaldamento e a 20 Associazioni nazionali dei Consumatori del CNCU, Consiglio nazionale dei consumatori e degli utenti, ha firmato uno storico accordo finalizzato al rilancio della negoziazione paritetica. L'intesa punta al rafforzamento di uno strumento di risoluzione alternativa delle controversie consolidando il dialogo tra aziende e associazioni consumeristiche e rinsaldando il rapporto di fiducia con i consumatori.

**16 giugno 2021** – In coerenza con il Piano Integrato Energia e Clima italiano e con il Green Deal europeo, Edison ha reso noto l'obiettivo di incrementare la propria quota di capacità rinnovabile installata, eolica e fotovoltaica, dagli attuali 1,1 GW ai 4 GW entro il 2030. Il piano di sviluppo dalla Società si traduce in investimenti per circa 3 miliardi di euro al 2030, e sarà attuato prevalentemente attraverso una crescita organica, in particolare integrali ricostruzioni del parco eolico esistente e green field fotovoltaici, e attraverso selettive operazioni di M&A.

**24 giugno 2021** - L'Assemblea ordinaria degli azionisti di Edison ha deliberato di appostare in bilancio, ai sensi dall'articolo 110 del Decreto Legge del 14 agosto 2020, n. 104 e delle disposizioni integrative e collegate, un vincolo fiscale per un importo complessivo di 1.572.280.356,02 euro su una corrispondente quota parte del capitale sociale. Tale delibera si è resa necessaria a seguito dell'esercizio dell'opzione, da parte di Edison, di riallineare i valori fiscali al maggior valore civile di una parte significativa di alcuni beni ammortizzabili e dell'avviamento, come consentito dalla legge sopra citata.

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

**2 luglio 2021** – Edison ha 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. L'operazione consente non solo l'ampliamento del proprio portafoglio con circa 22.000 clienti, di cui 17.000 legati alla fornitura del gas e 5.000 a quella di energia elettrica, ma anche di ampliare la rete fisica di vendita in aree complementari rispetto a quelle in cui Edison già opera.

### **Documentazione**

Si informa che la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2021 del Gruppo Edison sarà a disposizione del pubblico entro il 2 agosto 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:**

**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. La Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2021 è stata oggetto di revisione contabile limitata.*

*Questo comunicato stampa, e in particolare la sezione intitolata “Previsioni”, contiene dichiarazioni previsionali. Queste dichiarazioni sono basate sulle attuali aspettative e proiezioni del Gruppo relativamente ad eventi futuri e, per loro natura, sono soggette ad una componente intrinseca di 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 il conto economico con evidenza delle altre componenti di conto economico complessivo del Gruppo, lo stato patrimoniale, il rendiconto finanziario delle disponibilità liquide e la variazione del patrimonio netto consolidato.*

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



## CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

	1° semestre 2021	1° semestre 2020
(in milioni di euro)		
Ricavi di vendita	4.120	3.107
Altri ricavi e proventi	101	52
<b>Totale ricavi</b>	<b>4.221</b>	<b>3.159</b>
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(3.251)	(2.321)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(283)	(246)
Costi del personale (-)	(168)	(158)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(6)	(14)
Altri oneri (-)	(41)	(40)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>472</b>	<b>380</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	(14)	3
Ammortamenti (-)	(177)	(176)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	(24)
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(125)	(19)
<b>Risultato operativo</b>	<b>156</b>	<b>164</b>
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	(5)	(7)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(6)	(11)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(7)	(7)
Proventi (oneri) da partecipazioni	12	1
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>150</b>	<b>140</b>
Imposte sul reddito	172	(36)
<b>Risultato netto da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>322</b>	<b>104</b>
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	(3)	(162)
<b>Risultato netto</b>	<b>319</b>	<b>(58)</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	-	7
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>319</b>	<b>(65)</b>

## ALTRE COMPONENTI DI CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO

	1° semestre 2021	1° semestre 2020
(in milioni di euro)		
<b>Risultato netto</b>	<b>319</b>	<b>(58)</b>
<b>Altre componenti del risultato complessivo:</b>		
<b>A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i></b>	<b>42</b>	<b>(30)</b>
- Utili (Perdite) del periodo	57	(41)
- Imposte	(15)	11
<b>B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera</b>	<b>4</b>	<b>(4)</b>
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	-	(4)
- Riclassifica perdite a Conto Economico	4	-
- Imposte	-	-
<b>C) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>D) Utili (Perdite) attuariali (*)</b>	<b>(1)</b>	<b>(1)</b>
- Utili (Perdite) attuariali	(1)	(1)
- Imposte	-	-
<b>Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)</b>	<b>45</b>	<b>(35)</b>
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>364</b>	<b>(93)</b>
di cui:		
di competenza di terzi	-	7
<b>di competenza di Gruppo</b>	<b>364</b>	<b>(100)</b>

(\*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

## STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

	30.06.2021	31.12.2020
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobili, impianti e macchinari	3.473	3.447
Immobilizzazioni immateriali	303	265
Avviamento	2.174	2.174
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	144	123
Altre attività finanziarie immobilizzate	79	80
Attività per imposte anticipate	452	189
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	187	60
<i>Fair Value</i>	521	201
Attività per <i>leasing</i> finanziari	2	2
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>7.337</b>	<b>6.543</b>
Rimanenze	115	113
Crediti commerciali	1.180	1.053
Crediti per imposte correnti	6	16
Altre attività correnti	401	359
<i>Fair Value</i>	1.492	428
Attività finanziarie correnti	3	7
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	535	313
<b>Totale attività correnti</b>	<b>3.732</b>	<b>2.289</b>
<b>Attività in dismissione</b>	<b>65</b>	<b>551</b>
<b>Totale attività</b>	<b>11.134</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	56	11
Risultato netto di competenza di Gruppo	319	19
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>5.558</b>	<b>5.349</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	15	131
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>5.573</b>	<b>5.480</b>
Benefici ai dipendenti	37	37
Fondi di smantellamento e ripristino siti	182	172
Fondi per rischi e oneri diversi	323	228
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	396	299
Passività per imposte differite	79	92
Debiti per imposte non correnti	17	-
Altre passività non correnti	10	5
<i>Fair Value</i>	449	187
Debiti finanziari non correnti	570	623
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>2.063</b>	<b>1.643</b>
Debiti commerciali	1.323	1.256
Debiti per imposte correnti	96	53
Altre passività correnti	228	195
<i>Fair Value</i>	1.446	425
Debiti finanziari correnti	371	216
<b>Totale passività correnti</b>	<b>3.464</b>	<b>2.145</b>
<b>Passività in dismissione</b>	<b>34</b>	<b>115</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>11.134</b>	<b>9.383</b>

(\*) Il valore al 30 giugno 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.

## RENDICONTO FINANZIARIO DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE

	1° semestre 2021	1° semestre 2020
(in milioni di euro)		
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>150</b>	<b>140</b>
Ammortamenti e svalutazioni	177	200
Accantonamenti netti a fondi rischi	72	9
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(10)	(1)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	6	2
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	(18)	1
Variazione benefici ai dipendenti	(1)	(2)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	14	(3)
Variazione del capitale circolante operativo	(51)	(99)
Variazione del capitale circolante non operativo	(157)	(40)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	49	(90)
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	18	25
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(11)	(17)
Imposte sul reddito nette pagate	(61)	(23)
Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	-	59
<b>A. Flusso monetario da attività d'esercizio</b>	<b>177</b>	<b>161</b>
Investimenti in immobilizzazioni (-)	(203)	(145)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	(280)	(23)
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i>	(6)	-
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	432	2
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	-	-
Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i>	-	(71)
<b>B. Flusso monetario da attività di investimento</b>	<b>(57)</b>	<b>(237)</b>
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	70	20
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(115)	(80)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	143	(19)
Variazione attività finanziarie	4	5
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	102	(74)
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	-	-
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	-	(30)
Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Discontinued Operations</i>	-	(7)
<b>C. Flusso monetario da attività di finanziamento</b>	<b>102</b>	<b>(111)</b>
<b>D. Differenze di cambio nette da conversione</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>
<b>E. Flusso monetario netto del periodo (A+B+C+D)</b>	<b>222</b>	<b>(189)</b>
<b>F. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio</b>	<b>313</b>	<b>344</b>
<b>G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (E+F)</b>	<b>535</b>	<b>155</b>
<b>H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Discontinued Operations</i></b>	<b>-</b>	<b>29</b>
<b>I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Continuing Operations</i> (G-H)</b>	<b>535</b>	<b>126</b>

## 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				
<b>Saldi al 31 dicembre 2019</b>	<b>5.377</b>	<b>374</b>	<b>(14)</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>	<b>(436)</b>	<b>5.327</b>	<b>186</b>	<b>5.513</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(436)	-	-	-	-	436	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	(33)	(33)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri movimenti	-	(8)	-	-	-	-	-	(8)	-	(8)
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(30)</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>(65)</b>	<b>(100)</b>	<b>7</b>	<b>(93)</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(30)	(4)	-	(1)	-	(35)	-	(35)
- Risultato netto al 30 giugno 2020	-	-	-	-	-	-	(65)	(65)	7	(58)
<b>Saldi al 30 giugno 2020</b>	<b>5.377</b>	<b>(70)</b>	<b>(44)</b>	<b>27</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>(65)</b>	<b>5.219</b>	<b>160</b>	<b>5.379</b>
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	(15)	(15)
Altri movimenti	-	12	-	-	-	-	-	12	-	12
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>74</b>	<b>(41)</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>84</b>	<b>118</b>	<b>7</b>	<b>125</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	74	(41)	-	1	-	34	-	34
- Risultato netto dal 1° luglio al 31 dicembre 2020	-	-	-	-	-	-	84	84	7	91
<b>Saldi al 31 dicembre 2020</b>	<b>5.377</b>	<b>(58)</b>	<b>30</b>	<b>(14)</b>	<b>-</b>	<b>(5)</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>42</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>319</b>	<b>364</b>	<b>-</b>	<b>364</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	42	4	-	(1)	-	45	-	45
- Risultato netto al 30 giugno 2021	-	-	-	-	-	-	319	319	-	319
<b>Saldi al 30 giugno 2021</b>	<b>4.736</b>	<b>447</b>	<b>72</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>319</b>	<b>5.558</b>	<b>15</b>	<b>5.573</b>

(\*) La voce 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.

## PRESS RELEASE

### **EDISON: SUSTAINED GROWTH IN THE FIRST HALF WITH REVENUES AT 4.1 BILLION EUROS (+32.6%), EBITDA AT 472 MILLION EUROS (+24.2%) AND PROFIT OF 319 MILLION EUROS**

*The company has revised the estimates for 2021 EBITDA upwards in a range between 770 and 830 million euros in relation to the good industrial performance and some one-off effects recorded in the first-half of the year.*

Milan, July 29, 2021 - The Edison Board of Directors met yesterday and examined the Semiannual Report at June 30, 2021, which closed with significant growth in all business areas.

**During the period, Edison revenues increased by 32.6% to 4,120 million euros** from 3,107 million euros of the first half of 2020, benefiting from the recovery of the scenario and from the resulting increase in average sales prices.

**The EBITDA increased sharply, rising to 472 million euros, with an increase of 24.2%** compared to 380 million euros in the first half of 2020, mainly thanks to the positive performance by Electric Power Operations. This sector benefited from the contribution of renewable and thermoelectric generation, the performance of the production portfolio optimization and the significant growth of *downstream* activities. The performance reflects also the contribution of one-off components related to the positive results of Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG) sale and rulings related to Edison Stocaggio, for a value of about 30 million euros.

**The Group closed the first half of the year with a profit of 319 million euros** compared to a net loss of 65 million euros of the same period in 2020. This result is due to a good industrial performance - favoured by the recovery in the reference scenario - and to non-recurring elements related to *non-Energy Activities*<sup>1</sup>, and, positively, to the option exercise to realign the fiscal value of some assets and of the goodwill. The current net result<sup>2</sup> is 207 million euros.

**Financial debt**<sup>3</sup> **at June 30, 2021 amounted to 423 million euros**, compared with 520 million euros at December 31, 2020, and reflects the investments made by Edison, mainly in renewable and low-carbon generation, as well as the extraordinary transactions carried out during the period (purchase of 70% of E2i Energie Speciali, sale of E&P activities in Norway and of IDG) in line with its commitment to accompanying the Country on its path towards decarbonisation targets.

These results confirm the relevance of the strategic decisions taken recently by the Company to focus on the energy transition activities. The new Edison risk profile and the favorable evolution of the results led the rating agencies to raise their evaluation.

---

<sup>1</sup> Integration of the provision for the remediation works of industrial sites inherited from Montedison.

<sup>2</sup> The current net result is calculated excluding the impact of the non-Energy Activities and the tax realignment.

<sup>3</sup> The item incorporates the ESMA Guidelines on financial debt, published on March 4, 2021, which CONSOB requested to be adopted starting from May 5, 2021.

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

<i>in millions of euros</i>	6 months 2021	6 months 2020
Sales revenues	4,120	3,107
EBITDA	472	380
EBIT	156	164
Net profit from continuing operations	322	104
Group interest in profit (loss)	319	(65)

### Group performance at June 30, 2021

In a scenario of gradual economic recovery, underpinned by vaccination campaigns and the subsequent easing of restrictive measures put in place to contain the Covid-19 pandemic, the first half of 2021 saw a rebound in energy demand.

In particular, in the first half of the year, **electricity consumption** in Italy increased by 7.8% year-on-year to 154.9 TWh, a figure still slightly below the pre-pandemic levels of 2019 (158 TWh) and 2018 (159 TWh). Domestic production covered 86% of demand, mainly through thermoelectric production (+3.9% to 84.4 TWh), followed by hydro (+2.0% to 23.7 TWh), photovoltaic (- 4.42% to 12.8 TWh) and wind (+4.0% to 10.8 TWh). The remaining share of national demand was met by imports, which returned to pre-pandemic levels (+56.9% to 21.9 TWh). On the price side, **the Single National Price (PUN) had more than doubled to an average of 67 euro/MWh** (+107.9% compared to 32.2 euro/MWh in the first half of 2020), due to the combined effect of the demand upturn and the marked increase in electricity generation costs.

**Demand for natural gas** also rose again in the first half of the year, with an increase of 11% to 39.8 billion cubic meters (up from 35.8 billion cubic meters of the first half of 2020), which was the result of colder weather than the seasonal average and of recovery in consumption in all sectors: primarily residential (+12.1% to 17.8 billion cubic meters), followed by thermoelectric uses (+8.8% to 11.9 billion cubic meters) and industrial sector (+11.5% to 9.1 billion cubic meters).

On the price side, **spot gas in Italy** also had more than **doubled, settling at an average value of 23.1 cents per cubic meter in the first half of 2021** (+137.9% compared to 9.7 cents per cubic meter in the first half of

<sup>4</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 on December 2020 to Energean and classified until the disposal as *Discontinued Operations*; (ii) including the contribution of the E&P activities in Norway, until the disposal in 2021, and in Algeria retrospectively re-consolidated from 1 January 2020. The values for the first half of 2019 were re-stated to allow a homogeneous comparison.

2020), as a result of lower temperatures than the seasonal average. In the first half of the year **Brent prices** also rose to average of 65 dollars per barrel, an increase of 54.2% compared to the same period of 2020.

In this context, **Edison revenues for the first half of the year rose by 32.6% to 4,120 million euros** from 3,107 million of the same period of 2020, first of all for the increase in sales prices, due to the improved outlook. All business areas made a positive contribution, particularly Gas Operations and E&P, whose revenues increased by 46.5% to 2,388 million euros from 1,630 million euros of the same period of 2020 as a result of price trends and an increase in sales volumes for industrial uses. Revenues of Electric Power Operations also improved, up by 9.6% to 2,006 million euros, compared to 1,831 million euros in the first half of 2020.

In the first half of 2021, **Edison reported a significant increase also in EBITDA, which stood at 472 million euros, or 24.2% more** than the 380 million euros earned in the first six months of 2020, thanks mainly to the positive performance of **Electric Power Operations**. Specifically, EBITDA of this sector rose by 30.1% to 337 million euros (259 million euros in the first half of 2020), thanks mainly to the contribution of renewable generation, the good performance of production portfolio optimisation activities and the growth of the thermoelectric business. Sales to residential customers (electricity contracts and value-added services) rose sharply, both in terms of volumes and margins. The contribution of energy and environmental services was also positive, rising to 40 million euros in the first half of the year. EBITDA from **Gas Operations and E&P** - which includes the result of regulated activities and E&P in Algeria and Norway, until disposal of the latter on March 25, 2021 - amounted to 174 million euros, that include about 30 million euros related to one-off components linked to IDG dismissions and rulings related to Edison Stocaggio.

**EBIT** came to 156 million euros from 164 million euros of the first half of 2020. The result was impacted by depreciation and amortisation of 177 million euros, a net change in fair value related to commodity and foreign exchange hedging activities of 14 million euros and other net expenses related to *non-Energy Activities* of 125 million euros.

**The Edison Group closed the first half of the year with a profit of 319 million euros** compared to the negative net result of 65 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 of the goodwill - with an impact of 230 million euros -, as well as for lesser net expense associated to the E&P activities already sold (impact of 162 million euros in the first half of 2020). The net current result<sup>2</sup> is 207 million euros.

**Financial debt<sup>3</sup> at June 30, 2021 amounted to 423 million euros**, from 520 million euros of December 31, 2020. The trend reflects investments made by Edison, mainly in renewable and low-carbon generation (latest-generation thermoelectric power plants in Marghera and Presenzano), as well as the extraordinary transactions realized in the period (purchase of 70% of E2i Energie Speciali, sale of 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.

The significant improvement in the industrial risk profile and the solid results achieved are the reasons for Edison's rating increase: Standard&Poor's and Moody's raised the Company's rating respectively to BBB/stable outlook and Baa2/negative outlook. More specifically, they rewarded the resilience of the

---

<sup>2</sup> See note on p.1

<sup>3</sup> See note on p. 1

Company's several businesses to the adverse effects of the prevailing pandemic scenario, the improved credit metrics and the divestment of the E&P activities to focus on renewable energy sources and downstream activities.

## **Outlook**

The company has revised the estimates for 2021 EBITDA upwards in a range between 770 and 830 million euros, versus the previous range between 710 and 770 million euros, thanks to the good industrial performance and some one-off effects recorded in the first-half of the year.

## **Main events of the first half of 2021**

**January 11, 2021** - Tenaris, Edison and Snam signed an intent letter to begin a project for the decarbonisation of Tenaris' steel mill in Dalmine by introducing green hydrogen in same production processes. The three companies will collaborate to identify and develop the best solutions for production, distribution and use of green hydrogen at Tenaris' Dalmine site, investing with their expertise to the best available technologies.

**February 16, 2021** - Edison acquired 70% of E2i Energie Speciali after an agreement with F2i Fondi Italiani per le Infrastrutture signed on January 13th, carrying out, in this way, the partnership started in 2014. With this transaction, Edison confirms its position as the second largest eolic operator in Italy with a renewable installed capacity of 1.1 GW (hydroelectric activities excluded).

**March 25, 2021** - Edison announced the closing of the agreement signed with Sval Energi on December 30, 2020 selling 100% of Edison Norge AS. With this transaction Edison is out of the hydrocarbon exploration and production industry in Norway.

**April 1, 2021** - Edison signed a partnership with Enerbrain, a Turin-based energy-tech, to launch a digital solution dedicated to the efficiency improvement of industrial and tertiary buildings. This is HVAC Optimizer, which enables savings up to 30% in energy expenditure on heating, ventilation, air conditioning and refrigeration.

**April 7, 2021** - Edison acquired 100% of Hydro Dynamics in Valle d'Aosta, a company that owns seven mini-hydro plants, reinforcing in this way its strategy of developing production from renewable and low-carbon energies. The power plants involved in the transaction, all built between 2013 and 2020, have a total installed capacity of 4.1 MW and an annual production of approximately 12.2 GWh, equal to the average annual consumption of more than 4,400 households. With this transaction, Edison's hydroelectric fleet increased to 104 hydroelectric plants, of which 61 are mini-hydro with a total renewable capacity, including wind power and photovoltaic, over 2,000 MW.

**April 19, 2021** - Edison announced that the rating agency Moody's Investors Service has raised Edison Spa's rating to Baa2 from Baa3. The increase in Edison's rating is linked to the improvement in the Group's risk profile following the sale of all its hydrocarbon exploration and production (E&P) activities over the past two years. It also captures sustained positive momentum in earnings growth and stronger cash-flow generation on the back of increased electricity generation capacity, as well as the performance of gas activities.



**April 27-28, 2021** – On April 27, 2020, it has become effective the resolution to reduce the capital represented by ordinary shares (for 640,883,421 euros), taken by the Extraordinary Shareholders' Meeting of March 31, 2021, implemented by annulment of no. 640,883,421 ordinary shares, in the ratio of 0.12167 fraction of a share for each ordinary share held. On April 28, 2021, it followed the voluntary conversion (whose exercise period ended on the previous March 31, 2021) of n. 50,128 savings shares in an equal number of ordinary shares, because, as resolved by the aforementioned Shareholders' Meeting of March 31, 2021, the ordinary shares resulting from the conversion were excluded from the reduction of the capital represented by ordinary shares. As a consequence of the reduction of capital represented by ordinary shares and voluntary conversion of the aforementioned savings shares, the social capital of Edison is now equal to 4,736,117,250 euros, represented by n. 4,626,557,357 ordinary shares and by n. 109,559,893 savings shares.

**April 29, 2021** - Edison announced the establishment of EOS (Edison Orizzonte Sociale) Foundation, the corporate foundation whereby the Company strengthens its social commitment by contributing to the achievement of the 2030 Agenda goals and, in particular, to those focused on quality education (SDG4), social inclusion and reduction of inequalities (SDG10), and promotion of sustainable communities where cultural and natural heritage are essential elements of identity and development (SDG11).

**April 30, 2021** - Edison announced the sale of 100% of Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG) to 2i Rete Gas for 150 million euros. The transaction, fully in accordance with the company's strategy and in line with the ecological transition goals of the Country and of the PNRR's (National Recovery and Resilience Plan), aims to develop new generation renewable and low carbon sources, sustainable mobility, energy efficiency and value-added services for end customers. IDG manages gas distribution networks and plants in 58 municipalities in Abruzzo, Emilia-Romagna, Lazio, Lombardy and Veneto, is present in 17 minimum territorial areas (Atem) and has 152 thousand customers.

**May 5, 2021** - Edison announced the construction beginning of the new Alzano Lombardo district heating plant. The project, implemented and managed by Edison Teleriscaldamento (a 100% Edison company), will supply thermal energy to the community and involves the total renovation of the existing production plant with the construction of a new and more efficient 2 MW cogeneration plant for the production of electricity and thermal energy, as well as the extension of the existing network by more than 6 km to reach over 40 users.

**May 21, 2021** - Edison announced that Standard&Poor's rating agency raised the company's rating to BBB with stable outlook, from BBB- with positive outlook. S&P acknowledged significant resilience of Q1 2021 results to the adverse prevailing pandemic scenario and viewed positively the Company's strategy of divesting from capital-intensive and volatile businesses such as E&P, to keep the focus on renewable energy and downstream activities.

**May 24, 2021** - Edison, Ambientthesis, Herambiente (Hera Group) and Sersys Ambiente had created Tremonti, a NewCo specialising in land and groundwater remediation services, which deals with the management and successful resolution of land contamination cases. This special-purpose company will carry out its first activities in the Tre Monti area of the site of national interest (SIN) of Bussi sul Tirino (PE) and will progressively extend its activities to the Piano d'Orta area and the Bussi industrial plant as soon as the legal cases still involving the site will allow it.

**June 11, 2021** - Edison, with six other companies from the energy, water and district heating sectors and 20 national consumer associations from the CNCU, the National Council of Consumers and Users, signed a historic agreement finalized to the relaunch of joint negotiation. The agreement aims at strengthening an

alternative dispute resolution tool by consolidating the dialogue between companies and consumer associations and reinforcing the relationship of trust with consumers.

**June 16, 2021** - In line to Italy's Integrated Energy and Climate Plan and the European Green Deal, Edison announced its objective of increasing its share of installed renewable capacity, both wind and photovoltaic power, from the current 1.1 GW to 4 GW by 2030. The development plan of the Company translates into investments of approximately 3 billion euros by 2030, and will be implemented mainly through organic growth, in particular integral reconstructions of the existing wind farm and photovoltaic green fields, and through selective M&A transactions.

**June 24, 2021** – Edison Shareholders' Meeting of Edison resolved to recognize, in the Company's financial statements, pursuant to Article 110 of Law Decree no. 104 of August 14, 2020 and by supplemental and related provisions, a tax restriction totalling 1,572,280,356.02 euros on a corresponding portion of the share capital. This resolution became necessary after Edison opted to realign the tax-base amounts of a portion of Edison's amortisable assets and goodwill to the corresponding higher statutory values, as permitted by the abovementioned law.

### **Main events after June 30, 2021**

**July 02, 2021** - Edison completed 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. The operation not only enables the Group to expand its portfolio with about 22,000 customers, of which 17,000 are gas customers and 5,000 are electricity customers, but also to expand its physical sales network in areas that are complementary to those in which Edison already operates.

### **Documentation**

Please note that Semiannual Report at June 30, 2021 of the Edison Group will be available to the public by August 2, 2021 on the website of Borsa Italiana Spa([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)) and Edison Spa (<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:**

**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 Semiannual Report at June 30, 2021 was subject to a limited audit.*

*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.*

*The consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, the statement of financial position, the statement of cash flows and the statement of changes in equity are attached.*

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

## CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

	1 <sup>st</sup> half 2021	1 <sup>st</sup> half 2020
(in millions of euros)		
Sales revenues	4,120	3,107
Other revenues and income	101	52
<b>Total net revenues</b>	<b>4,221</b>	<b>3,159</b>
Commodity and logistic costs (-)	(3,251)	(2,321)
Other costs and services used (-)	(283)	(246)
Labor costs (-)	(168)	(158)
Receivables (writedowns) / reversals	(6)	(14)
Other costs (-)	(41)	(40)
<b>EBITDA</b>	<b>472</b>	<b>380</b>
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	(14)	3
Depreciation and amortization (-)	(177)	(176)
(Writedowns) and reversals	-	(24)
Other income (expense) non Energy activities	(125)	(19)
<b>EBIT</b>	<b>156</b>	<b>164</b>
Net financial income (expense) on debt	(5)	(7)
Other net financial income (expense)	(6)	(11)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(7)	(7)
Income from (Expense on) equity investments	12	1
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>150</b>	<b>140</b>
Income taxes	172	(36)
<b>Profit (Loss) from continuing operations</b>	<b>322</b>	<b>104</b>
Profit (Loss) from discontinued operations	(3)	(162)
<b>Profit (Loss)</b>	<b>319</b>	<b>(58)</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	-	7
<b>Group interest in profit (loss)</b>	<b>319</b>	<b>(65)</b>

## OTHER COMPONENTS OF THE COMPREHENSIVE INCOME STATEMENT

	1 <sup>st</sup> half 2021	1 <sup>st</sup> half 2020
(in millions of euros)		
<b>Profit (Loss)</b>	<b>319</b>	<b>(58)</b>
<b>Other components of comprehensive income:</b>		
<b>A) Change in the Cash Flow Hedge reserve</b>	<b>42</b>	<b>(30)</b>
- Gains (Losses) arising during the period	57	(41)
- Income taxes	(15)	11
<b>B) Differences on the translation of assets in foreign currencies</b>	<b>4</b>	<b>(4)</b>
- Gains (Losses) arising during the period not realized	-	(4)
- Losses reversal to profit and loss	4	-
- Income taxes	-	-
<b>C) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>D) Actuarial gains (losses) (*)</b>	<b>(1)</b>	<b>(1)</b>
- Actuarial gains (losses)	(1)	(1)
- Income taxes	-	-
<b>Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D)</b>	<b>45</b>	<b>(35)</b>
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>364</b>	<b>(93)</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	-	7
<b>Group interest in comprehensive profit (loss)</b>	<b>364</b>	<b>(100)</b>

(\*) Items not reclassifiable in Income Statement.

## CONSOLIDATED BALANCE SHEET

	06.30.2021	12.31.2020
(in millions of euros)		
<b>ASSETS</b>		
Property, plant and equipment	3,473	3,447
Intangible assets	303	265
Goodwill	2,174	2,174
Investments in companies valued by the equity method	144	123
Other non-current financial assets	79	80
Deferred-tax assets	452	189
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	187	60
Fair value	521	201
Assets for financial leasing	2	2
<b>Total non-current assets</b>	<b>7,337</b>	<b>6,543</b>
Inventories	115	113
Trade receivables	1,180	1,053
Current tax receivables	6	16
Other current assets	401	359
Fair value	1,492	428
Current financial assets	3	7
Cash and cash equivalents	535	313
<b>Total current assets</b>	<b>3,732</b>	<b>2,289</b>
<b>Assets held for sale</b>	<b>65</b>	<b>551</b>
<b>Total assets</b>	<b>11,134</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	56	11
Group interest in profit (loss)	319	19
<b>Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders</b>	<b>5,558</b>	<b>5,349</b>
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	15	131
<b>Total shareholders' equity</b>	<b>5,573</b>	<b>5,480</b>
Employee benefits	37	37
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	182	172
Provisions for risks and charges	323	228
Provisions for risks and charges for non Energy activities	396	299
Deferred-tax liabilities	79	92
Non-current tax payables	17	-
Other non-current liabilities	10	5
Fair value	449	187
Non-current financial debt	570	623
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>2,063</b>	<b>1,643</b>
Trade payables	1,323	1,256
Current tax payables	96	53
Other current liabilities	228	195
Fair value	1,446	425
Current financial debt	371	216
<b>Total current liabilities</b>	<b>3,464</b>	<b>2,145</b>
<b>Liabilities held for sale</b>	<b>34</b>	<b>115</b>
<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>11,134</b>	<b>9,383</b>

(\*) The amount at June 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.

## CASH FLOW STATEMENT

	1 <sup>st</sup> half 2021	1 <sup>st</sup> half 2020
(in millions of euros)		
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>150</b>	<b>140</b>
Depreciation, amortization and writedowns	177	200
Net additions to provisions for risks	72	9
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(10)	(1)
Dividends received from companies valued by the equity method	6	2
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	(18)	1
Change in employee benefits	(1)	(2)
Change in fair value recorded in EBIT	14	(3)
Change in operating working capital	(51)	(99)
Change in non-operating working capital	(157)	(40)
Change in other operating assets and liabilities	49	(90)
Net financial (income) expense	18	25
Net financial income (expense) paid	(11)	(17)
Net income taxes paid	(61)	(23)
Operating cash flow from discontinued operations	-	59
<b>A. Operating cash flow</b>	<b>177</b>	<b>161</b>
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(203)	(145)
Additions to non-current financial assets (-)	(280)	(23)
Net price paid on business combinations	(6)	-
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	432	2
Proceeds from the sale of non-current financial assets	-	-
Cash used in investing activities from discontinued operations	-	(71)
<b>B. Cash used in investing activities</b>	<b>(57)</b>	<b>(237)</b>
Receipt of new medium-term and long-term loans	70	20
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(115)	(80)
Other net change in financial debt	143	(19)
Change in current financial assets	4	5
Net liabilities resulting from financing activities	102	(74)
Capital and reserves contributions (+)	-	-
Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-)	-	(30)
Cash used in financing activities from discontinued operations	-	(7)
<b>C. Cash used in financing activities</b>	<b>102</b>	<b>(111)</b>
<b>D. Net currency translation differences</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>
<b>E. Net cash flow for the period (A+B+C+D)</b>	<b>222</b>	<b>(189)</b>
<b>F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year</b>	<b>313</b>	<b>344</b>
<b>G. Cash and cash equivalents at the end of the period (E+F)</b>	<b>535</b>	<b>155</b>
<b>H. Cash and cash equivalents at the end of the period discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>29</b>
<b>I. Cash and cash equivalents at the end of the period continuing operations (G-H)</b>	<b>535</b>	<b>126</b>

## 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)				
<b>Balance at December 31, 2019</b>	<b>5,377</b>	<b>374</b>	<b>(14)</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>	<b>(436)</b>	<b>5,327</b>	<b>186</b>	<b>5,513</b>
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(436)	-	-	-	-	436	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	(33)	(33)
Change in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other changes	-	(8)	-	-	-	-	-	(8)	-	(8)
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(30)</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>(65)</b>	<b>(100)</b>	<b>7</b>	<b>(93)</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(30)	(4)	-	(1)	-	(35)	-	(35)
- Profit (loss) from 01.01.2020 to 06.30.2020	-	-	-	-	-	-	(65)	(65)	7	(58)
<b>Balance at June 30, 2020</b>	<b>5,377</b>	<b>(70)</b>	<b>(44)</b>	<b>27</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>(65)</b>	<b>5,219</b>	<b>160</b>	<b>5,379</b>
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)
Change in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	(15)	(15)
Other changes	-	12	-	-	-	-	-	12	-	12
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>74</b>	<b>(41)</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>84</b>	<b>118</b>	<b>7</b>	<b>125</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	74	(41)	-	1	-	34	-	34
- Profit (loss) from 07.01.2020 to 12.31.2020	-	-	-	-	-	-	84	84	7	91
<b>Balance at December 31, 2020</b>	<b>5,377</b>	<b>(58)</b>	<b>30</b>	<b>(14)</b>	<b>-</b>	<b>(5)</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>42</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>319</b>	<b>364</b>	<b>-</b>	<b>364</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	42	4	-	(1)	-	45	-	45
- Profit (loss) from 01.01.2021 to 06.30.2021	-	-	-	-	-	-	319	319	-	319
<b>Balance at June 30, 2021</b>	<b>4,736</b>	<b>447</b>	<b>72</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>319</b>	<b>5,558</b>	<b>15</b>	<b>5,573</b>

(\*) The item 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.

Fine Comunicato n.0535-36

Numero di Pagine: 24