

## COMUNICATO STAMPA

### **EDISON CHIUDE IL PRIMO SEMESTRE CON RICAVI A 3,1 MILIARDI DI EURO (-28%) ED EBITDA IN CRESCITA A 380 MILIONI DI EURO (+11,4%) GRAZIE SOPRATTUTTO AL CONTRIBUTO DELLE RINNOVABILI**

*Nonostante la crisi economica determinata dal Covid-19 che ha avuto un impatto negativo per 47 milioni di euro sull'Ebitda del periodo, il risultato netto da Continuing Operations, ossia escludendo le attività in dismissione dell'E&P, si attesta a 104 milioni di euro (129 milioni di euro nello stesso periodo del 2019). Il risultato netto del Gruppo Edison, che include le attività E&P oggetto di cessione, è negativo per 65 milioni di euro (-398 milioni di euro nel primo semestre del 2019).*

*Edison conferma le stime di febbraio per l'EBITDA 2020 in un intervallo compreso tra 560 e 620 milioni di euro.*

Milano, 30 luglio 2020 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2020, che si è chiusa con un **EBITDA in crescita dell'11,4% a 380 milioni di euro** (341 milioni di euro nello stesso periodo dello scorso anno) e dello 0,5% a perimetro costante, nonostante il permanere di un quadro macroeconomico fortemente deteriorato a causa della crisi innescata dall'emergenza sanitaria da Covid-19 che ha avuto un impatto negativo per 47 milioni di euro sull'Ebitda del periodo.

Al risultato ha concorso la buona performance operativa delle attività caratteristiche di Edison e, in particolare, della Filiera Energia Elettrica (+11,2% a 259 milioni di euro) che ha beneficiato del maggior contributo della generazione rinnovabile. Si ricorda che lo scorso anno Edison ha ampliato il proprio perimetro, diventando il secondo operatore dell'eolico in Italia, ponendo le basi per lo sviluppo nel fotovoltaico e si è affermata come player integrato lungo tutta la filiera delle rinnovabili.

Positivo anche il contributo delle Attività Gas (+5% a 167 milioni di euro), per effetto anche dell'ottimizzazione delle flessibilità dei contratti di importazione del gas tramite gasdotto. Si evidenzia che il risultato di questa area di business tiene conto anche delle attività Exploration & Production in Algeria e Norvegia che, a seguito delle revisioni dell'accordo di vendita a Energean Plc, sono state escluse dal perimetro di vendita e riconsolidate da gennaio 2020. I risultati del primo semestre 2019 sono pertanto stati riesposti ai sensi dell'IFRS 5. Sono state invece considerate come *Discontinued Operations* (attività in dismissione) le rimanenti attività relative al business E&P nel Mediterraneo e Mare del Nord (UK) che pertanto non hanno contribuito ai ricavi di vendita e al margine operativo lordo.

Edison conferma quindi la propria strategia di disimpegno dalle attività E&P e di investimento per la transizione energetica puntando su produzione da fonti rinnovabili e gas di ultima generazione, efficienza energetica e servizi innovativi per le imprese, la pubblica amministrazione e la clientela residenziale. La strategia di rafforzamento nelle rinnovabili e nell'efficienza energetica ha trovato il sostegno della Banca Europea degli Investimenti (BEI), che ha firmato con Edison un *Green Framework Loan* da 300 milioni di euro, cui si aggiunge un finanziamento da 150 milioni di euro per il rifacimento di un impianto a ciclo combinato di ultima generazione a Marghera.

L'indebitamento finanziario netto al 30 giugno 2020 si attesta a 624 milioni di euro da 516 milioni di euro al 31 dicembre 2019. Edison mantiene un solido profilo economico e finanziario e può attingere a importanti riserve di liquidità per supportare sia le esigenze operative sia i piani di sviluppo del business.

## HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	6 mesi 2020 <sup>1</sup>	6 mesi 2019 <sup>1</sup>
Ricavi di vendita	3.107	4.321
Margine operativo lordo	380	341
Risultato operativo	164	172
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	104	129
Risultato netto di Gruppo	(65)	(398)

### Andamento della gestione del Gruppo al 30 giugno 2020

In un contesto economico gravato da una profonda recessione e interessato da una drastica contrazione del PIL globale a seguito delle misure adottate per contenere la pandemia da Covid-19, e dove permangono ancora molte incertezze, la domanda nazionale di energia ha registrato una decisa flessione.

In particolare, nel primo semestre dell'anno i **consumi di energia elettrica sono calati dell'8,9% a 143,5 TWh** da 157,6 TWh dello stesso periodo dello scorso anno. Ad assorbire questo calo della domanda è stata soprattutto la generazione termoelettrica (-11,5% a 80,9 TWh nel semestre) unitamente alle importazioni (-28,3% a 13,9 TWh nel periodo). In crescita invece la produzione rinnovabile, specie idroelettrica (+8% a 23,1 TWh), grazie alla maggiore piovosità del periodo, e fotovoltaica (+9% a 13,7 TWh). Sul fronte dei prezzi, il **Prezzo Unico Nazionale (PUN) si è attestato su un valore medio di 32,2 euro/MWh, valore quasi dimezzato** rispetto a 55,1 euro/MWh dello stesso periodo del 2019, per effetto della sensibile contrazione sia della domanda, a seguito delle misure introdotte per contrastare la diffusione del contagio da Covid-19 con limitazioni agli spostamenti e alle attività produttive, sia dei costi di generazione.

Ancora più marcata è stata la contrazione della **domanda di gas che nel primo semestre dell'anno è calata del 10,8% a 35,8 miliardi di metri cubi** da 40,2 miliardi di metri cubi nello stesso periodo del 2019. Questo dato registra l'impatto dei provvedimenti governativi, sopra richiamati, di contenimento della pandemia, unitamente a temperature decisamente superiori alla media degli ultimi venti anni. L'effetto legato alla

<sup>1</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 rientranti nel perimetro di cessione a Energean classificate come *Discontinued Operations*; (ii) includono il contributo delle attività E&P in Algeria e Norvegia che restano di proprietà Edison, la cui cessione non è più ritenuta altamente probabile nel breve termine, riconsolidate retrospettivamente dall'1 gennaio 2020. I valori del primo semestre 2019 sono stati conseguentemente riesposti per consentire un confronto omogeneo.

componente climatica si è riverberato prevalentemente negli usi civili (-8,5% a 16 miliardi di metri cubi rispetto al primo semestre del 2019). Mentre le misure di lockdown hanno influito sulla domanda di gas del settore industriale (-12,7% a 8,1 miliardi di metri cubi) e del termoelettrico (-12,3% a 10,9 miliardi di metri cubi). Sul fronte dei prezzi, il **gas spot in Italia nel primo semestre 2020 si è attestato su un valore medio di 9,7 centesimi per metro cubo, pari a una riduzione del 51%** rispetto allo stesso periodo dello scorso anno. Il calo dei prezzi è frutto dell'effetto congiunto di più fattori, ossia l'inverno mite, un'abbondanza di offerta data dalla maggiore disponibilità di GNL ai terminali europei e la crisi di domanda generata dalla pandemia. In calo anche le quotazioni del petrolio che nel primo semestre 2020 hanno avuto un valore medio di 42,2 dollari al barile, in flessione del 36,2% rispetto allo stesso periodo del 2019.

In questo scenario, Edison ha chiuso il primo semestre dell'anno con **ricavi a 3.107 milioni di euro**, pari a una contrazione del 28,1% rispetto allo stesso periodo del 2019. L'impatto maggiore si registra sulla Filiera **Attività Gas e E&P**, i cui ricavi si sono attestati a 1.630 milioni di euro, in diminuzione del 39,6% da 2.700 milioni di euro nello stesso periodo del 2019, principalmente a causa dello scenario prezzi sopra descritto e in misura minore anche della riduzione dei volumi di vendita. Più contenuta la contrazione della **Filiera Energia Elettrica, che ha registrato ricavi pari a 1.831 milioni di euro**, in riduzione dell'11,6% rispetto a 2.071 milioni di euro del primo semestre 2019, in conseguenza anche in questo caso della riduzione dei volumi e dei prezzi medi di vendita determinati dallo scenario di riferimento.

Nonostante la crisi innescata dall'emergenza sanitaria da Covid-19, Edison ha registrato un **Margine Operativo Lordo (EBITDA) in crescita dell'11,4% a 380 milioni di euro** (341 milioni di euro nel primo semestre 2019) e dello 0,5% a perimetro costante, grazie alla positiva performance di entrambi i business. In particolare, il **Margine Operativo Lordo della Filiera Energia Elettrica è aumentato dell'11,2% a 259 milioni di euro** (233 milioni di euro nello stesso periodo del 2019), beneficiando soprattutto del maggior apporto delle rinnovabili a seguito dell'acquisizione di EDF EN Italia (ora Edison Renewables) e delle sue controllate, consolidate dall'1 luglio 2019, nonché dell'incremento della produzione eolica e idroelettrica. Fattori questi che, insieme alla buona performance nel mercato MSD, hanno bilanciato il minor contributo della generazione termoelettrica determinato dall'indisponibilità degli impianti a gas di Altomonte e Simeri Crichi nei primi mesi dell'anno. L'emergenza sanitaria ha invece avuto un impatto negativo sulla marginalità delle vendite di energia elettrica ai clienti industriali e sulle attività nel segmento dell'efficienza energetica. La Filiera **Attività Gas e E&P**, che include il risultato delle attività regolate e del business E&P in Algeria e Norvegia<sup>2</sup>, ha registrato un incremento del Margine Operativo Lordo del 5% a 167 milioni di euro (159 milioni di euro del primo semestre 2019), per effetto anche dell'ottimizzazione delle flessibilità dei contratti di importazione del gas tramite gasdotto, che ha più che compensato gli effetti dell'inverno mite e della riduzione della marginalità dei volumi di gas venduti ai clienti industriali per effetto della crisi sanitaria. Complessivamente il Covid-19 ha avuto un impatto negativo sull'Ebitda del periodo pari a 47 milioni di euro.

**Il Risultato Operativo (EBIT) si è attestato a 164 milioni di euro** da 172 milioni di euro nel primo semestre 2019. Sul risultato hanno inciso ammortamenti e svalutazioni per 200 milioni di euro (162 milioni di euro nello stesso periodo del 2019) e altri oneri correlati alle Attività non *Energy* per 19 milioni di euro.

---

<sup>2</sup> A seguito degli accordi del 2 aprile 2020 e del 28 giugno 2020, le attività E&P in Algeria e Norvegia sono state escluse dal perimetro degli asset oggetto di cessione a Energean Plc e riconsolidate da gennaio 2020 ai sensi dell'IFRS 5. I risultati del primo semestre 2019 sono stati conseguentemente riesposti.

Il risultato netto da **Continuing Operations**, ossia della Filiera Energia Elettrica e delle Attività Gas e E&P, è positivo per 104 milioni di euro in riduzione da 129 milioni di euro nel primo semestre 2019 principalmente per un effetto cambio sfavorevole.

Il Gruppo Edison ha chiuso il primo semestre dell'anno con un risultato netto a -65 milioni di euro rispetto a -398 milioni di euro dello stesso periodo del 2019. Tale risultato include la perdita netta per 162 milioni di euro, determinata dalle attività E&P oggetto di dismissione (riclassificate tra le *Discontinued Operations*) anche in conseguenza delle revisioni dei termini dell'accordo con Energean Oil & Gas innescate dall'evoluzione negativa dello scenario di mercato del Brent e del gas.

L'indebitamento finanziario netto al 30 giugno 2020 si attesta a 624 milioni di euro da 516 milioni di euro al 31 dicembre 2019. Nella prima parte dell'anno Edison ha sostenuto investimenti nel settore dell'efficienza energetica e nel settore termoelettrico, compresi quelli per la costruzione di due centrali a ciclo combinato a gas che impiegheranno le tecnologie più efficienti oggi disponibili. Sull'indebitamento finanziario netto ha influito negativamente anche il pagamento di quote di emissione CO<sub>2</sub>.

Grazie al basso livello di indebitamento, Edison mantiene un solido profilo economico e finanziario e può attingere a importanti riserve di liquidità per supportare sia le esigenze operative sia i piani di sviluppo del business, anche grazie ai recenti finanziamenti da 450 milioni di euro concessi dalla BEI.

### **Previsioni**

In un contesto di mercato atteso in contrazione, considerata la performance registrata nel corso del primo semestre 2020 e la migliore visibilità sulle condizioni di mercato previste per il prosieguo dell'anno, Edison conferma le stime di febbraio per l'EBITDA 2020 in un intervallo compreso tra 560 e 620 milioni di euro.

### **Risultati della Capogruppo**

La capogruppo Edison Spa ha chiuso il primo semestre 2020 con una perdita di 64 milioni di euro contro una perdita di 364 milioni di euro dello stesso periodo del 2019. Tale risultato include l'effetto netto negativo delle *discontinued operations* relative all'accordo di vendita dell'E&P, in parte mitigato dai buoni risultati derivanti dai margini industriali sopra descritti.

### **Fusione per incorporazione in Edison Spa di Edison International Holding Nv**

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato il progetto di fusione per incorporazione in Edison Spa di Edison International Holding Nv (EIH), società di diritto olandese. Si tratta di una fusione transfrontaliera che verrà attuata secondo la procedura semplificata e, quindi, senza determinazione del rapporto di cambio in quanto EIH è direttamente e interamente controllata da Edison.

L'Operazione si inquadra nella strategia di riposizionamento strategico del Gruppo in Italia, in coerenza con l'obiettivo di Edison di assumere un ruolo di *leadership* nella transazione energetica nazionale. Il conseguente ridimensionamento dello sviluppo estero, unitamente alla dismissione delle attività E&P, non giustificava più l'esistenza di una *subholding* estera dedicata e si accompagna a una conseguente riduzione dei costi di struttura, una semplificazione dei flussi finanziari e della struttura societaria del Gruppo.

La documentazione relativa all'operazione, richiesta dalla vigente normativa italiana e olandese, sarà messa a disposizione degli azionisti e del pubblico nei luoghi e nei termini previsti dalle applicabili disposizioni.

## Principali fatti avvenuti durante il primo semestre 2020

**22 gennaio 2020** – Svolta sostenibile nel trasporto pesante per Lidl in collaborazione con LC3 Trasporti grazie ai tir prodotti da IVECO, riforniti dal biometano di Edison. Svelati alla stampa nel corso di una conferenza organizzata presso il centro logistico Lidl di Somaglia (LO), i nuovi camion IVECO Stralis NP 460CV CNG sono alimentati a biometano, combustibile rinnovabile e sostenibile sia per quanto riguarda i livelli di CO2 emessi dal tubo di scappamento che per le emissioni del ciclo di vita, sensibilmente inferiori rispetto agli altri tipi di combustibile. Si tratta di una novità assoluta in Italia per il settore del Retail e della Grande Distribuzione Organizzata che dimostra ancora una volta la concretezza dell'impegno di tutti i partner coinvolti sul tema della sostenibilità ambientale.

**29 gennaio 2020** - Il gruppo Toyota, in vista dell'ampliamento della gamma dei modelli elettrificati, ha siglato una *partnership* con Edison che installerà e gestirà oltre 300 colonnine di ricarica, ad accesso pubblico e alimentate da energia rinnovabile, presso tutti i Concessionari e Centri Assistenza Toyota e Lexus. Grazie alla *partnership* con Toyota, Edison metterà a disposizione della casa automobilistica il proprio *know how* per individuare, a partire dall'analisi dei consumi effettivi dei Concessionari e Centri Assistenza, le migliori soluzioni di efficientamento energetico, compresa l'installazione di impianti fotovoltaici per autoproduzione di energia elettrica. Inoltre, Edison e Toyota studieranno soluzioni dedicate ai rispettivi clienti per rendere le loro abitazioni e la loro mobilità sempre più sostenibili favorendo l'adozione di uno stile di vita responsabile e in armonia con l'ambiente.

**4 marzo 2020** – Edison, insieme a Eletticità Futura e alcune imprese del settore energetico è tra i firmatari del Manifesto di Eurelectric *15 Pledges to Customers*, che si prefigge l'obiettivo di rendere i consumatori i protagonisti della transizione energetica, accompagnandoli nell'assunzione di un ruolo maggiormente attivo per l'incremento dell'efficienza energetica, lo sviluppo delle rinnovabili e la diffusione di tecnologie elettriche in settori come la mobilità.

**8 marzo 2020** – Edison durante l'emergenza da Covid-19 ha contribuito al sostegno del Paese garantendo un servizio essenziale e imprescindibile attraverso la piena operatività delle sue 200 centrali elettriche e delle attività di servizi energetici e di fornitura di energia nei siti dei suoi clienti. Edison in questa particolare circostanza ha proseguito concretamente il suo impegno di vicinanza e collaborazione con le comunità e i territori in cui opera donando circa 2 milioni di euro, per sostenere la realizzazione dell'ospedale di Fiera Milano e aiutare le strutture sanitarie delle regioni maggiormente colpite, oltre che per aiutare la ricerca dell'Ospedale Sacco di Milano sull'individuazione delle strategie diagnostiche e terapeutiche più efficaci contro la pandemia. Nel mese di aprile Edison ha lanciato anche una campagna di crowdfunding tra i suoi dipendenti. In due settimane ha raccolto 200 mila euro, cifra che la società ha raddoppiato portandola a 400 mila euro da destinare ai progetti di aiuto immediato alle famiglie e ai territori, come quelli di mutuo soccorso per le fasce più deboli della popolazione e la consegna a domicilio dei beni di prima necessità. Con *Edison per l'Italia*, inoltre, Edison Energia è stato il primo operatore a livello nazionale a lanciare un piano per andare incontro alle difficoltà dei clienti più colpiti dal blocco delle attività produttive, come i lavoratori in cassa integrazione e le partite iva, consentendo il rinvio del pagamento delle bollette di luce e gas a giugno, in attesa del progressivo ripristino delle attività produttive. Il 16 giugno, inoltre, Edison ha lanciato un'iniziativa di ringraziamento speciale per i suoi clienti medici e infermieri, come gesto di riconoscenza per il lavoro svolto durante l'emergenza da COVID-19: una *gift card* per una pausa di benessere, per l'acquisto di vini oppure per un abbonamento in palestra, con l'attivazione per un anno del servizio Pronto Artigiano 3h. Nell'occasione la società ha annunciato anche l'ampliamento delle soluzioni di mobilità elettrica *Edison Plug&Go*, puntando

sui nuovi servizi di micro-mobilità, al fine di supportare la Fase 3 della ripartenza post lockdown e incoraggiare nelle città modalità di spostamento sicure e sostenibili.

**6 aprile 2020** - Edison e Renergetica hanno stretto una partnership strategica per lo sviluppo di progetti per la realizzazione di impianti fotovoltaici sul territorio italiano. L'accordo stipulato prevede che Renergetica, società quotata sul mercato AIM Italia, individui progetti che, se approvati da Edison, saranno sviluppati da Renergetica stessa, fino all'ottenimento del provvedimento autorizzativo. Successivamente, i progetti autorizzati saranno trasferiti in capo a Edison. Renergetica si impegna a sviluppare nuovi impianti solari con una potenza complessiva di almeno 50 MWp per ciascun anno, quindi per un totale di almeno 150 MWp. L'accordo prevede inoltre la possibilità di un rinnovo automatico per un periodo di ulteriori due anni alle medesime condizioni, per lo sviluppo di progetti per almeno ulteriori 100 MWp.

**15 giugno 2020** - Edison ha siglato un accordo di *partnership* con METRON, un'azienda digitale innovativa, per offrire ai clienti industriali Edison Analytics powered by METRON: una soluzione di monitoraggio e ottimizzazione dei consumi energetici che sfrutta la digitalizzazione e l'intelligenza artificiale, rispondendo alle esigenze sempre crescenti delle aziende italiane che si confrontano quotidianamente con un contesto in continua evoluzione. La *partnership* di Edison e METRON fornisce alle medie e grandi industrie italiane gli strumenti utili a ottenere la consapevolezza necessaria su quello che si consuma e come si consuma e il *know-how* fondamentale per definire strategie energetiche di lungo periodo, promuovendo inoltre la messa in opera di un sistema di gestione dell'energia.

**22 giugno 2020** - Edison Energia e AS Roma hanno siglato un accordo all'insegna dell'energia sostenibile. In base all'accordo di sponsorizzazione tecnica, Edison Energia diventa il nuovo fornitore energetico ufficiale di AS Roma per tutte le sue sedi e gli store sul territorio nazionale. Edison Energia e AS Roma studieranno diverse soluzioni all'insegna della sostenibilità ambientale sia per la società che per i suoi tifosi: dai progetti per la realizzazione di impianti di autoproduzione rinnovabile all'interno del centro sportivo di Trigoria all'installazione di colonnine di ricarica per veicoli elettrici, fino a soluzioni di mobilità privata a tutti i tifosi della Roma.

**28 giugno 2020** - In relazione all'accordo per la vendita di Edison Exploration and Production S.p.A. (E&P) e delle sue partecipazioni nel settore esplorazione e produzione di idrocarburi (olio e gas naturale) a Energean Plc, è stata firmata una revisione dei termini dell'accordo di compravendita sottoscritto il 4 luglio 2019 e successivamente modificato il 2 aprile 2020. Tale revisione riguarda tra l'altro alcuni dei termini economici dell'operazione e, in particolare, l'esclusione dal perimetro dell'operazione di Edison Norge AS a cui fanno capo gli asset E&P del gruppo Edison situati in Norvegia. Edison manterrà la proprietà di Edison Norge fino a quando le condizioni di mercato consentiranno la piena valorizzazione dei relativi asset. Il mantenimento delle attività in Norvegia, in aggiunta a quelle in Algeria rimaste nel perimetro di Edison per effetto dell'accordo del 2 aprile 2020, consentirà comunque a Edison una sostanziale uscita dal settore E&P, in linea con il piano di sviluppo sostenibile della società. Infatti, la revisione dell'accordo garantisce comunque la cessione di gran parte del portafoglio e l'uscita di Edison dalle attività di produzione operate in quanto gli asset attualmente in sviluppo in Norvegia e quello produttivo in Algeria non sono operati da Edison. Edison conferma quindi la propria strategia di disimpegno dalle attività E&P e di investimento per la transizione energetica puntando su generazione da fonti rinnovabili e gas di ultima generazione, efficienza energetica e servizi innovativi per le imprese, la pubblica amministrazione e la clientela residenziale. L'*enterprise value* delle attività oggetto di dismissione, a seguito delle revisioni dell'accordo, è pari a 284 milioni di USD che corrisponde sostanzialmente al beneficio in termini di variazione della posizione finanziaria netta di Edison per effetto della transazione. Tale beneficio sarà determinato in parte dall'incasso del corrispettivo che sarà dovuto da

Energean al closing e in parte dai flussi di cassa operativi generati dalle attività oggetto di cessione dal 1 gennaio 2019 al closing che verranno trattenuti da Edison. A questo si aggiunge un corrispettivo ulteriore fino a 100 milioni USD subordinato all'entrata in produzione di Cassiopea e che sarà determinato sulla base delle quotazioni del gas (PSV) rilevate al momento dell'entrata in produzione del campo.

**Giugno 2020** - La banca dell'Unione europea sostiene il piano di investimenti *green* di Edison con 450 milioni di nuove risorse. La Banca europea per gli investimenti (BEI) ha firmato con il gruppo energetico italiano due distinte operazioni: un *Green Framework Loan* di 300 milioni per lo sviluppo di progetti di efficienza energetica e nel settore delle rinnovabili su tutto il territorio e un prestito di 150 milioni per il rifacimento di una centrale a gas a ciclo combinato di ultima generazione a Marghera (Venezia). Per la BEI si tratta di operazioni in linea con il regime transitorio della nuova *Energy lending policy* (ELP) approvata lo scorso novembre, che punta a valorizzare gli investimenti che contrastano il cambiamento climatico e a garantire nel contempo la sicurezza e l'affidabilità del sistema elettrico. Per Edison gli investimenti oggetto del sostegno BEI rientrano nella strategia di consolidamento della società quale operatore responsabile con un modello di *business* sostenibile, allineato agli obiettivi stabiliti dal Piano Nazionale per l'Energia e il Clima. Il *Green Framework Loan* è la prima operazione del genere in Italia finanziata dalla BEI. Si tratta di una linea di credito complessiva di 300 milioni, che Edison utilizzerà nei prossimi quattro anni per la realizzazione di un portafoglio di progetti in tutto il territorio per l'efficienza energetica e la realizzazione di piccoli e medi impianti di rinnovabili. Rientrano nell'elenco i progetti riguardanti la riqualificazione energetica degli edifici, in linea anche con le recenti norme fiscali del Governo italiano contenute nel cosiddetto "Decreto sviluppo". La durata del prestito è fissata in 15 anni.

## **Documentazione**

Si informa che la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2020 del Gruppo Edison sarà a disposizione del pubblico il 31 luglio 2020 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>

**Valeria Minazzi** Investor Relator 02 6222 7889 – [valeria.minazzi@edison.it](mailto:valeria.minazzi@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 2020 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 2020	1° semestre 2019 (*)
(in milioni di euro)		
Ricavi di vendita	3.107	4.321
Altri ricavi e proventi	52	61
<b>Totale ricavi</b>	<b>3.159</b>	<b>4.382</b>
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(2.321)	(3.566)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(246)	(263)
Costi del personale (-)	(158)	(152)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(14)	(14)
Altri oneri (-)	(40)	(46)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>380</b>	<b>341</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	3	8
Ammortamenti (-)	(176)	(162)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	(24)	-
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(19)	(15)
<b>Risultato operativo</b>	<b>164</b>	<b>172</b>
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	(7)	(3)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(11)	2
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(7)	(10)
Proventi (oneri) da partecipazioni	1	2
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>140</b>	<b>163</b>
Imposte sul reddito	(36)	(34)
<b>Risultato netto da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>104</b>	<b>129</b>
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	(162)	(518)
<b>Risultato netto</b>	<b>(58)</b>	<b>(389)</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	7	9
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>(65)</b>	<b>(398)</b>

(\*) I valori del 1° semestre 2019 sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5.

## ALTRE COMPONENTI DI CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO

(in milioni di euro)	1° semestre 2020	1° semestre 2019 (*)
<b>Risultato netto</b>	<b>(58)</b>	<b>(389)</b>
<b>Altre componenti del risultato complessivo:</b>		
<b>A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i></b>	<b>(30)</b>	<b>7</b>
- Utili (Perdite) del periodo	(41)	10
- Imposte	11	(3)
<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)	5
- Imposte	-	(1)
<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>-</b>
- Utili (Perdite) attuariali	(1)	-
- Imposte	-	-
<b>Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)</b>	<b>(35)</b>	<b>11</b>
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>(93)</b>	<b>(378)</b>
di cui:		
di competenza di terzi	7	9
<b>di competenza di Gruppo</b>	<b>(100)</b>	<b>(387)</b>

(\*) I valori del 1° semestre 2019 sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5

(\*\*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

## STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

	30.06.2020	31.12.2019
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobili, impianti e macchinari	3.561	3.312
Immobilizzazioni immateriali	320	344
Aviamento	2.219	2.220
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	108	91
Altre attività finanziarie immobilizzate	65	68
Attività per imposte anticipate	244	216
Crediti per imposte non correnti	35	35
Altre attività non correnti	195	43
<i>Fair Value</i>	218	100
Attività per <i>leasing</i> finanziari	2	2
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>6.967</b>	<b>6.431</b>
Rimanenze	103	133
Crediti commerciali	896	1.132
Crediti per imposte correnti	26	26
Altre attività correnti	325	380
<i>Fair Value</i>	816	676
Attività finanziarie correnti	146	347
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	126	283
<b>Totale attività correnti</b>	<b>2.438</b>	<b>2.977</b>
<b>Attività in dismissione</b>	<b>1.038</b>	<b>1.401</b>
<b>Totale attività</b>	<b>10.443</b>	<b>10.809</b>
<b>PASSIVITA'</b>		
Capitale sociale	5.377	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	(70)	409
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(23)	12
Risultato netto di competenza di Gruppo	(65)	(471)
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>5.219</b>	<b>5.327</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	160	186
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>5.379</b>	<b>5.513</b>
Benefici ai dipendenti	36	38
Fondi di smantellamento e ripristino siti	183	163
Fondi per rischi e oneri diversi	263	342
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	280	266
Passività per imposte differite	85	95
Altre passività non correnti	5	5
<i>Fair Value</i>	201	93
Debiti finanziari non correnti	569	615
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>1.622</b>	<b>1.617</b>
Debiti commerciali	1.058	1.425
Debiti per imposte correnti	116	104
Altre passività correnti	211	184
<i>Fair Value</i>	904	726
Debiti finanziari correnti	306	342
<b>Totale passività correnti</b>	<b>2.595</b>	<b>2.781</b>
<b>Passività in dismissione</b>	<b>847</b>	<b>898</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>10.443</b>	<b>10.809</b>

## RENDICONTO FINANZIARIO DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE.

	1° semestre 2020	1° semestre 2019 (*)
(in milioni di euro)		
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>140</b>	<b>163</b>
Ammortamenti e svalutazioni	200	162
Accantonamenti netti a fondi rischi	9	11
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(1)	(2)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	2	1
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	1	(2)
Variazione fondi per benefici ai dipendenti	(2)	(2)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	(3)	(8)
Variazione del capitale circolante operativo	(99)	56
Variazione del capitale circolante non operativo	(40)	(26)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	(90)	46
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	25	11
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(17)	(9)
Imposte sul reddito nette pagate	(23)	(15)
Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	59	89
<b>A. Flusso monetario da attività d'esercizio</b>	<b>161</b>	<b>475</b>
Investimenti in immobilizzazioni (-)	(145)	(118)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	(23)	(6)
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i>	-	(2)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	-	(1)
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	2	3
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	-	4
Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i>	(71)	(29)
<b>B. Flusso monetario da attività di investimento</b>	<b>(237)</b>	<b>(149)</b>
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	20	-
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(80)	(26)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	(19)	9
Variazione attività finanziarie	5	57
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	(74)	40
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	-	-
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(30)	(32)
Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Discontinued Operations</i>	(7)	(61)
<b>C. Flusso monetario da attività di finanziamento</b>	<b>(111)</b>	<b>(53)</b>
<b>D. Differenze di cambio nette da conversione</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>
<b>E. Flusso monetario netto del periodo (A+B+C+D)</b>	<b>(189)</b>	<b>273</b>
<b>F. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio</b>	<b>344</b>	<b>149</b>
<b>G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (E+F)</b>	<b>155</b>	<b>422</b>
<b>H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Discontinued Operations</i></b>	<b>29</b>	<b>23</b>
<b>I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Continuing Operations</i> (G-H)</b>	<b>126</b>	<b>399</b>

(\*) I valori del 1° semestre 2019 sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5.

## 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 2018</b>	<b>5.377</b>	<b>389</b>	<b>42</b>	<b>28</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>54</b>	<b>5.886</b>	<b>255</b>	<b>6.141</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	54	-	-	-	-	(54)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	(32)	(32)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri movimenti	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)	-	(15)
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(398)</b>	<b>(387)</b>	<b>9</b>	<b>(378)</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	7	4	-	-	-	11	-	11
- Risultato netto al 30 giugno 2019	-	-	-	-	-	-	(398)	(398)	9	(389)
<b>Saldi al 30 giugno 2019</b>	<b>5.377</b>	<b>428</b>	<b>49</b>	<b>32</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>(398)</b>	<b>5.484</b>	<b>232</b>	<b>5.716</b>
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	(19)	(19)
Variazione area di consolidamento	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)	(33)	(48)
Altri movimenti	-	(4)	-	-	-	-	-	(4)	-	(4)
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(63)</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>(73)</b>	<b>(138)</b>	<b>6</b>	<b>(132)</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(63)	(1)	-	(1)	-	(65)	-	(65)
- Risultato netto dal 1° luglio al 31 dicembre 2019	-	-	-	-	-	-	(73)	(73)	6	(67)
<b>Saldi al 31 dicembre 2019</b>	<b>5.377</b>	<b>409</b>	<b>(14)</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>	<b>(471)</b>	<b>5.327</b>	<b>186</b>	<b>5.513</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(471)	-	-	-	-	471	-	-	-
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>

## PRESS RELEASE

### **EDISON CLOSED THE FIRST HALF OF THE YEAR WITH REVENUES OF 3.1 BILLION EUROS (-28%) AND EBITDA UP 11.4% TO 380 MILLION EUROS THANKS ESPECIALLY TO THE CONTRIBUTION OF RENEWABLES**

*Despite the economic crisis triggered by Covid-19, which had a negative impact of 47 million euros on the EBITDA for the period, net profit from Continuing Operations, i.e. excluding the held for sale E&P activities, came to 104 million euros (129 million euros in the same period of 2019). The Edison Group's net result, which includes the held for sale E&P activities, was negative for 65 million euros (-398 million euros in the first half of 2019).*

*Edison confirms estimates for EBITDA 2020 communicated last February in a range between 560 and 620 million euros.*

Milan, July 30, 2020 – Edison's Board of Directors, which met yesterday, examined the Semiannual Report at June 30, 2020 closing with an **EBITDA up by 11.4% to 380 million euros** (341 million euros in the same period of last year) and up by 0.5% at the same perimeter, despite the persistence of a considerably deteriorated macroeconomic scenario due to the crisis triggered by the Covid-19 health emergency, which had a negative impact of 47 million euros on the EBITDA for the period.

The result can be attributed to the good operating performance of Edison's core businesses, particularly Electric Power Operations (+11.2% to 259 million euros), which benefitted from the higher contribution of renewable power generation. Please recall that last year, Edison expanded its perimeter, becoming the second wind operator in Italy and laying the foundations for development in the photovoltaic sector, and affirmed its position as an integrated player throughout the entire renewables business chain.

The contribution of Gas Activities was also positive (+5,0% to 167 million euros), also due to the optimization of the flexibility of pipeline gas import contracts. The result of this business area also takes into account Exploration & Production activities in Algeria and Norway which, following the revisions made to the Energean Plc sale agreement, were excluded from the perimeter of the sale and reconsolidated as of January 2020. The results for the first half of 2019 were therefore restated pursuant to IFRS 5. On the other hand, the remaining assets related to the E&P business in the Mediterranean and the North Sea (UK) were considered discontinued operations, and therefore did not contribute to sales revenues and EBITDA.

Edison has therefore confirmed its strategy of disengagement from E&P activities and investment in energy transition focusing on generation from renewable sources and the latest generation gas, energy efficiency and innovative services for businesses, the public administration and residential customers. The strategy to strengthen in renewables and energy efficiency has found support from the European Investment Bank (EIB), which has signed a 300 million euros Green Framework Loan with Edison, in addition to a 150 million euros loan for upgrade of a latest generation combined cycle plant in Marghera.

**Net financial debt at June 30, 2020 rose to 624 million euros** (516 million euros at December 31, 2019). Edison maintains a solid economic and financial profile and can draw on significant liquidity reserves to support both its operating requirements and business development plans.

## EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>in millions of euros</i>	6 months - 2020 <sup>2</sup>	6 months - 2019 <sup>1</sup>
Sales revenues	3,107	4,321
EBITDA	380	341
EBIT	164	172
Net profit from Continuing Operations	104	129
Group interest in net Profit/Loss	(65)	(398)

### Group performance at June 30, 2020

Within an economic context weighed down by a deep recession and concerned by a drastic decrease in global GDP in the wake of the measures adopted to limit the Covid-19 pandemic, and in which many uncertainties still remain, national energy demand marked a sharp decline.

More specifically, **electricity consumption fell by 8.9%** in the first half of the year to **143.5 TWh** compared to 157.6 TWh in the same period of last year. This drop in demand was absorbed, in particular, by thermoelectric generation (-11.5% to 80.9 TWh in the half) along with imports (-28.3% to 13.9 TWh during the period). On the other hand, renewable production was up, especially hydroelectric (+8,0% to 23.1 TWh), due to higher rainfall during the period, and photovoltaic power (+9,0% to 13.7 TWh). On the price front, the **Single National Price (PUN) averaged 32.2 euro/MWh, down by nearly half** compared to 55.1 euro/MWh in the same period in 2019, due to the significant drop in both demand, resulting from the measures introduced to combat the spread of contagion from Covid-19, with limitations on movements and production activities, and generation costs.

The reduction in **natural gas demand** was even sharper, **dropping by 10.8% in the first half of the year to 35.8 billion cubic meters** compared to 40.2 billion cubic meters in the same period of 2019. This figure reflects the impact of the Government measures, outlined above, to contain the pandemic, combined with temperatures that are significantly higher than the average of the last twenty years. The effect linked to the weather component was mainly reflected in residential uses (-8.5% to 16,0 billion cubic metres compared to the first half of 2019). Meanwhile, the lock-down measures influenced natural gas demand in the industrial sector (-12.7% to 8.1 billion cubic metres) and the thermoelectric sector (-12.3% to 10.9 billion cubic metres).

<sup>2</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 falling within the perimeter of sale to Energy Class as Discontinued Operations; (ii) including the contribution of the E&P activities in Algeria and Norway which remain Edison's property, the sale of which is no longer considered effective in the short term, retrospectively re-consolidated from 1 January 2020. The values for the first half of 2019 were re-stated to allow a homogeneous comparison.

The price of **spot gas in Italy in the first half of 2020 averaged 9.7 cents per cubic metre, down 51%** compared with the same period last year. The decline in prices was due to the joint effect of multiple factors, or the mild winter, an abundant supply due to the increased availability of LNG at European terminals and the demand crisis generated by the pandemic. Oil prices also dropped in the first half of 2020 to an average of 42.2 dollars per barrel, a decline of 36.2% compared to the same period of 2019.

In this context, Edison closed the first half of the year with **revenues down 28.1% to 3,107 million euros**, compared to the same period in 2019. The greatest impact was on **Gas and E&P Operations**, whose revenues fell by 39.6% to 1,630 million euros (compared to 2,700 million euros in the same period of 2019), mainly due to the price scenario described above and to a lesser extent also the reduction in sales volumes. The reduction in **Electric Power Operations was more limited, with revenues down 11.6% to 1,831 million euros**, compared to 2,071 million euros in the first half of 2019, also as a result of the reduction in volumes and average sale prices caused by the reference scenario.

Despite the depressed context triggered by the Covid-19 health emergency, Edison's **EBITDA was up by 11.4% to 380 million euros** (341 million euros in the first half of 2019) and up by 0.5% at the same perimeter, thanks to the positive contribution of both businesses. Specifically, the **EBITDA of Electric Power Operations rose by 11.2% to 259 million euros** (233 million euros in the same period of 2019), benefitting especially from the higher contribution of renewables due to the acquisition of EDF EN Italia (Edison Renewables, today) and its subsidiaries, consolidated as of July 1, 2019, as well as the increase in wind and hydroelectric production. These factors, along with the good performance of the ancillary services market, offset the lower contribution of thermoelectric generation due to the unavailability of the Altomonte and Simeri Crichi gas plants in the early months of the year. The health emergency instead had a negative impact on margins of electricity sales to industrial customers and activities in the energy efficiency segment. The **Gas and E&P Operations**, which include the result of regulated activities and the E&P business in Algeria and Norway<sup>2</sup>, recorded an increase in EBITDA of 5,0% to 167 million euros (159 million euros in the first half of 2019). The positive performance was also due to the optimisation of the flexibility of pipeline gas import contracts, which more than offset the effects of the mild winter and the reduction in margins on natural gas sales to industrial customers as a result of the health crisis. Overall, Covid-19 had a negative impact on EBITDA for the period of 47 million euros.

**EBIT amounted to 164 million euros** from 172 million euros in the first half of 2019. The result was impacted by amortisation and write-downs totalling 200 million euros (162 million euros in the same period of 2019) and other charges relating to Non-Energy Activities for 19 million euros.

The **net result from Continuing Operations**, i.e. Electric Power Operations and Gas Activities and E&P Operations, was a positive 104 million euros down from 129 million euros in the first half of 2019, mainly due to the unfavourable exchange effect.

**The Edison Group closed the first half of the year with a net loss of 65 million euros** compared to a loss of 398 million euros in the same period of 2019. This result includes the net loss of 162 million euros from E&P activities being divested (restated as Discontinued Operations), also as a result of the revision of the

---

<sup>2</sup> Following the agreements of April 2, 2020, and June 28, 2020 the E&P operations in Algeria and Norway were excluded from the perimeter of the assets disposed of to Energiean Plc and re-consolidated since January 2020. The results for the first half of 2019 were re-stated pursuant to IFRS 5.

terms of the agreement with Energean Oil & Gas triggered by the negative development of the Brent and natural gas market scenarios.

**Net financial debt at June 30, 2020 amounted to 624 million euros from 516 million euros** at December 31, 2019. In the first part of the year, Edison made investments in the energy efficiency sector and in the thermoelectric sector, including for the construction of two gas-fired combined-cycle plants that will use the most efficient technologies currently available. Moreover, the payment of CO<sub>2</sub> emission rights also had a negative impact on net financial debt.

Thanks to the low level of debt, Edison maintains a solid economic and financial profile and can draw on significant liquidity reserves to support both its operating requirements and business development plans, also thanks to the 450 million euros in loans recently granted by the EIB.

### **Outlook**

In a market context which is expected to decline, taking into account the performance recorded in the first half of 2020 and the greater visibility on market conditions envisaged for the rest of the year, Edison confirms estimates for 2020 EBITDA communicated last February within a range between 560 and 620 million euros.

### **The parent company's results of operations**

The parent company Edison Spa closed the first half of 2020 with a net loss of 64 million euros compared with the net loss of 364 million euros in the same period of 2019. The result includes the net negative effect from Discontinued Operations related to the agreement for the E&P disposal, which has been partially balanced by the good results of the industrial margins described above.

### **Merger by incorporation into Edison of Edison International Holding Nv**

The Board of Directors approved the merger by incorporation into Edison Spa of Edison International Holding Nv (EIH), public company organised under the laws of the Netherlands. The Merger qualifies as a cross-border merger and will be enacted following the “simplified” procedure not requiring the determination of an exchange ratio as the disappearing company is entirely and directly owned by Edison.

The transaction is part of Edison strategy to focus its development primarily in Italy taking on a leadership role in the national energy transition. The resulting downsizing of foreign development, coupled with the disposal of the E&P business, no longer justifies the existence of a dedicated foreign sub-holding company with consequent cost savings, cash flow and group's corporate structure simplification.

The documentation relating to the transaction, as required by current Italian and Dutch legislation, will be made available to shareholders and the public at the places and under applicable regulatory terms.

### **Main events of the first half of 2020**

**January 22, 2020** – Sustainable watershed in heavy transport for Lidl in collaboration with LC3 Trasporti, thanks to the articulated lorries produced by IVECO, refuelled by biomethane from Edison. Unveiled to the



press at a conference organised at the Lidl logistics centre in Somaglia (LO), the new IVECO Stralis NP 460CV CNG trucks are powered by biomethane, a renewable and sustainable fuel both in terms of CO<sub>2</sub> levels emitted by the exhaust pipe and life cycle emissions, which are significantly lower than other types of fuel. This is completely new in Italy for the Retail and Large-Scale Retail sector, which is once again demonstrating the concrete commitment of all partners involved to environmental sustainability.

**January 29, 2020** – With a view to expanding its range of electrified models, the Toyota Group has entered into a partnership with Edison, which will install and operate over 300 public-access charging stations powered by renewable energy, at all Toyota and Lexus Dealers and Service Centres. Thanks to the partnership with Toyota, Edison will make its know-how available to the car manufacturer to identify the best energy efficiency solutions, including the installation of photovoltaic systems for the self-production of electric power, based on an analysis of actual consumption by dealers and service centres. In addition, Edison and Toyota will study solutions dedicated to their respective customers to make their homes and their mobility increasingly sustainable, encouraging the adoption of a responsible lifestyle that is in harmony with the environment.

**March 4, 2020** – Edison, together with Elettrocità Futura and some companies in the energy sector is among the signatories of the Manifesto of Eurelectric *15 Pledges to Customers*, whose objective is to make consumers the key players in the energy transition, assisting them in taking on a more active role to increase energy efficiency, develop renewable energies and spread electric technologies in sectors such as mobility.

**March 8, 2020** – During the Covid-19 emergency, Edison contributed to supporting the country by guaranteeing an essential and necessary service by ensuring the full operations of its 200 electric power plants as well as energy service and supply activities at its customers' sites. In this unique circumstance, Edison concretely continued its commitment to working closely with and supporting the communities and areas in which it operates by donating roughly 2 million euros to support the construction of the Fiera Milano hospital and help the healthcare facilities of the regions most impacted, aside from providing aid to research at Milan's Sacco Hospital intended to identify the most effective diagnostic strategies and treatments against the pandemic. In April, Edison also launched a crowdfunding campaign amongst its employees. In two weeks, it raised 200 thousand euros, which the company doubled, bringing the final amount to 400 thousand euros to be allocated to projects for immediately aiding households and communities, such as mutual aid for the most vulnerable segments of the population and home delivery of consumer staples. In addition, with *Edison per l'Italia*, Edison Energia was the first operator at national level to launch a plan to meet the needs of its customers most impacted by the blocking of production activities, such as workers receiving unemployment benefits and independent contractors, making it possible to postpone the payment of power and gas bills to June, pending the progressive restoration of production activities. In addition, on June 16, Edison launched a special initiative thanking its doctor and nurse customers, to recognise their work during the Covid-19 emergency: a gift card for a wellness break, to purchase wine or for a gym subscription, with the activation for one year of the Pronto Artigiano 3h service. At that time, the company also announced the expansion of Edison Plug&Go electric mobility solutions, aiming for new micro-mobility services, to support Phase 3 of the reopening post-lockdown and encourage safe, sustainable transportation in cities.

**April 6, 2020** – Edison and Renergetica tightened their strategic partnership for the development of projects for the construction of photovoltaic plants in Italy. The agreement signed will see Renergetica, a company listed on the AIM Italia market, identify projects that, if approved by Edison, will be developed by Renergetica, until obtainment of the authorisation provision. The authorised projects will subsequently be transferred to Edison. Renergetica undertakes to develop new solar plants with a total capacity of at least 50 MWp for each year, therefore for a total of at least 150 MWp. The agreement also makes provision for the possibility of an

automatic renewal for an additional two years, under the same conditions, for the development of projects for at least an additional 100 MWp.

**June 15, 2020** – Edison entered into a partnership agreement with METRON, an innovative digital company, to offer industrial customers Edison Analytics powered by METRON: a solution for monitoring and optimising energy consumption which relies on digitalisation and artificial intelligence to meet the growing needs of Italian companies which are dealing with a continuously evolving context every day. The partnership between Edison and METRON provides medium and large Italian industries with the tools they need to understand what and how they consume, and the fundamental know-how to define long-term energy strategies, while also promoting the deployment of an energy management system.

**June 22, 2020** – Edison Energia and AS Roma entered into an agreement focused on sustainable energy. On the basis of the technical sponsorship agreement, Edison Energia became the new official energy supplier of AS Roma for all of its locations and stores throughout the country. Edison Energia and AS Roma will look at various solutions to improve environmental sustainability for both the squad and its fans: from projects for the creation of renewable self-production plants at the Trigoria sports centre to the installation of electric vehicle recharging stations and private mobility solutions for all Roma fans.

**June 28, 2020** – In relation to the agreement for the sale of Edison Exploration and Production S.p.A. (E&P) and its investments in the hydrocarbons (oil and natural gas) exploration and production sector to Energean Plc, a revision of the terms of the agreement (SPA - Sale and Purchase Agreement) signed on July 4, 2019 and subsequently amended on April 2, 2020 was signed. This review concerns, among other things, the economic terms of the transaction and, in particular, the exclusion from the scope of the transaction of Edison Norge AS, which holds the Edison Group E&P assets located in Norway. Edison will retain the ownership of Edison Norge until market conditions allow the full valorisation of the related assets. The maintenance of the assets in Norway, in addition to those in Algeria that remained within the scope of Edison following the agreement of April 2, 2020, will however allow Edison to basically exit the E&P sector, in line with the company's sustainable development plan. Indeed, the review of the agreement in any event guarantees the sale of the majority of the portfolio and Edison's exit from the operation of production activities, as the assets currently in development in Norway and the production assets in Algeria are not operated by Edison. Edison has therefore confirmed its strategy of disengagement from E&P activities and investment in energy transition focusing on generation from renewable sources and the latest generation gas, energy efficiency and innovative services for businesses, the public administration and residential customers. The enterprise value of the disposed assets, following the review of the agreement, is 284 million dollars, essentially corresponding to the benefit in terms of the change in Edison's net financial position as a result of the transaction. This benefit will be determined in part by the collection of the consideration that will be due from Energean at the closing and in part from the operating cash flows generated by the assets disposed of from January 1, 2019 until the closing, which will be retained by Edison. In addition to this is an additional consideration of up to 100 million dollars subject to the entry into production of Cassiopea and which will be determined on the basis of gas prices (PSV) recorded at the moment of the field's entry into production.

**June 2020** – The bank of the European Union supports Edison's green investment plan with 450 million in new resources. The European Investment Bank (EIB) entered into two distinct transactions with the Italian energy group: a Green Framework Loan of 300 million for the development of projects in energy efficiency and the renewables sector throughout the country, and a loan of 150 million to upgrade the power plant in Marghera (Venice) to a latest generation gas-fuelled combined cycle plant. For the EIB, these are transactions in line with the transitional regime of the new Energy Lending Policy (ELP) approved last November, which

aims to enhance investments that combat climate change and at the same time guarantee the security and reliability of the electricity system. For Edison, the investments supported by the EIB are part of the strategy for the company's consolidation as a responsible operator with a sustainable business model, aligned with the objectives laid out in the National Energy and Climate Plan. The Green Framework Loan is the first transaction of its type in Italy financed by the EIB. This is a total credit line of 300 million which Edison will use over the next four years for a portfolio of projects throughout the country for energy efficiency and for the construction of small and medium-sized renewable energy plants. The list includes projects regarding the energy enhancement of buildings, also in line with the Italian government's recent fiscal regulations laid out in the "Development Decree". The loan has a duration of 15 years.

## **Documentation**

Please note that the Semiannual Report at June 30, 2020 of the Edison Group will be available to the public on July 31, 2020 at the company's office, on the website of Borsa Italiana Spa ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)) and of 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:**

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

**Valeria Minazzi** Investor Relator 02 6222 7889 – [valeria.minazzi@edison.it](mailto:valeria.minazzi@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 release are consistent with the records, ledgers and accounting entries. The Semiannual Report at June 30, 2020 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 Group's income statement, showing the other components of the comprehensive income statement, balance sheet, cash flow statement and the statement of changes in consolidated shareholders' equity are annexed to this press release.*

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

## CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

	1 <sup>st</sup> half 2020	1 <sup>st</sup> half 2019 (*)
(in millions of euros)		
Sales revenues	3,107	4,321
Other revenues and income	52	61
<b>Total net revenues</b>	<b>3,159</b>	<b>4,382</b>
Commodity and logistic costs (-)	(2,321)	(3,566)
Other costs and services used (-)	(246)	(263)
Labor costs (-)	(158)	(152)
Receivables (writedowns) / reversals	(14)	(14)
Other costs (-)	(40)	(46)
<b>EBITDA</b>	<b>380</b>	<b>341</b>
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	3	8
Depreciation and amortization (-)	(176)	(162)
(Writedowns) and reversals	(24)	-
Other income (expense) non Energy activities	(19)	(15)
<b>EBIT</b>	<b>164</b>	<b>172</b>
Net financial income (expense) on debt	(7)	(3)
Other net financial income (expense)	(11)	2
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(7)	(10)
Income from (Expense on) equity investments	1	2
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>140</b>	<b>163</b>
Income taxes	(36)	(34)
<b>Profit (Loss) from continuing operations</b>	<b>104</b>	<b>129</b>
Profit (Loss) from discontinued operations	(162)	(518)
<b>Profit (Loss)</b>	<b>(58)</b>	<b>(389)</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	7	9
<b>Group interest in profit (loss)</b>	<b>(65)</b>	<b>(398)</b>

(\*) The amounts of 1<sup>st</sup> half 2019 were restated pursuant to IFRS 5.

## OTHER COMPONENTS OF THE COMPREHENSIVE INCOME STATEMENT

	1 <sup>st</sup> half 2020	1 <sup>st</sup> half 2019 (*)
(in millions of euros)		
<b>Profit (Loss)</b>	<b>(58)</b>	<b>(389)</b>
<b>Other components of comprehensive income:</b>		
<b>A) Change in the Cash Flow Hedge reserve</b>	<b>(30)</b>	<b>7</b>
- Gains (Losses) arising during the period	(41)	10
- Income taxes	11	(3)
<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)	5
- Income taxes	-	(1)
<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>-</b>
- Actuarial gains (losses)	(1)	-
- Income taxes	-	-
<b>Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D)</b>	<b>(35)</b>	<b>11</b>
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>(93)</b>	<b>(378)</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	7	9
<b>Group interest in comprehensive profit (loss)</b>	<b>(100)</b>	<b>(387)</b>

(\*) The amounts of 1<sup>st</sup> half 2019 were restated pursuant to IFRS 5.

(\*\*) Items not reclassifiable in Income Statement.

## CONSOLIDATED BALANCE SHEET

	06.30.2020	12.31.2019
(in millions of euros)		
<b>ASSETS</b>		
Property, plant and equipment	3,561	3,312
Intangible assets	320	344
Goodwill	2,219	2,220
Investments in companies valued by the equity method	108	91
Other non-current financial assets	65	68
Deferred-tax assets	244	216
Non-current tax receivables	35	35
Other non-current assets	195	43
Fair value	218	100
Assets for financial leasing	2	2
<b>Total non-current assets</b>	<b>6,967</b>	<b>6,431</b>
Inventories	103	133
Trade receivables	896	1,132
Current tax receivables	26	26
Other current assets	325	380
Fair value	816	676
Current financial assets	146	347
Cash and cash equivalents	126	283
<b>Total current assets</b>	<b>2,438</b>	<b>2,977</b>
<b>Assets held for sale</b>	<b>1,038</b>	<b>1,401</b>
<b>Total assets</b>	<b>10,443</b>	<b>10,809</b>
<b>LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY</b>		
Share capital	5,377	5,377
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	(70)	409
Reserve for other components of comprehensive income	(23)	12
Group interest in profit (loss)	(65)	(471)
<b>Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders</b>	<b>5,219</b>	<b>5,327</b>
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	160	186
<b>Total shareholders' equity</b>	<b>5,379</b>	<b>5,513</b>
Employee benefits	36	38
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	183	163
Provisions for risks and charges	263	342
Provisions for risks and charges for non Energy activities	280	266
Deferred-tax liabilities	85	95
Other non-current liabilities	5	5
Fair value	201	93
Non-current financial debt	569	615
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>1,622</b>	<b>1,617</b>
Trade payables	1,058	1,425
Current tax payables	116	104
Other current liabilities	211	184
Fair value	904	726
Current financial debt	306	342
<b>Total current liabilities</b>	<b>2,595</b>	<b>2,781</b>
<b>Liabilities held for sale</b>	<b>847</b>	<b>898</b>
<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>10,443</b>	<b>10,809</b>

## CASH FLOW STATEMENT

	1 <sup>st</sup> half 2020	1 <sup>st</sup> half 2019 (*)
(in millions of euros)		
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>140</b>	<b>163</b>
Depreciation, amortization and writedowns	200	162
Net additions to provisions for risks	9	11
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(1)	(2)
Dividends received from companies valued by the equity method	2	1
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	1	(2)
Change in the provision for employee benefits	(2)	(2)
Change in fair value recorded in EBIT	(3)	(8)
Change in operating working capital	(99)	56
Change in non-operating working capital	(40)	(26)
Change in other operating assets and liabilities	(90)	46
Net financial (income) expense	25	11
Net financial income (expense) paid	(17)	(9)
Net income taxes paid	(23)	(15)
Operating cash flow from discontinued operations	59	89
<b>A. Operating cash flow</b>	<b>161</b>	<b>475</b>
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(145)	(118)
Additions to non-current financial assets (-)	(23)	(6)
Net price paid on business combinations	-	(2)
Cash and cash equivalents disposed	-	(1)
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	2	3
Proceeds from the sale of non-current financial assets	-	4
Cash used in investing activities from discontinued operations	(71)	(29)
<b>B. Cash used in investing activities</b>	<b>(237)</b>	<b>(149)</b>
Receipt of new medium-term and long-term loans	20	-
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(80)	(26)
Other net change in financial debt	(19)	9
Change in current financial assets	5	57
Net liabilities resulting from financing activities	(74)	40
Capital and reserves contributions (+)	-	-
Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-)	(30)	(32)
Cash used in financing activities from discontinued operations	(7)	(61)
<b>C. Cash used in financing activities</b>	<b>(111)</b>	<b>(53)</b>
<b>D. Net currency translation differences</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>
<b>E. Net cash flow for the period (A+B+C+D)</b>	<b>(189)</b>	<b>273</b>
<b>F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year</b>	<b>344</b>	<b>149</b>
<b>G. Cash and cash equivalents at the end of the period (E+F)</b>	<b>155</b>	<b>422</b>
<b>H. Cash and cash equivalents at the end of the period discontinued operations</b>	<b>29</b>	<b>23</b>
<b>I. Cash and cash equivalents at the end of the period continuing operations (G-H)</b>	<b>126</b>	<b>399</b>

(\*) The amounts of 1<sup>st</sup> half 2019 were restated pursuant to IFRS 5.

## CHANGES IN CONSOLIDATED SHAREHOLDERS' EQUITY

(in milioni di euro)	Share capital	Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	Reserve for other components of comprehensive					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, 2018</b>	<b>5,377</b>	<b>389</b>	<b>42</b>	<b>28</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>54</b>	<b>5,886</b>	<b>255</b>	<b>6,141</b>	
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	54	-	-	-	-	(54)	-	-	-	
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	(32)	(32)	
Change in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Other changes	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)	-	(15)	
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(398)</b>	<b>(387)</b>	<b>9</b>	<b>(378)</b>	
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	7	4	-	-	-	11	-	11	
- Profit (loss) from 01.01.2019 to 06.30.2019	-	-	-	-	-	-	(398)	(398)	9	(389)	
<b>Balance at June 30, 2019</b>	<b>5,377</b>	<b>428</b>	<b>49</b>	<b>32</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>(398)</b>	<b>5,484</b>	<b>232</b>	<b>5,716</b>	
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	(19)	(19)	
Change in the scope of consolidation	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)	(33)	(48)	
Other changes	-	(4)	-	-	-	-	-	(4)	-	(4)	
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(63)</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>(73)</b>	<b>(138)</b>	<b>6</b>	<b>(132)</b>	
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	(63)	(1)	-	(1)	-	(65)	-	(65)	
- Profit (loss) from 07.01.2019 to 12.31.2019	-	-	-	-	-	-	(73)	(73)	6	(67)	
<b>Balance at December 31, 2019</b>	<b>5,377</b>	<b>409</b>	<b>(14)</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>	<b>(471)</b>	<b>5,327</b>	<b>186</b>	<b>5,513</b>	
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(471)	-	-	-	-	471	-	-	-	
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>	