



# SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0535-1-2019	Data/Ora Ricezione 14 Febbraio 2019 18:32:28	MTA
---	--	-----

Societa' : EDISON

Identificativo : 114034

Informazione  
Regolamentata

Nome utilizzatore : MONTEDISONN01 - GERACI

Tipologia : 1.1

Data/Ora Ricezione : 14 Febbraio 2019 18:32:28

Data/Ora Inizio : 14 Febbraio 2019 18:32:29

Diffusione presunta

Oggetto : EDISON CHIUDE IL 2018 CON RICAVI A  
9,2 MILIARDI DI EURO (+4,3% RISPETTO  
AL 2017) E TORNA IN UTILE PER 54  
MILIONI DI EURO

*Testo del comunicato*

Vedi allegato.

## COMUNICATO STAMPA:

### **EDISON CHIUDE IL 2018 CON RICAVI A 9,2 MILIARDI DI EURO (+4,3% RISPETTO AL 2017) E TORNA IN UTILE PER 54 MILIONI DI EURO.**

*L'Ebitda si attesta a 793 milioni di euro grazie alla buona performance operativa di tutte le aree di business.*

*L'indebitamento sale a 416 milioni di euro da 116 milioni al 31 dicembre 2017 a seguito delle acquisizioni di Gas Natural Vendita Italia, Attiva e Zephyro con le quali Edison ha rafforzato le proprie attività nel segmento delle vendite ai clienti finali e dei servizi energetici e ambientali.*

*La società comunica anche l'aggiornamento del calendario finanziario.*

Milano, 14 febbraio 2019 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, ha esaminato il bilancio al 31 dicembre 2018, che si è chiuso con il ritorno all'utile del bilancio consolidato per la prima volta dal 2014. Il risultato netto è positivo per 54 milioni di euro a fronte della perdita per 176 milioni di euro registrata nel 2017.

A permettere il raggiungimento di questo risultato, che è frutto delle scelte strategiche degli ultimi anni, è stata la buona performance operativa di tutte le aree di *business*. In particolare, l'andamento della filiera elettrica e dell'E&P ha portato a un EBITDA significativamente superiore alle attese. Sul risultato netto ha inciso in maniera particolarmente positiva il contenimento dell'impatto della volatilità legata all'attività di copertura su *commodity* e cambi.

L'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2018 è pari a 416 milioni di euro dai 116 milioni di euro della fine del 2017 e include le operazioni strategiche di acquisizione delle società Gas Natural Vendita Italia, Attiva e Zephyro, che hanno inciso per 409 milioni di euro incluso il debito. Con queste operazioni Edison ha confermato la propria strategia di sviluppo sul mercato finale consolidando il posizionamento di terzo operatore del mercato *retail* presente su tutto il territorio nazionale con 1,6 milioni di contratti e rafforzando le attività nei servizi di efficienza energetica per l'industria, il terziario e la pubblica amministrazione.

### **HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON**

---

<i>in milioni di euro</i>	<b>Esercizio 2018<sup>1</sup></b>	<b>Esercizio 2017<sup>1</sup></b>
<b>Ricavi di vendita</b>	<b>9.159</b>	<b>8.783</b>
Margine operativo lordo	<b>793</b>	<b>803</b>

---

<sup>1</sup> Il primo gennaio 2018 sono entrati in vigore due nuovi principi contabili internazionali: l'IFRS 15, che si applica ai "ricavi provenienti da contratti con i clienti", e l'IFRS 9, che è relativo agli strumenti finanziari. Edison ha deciso di applicare l'IFRS 15 anche retrospettivamente rielaborando i bilanci comparativi del 2017 al fine di rendere confrontabili i periodi. Per effetto dell'applicazione di tale principio i ricavi di vendita subiscono una riduzione di importo che non ha alcun impatto sul margine operativo lordo. Gli effetti conseguenti alla prima applicazione dell'IFRS 9 invece sono stati iscritti a patrimonio netto senza *restatement* dei dati comparativi.

Risultato operativo	199	42
Risultato netto di Gruppo	54	(176)

---

### **Andamento della gestione del Gruppo al 31 dicembre 2018**

Nel corso del 2018 l'economia italiana ha subito un rallentamento rispetto alla crescita registrata nel 2017, caratterizzato dall'indebolimento sia delle esportazioni sia della produzione industriale. Una dinamica che si è manifestata soprattutto nella seconda parte dell'anno e che si è tradotta in un ritmo complessivo di crescita inferiore a quello dei principali partner europei.

In questo contesto, la **domanda italiana di energia elettrica lo scorso anno è aumentata dello 0,4% rispetto al 2017 attestandosi a 321,9 TWh**. Tale incremento è stato soddisfatto dalla maggior produzione idroelettrica – che ha beneficiato dell'alta piovosità dei mesi invernali e primaverili (+31,2% a 49,3 TWh) – e dall'aumento delle importazioni (+16,3% a 43,9 TWh). In calo le altre forme di generazione, soprattutto la termoelettrica, che nel periodo è diminuita del 7,6% a 185 TWh rispetto al 2017. Sul **Prezzo Unico Nazionale (PUN)**, che è **cresciuto del 13,6% a 61,3 euro per MWh**, ha influito l'aumento dei costi di generazione termoelettrica.

Questa dinamica trova conferma nell'andamento dei **consumi di gas che nel 2018 sono calati del 3,4% rispetto all'anno precedente, a 72,1 miliardi di metri cubi**. La diminuzione più marcata è stata quella della generazione termoelettrica (-8% a 23,4 miliardi di metri cubi), seguita dal settore civile (-1% a 28,8 miliardi di metri cubi) e industriale (-0,7% a 17,8 miliardi di metri cubi). Nel corso del 2018 i prezzi del **gas spot in Italia hanno registrato una crescita del 23,3% rispetto al 2017, attestandosi a quota 25,6 centesimi per metro cubo**. Le ragioni di questo innalzamento si legano al trend rialzista osservato sul mercato petrolifero.

Ancora più marcato l'incremento delle **quotazioni del petrolio che nel 2018 hanno registrato un valore medio superiore del 30,5% all'anno precedente attestandosi a 71,5 dollari al barile**.

In questo scenario Edison ha chiuso il 2018 con un **incremento dei ricavi di vendita del 4,3% a 9.159 milioni di euro** da 8.783 milioni di euro del 2017<sup>2</sup>, beneficiando dello scenario di riferimento in miglioramento. In particolare, i ricavi della **filiera idrocarburi sono aumentati del 9% a 6.098 milioni di euro** rispetto ai 5.592 milioni di euro dell'anno precedente, grazie all'incremento dei prezzi e ai maggiori volumi delle produzioni estere. In calo i ricavi della **filiera energia elettrica** che nel 2018 sono diminuiti del 5,1% a 3.768 milioni di euro rispetto all'anno prima, principalmente a causa dei minori volumi venduti sul mercato all'ingrosso, che sono stati in parte compensati dall'aumento dei volumi venduti ai clienti finali (+25,3%).

**Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) si è attestato a 793 milioni di euro** rispetto agli 803 milioni di euro del 2017. Tutte le aree di business hanno registrato una solida performance operativa e, in particolare, la **filiera energia elettrica** il cui **Margine Operativo Lordo<sup>3</sup> è cresciuto del 23,8% a 328 milioni di euro** (265

---

<sup>2</sup> Si ricorda che Edison ha deciso di applicare retrospettivamente il nuovo principio contabile internazionale IFRS 15, entrato in vigore il primo gennaio 2018, che si applica ai "ricavi provenienti da contratti con i clienti", e che di conseguenza ha rielaborato i bilanci comparativi del 2017 al fine di rendere confrontabili i periodi. Per effetto dell'applicazione del principio IFRS 15, i ricavi di vendita subiscono una riduzione di importo che non ha alcun impatto sul margine operativo lordo.

milioni di euro nel 2017) grazie a una maggiore redditività della generazione termoelettrica e al maggior contributo del comparto idroelettrico. Il **Margine Operativo Lordo<sup>3</sup> della filiera idrocarburi è sceso a 570 milioni di euro** (637 milioni di euro nel 2017) a causa della prevista contrazione della marginalità dell'attività di compravendita del gas determinata da uno scenario di mercato meno favorevole, nonché della cessione di Infrastrutture Trasporto Gas, avvenuta a ottobre dello scorso anno. Significativo il contributo alla redditività dell'attività E&P, grazie in particolare all'aumento della produzione di gas in Italia ed Egitto, che ha beneficiato del miglioramento dello scenario, e al recupero one-off di costi esplorativi in Algeria relativi ad anni passati per 37 milioni di euro.

**Il Risultato Operativo (EBIT) è aumentato significativamente a 199 milioni di euro** da 42 milioni di euro nel 2017, principalmente per effetto della variazione del *fair value* relativo all'attività di *hedging* delle *commodity* e dei cambi che è stata negativa per 7 milioni di euro rispetto al negativo per 221 milioni di euro del 2017. Il risultato recepisce le minori svalutazioni da *impairment* (100 milioni di euro rispetto ai 169 milioni di euro registrati nel 2017), che hanno interessato prevalentemente il settore idrocarburi e che sono in particolare da ricollegare alla revisione al ribasso dello scenario prezzi nel medio e lungo periodo. Sul risultato hanno inciso anche oneri netti per 23 milioni di euro, che si confrontano con i proventi netti per 115 milioni di euro del 2017 legati principalmente alla cessione degli immobili di Foro Buonaparte.

**Il Risultato prima delle imposte è stato positivo per 184 milioni di euro** (negativo per 41 milioni di euro nel 2017), in conseguenza delle dinamiche sopra descritte oltre che di oneri finanziari dimezzati, grazie a un diverso mix delle risorse finanziarie, e di un effetto positivo sui cambi rispetto al 2017. Si ricorda che il risultato prima delle imposte del 2017 includeva l'effetto negativo di 55 milioni di euro correlato alla vendita delle partecipazioni nella società Infrastrutture Trasporto Gas e in Terminale GNL Adriatico perfezionata a ottobre 2017.

**Il Gruppo Edison ha chiuso l'anno registrando il ritorno all'utile per la prima volta dal 2014: il risultato netto di competenza è positivo per 54 milioni di euro** contro la perdita di 176 milioni di euro nel 2017.

**L'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2018 è pari a 416 milioni di euro rispetto ai 116 milioni di euro rilevati alla fine del 2017**, a seguito delle operazioni strategiche che riguardano principalmente le acquisizioni delle società Gas Natural Vendita Italia, Attiva e Zephyro, che hanno inciso per 409 milioni di euro incluso il debito. La buona gestione operativa ha permesso di contenere l'aumento dell'indebitamento legato alle operazioni di M&A del periodo.

## Previsioni

Per il 2019 Edison prevede che l'EBITDA, senza eventuali nuove operazioni di M&A, si collocherà in un intervallo compreso tra i 720 e i 780 milioni di euro.

---

<sup>3</sup> I valori del 2017 si riferiscono al Margine Operativo Lordo *Adjusted*, effetto della riclassificazione dei risultati delle coperture su *commodity* e cambi associate ai contratti per l'importazione di gas naturale dalla Filiera Idrocarburi alla Filiera Energia Elettrica, per la parte di risultato riferibile a quest'ultimo settore. Nel 2018 non sussistono coperture da riclassificare tra le due filiere. Il margine operativo lordo è al lordo dei servizi centrali di *staff* e tecnici. Il Margine Operativo Lordo *Adjusted* del 2017 non è soggetto a verifica da parte della società di revisione.

## Risultati della Capogruppo

Il bilancio della capogruppo Edison Spa è tornato in utile per la prima volta dal 2013. L'esercizio del 2018 si è infatti chiuso con un risultato netto positivo per 55 milioni di euro, rispetto alla perdita di 184 milioni di euro dell'anno precedente. Peraltro, considerato il totale delle riserve esistenti e l'importo delle perdite pregresse, non vi sono i presupposti giuridici per la distribuzione di dividendi. L'utile sarà pertanto riportato a nuovo, previo accantonamento del 5% alla riserva legale.

## Azionisti di risparmio

In considerazione della circostanza che alle azioni di risparmio non potrà essere distribuito il dividendo privilegiato per il quinto esercizio consecutivo, i titolari di tale categoria di azioni hanno facoltà di richiedere, come previsto dall'art. 25 dello statuto di Edison, la conversione delle stesse in azioni ordinarie nel rapporto di 1 azione ordinaria per ciascuna azione di risparmio posseduta, inviando domanda alla società entro il primo aprile 2019, con le modalità che saranno precisate in apposito comunicato. Al riguardo si segnala che le azioni di risparmio sono tuttora negoziate sul mercato azionario telematico gestito da Borsa italiana, mentre le azioni ordinarie sono azioni non più negoziate su tale mercato dal 10 settembre 2012.

## Convocazione dell'Assemblea degli Azionisti

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di convocare l'Assemblea ordinaria dei soci per il 2 aprile 2019 con all'ordine del giorno l'approvazione del Bilancio dell'esercizio 2018, la nomina del Consiglio di Amministrazione e il voto consultivo sulla "sezione prima" della Relazione annuale sulla Remunerazione.

## Principali fatti avvenuti durante il 2018

**21 febbraio 2018** – Edison ha firmato una partnership di venture capital con **Idinvest Partners**, una delle principali società di *private equity* paneuropee, grazie alla quale è entrata nel fondo di investimento Smart City gestito da Idinvest. Il fondo è focalizzato sulle startup che operano nel segmento della Smart Energy, Smart Building & Industry, New Mobility e Tecnologie Abilitanti in Europa, Nord America, Israele e Asia. La partnership prevede anche l'opportunità di co-investire in quelle startup che sono di particolare interesse per Edison, migliorando così il massimo investimento potenziale del fondo. Allo stesso tempo, Idinvest si è impegnata a promuovere l'ecosistema italiano dell'innovazione investendo in una o più imprese e start-up innovative italiane che rientrano nel proprio ambito di investimento attraverso la propria attività di *venture capital*.

**22 febbraio 2018** – Edison ha perfezionato l'acquisizione di **Gas Natural Vendita Italia** (GNVI) aumentando del 50% la base clienti. Il portafoglio clienti gas di GNVI è localizzato principalmente nel Sud del Paese, consiste in circa 420.000 clienti residenziali (in gran parte serviti in regime di maggior tutela) e 15.000 piccole e medie imprese, equivalenti a un volume totale di gas venduto pari a 3,3 TWh. La società vende anche energia elettrica a circa 53.000 clienti retail e PMI. Opera, inoltre, nella manutenzione di caldaie a gas, attraverso Servigas, e attualmente serve oltre 90.000 clienti residenziali. Con questa operazione Edison ha rafforzato la sua posizione di operatore nazionale di riferimento nel settore *retail* raggiungendo un volume di clienti utile ad avere un ruolo di primo piano nel consolidamento del mercato. Il prezzo per l'acquisto della società è stato di 195,3 milioni di euro. In aprile, Gas Natural Fenosa ha trasferito a Edison il contratto per l'approvvigionamento di gas dal giacimento Shah Deniz II in Azerbaigian.

**27 aprile 2018** - Edison e Soleil Srl hanno firmato un accordo vincolante per l'acquisizione da parte di Edison di **Attiva**, società che opera nel mercato della vendita di gas metano ai consumatori finali in Puglia. L'operazione, che si è chiusa nel mese di maggio, interessa un portafoglio di circa 30.000 clienti distribuiti in tutti i comuni della provincia di Lecce e in alcuni comuni delle province di Bari, Brindisi e Taranto, e rafforza la presenza di Edison in Puglia in linea con il piano di sviluppo della società nel mercato *retail*. Nata nel 2003 Attiva fornisce circa 20 milioni di metri cubi di gas metano all'anno alle famiglie pugliesi, per la maggior parte sul mercato residenziale e provenienti dal mercato tutelato, con un'elevata fidelizzazione e un tasso di abbandono medio inferiore alla media nazionale.

**28 maggio 2018** – Edison, attraverso la sua controllata Fenice Spa, ha firmato un accordo vincolante con Prima Holding s.r.l. per l'acquisto del 71,3% del capitale ordinario (corrispondente al 70,66% del capitale complessivo di **Zephyro** Spa rappresentato dalle azioni ordinarie e dalle azioni performanti) di Zephyro, le cui azioni ordinarie erano negoziate da dicembre 2015 sull'AIM Italia (Mercato Alternativo del Capitale organizzato e gestito da Borsa Italiana). Zephyro, è un operatore italiano di riferimento nel settore dell'efficienza energetica e nella fornitura di soluzioni integrate di *energy management*, nonché nella gestione e manutenzione degli impianti e nella fornitura di servizi connessi per strutture energivore complesse, volti al contenimento dei consumi e delle emissioni inquinanti come pure al conseguimento di economie di spesa. Zephyro, che nel 2017 ha registrato un valore della produzione di 69 milioni di euro e un EBITDA di 15,9 milioni di euro, opera con oltre 200 persone su tutto il territorio nazionale, soprattutto in Lombardia, Veneto e Lazio. In particolare, Zephyro oggi serve oltre 30 strutture ospedaliere ed è aggiudicataria di nuovi lotti CONSIP per la fornitura di servizi energetici a ospedali.

**19 giugno 2018** - L'agenzia di rating **Standard&Poor's** ha riportato il merito di credito della società a livello di *investment grade*. In particolare, S&P ha alzato il rating a lungo termine di Edison a "BBB-" da "BB+" e quello a breve termine ad "A-3" da "B". L'outlook è stabile. S&P ha motivato la revisione al rialzo del rating a lungo termine con la robusta performance operativa e il rafforzamento della struttura finanziaria di Edison nel 2017. L'agenzia internazionale ha valutato positivamente anche l'attenzione strategica della società verso le energie rinnovabili e il segmento downstream, ossia le vendite al cliente finale e i servizi di efficienza energetica. L'outlook stabile riflette l'attesa di S&P che Edison sia in grado di generare flussi di cassa operativi stabili beneficiando di contratti di approvvigionamento gas maggiormente allineati al mercato, un parco efficiente di generazione elettrica e un contributo crescente delle rinnovabili. Secondo Standard&Poor's, Edison dispone della flessibilità finanziaria per sostenere il proprio sviluppo strategico sia per mezzo di acquisizioni sia attraverso la crescita organica.

**2 luglio 2018** - Fenice Spa, in esecuzione dell'accordo vincolante sottoscritto il 28 maggio 2018, ha perfezionato l'acquisto della partecipazione di maggioranza di **Zephyro** Spa a un prezzo di 10,25 euro per azione con un esborso totale di 71,8 milioni di euro.

Nella stessa data Fenice ha annunciato la promozione, in adempimento dell'obbligo previsto dall'art 9 dello statuto di Zephyro, dell'Offerta totalitaria (OPA) al medesimo prezzo di 10,25 euro per azione, sulle restanti azioni ordinarie (incluse quelle rivenienti dall'eventuale esercizio dei warrant Zephyro). Durante il periodo di adesione dell'Offerta - iniziato il 22 agosto e terminato, inclusa la riapertura dei termini, il 15 ottobre 2018 -, sono state apportate complessivamente 3.289.715 azioni ordinarie. All'esito dell'OPA, tenuto conto delle azioni già possedute e di quelle acquistate sull'AIM Italia, Fenice è venuta a detenere il 99,93% del capitale rappresentato da azioni ordinarie di Zephyro e il 99,05% del capitale complessivo con un ulteriore esborso pari a 33,8 milioni di euro. Conseguentemente, essendosi verificati i presupposti per il delisting, Borsa Italiana ha disposto la revoca dalle negoziazioni sul mercato AIM delle azioni ordinarie e dei *warrant* Zephyro con



effetto dal 23 ottobre 2018. Tenuto conto degli ulteriori acquisti effettuati, attualmente Fenice possiede il 99,499% del capitale complessivo di Zephyro.

**30 novembre 2018** – Edison e PIR (Petrolifera Italo Rumena) hanno creato la newco **Depositi Italiani GNL** (51% Pir, 49% Edison) per realizzare nel Porto Corsini di Ravenna il primo deposito costiero di GNL del Paese. L'impianto entrerà in esercizio nel 2021, avrà una capacità di stoccaggio di 20.000 metri cubi di GNL e una movimentazione annua di oltre 1 milione di metri cubi di gas liquido, rendendo disponibile in Italia il GNL per l'alimentazione di almeno 12.000 camion e fino a 48 traghetti all'anno. L'investimento previsto è di 100 milioni di euro. A occuparsi della costruzione sarà Edison, che usufruirà dell'85% della capacità del deposito, mentre la rimanente quota del 15% verrà venduta a terzi da Depositi Italiani GNL. La sua realizzazione è propedeutica allo sviluppo della prima catena logistica integrata di GNL small scale (impianti di gas naturale liquefatto su piccola scala) a supporto della mobilità sostenibile nel settore del trasporto sia terrestre sia marittimo e contribuisce al raggiungimento degli obiettivi fissati a livello europeo di riduzione della CO2 e all'abbattimento di altre emissioni e polveri sottili.

Contemporaneamente, Edison ha sottoscritto un contratto di lungo termine (12 anni di durata, rinnovabile di altri 8) con l'armatore norvegese Knutsen OAS Shipping, per la realizzazione e l'uso di una nave GNL da 30.000 mc. La nave, una delle poche con questa capacità, sarà realizzata da Hyundai Heavy Industries nel cantiere navale di Mipo in Corea del Sud e sarà consegnata nella prima metà del 2021.

### **Principali fatti avvenuti dopo il 31 dicembre 2018**

**Gennaio 2019** - Edison Exploration&Production ha compiuto una significativa scoperta nel Mare del Nord al largo della Gran Bretagna, nel prospetto di **Glengorm**. La perforazione del pozzo, situato a una profondità di 5.056 metri, ha confermato la presenza del *reservoir* di alta qualità dell'*Upper Jurassic*, incontrando una colonna di 37m di gas/condensato di alta qualità e confermando il significativo potenziale del giacimento. Ulteriori perforazioni e prove verranno eseguite per valutare le risorse e la produttività del giacimento. Edison Exploration&Production partecipa in Glengorm attraverso la sua controllata Euroil con una quota del 25% in partnership con Total (25%) e CNOOC International (operatore che detiene il 50%).

A seguito della partecipazione alla gara **APA2018** (Award in Pre-Defined Areas) per l'assegnazione di licenze esplorative nella piattaforma continentale norvegese, il Ministero del Petrolio e dell'Energia della Norvegia ha assegnato ad Edison Norge, affiliata di Edison Exploration & Production, **4 licenze esplorative di cui 2 in qualità di operatore**. Le licenze, che vedono Edison Norge in partnership con importanti operatori del settore, prevedono un periodo di 3 anni per gli studi, al termine dei quali i consorzi decideranno se procedere alla perforazione o abbandonare la licenza, il cosiddetto "drill or drop". Le nuove licenze sono le seguenti: Mare del Nord: PL 418 estensione della licenza Nova Edison Norge 15%, Wintershall Operator 35%, Capricorn 20%, DEA 10%. Mare di Norvegia: PL 796 license extension, Edison Norge 20%, Equinor Operatore 60%, Vår Energi 20%, Neptune 40%. PL 1002: Edison Norge operatore 60%, Neptune 40%. Mare di Barents: PL1023, Edison Norge Operatore 50%, Lundin 50%.

## **Relazione sulla Corporate Governance, Relazione sulla Remunerazione e Dichiarazione di carattere non finanziario**

Il Consiglio di Amministrazione ha anche approvato la relazione 2018 sul Governo societario e sugli assetti proprietari, nonché la Relazione annuale sulla Remunerazione. Il Consiglio ha altresì approvato la Relazione sulle informazioni di carattere non finanziario, evoluzione del Rapporto di Sostenibilità che Edison, tra i primi in Italia, predisponeva dal 2004.

Tali documenti costituiscono parte integrante, anche se distinta, della documentazione di bilancio e saranno pubblicati unitamente ad esso.

### **Documentazione**

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

### **Modifica del calendario eventi societari**

Si comunica che la data della riunione del Consiglio di amministrazione che approverà la relazione semestrale è stata anticipata al 24 luglio 2019.

\*\*\*

### **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)

**Davide Calvi**, 02 6222 7834, [davide.calvi@edison.it](mailto:davide.calvi@edison.it)

**Antonio Caramia**, 02 6222 8165 [antonio.caramia@edison.it](mailto:antonio.caramia@edison.it)

### **Investor Relations Edison:**

**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. Il Bilancio 2018 è oggetto di revisione legale dei conti, la relazione sulla gestione e quella sulla Corporate Governance sono oggetto di verifiche da parte della società di revisione.*

*Questo comunicato stampa, e in particolare la sezione intitolata "Previsioni", contiene dichiarazioni previsionali. Queste dichiarazioni sono basate sulle attuali aspettative e proiezioni del Gruppo relativamente ad eventi futuri e, per loro natura, sono soggette ad una componente intrinseca di rischiosità ed incertezza. I risultati effettivi potrebbero differire significativamente da quelli contenuti in dette dichiarazioni a causa di una molteplicità di fattori, incluse una continua volatilità e il deterioramento dei*



*mercati del capitale e finanziari, variazioni nei prezzi delle materie prime, cambi nelle condizioni macroeconomiche e nella crescita economica e altre variazioni delle condizioni di business, mutamenti della normativa anche regolamentare e del contesto istituzionale (sia in Italia che all'estero), e molti altri fattori, la maggioranza dei quali è al di fuori del controllo del gruppo.*

*Si allegano il conto economico con evidenza delle altre componenti di conto economico complessivo del Gruppo, lo stato patrimoniale, il rendiconto finanziario delle disponibilità liquide e la variazione del patrimonio netto consolidato.*

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

## Conto economico consolidato

	Esercizio 2018	Esercizio 2017 (*)
(in milioni di euro)		
Ricavi di vendita (*)	9.159	8.783
Altri ricavi e proventi	154	143
<b>Totale ricavi</b>	<b>9.313</b>	<b>8.926</b>
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-) (*)	(7.419)	(7.026)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(651)	(572)
Costi del personale (-)	(337)	(311)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(15)	(61)
Altri oneri (-)	(98)	(153)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>793</b>	<b>803</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	(7)	(221)
Ammortamenti (-)	(464)	(486)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	(100)	(169)
Altri proventi (oneri) netti	-	146
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(23)	(31)
<b>Risultato operativo</b>	<b>199</b>	<b>42</b>
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	(5)	(12)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(3)	(33)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(11)	(7)
Proventi (oneri) da partecipazioni	4	(31)
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>184</b>	<b>(41)</b>
Imposte sul reddito	(117)	(122)
<b>Risultato netto da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>67</b>	<b>(163)</b>
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
<b>Risultato netto</b>	<b>67</b>	<b>(163)</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	13	13
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>54</b>	<b>(176)</b>

(\*) I "Ricavi di vendita" e i "Costi per *commodity* e logistica" del 2017 sono stati rideterminati per l'applicazione dell'IFRS 15 senza impatti sul Margine operativo lordo.

Gli effetti conseguenti alla prima applicazione dell'IFRS 9 sono stati iscritti a patrimonio netto senza *restatement* dei dati comparativi.

## Altre componenti di conto economico complessivo

(in milioni di euro)	Esercizio 2018	Esercizio 2017
<b>Risultato netto</b>	<b>67</b>	<b>(163)</b>
<b>Altre componenti del risultato complessivo:</b>		
<b>A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i></b>	<b>(50)</b>	<b>149</b>
- Utili (Perdite) dell'esercizio	(70)	207
- Imposte	20	(58)
<b>B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera</b>	<b>3</b>	<b>(14)</b>
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	5	(19)
- Imposte	(2)	5
<b>C) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate</b>	-	-
<b>D) Utili (Perdite) attuariali (*)</b>	-	<b>(1)</b>
- Utili (Perdite) attuariali	-	(1)
- Imposte	-	-
<b>Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)</b>	<b>(47)</b>	<b>134</b>
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>20</b>	<b>(29)</b>
di cui:		
di competenza di terzi	13	13
<b>di competenza di Gruppo</b>	<b>7</b>	<b>(42)</b>

(\*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

## Stato patrimoniale consolidato

	31.12.2018	31.12.2017
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobili, impianti e macchinari	3.647	3.662
Immobilizzazioni immateriali	617	476
Aviamento	2.403	2.313
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	71	64
Partecipazioni a <i>fair value</i> con transito da conto economico (*) e altre partecipazioni	3	4
Altre attività finanziarie immobilizzate	66	80
Attività per imposte anticipate	461	467
Crediti per imposte non correnti	34	34
Altre attività non correnti	121	124
<i>Fair Value</i>	170	144
Attività per <i>leasing</i> finanziari	3	-
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>7.596</b>	<b>7.368</b>
Rimanenze	223	182
Crediti commerciali	1.654	1.656
Crediti per imposte correnti	43	25
Altre attività correnti	387	507
<i>Fair Value</i>	530	316
Attività finanziarie correnti (*)	3	6
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	149	260
<b>Totale attività correnti</b>	<b>2.989</b>	<b>2.952</b>
<b>Totale attività</b>	<b>10.585</b>	<b>10.320</b>
<b>PASSIVITA'</b>		
Capitale sociale	5.377	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	389	601
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	66	113
Risultato netto di competenza di Gruppo	54	(176)
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>5.886</b>	<b>5.915</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	255	288
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>6.141</b>	<b>6.203</b>
Fondi per benefici ai dipendenti	40	42
Fondi di smantellamento e ripristino siti	716	692
Fondi per rischi e oneri diversi	211	252
Fondi per passività su imposte sul reddito	29	58
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	250	247
Passività per imposte differite	120	76
Altre passività non correnti	1	-
<i>Fair Value</i>	168	65
Debiti finanziari non correnti	353	221
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>1.888</b>	<b>1.653</b>
Debiti commerciali	1.580	1.696
Debiti per imposte correnti	65	52
Altre passività correnti	222	295
<i>Fair Value</i>	471	260
Obbligazioni	-	4
Debiti finanziari correnti	218	157
<b>Totale passività correnti</b>	<b>2.556</b>	<b>2.464</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>10.585</b>	<b>10.320</b>

(\*) Dall'1 gennaio 2018 a seguito dell'applicazione del nuovo principio IFRS 9 le "Partecipazioni a *fair value* con transito da conto economico" includono le "Partecipazioni disponibili per la vendita" e le "Partecipazioni di trading" (al 31 dicembre 2017 incluse per circa 3 milioni di euro nelle "Attività finanziarie correnti").

Gli effetti conseguenti alla prima applicazione dell'IFRS 9 sono stati iscritti a patrimonio netto senza *restatement* dei dati comparativi.

## Rendiconto finanziario delle disponibilità liquide

	Esercizio 2018	Esercizio 2017
(in milioni di euro)		
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>184</b>	<b>(41)</b>
Ammortamenti e svalutazioni	564	655
Svalutazioni di attività in dismissione	-	55
Accantonamenti netti a fondi rischi	(45)	35
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(4)	(9)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	11	15
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	-	(135)
Variazione fondi per benefici ai dipendenti	(3)	(4)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	7	226
Variazione del capitale circolante operativo	(13)	208
Variazione del capitale circolante non operativo	(13)	(8)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	4	(5)
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	19	52
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(13)	(20)
Imposte sul reddito nette pagate	(110)	(63)
<b>A. Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>588</b>	<b>961</b>
Investimenti in immobilizzazioni (-)	(447)	(457)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	(13)	(5)
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i> (*)	(400)	(56)
Effetti finanziari delle operazioni non ricorrenti	-	489
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	-	(7)
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	38	12
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	4	47
Rimborsi di capitale da immobilizzazioni finanziarie	-	4
<b>B. Flusso monetario da attività di investimento da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>(818)</b>	<b>27</b>
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	143	25
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(25)	(775)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	48	(147)
Variazione attività finanziarie	-	9
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	166	(888)
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	-	1
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(47)	(46)
<b>C. Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>119</b>	<b>(933)</b>
<b>D. Differenze di cambio nette da conversione</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>
<b>E. Flusso monetario netto dell'esercizio da <i>Continuing Operations</i> (A+B+C+D)</b>	<b>(111)</b>	<b>54</b>
<b>F. Flusso monetario netto dell'esercizio da <i>Discontinued Operations</i></b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>G. Flusso monetario netto dell'esercizio (<i>Continuing e Discontinued Operations</i>) (E+F)</b>	<b>(111)</b>	<b>54</b>
<b>H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>260</b>	<b>206</b>
<b>I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da <i>Discontinued Operations</i></b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>L. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio (<i>Continuing e Discontinued Operations</i>) (G+H+I)</b>	<b>149</b>	<b>260</b>
<b>M. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio da <i>Discontinued Operations</i></b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>N. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio da <i>Continuing Operations</i> (L-M)</b>	<b>149</b>	<b>260</b>

(\*) Prezzi di acquisizione -331 milioni di euro al netto di 17 milioni di euro di disponibilità liquide e mezzi equivalenti apportati; rimborsi debiti finanziari -86 milioni di euro.

## 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 31 dicembre 2016</b>	<b>5.377</b>	<b>988</b>	<b>(57)</b>	<b>39</b>	<b>-</b>	<b>(3)</b>	<b>(389)</b>	<b>5.955</b>	<b>310</b>	<b>6.265</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(389)	-	-	-	-	389	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	(46)	(46)
Aumento di capitale sociale e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	10	10
Altri movimenti	-	2	-	-	-	-	-	2	-	2
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>149</b>	<b>(14)</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>(176)</b>	<b>(42)</b>	<b>13</b>	<b>(29)</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	149	(14)	-	(1)	-	134	-	134
- Risultato netto 2017	-	-	-	-	-	-	(176)	(176)	13	(163)
<b>Saldi al 31 dicembre 2017</b>	<b>5.377</b>	<b>601</b>	<b>92</b>	<b>25</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>(176)</b>	<b>5.915</b>	<b>288</b>	<b>6.203</b>
IFRS 9 - prima applicazione		(29)						(29)	-	(29)
<b>Saldi all'1 gennaio 2018</b>	<b>5.377</b>	<b>572</b>	<b>92</b>	<b>25</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>(176)</b>	<b>5.886</b>	<b>288</b>	<b>6.174</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(176)	-	-	-	-	176	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Variazione area di consolidamento	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	1	(4)
Altri movimenti	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(50)</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>54</b>	<b>7</b>	<b>13</b>	<b>20</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(50)	3	-	-	-	(47)	-	(47)
- Risultato netto 2018	-	-	-	-	-	-	54	54	13	67
<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>

## PRESS RELEASE

### **EDISON CLOSES 2018 WITH REVENUE OF 9.2 BILLION EUROS (+4.3% COMPARED TO 2017) AND RETURNS TO PROFIT (54 MILLION EUROS).**

*Ebitda amount to 793 million euros, thanks to the good operating performance in all business areas.*

*Net debt rises to 416 million euros from the 116 million euros at December 31, 2017, as a result of the acquisition of Gas Natural Vendita Italia, Attiva and Zephyro, through which Edison bolstered its activities in sales to end customers and energy and environmental services.*

*The company also communicates the financial calendar update.*

Milan, February 14, 2019 - Edison's Board of Directors examined the financial statements for the year ended as at December 31, 2018, which closed with a return to profit for the first time since 2014. The net profit was positive by 54 million euros compared to the loss of 176 million euros recorded in 2017. The strong operating performance in all business areas allowed this result to be achieved, which proves the validity of the strategic decisions taken in the last few years.

In particular, the trend in electric power operations and E&P brought EBITDA well above the expectations. The reduction in the impact of the volatility related to commodities and currency hedges had a particularly positive effect on the net result. At December 31, 2018, net financial debt was 416 million euros compared to 116 million euros recorded at the end of 2017, including the strategic operations of Gas Natural Vendita Italia, Attiva, and Zephyro's acquisitions, which had an impact of 409 million euros including debt. Through these transactions, Edison confirmed its downstream growth strategy by consolidating its positioning as the third largest operator in the retail market throughout Italy, with 1.6 million contracts and by strengthening its activities in energy efficiency services for industrial businesses, the service sector and public administration.

### **EDISON GROUP HIGHLIGHTS**

<i>in millions of euros</i>	<b>2018 full year<sup>2</sup></b>	<b>2017 full year<sup>1</sup></b>
<b>Sales revenues</b>	<b>9,159</b>	<b>8,783</b>
EBITDA	<b>793</b>	<b>803</b>
EBIT	<b>199</b>	<b>42</b>
Group interest in net Profit/Loss	<b>54</b>	<b>(176)</b>

### **Group performance at December 31, 2018**

<sup>2</sup> On January 1, 2018, two new international accounting standards entered into force: IFRS 15, which applies to "revenue from contracts with customers", and IFRS 9, relating to financial instruments. In order to improve comparability over time, Edison has decided to apply IFRS 15 retrospectively, by restating 2017 financial statements. As a result of the adoption of this standard, sales revenues decreased, without any impact on EBITDA. The effects resulting from the first adoption of IFRS 9 were instead recorded in equity without restatement of 2017 data.



In 2018 the Italian economy slowed down with respect to the growth registered in 2017, characterised by the weakening of exports and industrial production. A trend which became apparent in particular in the second part of the year and which translated to an overall rate of growth below that of the main European partners.

In this context, **Italian electricity demand rose by 0.4% last year over 2017 to 321.9 TWh**. This increase was covered by higher hydroelectric production - which benefited from high levels of rainfall during the winter and spring months (+31.2% to 49.3 TWh) - and from the increase in imports (+16.3% to 43.9 TWh). The other forms of generation, especially thermoelectric, were down, decreasing by 7.6% to 185 TWh compared to 2017. The **Single National Price (PUN)**, which **rose by 13.6% to 61.3 euros per MWh**, was impacted by the increase in the costs of thermoelectric generation.

This trend is consisted with the level of **gas consumptions, which in 2018 fell by 3.4% to 72.1 billion cubic metres compared with the previous year**. The strongest decrease was recorded by thermoelectric generation (-8% to 23.4 billion cubic metres), followed by the residential sector (-1% to 28.8 billion cubic metres) and industrial sector (-0.7% to 17.8 billion cubic metres). In 2018, **spot gas prices in Italy registered growth of 23.3% compared to 2017 to 25.6 cents per cubic metre**. The upward trend was caused by the rising trend observed in the oil market.

There was an even stronger increase in **oil prices which, in 2018 averaged more than 30.5% higher than in the previous year, at 71.5 dollars per barrel**.

In this scenario, Edison closed 2018 with an **increase in sales revenues of 4.3% to 9,159 million euros**, from 8,783 million euros in 2017<sup>2</sup>, benefiting from the improved reference scenario. In particular, the revenues from **hydrocarbons operations rose by 9% to 6,098 million euros**, compared to 5,592 million euros in the previous year, thanks to the increase in prices and higher volumes of foreign production. Revenues from **electric power operations** were down 5.1% in 2018 to 3,768 million euros compared with the previous year, mainly due to the lower volumes sold in the wholesale market, offset in part by the increase in volumes sold to end customers (+25.3%).

**EBITDA was 793 million euros** compared to 803 million euros in 2017. All business areas registered a solid operating performance and, in particular, the **electric power operations** whose **EBITDA<sup>3</sup> rose by 23.8% to 328 million euros** (265 million euros in 2017), thanks to higher profitability from thermoelectric generation and a greater contribution from the hydroelectric segment. The **EBITDA<sup>3</sup> of the hydrocarbons operations dropped to 570 million euros** (637 million euros in 2017) due to the expected fall in the margins from gas sales, as a result of a less favourable market scenario, as well as the sale of Infrastrutture Trasporto Gas in October last year. E&P activities made a significant contribution to profitability, thanks in particular to the increase of gas production in Italy and Egypt, which benefited from the improvement in the scenario and from the one-off recovery of exploration costs in Algeria for previous years equal to 37 million euros.

**EBIT rose significantly to 199 million euros** from 42 million euros in 2017, mainly due to the fair value change related to the hedging of commodities and exchange rates, which was negative for 7 million euros

---

<sup>2</sup> Please recall that, in order to improve comparability over time, Edison has decided to retrospectively adopt the new IFRS 15, which entered into force on January 1, 2018 and applies to "revenue from contracts with customers", restating 2017 financial statements. As a result of the adoption of IFRS 15, sales revenues declined, without any impact on EBITDA.

<sup>3</sup> The values for 2017 refer to adjusted EBITDA, calculated by reclassifying from hydrocarbons operations to electric power operations the portion of the results of commodity and foreign exchange hedges executed in connection with contracts to import natural gas attributable to the electric power operations. In 2018, there were no hedges to be reclassified between the two business segments. EBITDA includes central staff and technical services. The adjusted EBITDA for 2017 was not verified by the Independent Auditors.

compared to a negative 221 million euros in 2017. The result includes lower write-downs from impairment (100 million euros compared to 169 million euros in 2017), which primarily concerned the hydrocarbons sector and are mainly related to the downward revision of the reference price scenario in the medium and long-term. The result was also impacted by net expenses of 23 million euros, compared with net income of 115 million euros in 2017, linked primarily to the sale of the Foro Buonaparte properties.

**The profit before taxes result was positive for 184 million euros** (loss of 41 million euros in 2017), due to the trends described above as well as financial expense which was halved thanks to a different mix of financial resources, and to a positive effect on exchanges compared to 2017. It should be noted that the 2017 pre-tax result included the 55 million euros negative effect related to the sale of Infrastrutture Trasporto Gas and in Terminale GNL Adriatico, which were sold in October 2017.

**Edison Group closed the year with a return to profit for the first time since 2014: a 54 million euros net income was recorded** against a net loss of 176 million euros in 2017.

**At December 31, 2018, net financial debt was 416 million euros compared to 116 million euros recorded at the end of 2017**, due to the strategic operations which mainly concerned the acquisitions of Gas Natural Vendita Italia, Attiva, and Zephyro, which had an impact of 409 million euros including debt. The good operating performance allowed to limit the increase in debt linked to M&A transactions during the period.

### **Outlook**

Edison expects that 2019 EBITDA, excluding potential new M&A transactions, will be within the range of 720 and 780 million euros.

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

Edison Spa balance sheet returned to profit last year for the first time since 2013. 2018 closed with a net income of 55 million euros compared to a net loss of 184 million euros last year. However, as regards total existing reserves and the amount of previous losses, there are no legal requirements for the distribution of dividends. Therefore, the profit will be retained, with the prior allocation of 5% to the legal reserve.

### **Savings shareholders**

In consideration of the fact that the preference dividend cannot be distributed to savings shares for the fifth consecutive year, holders of these shares are entitled to request, as per art. 25 of Edison's Bylaws, the conversion of said shares to common shares based on a ratio of 1 common share for every savings share held, by sending a request to the Company by April 1, 2019, as it will be announced in a dedicated press release. In this regard, it should be noted that the savings shares are still traded on the equity market managed by Borsa Italiana, while the common shares are no longer traded on said market as of September 10, 2012.

## **Calling of the Shareholders' Meeting**

The Board of Directors resolved to call an ordinary Shareholders' Meeting on April 2, 2019 with the approval of the 2018 financial statements, the appointment of the Board of Directors and the consultative vote on "section one" of the annual Remuneration Report on the agenda.

## **Main events of 2018**

**February 21, 2018** – Edison signed a venture capital partnership with **Idinvest Partners**, one of the main pan-European private equity firms, thanks to which Edison joined the Smart City investment fund managed by Idinvest. The fund is focused on start-ups in the Smart Energy, Smart Building & Industry, New Mobility and Enabling Technology segments in Europe, North America, Israel and Asia. The partnership also provides the opportunity to co-invest in start-ups of particular interest for Edison, thus improving the maximum potential of the fund. At the same time, Idinvest has undertaken to promote the Italian ecosystem of innovation, investing in one or more innovative Italian businesses and start-ups that fall within its investment scope, through its venture capital business.

**February 22, 2018** – Edison acquired **Gas Natural Vendita Italia** (GNVI), increasing its customer base by 50%. GNVI's gas customer portfolio is located primarily in Southern Italy and consists of around 420,000 residential customers (the majority of whom are in the protected category) and 15,000 small and medium enterprises, equivalent to a total volume of gas sold of 3.3 TWh. The company also sells electricity to around 53,000 retail customers and small and medium enterprises. In addition, GNVI also works in the gas boiler maintenance sector through Servigas, currently serving in excess of 90,000 residential customers. With this transaction, Edison strengthened its position as a key national energy operator in the retail sector, reaching a volume of customers that allows it to play a leading role in market consolidation. The acquisition price was 195.3 million euros. In April, Gas Natural Fenosa transferred the gas procurement agreement relating to the Azerbaijan Shah Deniz II field to Edison.

**April 27, 2018** – Edison and Soleil Srl entered into a binding agreement for Edison's acquisition of **Attiva**, a company operating in the market of natural gas sales to end consumers in Puglia. This transaction, which was closed in May, involves a portfolio of roughly 30,000 customers located in all municipalities in the province of Lecce and in several municipalities in the provinces of Bari, Brindisi and Taranto, and strengthens Edison's presence in Puglia in line with the Company's retail market development plan. Founded in 2003, Attiva provides around 20 million cubic metres of natural gas per year to households in Puglia, the majority in the residential market and coming from the protected market, with a high rate of retention and an average churn rate below the national average.

**May 28, 2018** – Through its subsidiary Fenice Spa, Edison signed a binding agreement with Prima Holding s.r.l. for the purchase of 71.3% of the ordinary share capital (corresponding to 70.66% of the total capital of **Zephyro** Spa represented by common shares and performing shares) of Zephyro, whose common shares were traded from December 2015 on the AIM Italia (Alternative Capital Market organised and managed by Borsa Italiana). Zephyro is a leading Italian operator in the sector of energy efficiency and in the provision of integrated energy management solutions. It is also active in managing and maintaining plants and in providing the associated services for complex energy-intensive structures, designed to limit consumption and polluting emissions as well as to achieve cost savings. Zephyro, which in 2017 had a production value of 69 million euros and an EBITDA of 15.9 million euros, has more than 200 employees throughout the country, especially

in Lombardy, Veneto and Lazio. In particular, Zephyro currently serves more than 30 hospitals and has been awarded new CONSIP lots for the provision of energy services to hospitals.

**June 19, 2018** – The rating agency Standard & Poor's brought the Company's credit rating back to investment grade level. In particular, S&P raised Edison's long-term rating to "BBB-" from "BB+" and the short-term rating to "A-3" from "B". The outlook is stable. S&P justified this increase in the long-term rating based on Edison's robust operating performance and the strengthening of its financial structure in 2017. The international agency also positively evaluated the Company's strategic attention paid to renewable energies and the downstream segment, or sales to end customers and energy efficiency services. The stable outlook reflects S&P's expectation that Edison is capable of generating stable operating cash flows by benefiting from gas procurement contracts more aligned with the market, an efficient electricity generation portfolio and an increasing contribution of renewables. According to Standard & Poor's, Edison has the financial flexibility to support its strategic development through acquisitions as well as through organic growth.

**July 2, 2018** – Fenice Spa, in execution of the binding agreement entered into on May 28, 2018, acquired the majority investment in **Zephyro** Spa, at a price of 10.25 euros per share and with a total disbursement of 71.8 million euros.

On the same date, Fenice announced the promotion, in fulfilment of the obligation envisaged in art. 9 of the Zephyro Bylaws, of the public tender offer (PTO) at a price of 10.25 euros per share on the remaining common shares (including shares arising from the possible exercise of Zephyro warrants). During the Offer subscription period - started on August 22 and ended, including the reopening of terms, on October 15, 2018 - a total of 3,289,715 common shares were contributed. Following the PTO, taking account of the shares already held and those acquired on the AIM Italia market, Fenice ended up holding 99.93% of the share capital represented by Zephyro common shares and 99.05% of the total share capital, with an additional disbursement of 33.8 million euros. Consequently, as the conditions for delisting were met, Borsa Italiana ordered the withdrawal of Zephyro's common shares and warrants on the AIM market, effective from October 23, 2018. Taking into account the additional purchases, currently Fenice holds 99.499% of Zephyro's share capital.

**November 30, 2018** – Edison and PIR (Petrolifera Italo Rumena) created the newco **Depositi Italiani GNL** (51% Pir, 49% Edison) in order to build the country's first coastal LNG depot in Porto Corsini of Ravenna. The plant, which will start to operate in 2021, will have a storage capacity of 20,000 cubic metres of LNG and will handle more than 1 million cubic metres of liquefied gas a year, making LNG available in Italy to fuel at least 12,000 trucks and up to 48 ferries a year. The expected investment is 100 million euros. Edison will build the depot and use 85% of its capacity, while the remaining 15% will be sold to third parties by Depositi Italiani GNL. It will be constructed prior to the development of the first small-scale LNG integrated logistics chain (small-scale liquefied natural gas plants) in support of sustainable mobility in the transport sector, both on land and sea, contributing to the attainment of the objectives set at European level for the reduction of CO<sub>2</sub> and the lowering of other emissions and fine dusts.

At the same time, Edison signed a long-term agreement (term of 12 years, renewable for a further 8) with the Norwegian ship owner Knutsen OAS Shipping, for the construction and use of a 30,000 cubic-metre LNG vessel. The vessel, one of the few with this capacity, will be built by Hyundai Heavy Industries in the Mipo shipyard in South Korea and will be delivered in the first half of 2021.

## **Main events after December 31, 2018**

**January 2019** – Edison Exploration&Production, the company controlled by Edison in the E&P sector, made a significant discovery in the North Sea off Great Britain, in the **Glengorm** prospect. The drilling of the well, situated at a depth of 5,056 metres, confirmed the presence of the high quality Upper Jurassic reservoir, meeting a column of 37m of high-quality gas/condensate and confirming the field’s significant potential. Further drilling and tests will be conducted to assess the field’s resources and productivity. Edison Exploration&Production participates in Glengorm through its subsidiary Euroil, with a share of 25% in partnership with Total (25%) and CNOOC International (operator that holds 50%).

Following the participation in the **APA2018** tender (Award in Pre-Defined Areas) for the assignment of exploratory licences in the Norwegian continental platform, the Ministry of Oil and Energy of Norway assigned **4 exploratory licences, of which 2 as operator**, to Edison Norge, an affiliate of Edison Exploration & Production. The licences, which see Edison Norge in partnership with major industry operators, make provision for a 3-year study period, at the end of which the consortia will decide whether to proceed with drilling or abandon the licence, the so-called “drill or drop”. The new licences are as follows: North Sea: PL 418 extension of the licence Nova Edison Norge 15%, Wintershall Operator 35%, Capricorn 20%, DEA 10%. Norwegian Sea: PL 796 license extension, Edison Norge 20%, Equinor Operator 60%, Vår Energi 20%, Neptune 40%. PL 1002 Edison Norge Operator 60%, Neptune 40%. Barents Sea: PL1023 Edison Norge Operator 50%, Lundin 50%.

## **Report on Corporate Governance, Remuneration Report and Non-Financial Statement**

The Board of Directors also approved the 2018 Corporate Governance and Ownership Structure Report, as well as the annual Remuneration Report. The Board of Directors also approved the Non-Financial Statement, a development of the Sustainability Report that Edison, among the first to do so in Italy, has prepared since 2004.

These documents are an integral, albeit separate, part of the financial statements documentation and will be published together with the latter.

## **Documentation**

It should be pointed out that the documentation relating to the items on the agenda, set forth in the applicable legislation, will be made available to the public at the Company’s registered office, on Edison Spa’s website (<https://www.edison.it/en/reports-and-related-documents>) as well as in the authorised storage mechanism “eMarket STORAGE” ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)) according to the terms set out in the applicable provisions.

## **Modification of calendar of corporate events**

It should be noted that the date of the meeting of the Board of Directors that will approve the Semiannual Report was brought forward to July 24, 2019.

\*\*\*

### **Edison Press Office**

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

**Elena Distaso**, +39 338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it);

**Lucia Caltagirone**, +39 331 6283718, [lucia.caltagirone@edison.it](mailto:lucia.caltagirone@edison.it);

**Lorenzo Matucci**, +39 337 1500332, [lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@edison.it)

**Davide Calvi**, 02 6222 7834, [davide.calvi@edison.it](mailto:davide.calvi@edison.it)

**Antonio Caramia**, 02 6222 8165 [antonio.caramia@edison.it](mailto:antonio.caramia@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)

*As required by Article 154-bis, Section 2, of the Uniform Finance Code (Legislative Decree No. 58/1998), Didier Calvez and Roberto Buccelli, in their capacity as “Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari” of Edison Spa, attest that the accounting information contained in this press release is consistent with the data in the Company’s documents, books of accounts and other accounting records. The 2018 financial statements are subject to legally-required audit and the Directors’ Report on Operations and the Corporate Governance Report are reviewed by the independent auditors.*

*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.*

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



## Consolidated income statement

(in millions of euros)	2018	2017 (*)
Sales revenues (*)	9,159	8,783
Other revenues and income	154	143
<b>Total net revenues</b>	<b>9,313</b>	<b>8,926</b>
Commodity and logistic costs (-) (*)	(7,419)	(7,026)
Other costs and services used (-)	(651)	(572)
Labor costs (-)	(337)	(311)
Receivables (writedowns) / reversals	(15)	(61)
Other costs (-)	(98)	(153)
<b>EBITDA</b>	<b>793</b>	<b>803</b>
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	(7)	(221)
Depreciation and amortization (-)	(464)	(486)
(Writedowns) and reversals	(100)	(169)
Other income (expense), net	-	146
Other income (expense) non Energy activities	(23)	(31)
<b>EBIT</b>	<b>199</b>	<b>42</b>
Net financial income (expense) on debt	(5)	(12)
Other net financial income (expense)	(3)	(33)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(11)	(7)
Income from (Expense on) equity investments	4	(31)
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>184</b>	<b>(41)</b>
Income taxes	(117)	(122)
<b>Profit (Loss) from continuing operations</b>	<b>67</b>	<b>(163)</b>
Profit (Loss) from discontinued operations	-	-
<b>Profit (Loss)</b>	<b>67</b>	<b>(163)</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	13	13
<b>Group interest in profit (loss)</b>	<b>54</b>	<b>(176)</b>

(\*) "Sales revenues" and "Commodity and logistic costs" related to 2017 were restated following IFRS 15 adoption with no EBITDA impact.

The first adoption impacts related to IFRS 9 were recorded in equity without restatement of 2017 data.

## Other components of the comprehensive income statement

(in millions of euros)	2018	2017
<b>Profit (Loss)</b>	<b>67</b>	<b>(163)</b>
<b>Other components of comprehensive income:</b>		
<b>A) Change in the Cash Flow Hedge reserve</b>	<b>(50)</b>	<b>149</b>
- Gains (Losses) arising during the year	(70)	207
- Income taxes	20	(58)
<b>B) Differences on the translation of assets in foreign currencies</b>	<b>3</b>	<b>(14)</b>
- Gains (Losses) arising during the year not realized	5	(19)
- Income taxes	(2)	5
<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>-</b>	<b>(1)</b>
- Actuarial gains (losses)	-	(1)
- Income taxes	-	-
<b>Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D)</b>	<b>(47)</b>	<b>134</b>
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>20</b>	<b>(29)</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	13	13
<b>Group interest in comprehensive profit (loss)</b>	<b>7</b>	<b>(42)</b>

(\*) Items not reclassifiable in Income Statement.

## Consolidated balance sheet

(in millions of euros)	12.31.2018	12.31.2017
<b>ASSETS</b>		
Property, plant and equipment	3,647	3,662
Intangible assets	617	476
Goodwill	2,403	2,313
Investments in companies valued by the equity method	71	64
Investments at fair value through profit and loss (*) and other investments	3	4
Other non-current financial assets	66	80
Deferred-tax assets	461	467
Non-current tax receivables	34	34
Other non-current assets	121	124
Fair value	170	144
Assets for financial leasing	3	-
<b>Total non-current assets</b>	<b>7,596</b>	<b>7,368</b>
Inventories	223	182
Trade receivables	1,654	1,656
Current tax receivables	43	25
Other current assets	387	507
Fair value	530	316
Current financial assets (*)	3	6
Cash and cash equivalents	149	260
<b>Total current assets</b>	<b>2,989</b>	<b>2,952</b>
<b>Total assets</b>	<b>10,585</b>	<b>10,320</b>
<b>LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY</b>		
Share capital	5,377	5,377
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	389	601
Reserve for other components of comprehensive income	66	113
Group interest in profit (loss)	54	(176)
<b>Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders</b>	<b>5,886</b>	<b>5,915</b>
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	255	288
<b>Total shareholders' equity</b>	<b>6,141</b>	<b>6,203</b>
Provisions for employee benefits	40	42
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	716	692
Provisions for risks and charges	211	252
Provisions for income tax liabilities	29	58
Provisions for risks and charges for non Energy activities	250	247
Deferred-tax liabilities	120	76
Other non-current liabilities	1	-
Fair value	168	65
Non-current financial debt	353	221
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>1,888</b>	<b>1,653</b>
Trade payables	1,580	1,696
Current tax payables	65	52
Other current liabilities	222	295
Fair value	471	260
Bonds	-	4
Current financial debt	218	157
<b>Total current liabilities</b>	<b>2,556</b>	<b>2,464</b>
<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>10,585</b>	<b>10,320</b>

(\*) Since January 1, 2018, following the application of the new accounting principle IFRS 9 the "Available-for-sale investments" and the "Equity investments held for trading" (included for about 3 million of euros in "Current financial assets" at December 31, 2017) were reclassified in "Investments at fair value through profit and loss".

The first adoption impacts related to IFRS 9 were recorded in equity without restatement of 2017 data.

## Cash flow statement

(in millions of euros)	2018	2017
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>184</b>	<b>(41)</b>
Depreciation, amortization and writedowns	564	655
Writedowns of activities held for sale	-	55
Net additions to provisions for risks	(45)	35
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(4)	(9)
Dividends received from companies valued by the equity method	11	15
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	-	(135)
Change in the provision for employee benefits	(3)	(4)
Change in fair value recorded in EBIT	7	226
Change in operating working capital	(13)	208
Change in non-operating working capital	(13)	(8)
Change in other operating assets and liabilities	4	(5)
Total net financial (income) expense	19	52
Net financial income (expense) paid	(13)	(20)
Net income taxes paid	(110)	(63)
<b>A. Cash flow from continuing operations</b>	<b>588</b>	<b>961</b>
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(447)	(457)
Additions to non-current financial assets (-)	(13)	(5)
Net price paid on business combinations (*)	(400)	(56)
Financial effects of non-recurring transactions	-	489
Cash and cash equivalents disposed	-	(7)
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	38	12
Proceeds from the sale of non-current financial assets	4	47
Repayment of capital contribution by non-current financial assets	-	4
<b>B. Cash used in investing activities from continuing operations</b>	<b>(818)</b>	<b>27</b>
Receipt of new medium-term and long-term loans	143	25
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(25)	(775)
Other net change in financial debt	48	(147)
Change in financial assets	-	9
Net liabilities resulting from financing activities	166	(888)
Capital and reserves contributions (+)	-	1
Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-)	(47)	(46)
<b>C. Cash used in financing activities from continuing operations</b>	<b>119</b>	<b>(933)</b>
<b>D. Net currency translation differences</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>
<b>E. Net cash flow for the year from continuing operations (A+B+C+D)</b>	<b>(111)</b>	<b>54</b>
<b>F. Net cash flow for the year from discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>G. Net cash flow for the year (continuing and discontinued operations) (E+F)</b>	<b>(111)</b>	<b>54</b>
<b>H. Cash and cash equivalents at the beginning of the year from continuing operations</b>	<b>260</b>	<b>206</b>
<b>I. Cash and cash equivalents at the beginning of the year from discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>L. Cash and cash equivalents at the end of the year (continuing and discontinued operations) (G+H+I)</b>	<b>149</b>	<b>260</b>
<b>M. Cash and cash equivalents at the end of the year from discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>N. Cash and cash equivalents at the end of the year from continuing operations (L-M)</b>	<b>149</b>	<b>260</b>

(\*) Acquisitions prices -331 million euros net of 17 million euros of Cash and cash equivalents acquired; financial debt reimbursed -86 million euros.

## Changes in consolidated shareholders' equity

(in millions of euros)	Share capital	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
		Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	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, 2016</b>	<b>5,377</b>	<b>988</b>	<b>(57)</b>	<b>39</b>	<b>-</b>	<b>(3)</b>	<b>(389)</b>	<b>5,955</b>	<b>310</b>	<b>6,265</b>
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(389)	-	-	-	-	389	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	(46)	(46)
Increase of share capital and reserves	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Changes in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	10	10
Other changes	-	2	-	-	-	-	-	2	-	2
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>149</b>	<b>(14)</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>(176)</b>	<b>(42)</b>	<b>13</b>	<b>(29)</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	149	(14)	-	(1)	-	134	-	134
- Profit (Loss) for 2017	-	-	-	-	-	-	(176)	(176)	13	(163)
<b>Balance at December 31, 2017</b>	<b>5,377</b>	<b>601</b>	<b>92</b>	<b>25</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>(176)</b>	<b>5,915</b>	<b>288</b>	<b>6,203</b>
IFRS 9 - first adoption		(29)						(29)	-	(29)
<b>Balance at January 1, 2018</b>	<b>5,377</b>	<b>572</b>	<b>92</b>	<b>25</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>(176)</b>	<b>5,886</b>	<b>288</b>	<b>6,174</b>
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(176)	-	-	-	-	176	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Changes in the scope of consolidation	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	1	(4)
Other changes	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(50)</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>54</b>	<b>7</b>	<b>13</b>	<b>20</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(50)	3	-	-	-	(47)	-	(47)
- Profit (Loss) for 2018	-	-	-	-	-	-	54	54	13	67
<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>

Fine Comunicato n.0535-1

Numero di Pagine: 25