

COMUNICATO STAMPA

EDISON CHIUDE IL PRIMO TRIMESTRE CON RICAVI A 2,5 MILIARDI DI EURO, EBITDA A 255 MILIONI DI EURO (+27%) E UTILI PER 79 MILIONI DI EURO (42 MILIONI DI EURO NEL 1° TRIMESTRE 2018)

Milano, 3 maggio 2019 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi oggi, ha esaminato il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2019, che si è chiuso con un incremento significativo dell'EBITDA grazie alla buona performance operativa di tutte le aree di business e, in particolare, della filiera energia elettrica (+27% il Margine Operativo Lordo del periodo) attraverso il rilevante contributo delle fonti rinnovabili. In crescita anche il risultato netto che si è attestato a 79 milioni di euro rispetto ai 42 milioni di euro dello stesso periodo del 2018.

L'indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2019 è pari a 615 milioni di euro (416 milioni di euro al 31 dicembre 2018) e tiene conto dell'applicazione del nuovo principio contabile IFRS 16¹ che all'1 gennaio 2019 ha comportato un incremento del debito di 165 milioni di euro.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	3 mesi 2019	3 mesi 2018²
Ricavi di vendita	2.511	2.419
Margine operativo lordo	255	201
Risultato operativo	150	95
Risultato netto di Gruppo	79	42

Andamento della gestione del Gruppo al 31 marzo 2019

Nel primo trimestre del 2019, **la domanda italiana di energia elettrica è diminuita dell'1% rispetto al primo trimestre del 2018 attestandosi a 80,3 TWh**. Tale evoluzione si è tradotta in una riduzione delle importazioni nette (-23% rispetto al 2018 a 10,4 TWh) con la produzione nazionale che ha aumentato il suo apporto (+3,3% a 70,6 TWh) coprendo l'87% del fabbisogno. In forte crescita nel primo trimestre le produzioni fotovoltaiche (+35,6% a 5,1 TWh) ed eoliche (+16,2% a 7,1 TWh); mentre il calo della generazione idroelettrica (-12% a

¹ Edison ha deciso di applicare il nuovo principio contabile internazionale IFRS 16 "Leasing" prospettivamente dall'1 gennaio 2019, quindi senza *restatement* dei dati comparativi.

² I ricavi di vendita del primo trimestre 2018 sono stati rideterminati per l'applicazione della regola 'combinazione di contratti', ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 15, senza impatti sul Margine Operativo Lordo.

Edison Spa

7,5 TWh) provocato dalla bassa idraulicità del periodo, è stato compensato dall'aumento della generazione termoelettrica (+2% a 49,4 TWh). Sul fronte dei prezzi, **il Prezzo Unico Nazionale (PUN) si è attestato a un valore medio di 59,4 euro/MWh, pari a un incremento del 9,4%** rispetto ai 54,3 euro/MWh dello stesso periodo del 2018, come conseguenza della riduzione delle importazioni e delle temperature più rigide nel mese di gennaio. Trend che si è invertito in febbraio e marzo per via della contrazione della domanda e dell'accresciuta disponibilità di energia da fonti rinnovabili.

Analogamente, nel primo trimestre dell'anno i consumi di gas sono calati dell'1,7% rispetto allo stesso periodo del 2018, attestandosi a 25,5 miliardi di metri cubi. Tale dinamica è da attribuirsi alla contrazione della domanda di gas per il settore civile (-6,9% rispetto al primo trimestre 2018 a 13,5 miliardi di metri cubi) in conseguenza di temperature più miti, in particolare in febbraio e marzo, e della domanda industriale (-1,2% a 4,9 miliardi di metri cubi). In crescita invece i consumi termoelettrici (+10,2% a 6,7 miliardi di metri cubi) anche grazie alla riduzione della produzione da carbone. Sul fronte dei prezzi, **il gas spot in Italia si è attestato nel primo trimestre 2019 a un valore medio di 22,0 centesimi per metro cubo** (-4,8% rispetto allo stesso periodo del 2018) registrando un trend decrescente nel corso del trimestre.

Analogamente, nel primo trimestre 2019 le quotazioni del petrolio hanno avuto un valore medio di 63,9 dollari al barile, in flessione del 4,9% rispetto allo stesso periodo del 2018.

In questo scenario Edison ha chiuso il primo trimestre dell'anno con **ricavi di vendita in crescita del 3,8% a 2.511 milioni di euro** da 2.419 milioni² di euro dello stesso periodo del 2018, grazie soprattutto al buon andamento della **filiera energia elettrica. I ricavi di questa filiera sono aumentati del 12,5% a 1.068 milioni di euro** da 949 milioni² di euro nel primo trimestre 2018 spinti dall'incremento dei prezzi medi di vendita, pur in presenza di un calo dei volumi. Positivo anche il **contributo della filiera idrocarburi che ha visto i ricavi crescere del 2,4% a 1.696 milioni di euro** da 1.657 milioni di euro del primo trimestre 2018.

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) è cresciuto del 26,9% a 255 milioni di euro rispetto ai 201 milioni di euro del primo trimestre 2018. Al risultato ha contribuito la buona performance operativa di tutte le aree di business e, in particolare, della **filiera energia elettrica. Il Margine Operativo Lordo³ della filiera è infatti cresciuto del 26,9% a 118 milioni di euro** da 93 milioni di euro nello stesso periodo del 2018 grazie al contributo del settore eolico, a una maggiore redditività della generazione termoelettrica e idroelettrica e alla crescita nel settore dei servizi energetici. **Il Margine Operativo Lordo³ della filiera idrocarburi si è attestato a 157 milioni di euro, facendo registrare un incremento del 18%** rispetto al primo trimestre dello scorso anno su cui avevano pesato eventi climatici particolarmente avversi.

Il Risultato Operativo (EBIT) è salito a 150 milioni di euro (+57,9%) da 95 milioni di euro nel primo trimestre del 2018 in conseguenza delle dinamiche sopra descritte. Sul risultato hanno inoltre inciso ammortamenti e svalutazioni per 112 milioni di euro (106 milioni di euro del primo trimestre 2018) e oneri finanziari per 14 milioni di euro (16 milioni di euro nello stesso periodo dello scorso anno).

² I ricavi di vendita del primo trimestre 2018 sono stati rideterminati per l'applicazione della regola 'combinazione di contratti', ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 15, senza impatti sul Margine Operativo Lordo.

³ Il Margine Operativo Lordo è al lordo di servizi centrali di staff e tecnici.

Il Gruppo Edison ha quindi chiuso il primo trimestre dell'anno con un risultato netto positivo di 79 milioni di euro rispetto ai 42 milioni di euro registrati nello stesso periodo del 2018.

L'indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2019 è pari a 615 milioni di euro rispetto ai 416 milioni di euro al 31 dicembre 2018 e tiene conto dell'applicazione del nuovo principio contabile IFRS 16 che all'1 gennaio 2019 ha comportato un incremento del debito di 165 milioni di euro.

Previsioni

Per il 2019 Edison conferma una stima di EBITDA in un intervallo compreso tra i 720 e i 780 milioni di euro, senza eventuali nuove operazioni di M&A.

Principali fatti avvenuti durante il primo trimestre 2019

5 marzo 2019 – Edison e Ansaldo Energia hanno firmato un contratto per un nuovo ciclo combinato a gas di ultima generazione che renderà l'impianto termoelettrico di Marghera Levante (VE) il più efficiente d'Europa. L'investimento complessivo è di oltre 300 milioni di euro e sarà destinato anche alla realizzazione dell'isola di potenza, che comprende la turbina a gas ad alta efficienza GT36 sviluppata dalla società genovese. La nuova turbina alimenterà il ciclo combinato di Marghera, che avrà una potenza elettrica complessiva di 780 MW e un rendimento energetico pari al 63%, il più alto reso disponibile oggi dalla tecnologia. La nuova centrale consentirà un abbattimento delle emissioni specifiche di CO2 del 40% rispetto alla media dell'attuale parco termoelettrico italiano e di quelle di ossidi di azoto (NOX) di oltre il 70%.

I lavori avranno una durata di 3 anni e impiegheranno circa 600 persone, oltre all'indotto. Una volta ultimato, l'impianto di Marghera Levante impiegherà 31 persone, permettendo di confermare gli attuali livelli occupazionali della centrale.

Nel mese di aprile, Edison ha ottenuto l'Autorizzazione Unica che consente di avviare la realizzazione del progetto.

Documentazione

Si informa che il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2019 del Gruppo Edison, approvato oggi dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa sarà a disposizione del pubblico dal 6 maggio 2019 presso la sede sociale, il sito internet di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) nonché nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com).

Ufficio stampa Edison

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

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

Lucia Caltagirone, 331 6283718, lucia.caltagirone@edison.it;

Lorenzo Matucci, 337 1500332, 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; investor.relations@edison.it

I Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari di Edison S.p.A. Didier Calvez e Roberto Buccelli dichiarano – ai sensi dell'art. 154-bis, comma 2 del Testo Unico della Finanza (D. Lgs. 58/1998) – che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili. Il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2019 non è oggetto di revisione contabile.

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

Si allegano i prospetti di sintesi economico-patrimoniali consolidati.

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

PROSPETTI DI SINTESI:

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)	1° trimestre 2019	1° trimestre 2018 (*)
Ricavi di vendita (*)	2.511	2.419
Altri ricavi e proventi	26	23
Totale ricavi	2.537	2.442
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-) (*)	(2.010)	(2.000)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(152)	(137)
Costi del personale (-)	(86)	(81)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(17)	(7)
Altri oneri (-)	(17)	(16)
Margine operativo lordo	255	201
Variatione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi)	10	2
Ammortamenti (-)	(112)	(104)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	(2)
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(3)	(2)
Risultato operativo	150	95
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	(1)	(1)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(7)	(13)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(6)	(2)
Proventi (oneri) da partecipazioni	1	1
Risultato prima delle imposte	137	80
Imposte sul reddito	(49)	(34)
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	88	46
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
Risultato netto	88	46
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	9	4
Risultato netto di competenza di Gruppo	79	42

(*) I "Ricavi di vendita" e i "Costi per *commodity* e logistica" del 2018 sono stati rideterminati per l'applicazione della regola 'combinazione di contratti' ai sensi dell'IFRS 15 senza impatti sul Margine operativo lordo.

Il nuovo principio IFRS 16 "*Leasing*" è stato applicato dall'1 gennaio 2019 prospettivamente senza *restatement* dei dati comparativi.

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

(in milioni di euro)	31.03.2019	31.12.2018
ATTIVITA'		
Immobili, impianti e macchinari	3.768	3.647
Immobilizzazioni immateriali	605	617
Aviamento	2.403	2.403
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	73	71
Altre attività finanziarie immobilizzate	68	69
Attività per imposte anticipate	457	461
Crediti per imposte non correnti	34	34
Altre attività non correnti	123	121
<i>Fair Value</i>	143	170
Attività per <i>leasing</i> finanziari	3	3
Totale attività non correnti	7.677	7.596
Rimanenze	137	223
Crediti commerciali	1.823	1.654
Crediti per imposte correnti	24	43
Altre attività correnti	367	387
<i>Fair Value</i>	480	530
Attività finanziarie correnti	4	3
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	116	149
Totale attività correnti	2.951	2.989
Totale attività	10.628	10.585
PASSIVITA'		
Capitale sociale	5.377	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	441	389
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	80	66
Risultato netto di competenza di Gruppo	79	54
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	5.977	5.886
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	261	255
Totale patrimonio netto	6.238	6.141
Fondi per benefici ai dipendenti	39	40
Fondi di smantellamento e ripristino siti	728	716
Fondi per rischi e oneri diversi	237	211
Fondi per passività su imposte sul reddito	29	29
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	253	250
Passività per imposte differite	126	120
Altre passività non correnti	-	1
<i>Fair Value</i>	148	168
Debiti finanziari non correnti	486	353
Totale passività non correnti	2.046	1.888
Debiti commerciali	1.394	1.580
Debiti per imposte correnti	71	65
Altre passività correnti	243	222
<i>Fair Value</i>	384	471
Debiti finanziari correnti	252	218
Totale passività correnti	2.344	2.556
Totale passività e patrimonio netto	10.628	10.585

Il nuovo principio IFRS 16 "Leasing" è stato applicato dall'1 gennaio 2019 prospettivamente senza *restatement* dei dati comparativi.

VARIAZIONE DEL PATRIMONIO NETTO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	Riserva di altre componenti del risultato complessivo	Risultato netto di competenza di Gruppo	Totale Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante	Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza	Totale Patrimonio Netto
Saldi al 31 dicembre 2018	5.377	389	66	54	5.886	255	6.141
IFRS 16 - prima applicazione	-	-	-	-	-	-	-
Saldi all'1 gennaio 2019	5.377	389	66	54	5.886	255	6.141
Destinazione risultato esercizio precedente	-	54	-	(54)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Altri movimenti	-	(2)	-	-	(2)	-	(2)
Totale risultato netto complessivo	-	-	14	79	93	9	102
di cui:							
- Variazione del risultato complessivo	-	-	14	-	14	-	14
- Risultato netto al 31 marzo 2019	-	-	-	79	79	9	88
Saldi al 31 marzo 2019	5.377	441	80	79	5.977	261	6.238