

COMUNICATO STAMPA

EDISON CHIUDE IL PRIMO TRIMESTRE CON RICAVI A 2,6 MILIARDI DI EURO, EBITDA A 201 MILIONI DI EURO E UTILI PER 42 MILIONI DI EURO.

Edison torna in positivo (42 milioni di euro rispetto alla perdita di 19 milioni di euro¹ nel primo trimestre del 2017) grazie alla buona performance industriale della filiera elettrica e all'assenza di volatilità legata all'attività di copertura.

Milano, 4 maggio 2018 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi oggi, ha esaminato il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2018, che si è chiuso con un risultato netto positivo per 42 milioni di euro contro la perdita per 19 milioni di euro dello stesso periodo del 2017. Un risultato reso possibile dalla buona performance industriale della filiera energia elettrica (+37% il Margine Operativo Lordo del periodo) e dalla ritrovata stabilità delle attività di copertura su *commodity*.

L'indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2018 è salito a 477 milioni di euro dai 116 milioni di euro della fine del 2017 a seguito dell'acquisizione di Gas Natural Vendita Italia che con circa 500.000 clienti ha permesso a Edison di ampliare la propria base clienti consolidando il ruolo di terzo operatore sul mercato *retail* presente su tutto il territorio nazionale. Un posizionamento rafforzato a fine aprile con l'accordo per l'acquisto di Attiva, società che opera nel mercato della vendita di gas metano ai consumatori finali con un portafoglio di circa 30.000 clienti dislocati in Puglia.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	3 mesi 2018¹	3 mesi 2017¹
Ricavi di vendita	2.631	2.706
Margine operativo lordo	201	229
Risultato operativo	95	8
Risultato netto di Gruppo	42	(19)

¹ 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.

Andamento della gestione del Gruppo al 31 marzo 2018

Nel primo trimestre del 2018 si è registrato un rafforzamento dello scenario economico di riferimento che ha determinato un incremento dei consumi di energia elettrica, gas e petrolio rispetto allo stesso periodo dello scorso anno.

In particolare, **la domanda italiana di energia elettrica è aumentata dell'1,8% rispetto al primo trimestre del 2017 attestandosi a 81,5 TWh**. Tale incremento è stato interamente coperto dalle importazioni che hanno registrato un significativo aumento (+47% a 13,5 TWh) rispetto allo stesso periodo dello scorso anno, quando si era verificata un'interruzione della produzione estera per manutenzione. L'aumento dell'import e della generazione idroelettrica, che è tornata a condizioni di normalità (8,6 TWh prodotti nel primo trimestre dell'anno, pari a un aumento dell'11% rispetto allo stesso periodo del 2017), ha più che bilanciato il calo della produzione termoelettrica (-7% a 48,8 TWh). La generazione rinnovabile si è confermata stabile a 11,3 TWh. Sul fronte dei prezzi, **il Prezzo Unico Nazionale (PUN) è diminuito del 5,4% a un valore medio di 54,3 euro per MWh** da 57,4 euro per MWh del primo trimestre 2017 in conseguenza della maggior disponibilità di energia elettrica a seguito della ripresa dei flussi di importazione.

Analogamente nel primo trimestre dell'anno i consumi di gas sono cresciuti dell'1,4% a 26 miliardi di metri cubi rispetto allo stesso periodo del 2017. A sostenere la domanda di gas è stato il settore civile, in conseguenza di temperature più rigide (+7% a 14,6 miliardi di metri cubi), e industriale (+2% a 4,9 miliardi di metri cubi). In calo, invece, i consumi termoelettrici che sono diminuiti dell'11% a 6,1 miliardi di metri cubi. Sul fronte dei prezzi, si segnala l'ulteriore apprezzamento del **gas spot che in Italia si è attestato a un valore medio del trimestre di 23,1 centesimi per metro cubo** (+6,9% rispetto al primo trimestre del 2017) con quotazioni crescenti nel corso del trimestre.

Più marcato l'incremento dei prezzi del petrolio che nel primo trimestre del 2018 ha avuto un **valore medio di 67,1 dollari il barile** rispetto ai 54,7 dollari il barile dello stesso periodo del 2017. Tale valore è l'esito del successo della proroga degli accordi raggiunti tra i paesi OPEC e non OPEC sui tetti alla produzione, del calo della produzione venezuelana per via della difficile situazione economica del Paese e dei timori di possibili sanzioni americane all'Iran che ne inficerebbero la capacità di esportazione.

In questo scenario Edison ha chiuso il primo trimestre dell'anno con **ricavi di vendita pari a 2.631 milioni di euro** da 2.706 milioni² di euro dello stesso periodo dell'anno precedente. Il calo è stato determinato dalla contrazione dei ricavi della **filiera energia elettrica** che sono stati pari a 1.161 milioni di euro (-10,3% rispetto a 1.295 milioni di euro nel primo trimestre del 2017) principalmente a causa dei minori volumi venduti sul mercato all'ingrosso. Sostanzialmente stabili i ricavi della **filiera idrocarburi** che si sono attestati a 1.657 milioni di euro (+1,3% rispetto a 1.636 milioni di euro del primo trimestre 2017), beneficiando dell'aumento della produzione estera.

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) si è attestato nel primo trimestre dell'anno a 201 milioni di euro registrando un calo rispetto ai 229 milioni di euro dello stesso periodo dello scorso anno. A pesare sul risultato

² 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.

è stato l'andamento della filiera idrocarburi che ha visto il **Margine Operativo Lordo³ scendere a 133 milioni di euro** (181 milioni di euro nel primo trimestre dello scorso anno). Tale variazione è stata determinata principalmente dalla prevista contrazione della marginalità dell'attività di compravendita del gas, che ha risentito di uno scenario di mercato meno favorevole. Positivo il contributo alla redditività dell'attività E&P che ha beneficiato dei maggiori volumi delle produzioni estere. Il **Margine Operativo Lordo³ della filiera energia elettrica è cresciuto del 37% a 93 milioni di euro** (68 milioni di euro nel primo trimestre del 2017) grazie a una maggiore redditività della generazione termoelettrica.

Il Risultato Operativo (EBIT) è salito a 95 milioni di euro da 8 milioni di euro nel primo trimestre del 2017 beneficiando della variazione netta del *fair value* relativo all'attività di *hedging* delle commodity e dei cambi che è stata positiva per 2 milioni di euro (-98 milioni di euro nello stesso periodo dello scorso anno) e della riduzione degli ammortamenti del periodo, principalmente per i minori costi di esplorazione.

Il Gruppo Edison ha chiuso il primo trimestre dell'anno con un risultato netto positivo di 42 milioni di euro (-19 milioni di euro nello stesso periodo del 2017) in conseguenza delle dinamiche sopra illustrate.

L'indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2018 è salito a 477 milioni di euro dai 116 milioni di euro della fine del 2017 a seguito dell'acquisizione di Gas Natural Vendita Italia che ha inciso per 274 milioni di euro incluso il rimborso del debito.

Previsioni

Edison conferma la previsione di margine operativo lordo per l'intero 2018 nell'intervallo tra 670 e 730 milioni di euro.

Principali fatti avvenuti durante il primo trimestre 2018

21 febbraio 2018 – Edison ha firmato un *partnership agreement* con Iinvest Partners, una delle principali società di *private equity* paneuropee. Questa *partnership* strategica di *venture capital* copre l'investimento da parte di Edison nel fondo di investimento Smart City gestito da Iinvest e focalizzato sulle startup dedicate a 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, Iinvest 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 focus 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. GNVI vende anche energia elettrica a circa 53.000 clienti *retail* e PMI.

³ I valori del primo trimestre 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 della Filiera Idrocarburi alla Filiera Elettrica, per la parte di risultato riferibile a quest'ultimo settore. Nel primo trimestre 2018 non sussistono coperture da riclassificare tra le due filiere. Il margine operativo lordo è al lordo dei servizi centrali di *staff* e tecnici.

GNVI opera anche 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 pari a 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 Azerbaïjan.

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 comprende 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, 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. Il *closing* dell'operazione è previsto intorno alla metà di maggio.

Documentazione

Si informa che il Resoconto Intermedio di gestione al 31 marzo 2018 del Gruppo Edison, approvato oggi dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa sarà a disposizione del pubblico dall'8 maggio 2018 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;

Antonio Caramia, 366 8342902, antonio.caramia@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 2018 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 2018	1° trimestre 2017 (*)
Ricavi di vendita (*)	2.631	2.706
Altri ricavi e proventi	23	38
Totale ricavi	2.654	2.744
Consumi di materie e servizi (-) (*)	(2.372)	(2.436)
Costo del lavoro (-)	(81)	(79)
Margine operativo lordo	201	229
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi)	2	(98)
Ammortamenti e svalutazioni (-)	(106)	(122)
Altri proventi (oneri) netti	(2)	(1)
Risultato operativo	95	8
Proventi (oneri) finanziari netti	(16)	(13)
Proventi (oneri) da partecipazioni	1	9
Risultato prima delle imposte	80	4
Imposte sul reddito	(34)	(18)
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	46	(14)
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
Risultato netto	46	(14)
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	4	5
Risultato netto di competenza di Gruppo	42	(19)
Utile (perdita) per azione (in euro)		
Risultato di base azioni ordinarie	0,0079	(0,0040)
Risultato di base azioni di risparmio	0,0075	0,0125
Risultato diluito azioni ordinarie	0,0079	(0,0040)
Risultato diluito azioni di risparmio	0,0075	0,0125

(*) I "Ricavi di vendita" e i "Consumi di materie e servizi" del 2017 sono stati rideterminati per l'applicazione dell'IFRS 15 senza impatti a Margine operativo lordo.

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

Stato patrimoniale consolidato

	31.03.2018	31.12.2017
(in milioni di euro)		
ATTIVITA'		
Immobilizzazioni materiali	3.624	3.657
Immobili detenuti per investimento	5	5
Avviamento	2.486	2.313
Concessioni idrocarburi	311	322
Altre immobilizzazioni immateriali	155	154
Partecipazioni	64	67
Partecipazioni disponibili per la vendita (*)	-	1
Partecipazioni a <i>fair value</i> con transito da conto economico (*)	4	-
Altre attività finanziarie	73	80
Crediti per imposte anticipate	469	467
Altre attività	242	302
Totale attività non correnti	7.433	7.368
Rimanenze	147	182
Crediti commerciali	1.810	1.656
Crediti per imposte correnti	16	8
Crediti diversi	936	840
Attività finanziarie correnti (*)	3	6
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	88	260
Totale attività correnti	3.000	2.952
Totale attività	10.433	10.320
PASSIVITA'		
Capitale sociale	5.377	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	391	601
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	121	113
Risultato netto di competenza di Gruppo	42	(176)
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	5.931	5.915
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	291	288
Totale patrimonio netto	6.222	6.203
Trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	42	42
Fondo imposte differite	79	76
Fondi per rischi e oneri	1.232	1.249
Debiti e altre passività finanziarie	256	221
Altre passività	52	65
Totale passività non correnti	1.661	1.653
Obbligazioni	4	4
Debiti finanziari correnti	308	157
Debiti verso fornitori	1.592	1.696
Debiti per imposte correnti	49	19
Debiti diversi	597	588
Totale passività correnti	2.550	2.464
Totale passività e patrimonio netto	10.433	10.320

(*) 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.

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 2017	5.377	601	113	(176)	5.915	288	6.203
IFRS 9 - prima applicazione	-	(29)	-	-	(29)	-	(29)
Saldi all'1 gennaio 2018	5.377	572	113	(176)	5.886	288	6.174
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(176)	-	176	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Altri movimenti	-	(5)	-	-	(5)	-	(5)
Totale risultato netto complessivo	-	-	8	42	50	4	54
di cui:							
- Variazione del risultato complessivo	-	-	8	-	8	-	8
- Risultato netto al 31 marzo 2018	-	-	-	42	42	4	46
Saldi al 31 marzo 2018	5.377	391	121	42	5.931	291	6.222