



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0535-14-2019	Data/Ora Ricezione 03 Maggio 2019 17:44:19	MTA
--	--	-----

Societa' : EDISON

Identificativo : 117895

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : MONTEDISONN01 - GERACI

Tipologia : REGEM

Data/Ora Ricezione : 03 Maggio 2019 17:44:19

Data/Ora Inizio : 03 Maggio 2019 17:44:20

Diffusione presunta

Oggetto : 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

Testo del comunicato

Vedi allegato.

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 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 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

PRESS RELEASE

EDISON CLOSES Q1 WITH REVENUES OF 2.5 BILLION EUROS, EBITDA OF 255 MILLION EUROS (+27%) AND NET PROFIT OF 79 MILLION EUROS (42 MILLION EUROS IN Q1 2018)

Milan, May 3, 2019 – The Edison Board of Directors met today to examine the Quarterly Report at March 31, 2019, which closed with a significant increase of the EBITDA thanks to the good industrial performance of all business areas, in particular of the electric power operations (EBITDA +27% in the period) through the significant contribution of renewable sources. Net profit as well reported a growth at 79 million euros compared to the 42 million euros in the same period of 2018.

Net financial debt at March 31, 2019 is 615 million euros (416 million euros at December 31, 2018) and takes into account the application of the new accounting standard IFRS 16², which as at January 1, 2019 resulted in a debt increase by 165 million euros.

EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>in millions of euros</i>	3 months 2019	3 months 2018 ²
Sales revenues	2,511	2,419
EBITDA	255	201
EBIT	150	95
Group interest in net Profit(Loss)	79	42

Group performance in the quarter ended March 31, 2019

During the first quarter of 2019, **Italian electricity demand dropped by 1% on the first quarter of 2018, coming to 80.3 TWh**. This trend has translated into a reduction in net imports (-23% on 2018, at 10.4 TWh) and an increased contribution of domestic production (+3.3% to 70.6 TWh), covering 87% of Italy's demand. A strong growth was recorded by photovoltaic production (+35.6% to 5.1 TWh) and wind power (+16.2% to 7.1 TWh) during the first quarter. The hydroelectric generation drop (-12% to 7.5 TWh), due to the low availability of water in the period, was offset by the increase in thermoelectric production (+2% to 49.4 TWh). In terms of prices, the **Single National Price (abbreviated as PUN in Italian) averaged 59.4 euros/MWh, up 9.4%** on the 54.3 euros/MWh recorded for the same period of 2018, as a consequence of imports reduction

¹ Edison has decided to apply the new international financial reporting standard IFRS 16 "Leases" prospectively starting from January 1, 2019, therefore without restatement of comparative data.

² Sales revenues of the first quarter 2018 have been restated following the application of the 'combination of contracts' rule in accordance with the international financial reporting standard IFRS 15, without any impact on EBITDA.

and colder temperatures in January. The trend reversed in February and March due to the demand reduction and increased electricity availability from renewable sources.

Likewise, during the first quarter of the year, gas consumption dropped by 1.7% on the same period of 2018, coming in at 25.5 billion cubic meters. This trend is due to the decline in gas demand for both the residential sector (-6.9% on Q1 2018 to 13.5 billion cubic meters), due to the milder temperatures in particular in February and March, and industrial sector (-1.2% to 4.9 billion cubic meters). Thermoelectric consumption instead rose (+10.2% to 6.7 billion cubic meters), also thanks to the reduction in power generation from coal. **Spot gas prices in Italy averaged 22.0 cents per cubic meter during the first quarter of 2019** (-4.8% on Q1 2018), registering a downward trend during the quarter.

Likewise, **during the first quarter of 2019 oil prices had an average value of 63.9 dollars per barrel, equal to a 4.9% decrease** compared to the same period in 2018.

In this context, Edison closed the first quarter of the year with **sales revenues up 3.8%, to 2,511 million euros**, from the 2,419 million² euros in the same period of 2018, mainly thanks to the positive performance of electric power operations. **Revenues from electric power operations rose by 12.5%, to 1,068 million euros** from 949 million² euros in Q1 2018, driven by the increase in average sale prices, despite the decline in volumes. **Hydrocarbons operations also made a positive contribution, with revenues growing by 2.4% to 1,696 million euros** from the 1,657 million euros recorded in the first quarter of 2018.

EBITDA grew by 26.9% to 255 million euros, as compared with the 201 million euros in the first quarter of 2018. This result is due to the good industrial performance of all business areas and, in particular, electric power operations. More specifically, the **electric power operations EBITDA³ grew by 26.9% to 118 million euros**, from the 93 million euros recorded for the same period of 2018, thanks to the contribution of the wind power segment, higher profitability of thermoelectric and hydroelectric generation and to the growth in energy services sector. **Hydrocarbons operations EBITDA³ came to 157 million euros, recording an 18% rise** on the first quarter of last year, which had been impacted by particularly unfavourable climatic events.

EBIT rose to 150 million euros (+ 57.9%) from 95 million euros in the first quarter of 2018 as a consequence of the above-described dynamics. The result was also impacted by depreciation and write-downs of 112 million euros (106 million euros in Q1 2018) and financial expense of 14 million euros (16 million euros during the same period of last year).

The Edison Group thus closed the first quarter of the year with a net profit of 79 million euros, compared to the 42 million euros recorded during the same period of 2018.

Net financial debt at March 31, 2019 was 615 million euros compared to 416 million euros at December 31, 2018 and takes into account the application of the new accounting standard IFRS 16, which as at January 1, 2019 resulted in a debt increase by 165 million euros.

² Sales revenues of the first quarter 2018 have been restated following the application of the 'combination of contracts' rule in accordance with the international financial reporting standard IFRS 15, without any impact on EBITDA.

³The EBITDA includes central staff and technical services.

Outlook

Edison confirms that its 2019 EBITDA estimates, excluding potential new M&A transactions, will be within a range of 720 and 780 million euros.

Main events during first quarter of 2019

05 March 2019 - Edison and Ansaldo Energia signed a contract for a new, latest-generation combined gas cycle that will make the thermoelectric power plant of Marghera Levante (VE) the most efficient in Europe. The overall investment amounts to more than 300 million euros, which will also be used to create the power island, made up mainly of the GT36 high-efficiency gas turbine developed by the Genoa-based company. The new turbine will supply the Marghera combined cycle, which will have a total electricity generation capacity of 780 MW and an energy performance of 63%, the highest output currently available from these technologies. The new plant will allow for a 40% reduction of specific CO2 emissions compared to the average of the current Italian thermoelectric plants and a reduction of more than 70% in emissions of nitrogen oxides (NOX).

Works will last for 3 years and employ around 600 people, in addition to the associated industries. Once completed, the Marghera Levante plant will employ 31 people, making it possible to confirm the current employment levels of the plant.

In April, Edison obtained the Sole Authorisation which enable the launch of the project.

Documentation

The Quarterly Report at March 31, 2019 of the Edison Group, approved today by the Board of Directors of Edison Spa, will be available to the public from May 6, 2019 at the company's office, on the Edison Spa website (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>), and on the authorised electronic storage site "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com).

Edison Press Office

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

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

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

Lorenzo Matucci, 337 1500332, lorenzo.matucci@edison.it;

Edison Investor Relations:

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

Valeria Minazzi Investor Relator 02 6222 7889 – valeria.minazzi@edison.it; investor.relations@edison.it

The “Dirigenti preposti alla redazione dei documenti contabili societari” of Edison Spa, Didier Calvez and Roberto Buccelli, attest that – pursuant to art. 154-bis, paragraph 2 of the Consolidated Financial Law (Italian Legislative Decree No. 58/1998) – the accounting disclosures in this release are consistent with records, ledgers and accounting entries. The Quarterly Report at March 31, 2019 is not audited.

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.

Abridged consolidated economic-equity statements are attached.

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

PRESENTATION FORMATS:

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

(in millions of euros)	1 st quarter 2019	1 st quarter 2018 (*)
Sales revenues (*)	2,511	2,419
Other revenues and income	26	23
Total net revenues	2,537	2,442
Commodity and logistic costs (-) (*)	(2,010)	(2,000)
Other costs and services used (-)	(152)	(137)
Labor costs (-)	(86)	(81)
Receivables (writedowns) / reversals	(17)	(7)
Other costs (-)	(17)	(16)
EBITDA	255	201
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	10	2
Depreciation and amortization (-)	(112)	(104)
(Writedowns) and reversals	-	(2)
Other income (expense) non Energy activities	(3)	(2)
EBIT	150	95
Net financial income (expense) on debt	(1)	(1)
Other net financial income (expense)	(7)	(13)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(6)	(2)
Income from (Expense on) equity investments	1	1
Profit (Loss) before taxes	137	80
Income taxes	(49)	(34)
Profit (Loss) from continuing operations	88	46
Profit (Loss) from discontinued operations	-	-
Profit (Loss)	88	46
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	9	4
Group interest in profit (loss)	79	42

(*) "Sales revenues" and "Commodity and logistic costs" related to 2018 were restated following the application of the "combination of contracts" rule in accordance with IFRS 15 with no EBITDA impact.

The new accounting standard IFRS 16 "Leases" has been applied from January 1, 2019 prospectively without restatement of comparative data.

CONSOLIDATED BALANCE SHEET

(in millions of euros)	03.31.2019	12.31.2018
ASSETS		
Property, plant and equipment	3,768	3,647
Intangible assets	605	617
Goodwill	2,403	2,403
Investments in companies valued by the equity method	73	71
Other non-current financial assets	68	69
Deferred-tax assets	457	461
Non-current tax receivables	34	34
Other non-current assets	123	121
Fair value	143	170
Assets for financial leasing	3	3
Total non-current assets	7,677	7,596
Inventories	137	223
Trade receivables	1,823	1,654
Current tax receivables	24	43
Other current assets	367	387
Fair value	480	530
Current financial assets	4	3
Cash and cash equivalents	116	149
Total current assets	2,951	2,989
Total assets	10,628	10,585
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share capital	5,377	5,377
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	441	389
Reserve for other components of comprehensive income	80	66
Group interest in profit (loss)	79	54
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	5,977	5,886
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	261	255
Total shareholders' equity	6,238	6,141
Provisions for employee benefits	39	40
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	728	716
Provisions for risks and charges	237	211
Provisions for income tax liabilities	29	29
Provisions for risks and charges for non Energy activities	253	250
Deferred-tax liabilities	126	120
Other non-current liabilities	-	1
Fair value	148	168
Non-current financial debt	486	353
Total non-current liabilities	2,046	1,888
Trade payables	1,394	1,580
Current tax payables	71	65
Other current liabilities	243	222
Fair value	384	471
Current financial debt	252	218
Total current liabilities	2,344	2,556
Total liabilities and shareholders' equity	10,628	10,585

The new accounting standard IFRS 16 "Leases" has been applied from January 1, 2019 prospectively without restatement of comparative data.

CHANGES IN CONSOLIDATED SHAREHOLDERS' EQUITY

(in millions of euros)	Share capital	Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	Reserve for other components of comprehensive income	Group interest in profit (loss)	Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	Shareholders' equity attributable to minority shareholders	Total shareholders' Equity
Balance at December 31, 2018	5,377	389	66	54	5,886	255	6,141
IFRS 16 - first adoption	-	-	-	-	-	-	-
Balance at January 1, 2019	5,377	389	66	54	5,886	255	6,141
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	54	-	(54)	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Other changes	-	(2)	-	-	(2)	-	(2)
Total comprehensive profit (loss)	-	-	14	79	93	9	102
of which:							
- Change in comprehensive income	-	-	14	-	14	-	14
- Profit (loss) at March 31, 2019	-	-	-	79	79	9	88
Balance at March 31, 2019	5,377	441	80	79	5,977	261	6,238

Fine Comunicato n.0535-14

Numero di Pagine: 16