



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0535-21-2017	Data/Ora Ricezione 26 Luglio 2017 19:07:48	MTA
--	--	-----

Societa' : EDISON

Identificativo : 92263

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : MONTEDISONN01 - GERACI

Tipologia : 1.2

Data/Ora Ricezione : 26 Luglio 2017 19:07:48

Data/Ora Inizio : 26 Luglio 2017 19:07:49

Diffusione presunta

Oggetto : EDISON CHIUDE IL PRIMO SEMESTRE
CON RICAVI A 5 MILIARDI DI EURO ED
EBITDA IN FORTE CRESCITA A 426
MILIONI DI EURO

Testo del comunicato

Vedi allegato.

COMUNICATO STAMPA

EDISON CHIUDE IL PRIMO SEMESTRE CON RICAVI A 5 MILIARDI DI EURO ED EBITDA IN FORTE CRESCITA A 426 MILIONI DI EURO.

Risultato netto di -140 milioni di Euro (-67 milioni di Euro nel primo semestre 2016) per effetto della volatilità legata all'attività di copertura. Indebitamento in ulteriore miglioramento a 780 milioni di Euro da 1.062 milioni al 31 dicembre 2016.

Milano, 26 luglio 2017 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi oggi, ha esaminato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2017 che ha registrato un aumento significativo del Margine Operativo Lordo grazie al buon andamento di tutte le aree di business. L'incremento della domanda e dei prezzi di energia elettrica e gas, insieme al contributo della nuova area dedicata ai servizi energetici e ambientali, che da aprile 2016 comprende i risultati di Fenice, ha permesso un forte miglioramento della performance industriale della società nel semestre. Edison stima un EBITDA per il 2017 in aumento a circa 700 milioni di Euro, tenuto conto della performance del primo semestre e degli effetti di stagionalità.

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre approvato il progetto di fusione per incorporazione in Edison Spa di Edison Trading Spa, la controllata che opera nell'energy management ottimizzando il parco centrali del gruppo sui mercati grossisti dell'energia. L'operazione risponde a un'esigenza di semplificazione societaria grazie all'integrazione in Edison Spa di tutte le attività della filiera energia elettrica: dall'acquisto del gas per la produzione, alla generazione elettrica e alla sua commercializzazione sui mercati all'ingrosso dell'energia.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	6 mesi 2017	6 mesi 2016
Ricavi di vendita	4.968	5.468
Margine operativo lordo	426	340
Risultato operativo	19	21
Risultato netto di Gruppo	(140)	(67)

Edison Spa

Foro Buonaparte, 31
20121 Milano
Tel. +39 02 6222.7331
Fax +39 02 6222.7379
ufficiostampa@edison.it

www.edison.it

Andamento della gestione del Gruppo al 30 giugno 2017

Nel primo semestre del 2017 si è verificato un deciso aumento della domanda e dei prezzi di energia elettrica e gas rispetto allo stesso periodo dello scorso anno in conseguenza di due ordini di fenomeni: da un lato lo scostamento delle temperature dalle medie stagionali nei mesi di gennaio e giugno, dall'altro la minor disponibilità di energia elettrica dall'estero registrata all'inizio dell'anno. Entrambi questi fenomeni hanno determinato l'incremento dei prezzi.

In particolare, nel primo semestre dell'anno la **domanda italiana di energia elettrica è aumentata dell'1,4% a 154,6 TWh** da 152,4 TWh nello stesso periodo del 2016. L'incremento dei consumi prodotto anche da fattori climatici, unitamente al calo delle importazioni nette (-18% a 18,4 TWh), ha sostenuto l'aumento della produzione termoelettrica (+11% a 94,5 TWh) che ha bilanciato la contrazione del settore idroelettrico, dovuta alla scarsa idraulicità del periodo (-14% a 18,5 TWh). **Il Prezzo Unico Nazionale (PUN) è cresciuto del 38% a 51,2 Euro per MWh** da 37 Euro per MWh del primo semestre 2016, per il maggior ricorso alla generazione termoelettrica accompagnato all'aumento del costo del gas.

L'andamento della domanda di energia elettrica ha avuto un impatto significativo sui consumi e sui prezzi del gas. **Nel primo semestre dell'anno la domanda di gas è balzata del 9,7% a 39,2 miliardi di metri cubi rispetto allo stesso periodo del 2016** trainata dai maggiori consumi termoelettrici (+21% a 12,3 metri cubi). In crescita anche i consumi per uso industriale (+6% a 9,1 miliardi di metri cubi) e per uso residenziale (+4% a 16,8 miliardi di metri cubi) in conseguenza di temperature più rigide nel mese di gennaio. Questo incremento della domanda si è tradotto in un aumento del prezzo del gas spot, che in Italia si è attestato a 20,4 centesimi per metro cubo con un aumento del 32% rispetto allo stesso periodo dello scorso anno.

Positivo anche l'andamento delle **quotazioni del petrolio che nel primo semestre si sono attestate su un valore medio di 52,8 dollari il barile rispetto a 41 dollari il barile nello stesso periodo del 2016**, seppur con un trend discendente nel corso dei sei mesi. I prezzi della materia prima sono stati influenzati da fenomeni contrastanti. A favorire il rialzo sono stati gli accordi raggiunti tra i paesi OPEC e altri 10 paesi produttori sui tetti alla produzione, che hanno ridotto la disponibilità della materia prima sul mercato, e l'interruzione non programmata di alcuni campi di estrazione. La maggior produzione statunitense, il deludente avvio della *driving season* e la definizione di misure inferiori a quelle attese dal mercato nella riunione di maggio tra i paesi OPEC hanno invece smorzato il trend in crescita.

In questo scenario Edison ha chiuso il primo semestre dell'anno con **ricavi di vendita pari a 4.968 milioni di Euro da 5.468 milioni di Euro nello stesso periodo del 2016**. Tale calo è legato in prevalenza ai minori proventi¹ da contratti derivati di copertura in relazione alla dinamica dei prezzi, che hanno determinato un impatto soprattutto sulla **filiera idrocarburi**. I ricavi di questo settore di attività si sono attestati a 2.821 milioni di Euro facendo registrare una contrazione del 9,3% rispetto allo stesso periodo del 2016, nonostante l'incremento delle vendite. In lieve calo i ricavi della **filiera energia elettrica** che nel semestre sono diminuiti del 4% a 2.544 milioni di Euro rispetto allo stesso periodo del 2016 a causa di una diminuzione dei volumi venduti per effetto di una diversa ottimizzazione di portafoglio, che ha più che compensato l'aumento dei prezzi medi di vendita e il contributo di Fenice² per 184 milioni di Euro (94 milioni di Euro nel primo semestre dello scorso anno).

¹ Alla riduzione dei ricavi sui contratti derivati ha corrisposto un'analogha diminuzione nella relativa voce di costo.

² Fenice è stata consolidata a partire dall'1 aprile 2016.

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) è cresciuto del 25,3% attestandosi a 426 milioni di Euro da 340 milioni di Euro nel primo semestre 2016 grazie alla buona performance di tutte le aree di business. In particolare, il **Margine Operativo Lordo Adjusted³ della filiera idrocarburi è aumentato significativamente a 347 milioni di Euro** (+33,5% da 260 milioni di Euro registrati nel primo semestre dello scorso anno) grazie alla ripresa dello scenario petrolifero, che si è tradotta in una maggior redditività dell'attività di esplorazione e produzione di idrocarburi. In crescita anche l'attività di compravendita del gas che contribuisce all'EBITDA Adjusted della filiera per circa i due terzi. Il **Margine Operativo Lordo Adjusted³ della filiera energia elettrica ha registrato un progresso del 7,4% a 131 milioni di Euro** (122 milioni di Euro nel primo semestre 2016, che includevano una posta positiva non ricorrente legata all'operazione con SEL per gli impianti sul fiume Cellina) beneficiando principalmente dei maggiori margini registrati nella generazione termoelettrica e dell'apporto di Fenice.

Il Risultato Operativo (EBIT) è stato positivo per 19 milioni di Euro (21 milioni di Euro nel primo semestre dello scorso anno). Sul risultato ha inciso la variazione del *fair value* relativo all'attività di *hedging* delle *commodity* e dei cambi⁴ che è stata negativa per 161 milioni di Euro (- 77 milioni di Euro nel primo semestre del 2016). Tale variazione è legata principalmente al realizzarsi dei derivati che per effetto delle strategie di copertura economica a protezione dei margini e delle significative variazioni dei prezzi delle *commodity* avevano determinato negli anni precedenti, a partire dal 2014, un *fair value* positivo che necessariamente si riversa nei conti economici degli esercizi successivi.

Il Risultato prima delle imposte è stato negativo per 57 milioni di Euro (-36 milioni di Euro nel primo semestre 2016), in conseguenza delle dinamiche sopra descritte e nonostante il miglioramento del costo del debito che l'anno scorso aveva registrato oneri non ricorrenti. Sul risultato hanno inciso le operazioni di cessione comunicate finora che hanno un impatto negativo pari a 48 milioni di Euro sul primo semestre dell'anno (Adriatic LNG, ITG e Istituto Europeo di Oncologia).

Edison ha chiuso il primo semestre dell'anno con una perdita di 140 milioni di Euro (-67 milioni di Euro nello stesso periodo del 2016) in conseguenza delle dinamiche sopra illustrate.

L'indebitamento finanziario netto al 30 giugno 2017 è pari a 780 milioni di Euro, in ulteriore miglioramento rispetto a 1.062 milioni rilevati alla fine del 2016, frutto della positiva gestione dell'attività industriale e del miglioramento del capitale circolante. Con riferimento ai debiti in scadenza nei prossimi 18 mesi, si segnala che nel novembre 2017 scadranno le obbligazioni emesse nel 2010 per complessivi 600 milioni di Euro di valore nominale. Edison sta già considerando i termini e le modalità di rifinanziamento di questa scadenza.

Previsioni

Edison stima un EBITDA per il 2017 in aumento a circa 700 milioni di Euro.

³ Il Margine Operativo Lordo Adjusted è 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. Tale riclassificazione viene effettuata al fine di consentire una lettura gestionale coerente dei risultati industriali. Il margine operativo lordo adjusted è al lordo dei servizi centrali di staff e tecnici.

⁴ Misura la differenza di fair value degli strumenti finanziari calcolato come differenza tra il Fair Value prospettico alla chiusura di ogni bilancio e quella alla chiusura del bilancio dell'esercizio precedente. Il realizzato del derivato viene iscritto nel Margine Operativo Lordo.

Risultati della Capogruppo

La capogruppo Edison Spa ha chiuso il primo semestre 2017 con un risultato netto negativo per 145 milioni di Euro (perdita di 20 milioni di Euro nel primo semestre 2016). Sul risultato hanno pesato l'effetto negativo della cessione delle partecipazioni in Adriatic LNG e ITG e la variazione netta di *fair value* relativo all'attività di *hedging* delle *commodity* e dei cambi (- 161 milioni di euro), che è prevista ancora negativa a fine anno.

Fusione per incorporazione in Edison di Edison Trading

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato il progetto di fusione per incorporazione in Edison Spa di Edison Trading Spa (posseduta al 100%). L'operazione risponde a un'esigenza di semplificazione societaria grazie all'integrazione in Edison Spa di tutte le attività della filiera energia elettrica: dall'acquisto del gas per la produzione, alla generazione elettrica e alla sua commercializzazione sui mercati all'ingrosso dell'energia. La documentazione relativa all'operazione, prevista dalla normativa vigente, sarà messa a disposizione degli azionisti e del pubblico nei luoghi e nei termini regolamentari previsti.

Principali fatti avvenuti durante il primo semestre 2017

1 marzo 2017 – Edison è entrata nel settore del teleriscaldamento urbano a biomassa acquisendo il 51% di Comat Energia, la società del Gruppo Comat attiva in oltre 50 comunità montane in Piemonte. L'operazione è parte della strategia di sviluppo nel settore dei servizi energetici e ambientali di Edison che punta a diventare leader di mercato in Italia anche in questo segmento, offrendo servizi integrati a tutti i comparti: dall'industria, al terziario e alla pubblica amministrazione. Comat Energia è attiva nel settore del riscaldamento e teleriscaldamento a biomassa legnosa attraverso più di 100 centrali termiche (impianti per la produzione di calore). Attraverso tecnologie semplici e consolidate, Comat Energia permette ai Comuni di accedere a forme di riscaldamento sostenibili sia dal punto di vista ambientale che economico.

2 marzo 2017 – Edison ha potenziato l'offerta di servizi innovativi rivolti al cliente con l'acquisizione del 51% di Assistenza Casa, società italiana del Gruppo internazionale HomeServe, che ha conservato il restante 49% del capitale. In questo modo Edison ha confermato la propria capacità di innovare, affiancando a offerte di luce e gas sempre competitive, una completa gamma di servizi di manutenzione, installazione e assistenza dedicati agli impianti domestici e alla "smart home". Assistenza Casa, costituita nel 2010, conta più di 50 dipendenti, un network di circa 1.400 artigiani in tutta Italia e circa 300 mila clienti.

2 marzo 2017 – Edison ha ceduto la propria partecipazione pari al 51% di Gever, la società cui fa capo la centrale termoelettrica asservita alla cartiera Burgo, alla stessa Burgo che già ne deteneva il 49%.

Nel mese di **aprile 2017** per assicurare la copertura dei fabbisogni finanziari e la necessaria flessibilità di cassa, Edison ha sottoscritto due linee di credito revolving con scadenza a due anni. La prima, con EDF Sa e per 600 milioni di euro, di fatto ne rinnova una identica giunta a scadenza, la seconda, con sola funzione di back-up, è stata sottoscritta da un ristretto numero di banche e ammonta a 300 milioni di euro.

2 giugno 2017 – Gazprom, DEPA e Edison hanno firmato un accordo di cooperazione al Forum Internazionale di San Pietroburgo. L'accordo prevede sforzi congiunti volti ad aprire una rotta meridionale per le forniture di gas russo dalla Russia all'Europa con un tracciato che attraverserà la Turchia e la Grecia per arrivare in Italia. Le tre società coordineranno lo sviluppo e l'implementazione dei progetti di gasdotto TurkStream e Poseidon, dal confine turco e greco verso l'Italia, in piena conformità con quadro legislativo di

riferimento. Inoltre, l'accordo formalizza le modalità di ampliamento della collaborazione nell'ambito delle forniture di gas russo.

28 giugno 2017 – Edison ha inaugurato una nuova centrale idroelettrica a Pizzighettone (CR) sul fiume Adda confermando lo sviluppo nelle rinnovabili quale asse strategico di crescita della società. L'impianto, una centrale mini idro ad acqua fluente da 4,3 MW, è pienamente integrato nel territorio del Parco Adda Sud grazie alla sua struttura interrata e alla presenza di un apposito passaggio che permette la risalita dei pesci. La centrale è in grado di produrre mediamente 18 milioni di KWh all'anno. L'energia sostenibile generata dall'acqua è in grado di soddisfare i bisogni di 6.000 famiglie evitando l'emissione nell'aria di circa 8.000 tonnellate di anidride carbonica.

Fatti di rilievo avvenuti dopo il 30 giugno 2017

17 luglio 2017 – Edison ha firmato un accordo vincolante per l'acquisto da Cryn Finance della maggioranza di Frendy Energy S.p.A., società con azioni negoziate sull'AIM Italia – Mercato Alternativo del Capitale - cui fanno capo 15 impianti mini-idro (di cui 3 in fase avanzata di costruzione) situati prevalentemente su canali irrigui di Piemonte e Lombardia per una produzione totale annua di circa 20 GWh (pari al consumo di circa 6.000 famiglie). In base all'accordo Edison acquisterà da Cryn Finance e da un socio di minoranza il 45,039% del capitale di Frendy Energy Spa a un prezzo stimato, suscettibile di eventuale riduzione, di 0,340 euro per azione Frendy. Il closing è subordinato a che Edison consegua, in un unico contesto, una quota complessivamente non inferiore al 50,01% dei diritti di voto di Frendy. In seguito a ciò, Edison promuoverà un'offerta pubblica di acquisto obbligatoria sulla totalità delle azioni Frendy

Documentazione

Si informa che la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2017 del Gruppo Edison, approvato oggi dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa sarà a disposizione del pubblico il 31 luglio 2017 presso la sede sociale, nel sito internet di Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it) e di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) nonché nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com).

Direzione Relazione Esterne Edison
<http://www.edison.it/it/contatti-2>

Elena Distaso
Responsabile Media Relations
02 6222 8522

Lucia Caltagirone
02 6222 8283

Lorenzo Matucci
02 6222 7806

Investor Relations Edison:
Valeria Minazzi
Responsabile Investor Relations
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. La Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2017 è stato oggetto di revisione contabile limitata.

Questo comunicato stampa, e in particolare la sezione intitolata “Previsioni”, contiene dichiarazioni previsionali. Queste dichiarazioni sono basate sulle attuali aspettative e proiezioni del Gruppo relativamente ad eventi futuri e, per loro natura, sono soggette a 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

(in milioni di euro)	1° semestre 2017	1° semestre 2016
Ricavi di vendita	4.968	5.468
Altri ricavi e proventi	65	96
Totale ricavi	5.033	5.564
Consumi di materie e servizi (-)	(4.450)	(5.089)
Costo del lavoro (-)	(157)	(135)
Margine operativo lordo	426	340
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi)	(161)	(77)
Ammortamenti e svalutazioni (-)	(240)	(241)
Altri proventi (oneri) netti	(6)	(1)
Risultato operativo	19	21
Proventi (oneri) finanziari netti	(33)	(60)
Proventi (oneri) da partecipazioni	(43)	3
Risultato prima delle imposte	(57)	(36)
Imposte sul reddito	(77)	(20)
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	(134)	(56)
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
Risultato netto	(134)	(56)
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	6	11
Risultato netto di competenza di Gruppo	(140)	(67)
Utile (perdita) per azione (in euro)		
Risultato di base azioni ordinarie	(0,0272)	(0,0132)
Risultato di base azioni di risparmio	0,0250	0,0250
Risultato diluito azioni ordinarie	(0,0272)	(0,0132)
Risultato diluito azioni di risparmio	0,0250	0,0250

Altre componenti di conto economico complessivo

(in milioni di euro)	1° semestre 2017	1° semestre 2016
Risultato netto	(134)	(56)
Altre componenti del risultato complessivo:		
A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i>	12	287
- Utili (Perdite) del periodo	17	424
- Imposte	(5)	(137)
B) Variazione riserva di partecipazioni disponibili per la vendita	-	-
- Utili (Perdite) su titoli o partecipazioni non realizzati	-	-
- Imposte	-	-
C) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera	(10)	11
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	(14)	10
- Imposte	4	1
D) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	-	-
E) Utili (Perdite) attuariali (*)	(1)	(2)
- Utili (Perdite) attuariali	(1)	(2)
- Imposte	-	-
Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D+E)	1	296
Totale risultato netto complessivo	(133)	240
di cui:		
di competenza di terzi	6	11
di competenza di Gruppo	(139)	229

(*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

Stato patrimoniale consolidato

(in milioni di euro)	30.06.2017	31.12.2016 (*)
ATTIVITA'		
Immobilizzazioni materiali	3.799	3.937
Immobili detenuti per investimento	5	5
Aviamento	2.343	2.357
Concessioni idrocarburi	374	396
Altre immobilizzazioni immateriali	134	128
Partecipazioni	103	104
Partecipazioni disponibili per la vendita	1	158
Altre attività finanziarie	82	94
Crediti per imposte anticipate	484	498
Altre attività	258	310
Totale attività non correnti	7.583	7.987
Rimanenze	227	180
Crediti commerciali (*)	1.259	1.877
Crediti per imposte correnti	8	8
Crediti diversi (*)	983	1.390
Attività finanziarie correnti	27	22
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	286	206
Totale attività correnti	2.790	3.683
Attività in dismissione	220	-
Totale attività	10.593	11.670
PASSIVITA'		
Capitale sociale	5.377	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	600	988
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(20)	(21)
Risultato netto di competenza di Gruppo	(140)	(389)
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	5.817	5.955
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	287	310
Totale patrimonio netto	6.104	6.265
Trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	43	44
Fondo imposte differite	52	52
Fondi per rischi e oneri	1.197	1.142
Obbligazioni	-	-
Debiti e altre passività finanziarie	203	215
Altre passività	44	74
Totale passività non correnti	1.539	1.527
Obbligazioni	620	615
Debiti finanziari correnti	270	460
Debiti verso fornitori (*)	1.304	1.695
Debiti per imposte correnti	9	7
Debiti diversi (*)	741	1.101
Totale passività correnti	2.944	3.878
Passività in dismissione	6	-
Totale passività e patrimonio netto	10.593	11.670

(*) Dall'1 gennaio 2017, per fornire una migliore rappresentazione del capitale circolante operativo, i crediti e i debiti verso contitolari in ricerche idrocarburi sono inclusi rispettivamente nei crediti commerciali e nei debiti verso fornitori, anziché nei crediti e debiti diversi.

I saldi al 31 dicembre 2016, crediti per 47 milioni di euro e debiti per 88 milioni di euro, sono stati riclassificati in coerenza con il 2017 per omogeneità di confronto.

Rendiconto finanziario delle disponibilità liquide

(in milioni di euro)	1° semestre 2017	1° semestre 2016
Risultato prima delle imposte	(57)	(36)
Ammortamenti e svalutazioni	240	241
Svalutazioni di attività in dismissione	55	-
Accantonamenti netti a fondi rischi	6	(37)
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(2)	2
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto (Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	-	7
Variazione del trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	1	(32)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	-	(2)
Variazione del capitale circolante operativo	161	77
Variazione del capitale circolante non operativo	170	495
Variazione di altre attività e passività di esercizio	(76)	(27)
(Proventi) Oneri finanziari netti	14	19
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	33	60
Imposte sul reddito nette pagate	(12)	(44)
	(43)	(221)
A. Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Continuing Operations</i>	490	502
Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali (-)	(195)	(187)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	-	-
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i>	(9)	(4)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti da conferimento in natura	-	52
Prezzo di cessione di immobilizzazioni materiali e immateriali	11	-
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	11	2
Rimborsi di capitale da immobilizzazioni finanziarie	2	2
Variazione altre attività finanziarie correnti	(5)	(7)
B. Flusso monetario da attività di investimento da <i>Continuing Operations</i>	(185)	(142)
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	-	101
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(162)	(582)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	(35)	72
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	1	-
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(29)	(32)
C. Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Continuing Operations</i>	(225)	(441)
D. Differenze di cambio nette da conversione	-	-
E. Flusso monetario netto del periodo da <i>Continuing Operations</i> (A+B+C+D)	80	(81)
F. Flusso monetario netto del periodo da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
G. Flusso monetario netto del periodo (<i>Continuing e Discontinued Operations</i>) (E+F)	80	(81)
H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da <i>Continuing Operations</i>	206	279
I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
L. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (<i>Continuing e Discontinued Operations</i>) (G+H+I)	286	198
M. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
N. Riclassifica attività in dismissione	-	-
O. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo da <i>Continuing Operations</i> (L-M+N)	286	198

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
			Cash Flow Hedge	Partecipazioni disponibili per la vendita	Differenze da conversione di attività in valuta estera	Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	Utili (Perdite) attuariali				
Saldi 31 dicembre 2015	5.292	1.790	(677)	-	15	-	(1)	(980)	5.439	437	5.876
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(980)	-	-	-	-	-	980	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35)	(35)
Aumento di capitale sociale e riserve	85	162	-	-	-	-	-	-	247	-	247
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(66)	(66)
Altri movimenti	-	7	-	-	-	-	-	-	7	1	8
Totale risultato netto complessivo	-	-	287	-	11	-	(2)	(67)	229	11	240
di cui:											
- Variazione del risultato complessivo	-	-	287	-	11	-	(2)	-	296	-	296
- Risultato netto al 30 giugno 2016	-	-	-	-	-	-	-	(67)	(67)	11	(56)
Saldi al 30 giugno 2016	5.377	979	(390)	-	26	-	(3)	(67)	5.922	348	6.270
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(42)	(42)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Altri movimenti	-	9	-	-	-	-	-	-	9	(1)	8
Totale risultato netto complessivo	-	-	333	-	13	-	-	(322)	24	6	30
di cui:											
- Variazione del risultato complessivo	-	-	333	-	13	-	-	-	346	-	346
- Risultato netto dal 1° luglio al 31 dicembre 2016	-	-	-	-	-	-	-	(322)	(322)	6	(316)
Saldi al 31 dicembre 2016	5.377	988	(57)	-	39	-	(3)	(389)	5.955	310	6.265
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(389)	-	-	-	-	-	389	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(29)	(29)
Aumento di capitale sociale e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri movimenti	-	1	-	-	-	-	-	-	1	(1)	-
Totale risultato netto complessivo	-	-	12	-	(10)	-	(1)	(140)	(139)	6	(133)
di cui:											
- Variazione del risultato complessivo	-	-	12	-	(10)	-	(1)	-	1	-	1
- Risultato netto al 30 giugno 2017	-	-	-	-	-	-	-	(140)	(140)	6	(134)
Saldi al 30 giugno 2017	5.377	600	(45)	-	29	-	(4)	(140)	5.817	287	6.104

PRESS RELEASE

EDISON CLOSES FIRST HALF WITH REVENUES OF 5 BILLION EUROS AND EBITDA SHOWING STRONG GROWTH AT 426 MILLION EUROS

Net loss of 140 million euros (-67 million euros in first half of 2016) due to the volatility related to hedging. Debt further improved to 780 million euros from 1,062 million euros as at December 31, 2016.

Milan, July 26, 2017 - The Edison Board of Directors, met today, examining the Semiannual Report at June 30, 2017, which recorded a significant increase in EBITDA thanks to the good performance booked by all business areas. The increase in demand and prices of gas and electricity, coupled with the contribution made by the new energy and environmental services area, which as from April 2016 includes the results of Fenice, made for a great improvement in the company's industrial performance during the half-year. Edison estimates EBITDA for 2017 to increase to around 700 million euros, taking into account the performance of the first half and seasonal effects.

The Board of Directors approved the merger by incorporation into Edison Spa of Edison Trading Spa, the subsidiary operating in energy management, optimizing the Group's power plants portfolio on wholesale energy markets. The transaction responds to a need for corporate simplification thanks to the integration in Edison Spa of all the activities of the electric power operations: from the purchase of gas for production, to the generation and sale of electricity on energy wholesale markets.

EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>millions of euros</i>	6 months - 2017	6 months - 2016
Sales revenues	4,968	5,468
EBITDA	426	340
EBIT	19	21
Group interest in net loss	(140)	(67)

Group performance at June 30, 2017

During the first half of 2017, demand and prices of gas and electricity significantly increased compared with the same period of last year. This was a consequence of two different phenomena: on the one hand, the difference in temperatures from the seasonal average in January and June and on the other, the lesser availability of electricity from abroad recorded at the beginning of the year. Both these phenomena resulted in the increase in prices.

In particular, in the first half of the year, **Italian electricity demand increased by 1.4% to 154.6 TWh** from 152.4 TWh in the same period of 2016. The increase in consumption derived also from climate factors, together with the decline in net imports (-18% to 18.4 TWh), supported the increase in thermoelectric production (+11% to 94.5 TWh), which balanced out the downturn to the hydroelectric sector due to the less water available in the period (-14% to 18.5 TWh). **The Single National Price (PUN) grew 38% to 51.2 euros per MWh** from 37 euros per MWh in the first half of 2016, as a result of the significant increase in thermoelectric generation and the related rise of gas costs.

The trend in demand for electricity has had a significant impact on gas consumption and prices. **Gas demand jumped 9.7% to 39.2 billion cubic meters in the first half of the year compared to the same period of 2016** driven by higher thermoelectric power consumption (+21% to 12.3 billion cubic meters). Consumption for industrial use (+6% to 9.1 billion cubic meters) and residential use (+4% to 16.8 billion cubic meters) also grew as a result of more rigid temperatures in January. This increase in demand resulted in an increase in spot gas prices in Italy coming in at 20.4 cents per cubic meter, up 32% on the same period of last year.

Also positive was the **oil price trend that in the first half of the year stood at an average value of 52.8 USD/barrel compared to 41 USD/barrel in the same period of 2016**, albeit with a downward trend over the six months. Oil price was impacted by opposite phenomena. The increase was supported by the agreements reached between the OPEC countries and other 10 producing countries on production ceilings, which reduced the availability of raw material on the market and the unplanned interruption of some extraction fields. The greater US production, the disappointing start of the driving season and the definition of measures below market expectations at the May meeting between OPEC countries balanced the upwards trend.

In this context, Edison closed the first half of the year with **sales revenues of 4,968 million euros, compared to 5,468 million euros in the same period of 2016**. This decline is mainly connected with the lesser proceeds⁵ from derivative hedging contracts in relation to price dynamics that resulted in an impact particularly on the **hydrocarbons operations**. Revenues in this business sector came in at 2,821 million euros, recording a decline of 9.3% on the same period of 2016 despite the increase in sales. Revenues from the **electric power operations** decreased slightly by 4% to 2,544 million euros in the half-year compared to the same period of 2016 due to a decrease in volumes sold as a result of a different portfolio optimization, that more than compensated the increase in average sales prices and the contribution of Fenice⁶ for 184 million euros (94 million euros in the first half of the previous year).

⁵ The reduction in revenues on derivative contracts corresponded to a similar reduction in the relative cost item.

⁶ Fenice has been consolidated since April 1, 2016.

EBITDA grew by 25.3% reaching 426 million euros from 340 million euros in the first half of 2016 thanks to the good performance of all business areas. In particular, **the Adjusted EBITDA⁷ of the hydrocarbons operations increased significantly to 347 million euros** (+33.5% from 260 million euros recorded in the first half last year), thanks to the recovery of the oil scenario, which has resulted in greater profitability of the exploration and production of hydrocarbons. Growth was also recorded in the gas purchases and sales activities that contributes to the Adjusted EBITDA of the business segment for about two-thirds. **The Adjusted EBITDA³ of the electric power operations recorded a progression of 7.4% to 131 million euros** (122 million euros in the first half of 2016, which included a positive non-recurring item linked to the transaction with SEL for the plants on the Cellina river), mainly benefiting from the increased margins recorded in thermoelectric generation and the contribution of Fenice.

EBIT was positive for 19 million euros (21 million euros in first half of the previous year). The result was affected by the change in the fair value of the hedging activities of commodities and foreign exchange⁸, which was negative for 161 million euros (- 77 million euros in the first half of 2016). This change is mainly linked to the realization of hedging derivatives that, as a result of economic hedging strategies to protect margins and of the significant commodities prices fluctuations, determined in past years, starting from 2014, a positive Fair Value that is necessarily reversed in the profit and loss accounts of the following years.

The before taxes result was negative for 57 million euros (-36 million euros in the first half of 2016), as a result of the aforementioned dynamics and despite the improvement in the cost of debt that had recorded non-recurring charges the previous year. The result has been affected by the disposal transactions communicated so far that have had a negative impact of 48 million euros in the first half of the year (Adriatic LNG, ITG and Istituto Europeo di Oncologia).

Edison closed the first half of the year with a loss of 140 million euros (-67 million euros in the same period of 2016) as a result of the aforementioned dynamics.

As at June 30, 2017, net financial debt amounted to 780 million euros, a further improvement compared with the 1,062 million euros recorded at the end of 2016, thanks to the positive industrial activity and the improvement of the working capital. Debt falling due within the next 18 months includes the bonds issued in 2010 and maturing in November 2017, for a total nominal amount of 600 million euros. Edison is already considering the terms and conditions for refinancing this expiring date.

Outlook

Edison upgrades its EBITDA guidance for 2017 to about 700 million euros.

⁷ The Adjusted EBITDA is calculated by reclassifying gains/losses on commodities and currency hedges associated with natural gas import contracts in Hydrocarbons Operations and Electric Power Operations, considering only the portion of such gains and losses that refer to the latter. Gross operating profit is adjusted to give readers a fairer understanding of results of operations. The Adjusted EBITDA includes central staff and technical services.

⁸ Measuring the difference in Fair Value of financial instruments calculated as difference between the expected Fair Value at closing of each financial report and that at closing of the previous year. Realized result is included in EBITDA

Results of the Group's parent company

The parent company Edison Spa closed the first half of 2017 with a negative net result of 145 million euros (net loss of 20 million euros in the first half of 2016). The result was affected by the negative effect of the disposal of the stakes in Adriatic LNG and ITG and the net change in the fair value of the hedging activities of commodities and foreign exchange (-161 million euros), which is expected to be negative at year end.

Merger by incorporation into Edison of Edison Trading

The Board of Directors approved the merger by incorporation into Edison Spa of Edison Trading Spa (100% owned). The transaction responds to a need for corporate simplification thanks to the integration in Edison Spa of all the activities of the electric power operations: from the purchase of gas for production, to the generation and sale of electricity on energy wholesale markets. The documentation relating to the transaction, as required by current legislation, will be made available to shareholders and the public at the places and under applicable regulatory terms.

Main events of first half of 2017

March 1, 2017 - Edison entered into the urban biomass district heating sector, acquiring 51% of Comat Energia, the Comat Group company operating in 50 mountain communities across Piedmont. The transaction is part of Edison's strategy to develop the energy and environmental services sector as it pursues a market leadership position in Italy in this segment too, offering integrated services covering all sectors, from industry to the tertiary sector and public administration. Comat Energia operates in the woody biomass district heating sector through around 100 thermal (heat production) plants. Through simple, tried and tested technologies that allow the municipalities to access heating forms that are both environmentally and economically sustainable.

March 2, 2017 - Edison has strengthened the offer of innovative services for customers by purchasing 51% of Assistenza Casa, the Italian company of the international HomeServe Group, which retained the remaining 49% of the capital. In thus doing, Edison confirmed its capacity to innovate, flanking competitive offers of electricity and gas with a complete range of maintenance, installation and assistance services for household plants and smart homes. Assistenza Casa, established in 2010, numbers more than 50 employees, boasting a network of around 1,400 artisans across Italy and approximately 300 thousand customers.

March 2, 2017 - Edison sold its 51% stake in Gever, the company heading the thermoelectric power plant used by the Burgo paper mill, to Burgo, which already held 49%.

In **April 2017**, to cover the financial requirements and the necessary cash flow, Edison was granted two revolving credit facilities maturing in two years. The first, with EDF Sa and for 600 million euros, actually renews an identical one that has reached maturity, the second, with the sole back-up function, has been subscribed by a small number of banks and amounts to 300 million euros.

June 2, 2017 - Gazprom, DEPA and Edison signed a cooperation agreement at the International Forum in Saint Petersburg. The agreement provides for joint efforts to open a southern route for Russian gas supplies

from Russia to Europe with a track that will cross Turkey and Greece to arrive in Italy. The three companies will coordinate the development and implementation of TurkStream and Poseidon gas line projects, from the Turkish and Greek borders to Italy, in full compliance with the legislative framework of reference. In addition, the agreement formalizes the methods to expand collaboration in Russian gas supplies.

June 28, 2017 – Edison has inaugurated its hydroelectric plant in Pizzighettone (CR), on the Adda River, confirming its view that developing renewables is key to the company's growth. The plant, a mini run-of-river hydroelectric installation with a capacity of 4.3 MW, blends perfectly into the landscape of South Adda Park thanks to its underground structure and a special passage that allows fish to swim upstream. The plant is able to produce an average of 18 million KWh per year. The sustainable energy generated from water is capable of meeting the needs of 6,000 households, preventing the release of approximately 8,000 tons of carbon dioxide into the atmosphere.

Significant events occurring after June 30, 2017

July 17, 2017 - Edison signed a binding agreement for the purchase from Cryn Finance of the majority of Frendy Energy S.p.A., a company with shares traded on AIM Italia - Alternative Capital Market - involving 15 mini hydro plants (of which 3 in an advanced phase of construction) mainly located on irrigation channels in Piedmont and Lombardy for an annual total production of about 20 GWh (equivalent to the consumption of about 6,000 households). Under the terms of the agreement, Edison will acquire 45.039% of the capital of Frendy Energy Spa from Cryn Finance and a minority shareholder at an estimated price of 0.340 euros (susceptible to possible reduction) per Frendy share. Closing is subject to Edison achieving, in a single context, a total of at least 50.01% of the voting rights in Frendy. As a result, Edison will make a compulsory takeover bid for all Frendy shares.

Documentation

Please note that the Semiannual Report as at June 30, 2017 of the Edison Group, approved today by the Board of Directors of Edison Spa, will be made available to the public on July 31, 2017 at the company's office, on the website of Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it) and Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) and on the electronic storage site "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com).

Edison External Affairs

<http://www.edison.it/en/contacts-2>

Elena Distaso
Head of Media Relations
02 6222 8522

Lucia Caltagirone
02 6222 8283

Lorenzo Matucci
02 6222 7806

Edison Investor Relations:

Valeria Minazzi
Head of Investor Relations
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 article 154-bis, section 2 of the Consolidated finance act (Italian Legislative decree no. 58/1998) – the accounting disclosures in this release are consistent with records, ledgers and accounting entries. The Semiannual Report at June 30, 2017 was subject to a limited audit.

This press release and, in particular, the section entitled “Outlook”, contain forward-looking statements. Such statements are based on the Group’s current forecasts and projections in relation to future events and are, by their very nature, subject to intrinsic risk and uncertainty. Actual results could differ materially from the forecasts referenced in these statements due to many different factors, including the continued volatility and deterioration of capital and financial markets, fluctuations in the prices of raw materials, changes in macroeconomic conditions and in economic growth and other changes in business conditions, changes in legislation, including regulations, and in the institutional context (both in Italy and abroad) and many other factors, most of which are beyond the Group’s control.

The Group’s income statement, showing the other components of the comprehensive income statement, balance sheet, cash flow statement and the statement of changes in consolidated shareholders’ equity are annexed to this press release. Material information pursuant to Consob resolution no. 11971 of May 14, 1999, as amended.

Consolidated Income Statement

(in millions of euros)	1 st half 2017	1 st half 2016
Sales revenues	4,968	5,468
Other revenues and income	65	96
Total net revenues	5,033	5,564
Raw materials and services used (-)	(4,450)	(5,089)
Labor costs (-)	(157)	(135)
EBITDA	426	340
Net change in fair value of commodity derivatives	(161)	(77)
Depreciation, amortization and writedowns (-)	(240)	(241)
Other income (expense), net	(6)	(1)
EBIT	19	21
Net financial income (expense)	(33)	(60)
Income from (Expense on) equity investments	(43)	3
Profit (Loss) before taxes	(57)	(36)
Income taxes	(77)	(20)
Profit (Loss) from continuing operations	(134)	(56)
Profit (Loss) from discontinued operations	-	-
Profit (Loss)	(134)	(56)
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	6	11
Group interest in profit (loss)	(140)	(67)
Earnings (Loss) per share (in euros)		
Basic earnings (loss) per common share	(0.0272)	(0.0132)
Basic earnings per savings share	0.0250	0.0250
Diluted earnings (loss) per common share	(0.0272)	(0.0132)
Diluted earnings per savings share	0.0250	0.0250

Other Components of the Comprehensive Income Statement

(in millions of euros)	1 st half 2017	1 st half 2016
Profit (Loss)	(134)	(56)
Other components of comprehensive income:		
A) Change in the Cash Flow Hedge reserve	12	287
- Gains (Losses) arising during the period	17	424
- Income taxes	(5)	(137)
B) Change in reserve for available-for-sale investments	-	-
- Gains (Losses) not realized	-	-
- Income taxes	-	-
C) Differences on the translation of assets in foreign currencies	(10)	11
- Gains (Losses) not realized	(14)	10
- Income taxes	4	1
D) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies	-	-
E) Actuarial gains (losses) ^(*)	(1)	(2)
- Actuarial gains (losses)	(1)	(2)
- Income taxes	-	-
Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D+E)	1	296
Total comprehensive profit (loss)	(133)	240
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	6	11
Group interest in comprehensive profit (loss)	(139)	229

(*) Items not reclassifiable in Income Statement.

Consolidated Balance Sheet

(in millions of euros)	06.30.2017	12.31.2016 (*)
ASSETS		
Property, plant and equipment	3,799	3,937
Investment property	5	5
Goodwill	2,343	2,357
Hydrocarbon concessions	374	396
Other intangible assets	134	128
Investments in associates	103	104
Available-for-sale investments	1	158
Other financial assets	82	94
Deferred-tax assets	484	498
Other assets	258	310
Total non-current assets	7,583	7,987
Inventories	227	180
Trade receivables (*)	1,259	1,877
Current-tax assets	8	8
Other receivables (*)	983	1,390
Current financial assets	27	22
Cash and cash equivalents	286	206
Total current assets	2,790	3,683
Assets held for sale	220	-
Total assets	10,593	11,670
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share capital	5,377	5,377
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	600	988
Reserve for other components of comprehensive income	(20)	(21)
Group interest in profit (loss)	(140)	(389)
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	5,817	5,955
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	287	310
Total shareholders' equity	6,104	6,265
Provision for employee severance indemnities and provisions for pensions	43	44
Provision for deferred taxes	52	52
Provisions for risks and charges	1,197	1,142
Bonds	-	-
Long-term financial debt and other financial liabilities	203	215
Other liabilities	44	74
Total non-current liabilities	1,539	1,527
Bonds	620	615
Short-term financial debt	270	460
Trade payables (*)	1,304	1,695
Current taxes payable	9	7
Other liabilities (*)	741	1,101
Total current liabilities	2,944	3,878
Liabilities held for sale	6	-
Total liabilities and shareholders' equity	10,593	11,670

(*) Since January 1, 2017, for a better representation of the operating working capital, the receivables and payable owed to/by partners and associates in hydrocarbon exploration projects are respectively included in trade receivables and trade payables, instead of in other receivables and other liabilities. For the purposes of consistent comparison the amounts at December 31, 2016, receivables for 47 million euros and payables for 88 million of euros, were reclassified in coherence with the 2017 data.

Cash Flow Statement

(in millions of euros)	1 st half 2017	1 st half 2016
Profit (Loss) before taxes	(57)	(36)
Depreciation, amortization and writedowns	240	241
Writedowns of activities held for sale	55	-
Net additions to provisions for risks	6	(37)
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(2)	2
Dividends received from companies valued by the equity method	-	7
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	1	(32)
Change in the provision for employee severance indemnities and provisions for pensions	-	(2)
Change in fair value recorded in EBIT	161	77
Change in operating working capital	170	495
Change in non-operating working capital	(76)	(27)
Change in other operating assets and liabilities	14	19
Net financial (income) expense	33	60
Net financial income (expense) paid	(12)	(44)
Net income taxes paid	(43)	(221)
A. Cash flow from continuing operations	490	502
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(195)	(187)
Additions to non-current financial assets (-)	-	-
Net price paid on business combinations	(9)	(4)
Cash and cash equivalents from contribution in kind	-	52
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	11	-
Proceeds from the sale of non-current financial assets	11	2
Repayment of capital contribution by non-current financial assets	2	2
Change in other current financial assets	(5)	(7)
B. Cash used in investing activities from continuing operations	(185)	(142)
Receipt of new medium-term and long-term loans	-	101
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(162)	(582)
Other net change in financial debt	(35)	72
Capital and reserves contributions (+)	1	-
Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-)	(29)	(32)
C. Cash used in financing activities from continuing operations	(225)	(441)
D. Net currency translation differences	-	-
E. Net cash flow for the period from continuing operations (A+B+C+D)	80	(81)
F. Net cash flow for the period from discontinued operations	-	-
G. Net cash flow for the period (continuing and discontinued operations) (E+F)	80	(81)
H. Cash and cash equivalents at the beginning of the year from continuing operations	206	279
I. Cash and cash equivalents at the beginning of the year from discontinued operations	-	-
L. Cash and cash equivalents at the end of the period (continuing and discontinued operations) (G+H+I)	286	198
M. Cash and cash equivalents at the end of the period from discontinued operations	-	-
N. Reclassification to Assets held for sale	-	-
O. Cash and cash equivalents at the end of the period from continuing operations (L-M+N)	286	198

(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
			Cash Flow Hedge reserve	Reserve for available-for-sale investments	Differences on the translation of assets in foreign currencies	Interest in other components of comprehensive income of investee companies	Actuarial gains (losses)				
Balance at December 31, 2015	5,292	1,790	(677)	-	15	-	(1)	(980)	5,439	437	5,876
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(980)	-	-	-	-	-	980	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35)	(35)
Increase of share capital and reserves	85	162	-	-	-	-	-	-	247	-	247
Changes in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(66)	(66)
Other changes	-	7	-	-	-	-	-	-	7	1	8
Total comprehensive profit (loss)	-	-	287	-	11	-	(2)	(67)	229	11	240
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	287	-	11	-	(2)	-	296	-	296
- Profit (Loss) from 01.01.2016 to 06.30.2016	-	-	-	-	-	-	-	(67)	(67)	11	(56)
Balance at June 30, 2016	5,377	979	(390)	-	26	-	(3)	(67)	5,922	348	6,270
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(42)	(42)
Changes in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Other changes	-	9	-	-	-	-	-	-	9	(1)	8
Total comprehensive profit (loss)	-	-	333	-	13	-	-	(322)	24	6	30
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	333	-	13	-	-	-	346	-	346
- Profit (Loss) from 07.01.2016 to 12.31.2016	-	-	-	-	-	-	-	(322)	(322)	6	(316)
Balance at December 31, 2016	5,377	988	(57)	-	39	-	(3)	(389)	5,955	310	6,265
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(389)	-	-	-	-	-	389	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(29)	(29)
Increase of share capital and reserves	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Changes in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other changes	-	1	-	-	-	-	-	-	1	(1)	-
Total comprehensive profit (loss)	-	-	12	-	(10)	-	(1)	(140)	(139)	6	(133)
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	12	-	(10)	-	(1)	-	1	-	1
- Profit (Loss) from 01.01.2017 to 06.30.2017	-	-	-	-	-	-	-	(140)	(140)	6	(134)
Balance at June 30, 2017	5,377	600	(45)	-	29	-	(4)	(140)	5,817	287	6,104

Fine Comunicato n.0535-21

Numero di Pagine: 22