



Comunicato stampa

EDISON: EBITDA A 652 MILIONI DI EURO, IN MIGLIORAMENTO RISPETTO AI 9 MESI DEL 2013 ESCLUDENDO GLI EFFETTI STRAORDINARI DELLE RINEGOZIAZIONI GAS. UTILE NETTO STABILE, INDEBITAMENTO IN CALO A 2.145 MILIONI.

Milano, 13 novembre 2014 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison ha esaminato ieri il Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2014 che si è chiuso con risultati in miglioramento rispetto a quelli dello stesso periodo del 2013 escludendo l'impatto straordinario delle rinegoziazioni dei contratti gas.

La favorevole idraulicità del periodo, l'ottimizzazione della gestione del portafoglio impianti e il contributo significativo dell'attività di Esplorazione e Produzione di idrocarburi hanno sostenuto i dati dei nove mesi che registrano un miglioramento rispetto allo stesso periodo del 2013, al netto dell'effetto straordinario dell'esito delle *price review* per l'acquisto del gas dall'Algeria e dal Qatar siglati lo scorso anno e dalla Russia quest'anno, che comprendono una componente *one off* relativa agli esercizi precedenti. In un contesto di forte pressione competitiva sull'attività di compravendita del gas, Edison sta per completare il secondo ciclo di *price review* dei contratti di approvvigionamento *long term* di gas per ricondurre a una ragionevole economicità il proprio portafoglio di contratti pluriennali.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	9 mesi 2014	9 mesi 2013¹	Δ %
Ricavi di vendita	8.794	8.994	(2,2)
Margine operativo lordo	652²	816	(20,1)
Risultato operativo	402	399	0,8
Risultato prima delle imposte	299	306	(2,3)
Risultato netto di Gruppo	177	174	1,7

¹ A seguito dell'applicazione del principio contabile IFRS11, le società a controllo congiunto precedentemente consolidate con il metodo proporzionale, sono state valutate a patrimonio netto. I valori 2013 sono stati di conseguenza rideterminati per rendere omogeneo il confronto.

² Al netto dell'impatto straordinario delle rinegoziazioni dei contratti gas per la parte relativa agli esercizi precedenti, l'incremento sullo stesso periodo del 2013 supera 100 milioni di euro.

Andamento della gestione del Gruppo al 30 settembre 2014

Nei primi nove mesi dell'anno la **domanda italiana di energia elettrica è diminuita del 3% a 231,8 TWh rispetto allo stesso periodo del 2013** con una riduzione che è andata a detrimento esclusivo della produzione termoelettrica per lo strutturale aumento della capacità da fonti rinnovabili, l'elevata idraulicità del periodo e l'aumento del saldo netto delle importazioni.

In forte calo i **consumi italiani di gas che nel periodo hanno registrato una contrazione dell'11,9% a 43,6 miliardi di metri cubi** rispetto ai primi nove mesi dello scorso anno. A pesare sono state le temperature invernali particolarmente miti nella prima parte dell'anno che hanno depresso i consumi residenziali, e il calo della domanda di energia elettrica che, coniugato con l'elevata idraulicità del periodo, ha pesato sui consumi di gas per usi termoelettrici.

In questo scenario Edison ha chiuso i primi nove mesi dell'anno con **ricavi di vendita a 8.794 milioni di euro** (-2,2% rispetto a 8.994 milioni di euro dello stesso periodo del 2013). L'andamento positivo della filiera energia elettrica (+11,7% a 5.900 milioni di euro), che ha registrato un incremento dei volumi venduti, ha in parte bilanciato il **calo della filiera idrocarburi** (-21,7% a 3.405 milioni di euro), che è conseguenza della discesa dei prezzi medi di vendita e dei volumi venduti.

Il **Margine Operativo Lordo (EBITDA) si è attestato a 652 milioni di euro** rispetto agli 816 milioni di euro riportati nei primi nove mesi dello scorso anno. Entrambi i risultati registrano l'impatto *one off*, relativo agli esercizi precedenti, degli accordi sui contratti *long term* per l'importazione di gas dall'Algeria e dal Qatar -siglati lo scorso anno- e dalla Russia – concluso questo anno-. Al netto di tale effetto, il **Margine Operativo Lordo ha registrato un incremento superiore a 100 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2013.**

In particolare, il **Margine Operativo Lordo Adjusted³ della filiera energia elettrica è stabile a 510 milioni di euro** (512 milioni nei primi nove mesi del 2013), grazie all'attività di ottimizzazione del portafoglio di generazione elettrica e alla favorevole idraulicità del periodo. Il **Margine Operativo Lordo Adjusted³ della filiera idrocarburi è calato a 233 milioni di euro** rispetto ai 373 milioni dello stesso periodo del 2013. Tali valori includono l'impatto *one off*, relativo agli esercizi precedenti, delle *price review* sui contratti *long term* per l'importazione di gas dall'Algeria e dal Qatar, conclusi lo scorso anno, e dalla Russia nel 2014. Al netto di tale effetto, la **filiera idrocarburi** ha beneficiato del significativo apporto dell'*E&P* e del parziale recupero delle attività di compravendita del gas, che pure restano caratterizzate da una forte pressione sui margini. Per far fronte a questa situazione, Edison sta portando a termine il secondo ciclo di rinegoziazione dei contratti di importazione di gas che la vede attualmente impegnata con Eni per il gas libico dopo aver positivamente concluso le revisioni dei contratti per il gas proveniente da Algeria, Qatar e Russia.

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.

Il Risultato Operativo (EBIT) ha registrato un incremento dello 0,8% a 402 milioni di euro in conseguenza di minori svalutazioni e dall'effetto positivo del *fair value* relativo all'attività di *hedging* delle commodity (+120 milioni di euro).

Il Risultato prima delle Imposte si è attestato a 299 milioni di euro (306 milioni di euro nello stesso periodo del 2013) anche in conseguenza di perdite sui cambi di natura transattiva.

Edison chiude i primi nove mesi del 2014 con un **risultato netto di 177 milioni di euro** beneficiando dell'opzione di riallineamento del valore fiscale di alcuni asset.

L'indebitamento finanziario netto al 30 settembre 2014 registra un miglioramento a 2.145 milioni di euro dai 2.451 milioni rilevati alla fine del 2013. Il flusso di cassa operativo e la variazione positiva del circolante – indotta dalla riduzione dei crediti verso la clientela e dal recupero nel periodo di una parte degli anticipi versati in passato a fronte del contratto *long term* con la Libia – hanno più che compensato gli esborsi di natura operativa, ivi compresi i maggiori investimenti nel settore E&P.

Guidance

La società conferma la sua capacità di generare a regime un Margine Operativo Lordo normalizzato di 1 miliardo di euro, che può variare secondo le tempistiche di *price review* dei contratti a lungo termine di fornitura di gas. La società sta portando a termine il secondo ciclo di *price review*, che la vede ancora impegnata con Eni per il gas libico, la finalizzazione del quale è prevista entro i primi mesi del 2015. Nel 2014, senza tenere conto di tale eventuale effetto e alla luce della performance dei nove mesi, è previsto che il Margine Operativo Lordo superi 700 milioni di euro.

Principali fatti avvenuti durante i primi nove mesi del 2014

Gennaio 2014 – Edison, attraverso la controllata Edison International, si è aggiudicata tre nuove licenze di esplorazione di idrocarburi in Norvegia. Tutte e tre le licenze vedono Edison in consorzio con altre società petrolifere e prevedono un periodo di due anni per l'acquisto della sismica 3D, al termine dei quali i consorzi decideranno se procedere alla perforazione o rilasciare la licenza, la cosiddetta *drill or drop*.

12 Febbraio 2014 - Edison, attraverso la controllata Edison International, si è aggiudicata due nuove licenze di esplorazione di idrocarburi in Egitto. Il primo blocco vede Edison come operatore al 50% in joint venture con Petroceltic e interessa un'area off-shore al limite con le acque territoriali israeliane. Il secondo, che vede Edison al 25% e Petroceltic nel ruolo di operatore con il 75%, prevede la perforazione di due pozzi esplorativi on-shore nell'area del delta del Nilo.

30 Marzo 2014 – Si è conclusa con 841 progetti iscritti la prima fase di Edison Start, il premio per le idee d'impresa più innovative lanciato da Edison in occasione dei suoi 130 anni. In palio 300 mila euro e un'attività di tutoring per trasformare in realtà i tre progetti migliori nell'ambito dell'energia (soluzioni e tecnologie innovative per risparmiare risorse energetiche e consumare meglio e meno), dello sviluppo sociale (progetti e iniziative, che siano economicamente sostenibili e che abbiano un impatto sociale in termini di inclusione, partecipazione e cooperazione) e della *smart communities* (progetti per il miglioramento della qualità della vita domestica e della comunità cui si appartiene).

Aprile 2014 - Edison acquisisce una partecipazione del 30% nel permesso esplorativo onshore "Rak" nell'emirato arabo di Ras Al Khaimah, una delle aree più ricche al mondo di idrocarburi, operato dalla società norvegese DNO Al Khalej che detiene la rimanente quota del 70%. Il programma di lavoro prevede l'acquisizione di un rilievo sismico 3D per valutare la potenzialità dell'area e, in caso di conferma, una successiva fase di perforazione di almeno un pozzo esplorativo.

4 Luglio 2014 – Edison annuncia l'avvio della produzione del giacimento croato Izabela, di cui detiene una partecipazione del 70% in joint venture con la compagnia petrolifera croata INA. Il giacimento, che si trova a 50 Km dalla costa di Pola nel Mar Adriatico settentrionale, ha riserve stimate di 1,4 miliardi di metri cubi di gas e a regime produrrà 280 milioni di metri cubi di gas annui. Grazie ai collegamenti già esistenti nel Mar Adriatico tra i due Paesi, Edison importa una quota di gas, pari al 50% della produzione, direttamente in Italia per la vendita sul mercato nazionale.

31 Luglio 2014 – Edison insieme a F2i ed EDF Energies Nouvelles stipula un accordo che porterà alla nascita del terzo operatore nel settore delle energie rinnovabili in Italia e che controllerà circa 600 MW di capacità (prevalentemente eolica) a seguito dell'accorpamento degli impianti di Edison Energie Speciali (EDENS) e di parte degli impianti di EDF EN Italia. Grazie a un business model innovativo, Edison ritirerà a prezzo fisso tutta l'energia prodotta dal nuovo polo delle rinnovabili ottimizzandola poi nel proprio portafoglio produttivo, mentre la management company costituita da Edison ed EDF Energies Nouvelles svolgerà l'attività di O&M degli impianti garantendone le performance tecniche e la disponibilità. In base ai principi contabili internazionali in vigore dall'1 gennaio 2014 e alla governance definita, Edison consoliderà integralmente il nuovo polo delle rinnovabili con un impatto positivo sulla posizione finanziaria netta del gruppo e sulla leva finanziaria.

29 Agosto 2014 – Il Tribunale Arbitrale, cui Edison e Promgas avevano stabilito di affidare la revisione del prezzo del contratto *long term* di acquisto del gas russo, notifica alle parti il relativo lodo che ha un impatto positivo complessivo sull'esercizio 2014 di Edison stimato in 80 milioni di euro a livello di EBITDA.

26 Settembre 2014 – Standard&Poor's alza il merito di credito a lungo termine di Edison ad A- da BBB+ con outlook negativo. L'agenzia di rating conferma il rating A-2 al credito a breve termine. L'innalzamento del rating a lungo termine riflette la nuova valutazione di Edison da parte di S&P come società "highly strategic" per il Gruppo EDF. L'outlook negativo rispecchia l'outlook del rating sovrano dell'Italia.

5 novembre 2014 – Si completa il passaggio di capitale tra F2i, Edison ed EDF Energies Nouvelles. Il nuovo polo conta su circa 600 MW di capacità prevalentemente eolica e contribuirà alla crescita e al consolidamento dei migliori operatori del settore facendo leva sulle competenze industriali e finanziarie delle società partner.

Documentazione

Si informa che il Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2014 del Gruppo Edison, approvato dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa, sarà a disposizione del pubblico il 13 di novembre presso la sede sociale. Il documento sarà consultabile sul sito internet di Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it), di Edison Spa (www.edison.it) e presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "1Info" (www.1info.it).

Procedura per la disciplina delle Operazioni con Parti Correlate

Con l'occasione, il Consiglio di Amministrazione ha approvato alcune modifiche alla Procedura allineandola sia ai cambiamenti intervenuti nell'assetto organizzativo della società sia all'evoluzione delle *best practice*. La Procedura aggiornata sarà consultabile sul sito internet di Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it), di Edison Spa (www.edison.it/governance/parti-correlate) e presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "1Info" (www.1info.it).

Direzione Relazione Esterne Edison

Andrea Prandi
Direttore Relazione
Esterne
02 6222 7331

Elena Distaso
Responsabile Media Relations
02 6222 8522

Lucia Caltagirone
02 6222 8283

Florian Ciornei
02 6222 8124

Investor Relations Edison:

02 62228415 - investor.relations@edison.it

I Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari di Edison S.p.A Didier Calvez e Roberto Buccelli attestano – 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 30 settembre 2014 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 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.

Obblighi informativi verso il pubblico previsti dalla delibera Consob n. 11971 del 14.5.1999 e successive modifiche.

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)

Esercizio 2013 (*)	9 mesi 2014	9 mesi 2013 (*)	3° trimestre 2014	3° trimestre 2013 (*)
12.150 Ricavi di vendita	8.794	8.994	2.702	2.834
709 Altri ricavi e proventi	470	578	194	111
12.859 Totale ricavi	9.264	9.572	2.896	2.945
(11.666) Consumi di materie e servizi (-)	(8.450)	(8.594)	(2.616)	(2.731)
(223) Costo del lavoro (-)	(162)	(162)	(51)	(53)
970 Margine operativo lordo	652	816	229	161
(9) Variazione netta di fair value su derivati (commodity e cambi)	120	(9)	(37)	9
(636) Ammortamenti e svalutazioni (-)	(370)	(408)	(123)	(122)
325 Risultato operativo	402	399	69	48
(112) Proventi (oneri) finanziari netti	(99)	(71)	(17)	(32)
8 Proventi (oneri) da partecipazioni	11	5	4	4
(4) Altri proventi (oneri) netti	(15)	(27)	(6)	-
217 Risultato prima delle imposte	299	306	50	20
(119) Imposte sul reddito	(106)	(132)	19	9
98 Risultato netto da Continuing Operations	193	174	69	29
- Risultato netto da Discontinued Operations	-	-	-	-
98 Risultato netto	193	174	69	29
di cui:				
2 Risultato netto di competenza di terzi	16	-	8	7
96 Risultato netto di competenza di Gruppo	177	174	61	22
Utile (perdita) per azione (in euro)				
0,0175 Risultato di base azioni ordinarie	0,0329	0,0323		
0,0475 Risultato di base azioni di risparmio	0,0629	0,0623		
0,0175 Risultato diluito azioni ordinarie	0,0329	0,0323		
0,0475 Risultato diluito azioni di risparmio	0,0629	0,0623		

(*) I valori del 2013 sono stati rideterminati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 11 "Accordi a controllo congiunto"

ALTRE COMPONENTI DI CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO

(in milioni di euro)

Esercizio 2013 (*)	9 mesi 2014	9 mesi 2013 (*)	3° trimestre 2014	3° trimestre 2013 (*)
98 Risultato netto	193	174	69	29
Altre componenti del risultato complessivo:				
16 A) Variazione riserva di Cash Flow Hedge	90	(10)	(34)	3
31 - Utili (Perdite) da valutazione del periodo	126	(14)	(51)	8
(15) - Imposte	(36)	4	17	(5)
B) Variazione riserva di partecipazioni disponibili per la vendita	-	(4)	-	-
(4) - Utili (Perdite) su titoli o partecipazioni non realizzati	-	(4)	-	-
- - Imposte	-	-	-	-
C) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera	29	(11)	21	(11)
(17) - Utili (Perdite) su cambi non realizzati	41	(15)	31	(15)
5 - Imposte	(12)	4	(10)	4
D) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	-	-	-	-
(1) E) Utili (Perdite) attuariali (**)	-	(2)	-	-
(1) - Utili (Perdite) attuariali	-	(2)	-	-
- - Imposte	-	-	-	-
(1) Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D+E)	119	(27)	(13)	(8)
97 Totale risultato netto complessivo	312	147	56	21
di cui:				
2 di competenza di terzi	16	-	8	7
95 di competenza di Gruppo	296	147	48	14

(*) I valori del 2013 sono stati rideterminati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 11 "Accordi a controllo congiunto"

(**) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

(in milioni di euro)

01.01.2013 ^(*)	30.09.2014	31.12.2013 ^(*)
ATTIVITA'		
4.571 Immobilizzazioni materiali	4.254	4.344
9 Immobili detenuti per investimento	6	6
3.231 Avviamento	3.231	3.231
948 Concessioni idrocarburi	803	860
103 Altre immobilizzazioni immateriali	118	114
150 Partecipazioni	148	144
194 Partecipazioni disponibili per la vendita	177	183
12 Altre attività finanziarie	39	106
136 Crediti per imposte anticipate	294	236
108 Altre attività	171	189
9.462 Totale attività non correnti	9.241	9.413
386 Rimanenze	624	486
3.293 Crediti commerciali	2.718	3.098
25 Crediti per imposte correnti	25	24
543 Crediti diversi	997	653
180 Attività finanziarie correnti	156	77
735 Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	407	492
5.162 Totale attività correnti	4.927	4.830
1 Attività in dismissione	-	-
- Elisioni attività da e verso Discontinued Operations	-	-
14.625 Totale attività	14.168	14.243
PASSIVITA'		
5.292 Capitale sociale	5.292	5.292
1.693 Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.787	1.750
(11) Riserva di altre componenti del risultato complessivo	107	(12)
81 Risultato netto di competenza di Gruppo	177	96
7.055 Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	7.363	7.126
119 Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	123	113
7.174 Totale patrimonio netto	7.486	7.239
35 Trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	35	35
53 Fondo imposte differite	82	64
853 Fondi per rischi e oneri	922	901
1.796 Obbligazioni	598	1.098
151 Debiti e altre passività finanziarie	1.014	972
29 Altre passività	6	5
2.917 Totale passività non correnti	2.657	3.075
104 Obbligazioni	569	772
1.379 Debiti finanziari correnti	527	268
2.354 Debiti verso fornitori	2.133	2.177
10 Debiti per imposte correnti	29	42
687 Debiti diversi	767	670
4.534 Totale passività correnti	4.025	3.929
- Passività in dismissione	-	-
- Elisioni passività da e verso Discontinued Operations	-	-
14.625 Totale passività e patrimonio netto	14.168	14.243

^(*) I valori del 2013 sono stati rideterminati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 11 "Accordi a controllo congiunto"

RENDICONTO FINANZIARIO DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE

Esercizio 2013 ^(*) (in milioni di euro)		9 mesi 2014	9 mesi 2013 ^(*)
217	Risultato prima delle imposte	299	306
636	Ammortamenti e svalutazioni	370	408
(44)	Accantonamenti netti a fondi rischi	(5)	(44)
(5)	Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(7)	(3)
5	Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	3	3
(21)	(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	(6)	-
(2)	Variazione del trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	-	(2)
(2)	Variazione Fair Value iscritto nel risultato operativo	(114)	(4)
(82)	Variazione del Capitale Circolante Operativo	198	157
(119)	Variazione di altre attività e passività di esercizio	47	(388)
113	(Proventi) Oneri finanziari	96	80
(95)	Oneri finanziari netti pagati	(99)	(86)
(220)	Imposte sul reddito pagate	(188)	(136)
381 A.	Flusso monetario da attività d'esercizio da Continuing Operations	594	291
(263)	Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali (-)	(244)	(156)
(4)	Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	-	(4)
(56)	Prezzo netto di acquisizione business combinations (-)	-	-
8	Prezzo di cessione di immobilizzazioni materiali e immateriali	32	5
-	Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	-	-
7	Rimborsi di capitale da immobilizzazioni finanziarie	5	5
24	Variazione altre attività finanziarie correnti	(4)	14
(284) B.	Flusso monetario da attività di investimento da Continuing Operations	(211)	(136)
1.796	Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	350	1.547
(2.079)	Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(713)	(1.719)
(37)	Altre variazioni nette dei debiti finanziari	(39)	(63)
-	Rimborsi di capitale sociale e riserve (-)	-	-
(20)	Dividendi pagati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(66)	(20)
(340) C.	Flusso monetario da attività di finanziamento da Continuing Operations	(468)	(255)
- D.	Differenze di cambio nette da conversione	-	-
(243) E.	Flusso monetario netto del periodo da Continuing Operations (A+B+C+D)	(85)	(100)
- F.	Flusso monetario netto del periodo da Discontinued Operations	-	-
(243) G.	Flusso monetario netto del periodo (Continuing e Discontinued Operations) (E+F)	(85)	(100)
735 H.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da Continuing Operations	492	735
- I.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da Discontinued Operations	-	-
492 L.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (Continuing e Discontinued Operations) (G+H+I)	407	635
- M.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo da Discontinued Operations	-	-
492 N.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo da Continuing Operations (L-M)	407	635

(*) I valori del 2013 sono stati rideterminati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 11 "Accordi a controllo congiunto"

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 all' 1 gennaio 2013	5.292	1.693	(16)	4	1	-	-	81	7.055	119	7.174
Destinazione risultato esercizio precedente	-	81	-	-	-	-	-	(81)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	(17)	-	-	-	-	-	-	(17)	(7)	(24)
Altri movimenti	-	(5)	-	-	-	-	-	-	(5)	-	(5)
Totale risultato netto complessivo	-	-	(10)	(4)	(11)	-	(2)	174	147	-	147
di cui:											
- Variazione di periodo del risultato complessivo	-	-	(10)	(4)	(11)	-	(2)	-	(27)	-	(27)
- Risultato netto al 30 settembre 2013	-	-	-	-	-	-	-	174	174	-	174
Saldi al 30 settembre 2013	5.292	1.752	(26)	-	(10)	-	(2)	174	7.180	112	7.292
Altri movimenti	-	(2)	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)	(4)
Totale risultato netto complessivo	-	-	26	-	(1)	-	1	(78)	(52)	3	(49)
di cui:											
- Variazione di periodo del risultato complessivo	-	-	26	-	(1)	-	1	-	26	-	26
- Risultato netto dal 1° ottobre al 31 dicembre 2013	-	-	-	-	-	-	-	(78)	(78)	3	(75)
Saldi al 31 dicembre 2013	5.292	1.750	-	-	(11)	-	(1)	96	7.126	113	7.239
Destinazione risultato esercizio precedente	-	96	-	-	-	-	-	(96)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	(63)	-	-	-	-	-	-	(63)	(7)	(70)
Altri movimenti	-	4	-	-	-	-	-	-	4	1	5
Totale risultato netto complessivo	-	-	90	-	29	-	-	177	296	16	312
di cui:											
- Variazione di periodo del risultato complessivo	-	-	90	-	29	-	-	-	119	-	119
- Risultato netto al 30 settembre 2014	-	-	-	-	-	-	-	177	177	16	193
Saldi al 30 settembre 2014	5.292	1.787	90	-	18	-	(1)	177	7.363	123	7.486

(*) I valori sono stati rideterminati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 11 "Accordi a controllo congiunto"