**Edison** Spa

Ufficio Stampa
Foro Buonaparte, 31
20121 Milano

Tel. +39 02 6222.7331
Fax. +39 02 6222.7379
ufficiostampa@edison.it

# Comunicato stampa

## EDISON CHIUDE IL PRIMO TRIMESTRE CON RICAVI A 3,1 MILIARDI DI EURO, EBITDA IN CALO A 51 MILIONI DI EURO. INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO MIGLIORA A 1,6 MILIARDI DI EURO. CONFERMATE LE PREVISIONI PER IL 2015

Roma, 8 Maggio 2015 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison riunitosi ieri ha esaminato il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2015 e ha aggiornato il budget alla luce della caduta del prezzo del petrolio e di un'approfondita *spending review* impostata dalla società per ridurre i costi operativi, confermando gli obiettivi per l'intero anno.

### HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

| *in milioni di euro* | **3 mesi 2015** | **3 mesi 2014** |
|---|---|---|
| **Ricavi di vendita**[1] | **3.147** | **3.478** |
| Margine operativo lordo | **51** | **216** |
| Risultato operativo[1] | **(119)** | **218** |
| Risultato netto di Gruppo | **(153)** | **101** |

### Andamento della gestione del Gruppo al 31 marzo 2015

Nel corso del primo trimestre 2015 la domanda di energia elettrica è rimasta sostanzialmente stabile rispetto allo stesso periodo dello scorso anno, mentre i consumi di gas hanno registrato un forte recupero con il ritorno a condizioni climatiche normali, accompagnati tuttavia da una dinamica di prezzi in discesa.

[1] Valori 2014 rideterminati a seguito di alcune riclassificazioni di valori che tuttavia non hanno effetti materiali.

In particolare, la **domanda italiana di energia elettrica si è attestata a 78,1 TWh (-0,1% rispetto ai 78,2 TWh dello stesso periodo del 2014)** registrando una significativa riduzione della produzione idroelettrica in conseguenza della minor idraulicità del periodo rispetto al primo trimestre del 2014, bilanciata dall'incremento della produzione termoelettrica (+4%) e da fonti rinnovabili.

**I consumi di gas sono aumentati nel primo trimestre del 10,6% a 23,7 miliardi di metri cubi** (21,4 miliardi di metri cubi nello stesso periodo dello scorso anno) grazie alla ripresa della domanda di gas per usi residenziali - in conseguenza di temperature inferiori a quelle particolarmente miti registrate durante il primo trimestre del 2014 – e per la generazione termoelettrica, a seguito della significativa riduzione della produzione idroelettrica. Sul fronte delle fonti di approvvigionamento si segnala l'importante aumento dei volumi erogati da stoccaggio nel primo trimestre dell'anno (+50% rispetto allo stesso periodo dello scorso anno).

In questo scenario Edison ha chiuso il primo trimestre dell'anno con **ricavi di vendita pari a 3.147 milioni di euro** da 3.478 milioni di euro nello stesso periodo del 2014 a causa della diminuzione dei prezzi medi di vendita trainati dallo scenario di riferimento. A risentirne è stata soprattutto la filiera **energia elettrica** con ricavi in riduzione a 1.703 milioni di euro, mentre **la filiera idrocarburi** ha compensato il calo dei prezzi di vendita con l'aumento dei volumi venduti contribuendo ai ricavi per 1.676 milioni di euro.

Il **Margine Operativo Lordo (EBITDA) si è attestato a 51 milioni di euro** in flessione rispetto a 216 milioni di euro del primo trimestre 2014 quando l'idraulicità aveva toccato il suo massimo storico spingendo i margini della filiera elettrica. In particolare, il **Margine Operativo Lordo Adjusted[2] della filiera energia elettrica è sceso a 109 milioni di euro** (188 milioni di euro nel primo trimestre 2014) a causa della contrazione dei margini determinata dal calo dei prezzi di vendita e della diminuzione dell'idraulicità rispetto ai livelli eccezionali registrati nel primo trimestre dello scorso anno. Positivo l'apporto delle energie rinnovabili grazie anche all'allargamento del perimetro. Il **Margine Operativo Lordo Adjusted[2] della filiera idrocarburi è negativo per 37 milioni di euro** (49 milioni di euro nel primo trimestre 2014) principalmente a causa dell'attività di compravendita del gas che risente ancora pesantemente del non allineamento del costo di approvvigionamento del gas attraverso i contratti long-term ai prezzi di mercato. Infatti, il secondo ciclo di rinegoziazioni - avviato alla fine del 2012 - è ancora in attesa del risultato dell'arbitrato con Eni per il gas libico, la cui conclusione è ora attesa nella seconda metà dell'anno rispetto a una precedente previsione per la prima metà del 2015. Il risultato della filiera registra anche la caduta del prezzo del petrolio che ha influito sulla marginalità del segmento E&P.

---

[2] 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) è negativo per 119 milioni di euro** (+218 milioni nel primo trimestre dello scorso anno). A incidere sono stati il calo della marginalità appena evidenziata, i maggiori ammortamenti legati ai costi di esplorazione - prevalentemente in Norvegia e UK - e l'effetto negativo del *fair value* relativo all'attività di *hedging* delle commodity, particolarmente positivo nel primo trimestre 2014 (-13 milioni di euro rispetto a +134 milioni di euro del primo trimestre 2014).

Il **Risultato prima delle imposte è negativo per 90 milioni di euro** (+190 milioni di euro nel primo trimestre del 2014) in conseguenza delle dinamiche sopra descritte, parzialmente bilanciate da proventi finanziari netti per 31 milioni di euro (-32 milioni di euro nel primo trimestre 2014) in conseguenza principalmente di utili netti su cambi.

Edison chiude il primo trimestre del 2015 con un **Risultato Netto negativo per 153 milioni di euro** (+101 milioni di euro nel primo trimestre 2014). Sul risultato incide inoltre l'effetto determinato dalla dichiarazione di incostituzionalità della Robin Hood Tax, che ha un impatto negativo non ricorrente per 68 milioni di euro parzialmente mitigato dalla minor aliquota fiscale indotta dal 2015 da tale determinazione.

**L'indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2015 registra un miglioramento a 1.603 milioni di euro** da 1.766 milioni rilevati alla fine del 2014. In un contesto di crescita degli investimenti, in particolare nel settore E&P, la diminuzione deriva essenzialmente dal trend favorevole del capitale circolante.
Si precisa che nel mese di marzo è scaduta l'emissione obbligazionaria di 500 milioni di euro emessa nel 2010, rimborsata attraverso le disponibilità liquide della società.

**Previsioni**

Le ultime previsioni confermano un Margine Operativo Lordo atteso per il 2015 di almeno 1 miliardo di euro, tenendo conto degli effetti della caduta dei prezzi del petrolio e delle azioni impostate dalla società per ridurre i costi operativi così come dell'impatto dell'arbitrato con Eni per il contratto di approvvigionamento di gas dalla Libia, atteso nella seconda metà dell'anno rispetto a una precedente previsione per la prima metà del 2015.

## Principali fatti avvenuti durante il primo trimestre 2015

**13 gennaio** - Edison ha firmato un'opzione *put&call* per l'acquisito da Apache Beryl I (controllata da Apache Corporation) delle partecipazioni nei campi petroliferi Scott (10,5%) e Telford (15,7%) situati nella concessione P185 15/22 nel Mare del Nord inglese.

**Fatti rilevanti avvenuti dopo il 31 marzo 2015**

**15 aprile** – Edison ha ricevuto il via libera da parte del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare di concerto con il Ministero dei Beni e delle Attività Culturali e del Turismo al progetto di ottimizzazione per il recupero di idrocarburi dal giacimento offshore Rospo Mare tramite quattro nuovi pozzi e l'adeguamento di impianti esistenti presso la piattaforma Rospo Mare B. Il campo petrolifero offshore di Rospo Mare, in produzione dal 1982, è costituito da tre piattaforme petrolifere (Rospo Mare A-B-C) e una nave di stoccaggio e si trova nell'offshore Adriatico di fronte alla costa abruzzese e molisana, a circa 20 km a est della città di Vasto. Il Campo è gestito da Edison in qualità di operatore al 62% in joint venture con Eni al 38%.

**16 aprile –** Edison riceve il via libera da parte del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare di concerto con il Ministero dei Beni e delle Attività Culturali e del Turismo per Vega B, il progetto di valorizzazione del giacimento petrolifero Vega che Edison gestisce dal 1987 in qualità di operatore al 60% in joint venture con Eni al 40%. Il progetto, che secondo quanto previsto dal piano di sviluppo originario della concessione porterà alla realizzazione di una piattaforma satellite con quattro pozzi (VegaB) collegata alla piattaforma petrolifera già esistente, avrà importanti ricadute sul territorio in termini di investimenti, occupazione e indotto economico.

**30 aprile** - Edison ha completato l'operazione sopra menzionata di acquisto da Apache Beryl I delle partecipazioni nei campi petroliferi Scott (10,5%) e Telford (15,7%), accrescendo le proprie riserve di 8,7 milioni di barili di olio equivalente (85% petrolio e 15% gas). Grazie a questa operazione la produzione complessiva di Edison nel Regno Unito raggiungerà circa 6.500 barili di olio equivalente al giorno, portando la produzione giornaliera di Edison a un totale di 53.500 barili di olio equivalente al giorno.

**Documentazione**

Si informa che il Resoconto Intermedio di gestione al 31 marzo 2015 del Gruppo Edison, approvato dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa sarà a disposizione del pubblico entro l'11 maggio presso la sede sociale, nel sito internet di Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it) e di Edison Spa (www.edison.it/it/relazioni-infra-annuali) e presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "NIS-Storage" (www.emarketstorage.com).

***

**Direzione Relazione Esterne Edison**

**Andrea Prandi**
Direttore Relazione Esterne
02 6222 7331

**Elena Distaso**
Responsabile Media Relations
02-6222 8522

**Lucia Caltagirone**
Media Relations
02 6222 8283

**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 31 marzo 2015 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, l'esito degli arbitrati per i contratti di approvvigionamento del gas, 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)

| | **1° trimestre 2015** | 1° trimestre 2014 (*) |
|---|---|---|
| Ricavi di vendita | 3.147 | 3.478 |
| Altri ricavi e proventi | 31 | 43 |
| **Totale ricavi** | **3.178** | **3.521** |
| Consumi di materie e servizi (-) | (3.072) | (3.250) |
| Costo del lavoro (-) | (55) | (55) |
| **Margine operativo lordo** | **51** | **216** |
| Variazione netta di fair value su derivati (commodity e cambi) | (13) | 134 |
| Ammortamenti e svalutazioni (-) | (150) | (130) |
| Altri proventi (oneri) netti | (7) | (2) |
| **Risultato operativo** | **(119)** | **218** |
| Proventi (oneri) finanziari netti | 31 | (32) |
| Proventi (oneri) da partecipazioni | (2) | 4 |
| **Risultato prima delle imposte** | **(90)** | **190** |
| Imposte sul reddito | (52) | (88) |
| **Risultato netto da Continuing Operations** | **(142)** | **102** |
| Risultato netto da Discontinued Operations | - | - |
| **Risultato netto** | **(142)** | **102** |
| di cui: | | |
| Risultato netto di competenza di terzi | 11 | 1 |
| **Risultato netto di competenza di Gruppo** | **(153)** | **101** |
| Utile (perdita) per azione (in euro) | | |
| Risultato di base azioni ordinarie | (0,0299) | 0,0185 |
| Risultato di base azioni di risparmio | 0,0125 | 0,0485 |
| Risultato diluito azioni ordinarie | (0,0299) | 0,0185 |
| Risultato diluito azioni di risparmio | 0,0125 | 0,0485 |

(*) I valori sono stati rideterminati a seguito della nuova esposizione di derivati e oneri non ricorrenti.

**ALTRE COMPONENTI DI CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO**
(in milioni di euro)

| | **1° trimestre 2015** | 1° trimestre 2014 |
|---|---|---|
| **Risultato netto** | **(142)** | **102** |
| **Altre componenti del risultato complessivo:** | | |
| **A) Variazione riserva di Cash Flow Hedge** | **121** | **25** |
| - Utili (Perdite) del periodo | 175 | 34 |
| - Imposte | (54) | (9) |
| **B) Variazione riserva di partecipazioni disponibili per la vendita** | **1** | **2** |
| - Utili (Perdite) su titoli o partecipazioni non realizzati | 1 | 2 |
| - Imposte | - | - |
| **C) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera** | **21** | **3** |
| - Utili (Perdite) su cambi non realizzati | 28 | 4 |
| - Imposte | (7) | (1) |
| **D) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate** | **-** | **-** |
| **E) Utili (Perdite) attuariali (**)** | **-** | **-** |
| - Utili (Perdite) attuariali | - | - |
| - Imposte | - | - |
| **Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D+E)** | **143** | **30** |
| **Totale risultato netto complessivo** | **1** | **132** |
| di cui: | | |
| di competenza di terzi | 11 | 1 |
| **di competenza di Gruppo** | **(10)** | **131** |

(**) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

**STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO**
(in milioni di euro)

| 31.03.2014 (*) | | **31.03.2015** | 31.12.2014 |
|---|---|---|---|
| | **ATTIVITA'** | | |
| 4.282 | Immobilizzazioni materiali | 4.316 | 4.348 |
| 6 | Immobili detenuti per investimento | 6 | 6 |
| 3.231 | Avviamento | 3.070 | 3.070 |
| 840 | Concessioni idrocarburi | 723 | 739 |
| 117 | Altre immobilizzazioni immateriali | 122 | 118 |
| 146 | Partecipazioni | 148 | 149 |
| 183 | Partecipazioni disponibili per la vendita | 173 | 174 |
| 105 | Altre attività finanziarie | 96 | 47 |
| 221 | Crediti per imposte anticipate | 386 | 501 |
| 186 | Altre attività | 200 | 171 |
| **9.317** | **Totale attività non correnti** | **9.240** | **9.323** |
| 337 | Rimanenze | 279 | 479 |
| 3.025 | Crediti commerciali | 2.438 | 2.848 |
| 17 | Crediti per imposte correnti | 46 | 45 |
| 1.557 | Crediti diversi | 1.896 | 1.634 |
| 80 | Attività finanziarie correnti | 125 | 132 |
| 716 | Disponibilità liquide e mezzi equivalenti | 333 | 473 |
| **5.732** | **Totale attività correnti** | **5.117** | **5.611** |
| **-** | **Attività in dismissione** | **-** | **-** |
| **-** | **Elisioni attività da e verso Discontinued Operations** | **-** | **-** |
| **15.049** | **Totale attività** | **14.357** | **14.934** |
| | **PASSIVITA'** | | |
| 5.292 | Capitale sociale | 5.292 | 5.292 |
| 1.786 | Riserve e utili (perdite) portati a nuovo | 1.772 | 1.746 |
| 18 | Riserva di altre componenti del risultato complessivo | (308) | (451) |
| 101 | Risultato netto di competenza di Gruppo | (153) | 40 |
| **7.197** | **Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante** | **6.603** | **6.627** |
| 108 | Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza | 514 | 510 |
| **7.305** | **Totale patrimonio netto** | **7.117** | **7.137** |
| 34 | Trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza | 37 | 37 |
| 59 | Fondo imposte differite | 43 | 45 |
| 904 | Fondi per rischi e oneri | 919 | 923 |
| 598 | Obbligazioni | 599 | 598 |
| 1.016 | Debiti e altre passività finanziarie | 984 | 990 |
| 5 | Altre passività | 2 | 2 |
| **2.616** | **Totale passività non correnti** | **2.584** | **2.595** |
| 1.274 | Obbligazioni | 43 | 553 |
| 226 | Debiti finanziari correnti | 435 | 230 |
| 2.189 | Debiti verso fornitori | 2.020 | 2.321 |
| 64 | Debiti per imposte correnti | 25 | 20 |
| 1.375 | Debiti diversi | 2.133 | 2.078 |
| **5.128** | **Totale passività correnti** | **4.656** | **5.202** |
| **-** | **Passività in dismissione** | **-** | **-** |
| **-** | **Elisioni passività da e verso Discontinued Operations** | **-** | **-** |
| **15.049** | **Totale passività e patrimonio netto** | **14.357** | **14.934** |

(*) I valori sono stati rideterminati a seguito della nuova esposizione del fair value dei contratti fisici inclusi nei portafogli di trading.

**RENDICONTO FINANZIARIO DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE**

| | (in milioni di euro) | **1° trimestre 2015** | 1° trimestre 2014 (*) |
|---|---|---|---|
| | **Risultato prima delle imposte** | **(90)** | **190** |
| | Ammortamenti e svalutazioni | 150 | 130 |
| | Accantonamenti netti a fondi rischi | (4) | (5) |
| | Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-) | 3 | (2) |
| | Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto | 1 | - |
| | (Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni | - | (6) |
| | Variazione del trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza | - | (1) |
| | Variazione Fair Value iscritto nel risultato operativo | 7 | (193) |
| | Variazione del capitale circolante operativo | 333 | 192 |
| | Variazione del capitale circolante non operativo | (75) | (30) |
| | Variazione di altre attività e passività di esercizio | (32) | 18 |
| | (Proventi) Oneri finanziari netti | (31) | 32 |
| | Oneri finanziari netti pagati | 13 | (29) |
| | Imposte sul reddito nette pagate | (13) | (25) |
| **A.** | **Flusso monetario da attività d'esercizio da Continuing Operations** | **262** | **271** |
| | Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali (-) | (98) | (73) |
| | Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-) | (3) | - |
| | Prezzo netto di acquisizione business combinations | - | - |
| | Prezzo di cessione di immobilizzazioni materiali e immateriali | - | 31 |
| | Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie | - | - |
| | Rimborsi di capitale da immobilizzazioni finanziarie | 2 | 2 |
| | Variazione altre attività finanziarie correnti | 7 | (2) |
| **B.** | **Flusso monetario da attività di investimento da Continuing Operations** | **(92)** | **(42)** |
| | Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine | 250 | - |
| | Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-) | (504) | (5) |
| | Altre variazioni nette dei debiti finanziari | (56) | 1 |
| | Rimborsi di capitale sociale e riserve (-) | - | - |
| | Dividendi pagati a società controllanti o a terzi azionisti (-) | - | (1) |
| **C.** | **Flusso monetario da attività di finanziamento da Continuing Operations** | **(310)** | **(5)** |
| **D.** | **Differenze di cambio nette da conversione** | **-** | **-** |
| **E.** | **Flusso monetario netto del periodo da Continuing Operations (A+B+C+D)** | **(140)** | **224** |
| **F.** | **Flusso monetario netto del periodo da Discontinued Operations** | **-** | **-** |
| **G.** | **Flusso monetario netto del periodo (Continuing e Discontinued Operations) (E+F)** | **(140)** | **224** |
| **H.** | **Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da Continuing Operations** | **473** | **492** |
| **I.** | **Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da Discontinued Operations** | **-** | **-** |
| **L.** | **Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (Continuing e Discontinued Operations) (G+H+I)** | **333** | **716** |
| **M.** | **Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo da Discontinued Operations** | **-** | **-** |
| **N.** | **Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo da Continuing Operations (L-M)** | **333** | **716** |

(*) I valori sono stati rideterminati a seguito della nuova esposizione.

**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 | Partecipa-zioni 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 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 | - | 3 | - | - | - | - | - | - | **3** | 1 | **4** |
| Totale risultato netto complessivo | - | - | 25 | 2 | 3 | - | - | 101 | **131** | 1 | **132** |
| di cui: | | | | | | | | | | | |
| - Variazione del risultato complessivo | - | - | 25 | 2 | 3 | - | - | - | **30** | - | **30** |
| - Risultato netto al 31 marzo 2014 | - | - | - | - | - | - | - | 101 | **101** | 1 | **102** |
| **Saldi al 31 marzo 2014** | **5.292** | **1.786** | **25** | **2** | **(8)** | **-** | **(1)** | **101** | **7.197** | **108** | **7.305** |
| Riserva per cessione quote azionarie senza perdita di controllo | - | (35) | - | - | - | - | - | - | **(35)** | 389 | **354** |
| Altri movimenti | - | (5) | - | - | - | - | - | - | **(5)** | (1) | **(6)** |
| Totale risultato netto complessivo | - | - | (483) | (2) | 19 | - | (3) | (61) | **(530)** | 14 | **(516)** |
| di cui: | | | | | | | | | | | |
| - Variazione del risultato complessivo | - | - | (483) | (2) | 19 | - | (3) | - | **(469)** | - | **(469)** |
| - Risultato netto dal 1° aprile al 31 dicembre 2014 | - | - | - | - | - | - | - | (61) | **(61)** | 14 | **(47)** |
| **Saldi al 31 dicembre 2014** | **5.292** | **1.746** | **(458)** | **-** | **11** | **-** | **(4)** | **40** | **6.627** | **510** | **7.137** |
| Destinazione risultato esercizio precedente | - | 40 | - | - | - | - | - | (40) | **-** | - | **-** |
| Distribuzione dividendi e riserve | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** | (6) | **(6)** |
| Altri movimenti | - | (14) | - | - | - | - | - | - | **(14)** | (1) | **(15)** |
| Totale risultato netto complessivo | - | - | 121 | 1 | 21 | - | - | (153) | **(10)** | 11 | **1** |
| di cui: | | | | | | | | | | | |
| - Variazione del risultato complessivo | - | - | 121 | 1 | 21 | - | - | - | **143** | - | **143** |
| - Risultato netto al 31 marzo 2015 | - | - | - | - | - | - | - | (153) | **(153)** | 11 | **(142)** |
| **Saldi al 31 marzo 2015** | **5.292** | **1.772** | **(337)** | **1** | **32** | **-** | **(4)** | **(153)** | **6.603** | **514** | **7.117** |

(*) I saldi al 31 dicembre 2013 sono stati rideterminati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 11 "Accordi a controllo congiunto".