

## Altre informazioni

### Procedimenti Consob

Con il Comunicato Stampa del 29 gennaio 2013, Saipem ha rivelato le stime dei risultati economici per l'esercizio 2012 e ha comunicato la guidance per l'esercizio 2013. In relazione a tale comunicato, il 31 gennaio 2013 Consob ha richiesto a Saipem: (i) la ricostruzione del processo di valutazione e le considerazioni che hanno portato alla decisione di emettere il citato Comunicato Stampa, (ii) la descrizione degli elementi informativi utilizzati per la revisione delle precedenti stime.

In seguito all'emissione da parte di Saipem SpA del Comunicato Stampa del 14 giugno 2013, con il quale è stata ulteriormente rivista la guidance di utile operativo e di utile netto per il 2013, Consob in data 19 giugno 2013 ha richiesto elementi informativi circa: (i) i rapporti negoziali con il committente Sonatrach da gennaio 2013; (ii) le commesse per le quali sono state riviste le stime di redditività e i motivi di tali revisioni di stima. Saipem ha risposto a tale richiesta in data 1º luglio 2013. Il 19 luglio 2013 Consob ha comunicato a Saipem l'avvio di un procedimento finalizzato alla verifica di asseriti profili di non conformità dei bilanci di esercizio e consolidato 2012 ai principi contabili internazionali e in particolare allo "IAS 11 - Commesse a lungo termine". In particolare nella comunicazione la Consob ipotizzava: (i) la competenza 2012 della revisione di stima di alcuni progetti, in corso di esecuzione al 31 dicembre 2012, annunciata da Saipem con il profit warning del 14 giugno e rilevata contabilmente nel primo semestre 2013 con la relazione finanziaria semestrale; (ii) un incremento dei costi/ perdite di competenza 2012, non stanziati da Saipem né nel 2012, né nella semestrale 2013.

Saipem ha esposto alla Consob nei termini consentiti le proprie controdeduzioni alle formulate ipotesi di possibile non conformità ai principi contabili dei Bilanci di Esercizio e consolidato al 31 dicembre 2012.

Nel resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2013 Saipem ha preannunciato la decisione di applicare nel bilancio di esercizio e consolidato della Società al 31 dicembre 2013 il principio IAS 8 paragrafo 42 "Errori"; pertanto nel bilancio 2013 i dati comparativi dell'esercizio 2012 hanno dato conto dell'imputazione all'esercizio 2012 di €245 milioni di minori ricavi riferibili alle commesse per le quali era stata contestata dalla Consob la competenza economica della revisione di stima.

In data 5 dicembre 2013 la Consob, dopo aver richiesto e ottenuto ulteriori chiarimenti e informazioni a Saipem, tenuto conto di quanto comunicato al mercato da Saipem in merito alla deci-

sione di applicare nel Bilancio 2013 il principio IAS 8 paragrafo 42 "Errori" in relazione alle commesse oggetto di contestazione, ha ritenuto che siano venuti meno i presupposti per concludere il procedimento avviato il 19 luglio e ha comunicato la chiusura del procedimento in oggetto senza attivazione del potere della Commissione di chiedere all'emittente la pubblicazione di informazioni supplementari (art. 154-ter, comma 7) o di impugnativa (art. 157, comma 2, del TUF).

In data 14 marzo 2014 il Consiglio di amministrazione di Saipem ha approvato il Bilancio di esercizio e consolidato di Saipem 2013 redatto in modo coerente con quanto anticipato dalla società nel resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2013. In particolare, in assenza di effetti fiscali, la rettifica dei lavori in corso predetta ha comportato una rettifica in diminuzione di €245 milioni del patrimonio netto e dell'utile netto dell'esercizio 2012 posti a confronto e un corrispondente incremento del risultato dell'esercizio 2013.

In tale contesto, pur senza avviare un procedimento finalizzato all'adozione di specifici provvedimenti, il 2 agosto 2013 la Consob ha richiesto a Eni di esprimersi in merito (i) all'ipotesi di non conformità ai principi contabili del Bilancio d'esercizio e consolidato Saipem e (ii) ai riflessi che tali contestazioni possano avere sul Bilancio Eni.

Eni ha formulato la propria risposta, rinviano per il primo punto alle argomentazioni già direttamente rappresentate da Saipem e quanto ai possibili riflessi sul proprio bilancio consolidato di una riesposizione del Bilancio Saipem, Eni ha rappresentato come secondo le disposizioni dello IAS 8 le rettifiche debbano avvenire in presenza di "errori" qualificabili come "rilevanti". La correzione operata da Saipem ai propri conti non può essere considerata rilevante in ottica Eni tenuto conto della sua limitata incidenza sulle principali grandezze economiche, patrimoniali e finanziarie del Bilancio consolidato Eni.

In relazione a quanto sopra, il Bilancio consolidato Eni non tiene conto della rettifica operata da Saipem e prosegue in continuità con il Bilancio 2012, così come esaminato dall'Assemblea Eni. Pertanto il Bilancio Eni riflette nel risultato 2013 i minori ricavi di €245 milioni (al lordo delle elisioni infragruppo immateriali) che, diversamente, Saipem presenta a rettifica dei dati comparativi risposti per l'esercizio 2012.

Gli effetti della rettifica operata da Saipem e non recepita da Eni sono quelli di seguito rappresentati.

Eni Relazione Finanziaria Annuale / Altre informazioni

**STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO**

	31.12.2012	Rettifiche Saipem (*)	31.12.2012 con rettifiche Saipem
<b>(€ milioni)</b>			
<b>Capitale Investito Netto</b>	<b>78.069</b>	<b>(245)</b>	<b>77.824</b>
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>62.558</b>	<b>(245)</b>	<b>62.313</b>
<i>Patrimonio netto di Eni</i>	59.060	(106)	58.954
<i>Interessenze di terzi</i>	3.498	(139)	3.359
<b>Indebitamento finanziario netto</b>	<b>15.511</b>		<b>15.511</b>
<b>Coperture</b>	<b>78.069</b>	<b>(245)</b>	<b>77.824</b>

**STATO PATRIMONIALE IFRS**

	31.12.2012	Rettifiche Saipem (*)	2012 con rettifiche Saipem
<b>(€ milioni)</b>			
<b>Totale attività</b>	<b>139.878</b>	<b>(245)</b>	<b>139.633</b>
<b>Totale passività</b>	<b>77.320</b>		<b>77.320</b>
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>62.558</b>	<b>(245)</b>	<b>62.313</b>
<i>Interessenze di terzi</i>	3.498	(139)	3.359
<i>Patrimonio netto di Eni</i>	59.060	(106)	58.954
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>139.878</b>	<b>(245)</b>	<b>139.633</b>

**CONTO ECONOMICO**

	2012	Rettifiche Saipem (*)	2012 con rettifiche Saipem
<b>(€ milioni)</b>			
<b>Utile netto</b>	<b>8.676</b>	<b>(245)</b>	<b>8.431</b>
<i>Di competenza Eni</i>	7.790	(106)	7.684
<i>Interessenze di terzi</i>	886	(139)	747

**CONTO ECONOMICO**

	2013	Rettifiche Saipem (*)	2013 con rettifiche Saipem
<b>(€ milioni)</b>			
<b>Utile netto</b>	<b>4.972</b>	<b>245</b>	<b>5.217</b>
<i>Di competenza Eni</i>	5.160	106	5.266
<i>Interessenze di terzi</i>	(188)	139	(49)

[\*] Importi al lordo delle ellisioni infragruppo immateriali.

**Azioni proprie e di società controllanti**

Al 31 dicembre 2013 le azioni proprie in portafoglio ammontano a n. 11.388.287, pari allo 0,31% del capitale sociale rappresentato da n. 3.634.185.330 azioni ordinarie prive di indicazione del valore nominale, per un valore di libro complessivo di €201 milioni. Non si registrano variazioni rispetto alle azioni proprie in portafoglio al 31 dicembre 2012.

Il 10 maggio 2013 l'Assemblea ordinaria degli azionisti Eni ha deliberato l'autorizzazione al Consiglio di Amministrazione ad acquistare sul Mercato Telematico Azionario – in una o più volte e comunque entro 18 mesi dalla data della delibera – fino a un massimo di n. 363.000.000 azioni ordinarie Eni, a un corrispettivo non inferiore a €1,102 e non superiore al prezzo ufficiale di Borsa registrato dal titolo nella seduta di Borsa precedente ogni singola operazione aumentato del 5% e comunque fino all'ammontare complessivo di €6 miliardi secondo le modalità operative stabilite nei regolamenti di or-

ganizzazione e gestione di Borsa Italiana SpA. Il programma di riacquisto delle azioni è iniziato il 6 gennaio 2014. Alla data del 28 febbraio 2014 sono state riacquistate 6.620.916 azioni proprie al costo di €113 milioni ad un prezzo medio di acquisto di €17,0865 per azione.

**Art. 36 del Regolamento Mercati Consob (adottato con Delibera Consob n. 16191/2007 e successive modifiche): condizioni per la quotazione in borsa di società controllanti società costituite e regolate dalla legge di Stati non appartenenti all'Unione Europea**

In relazione alle prescrizioni regolamentari in tema di condizioni per la quotazione di società controllanti società costituite e regolate secondo leggi di Stati non appartenenti all'Unione Europea e di significativa rilevanza ai fini del Bilancio consolidato, si segnala che:

- alla data del 31 dicembre 2013 le prescrizioni regolamentari

[Eni Relazione Finanziaria Annuale / Altre informazioni](#)

dell'art. 36 del Regolamento Mercati si applicano alle società controllate: Burren Energy (Bermuda) Ltd, Eni Congo SA, Eni Norge AS, Eni Petroleum Co Inc, NAOC -Nigerian Agip Oil Co Ltd, Nigerian Agip Exploration Ltd, Burren Energy (Congo) Ltd, Eni Finance USA Inc, Eni Trading & Shipping Inc e Eni Canada Holding Ltd.

- sono state adottate le procedure adeguate che assicurano la completa compliance alla predetta normativa.

**Sedi secondarie**

In ottemperanza a quanto disposto dall'art. 2428, quarto comma del Codice Civile, si attesta che Eni SpA ha le seguenti Sedi secondarie:

San Donato Milanese (MI) - Via Emilia, 1;  
San Donato Milanese (MI) - Piazza Vanoni, 1.

**Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio**

Il 28 marzo 2014 Eni ha collocato presso investitori istituzionali circa il 7% del capitale sociale di Galp Energia SGPS SA, al prezzo di €12,10 per azione, per un corrispettivo pari a circa €702,4 milioni. Per effetto di tale transazione la partecipazione residua di Eni in Galp è pari a circa il 9% del capitale sociale, di cui l'8% a servizio del prestito obbligazionario convertibile con scadenza 30 novembre 2015.

Altri fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio sono indicati nel commento all'andamento operativo dei settori di attività.

## Glossario

Il glossario dei termini delle attività operative è consultabile sul sito internet di Eni all'indirizzo [enì.com](http://eni.com). Di seguito sono elencati quelli di uso più ricorrente.

### Termini finanziari

- **Dividend yield** Misura il rendimento dell'investimento azionario sulla base dei dividendi maturati, calcolato come rapporto tra i dividendi di competenza dell'esercizio e il prezzo di riferimento medio dell'azione nell'ultimo mese dell'esercizio. Generalmente le società tendono a mantenere un livello costante di dividend yield, essendo l'indicatore confrontato dagli azionisti con il rendimento di altri titoli e/o tipologie di investimento (es. obbligazioni).
- **Leverage** Misura il grado di indebitamento della società ed è calcolato come rapporto tra l'indebitamento finanziario netto e il patrimonio netto comprensivo degli interessi di terzi azionisti.
- **ROACE** Indice di rendimento del capitale investito, calcolato come rapporto tra l'utile netto prima degli interessi di terzi azionisti aumentato degli oneri finanziari netti correlati all'indebitamento finanziario netto, dedotto il relativo effetto fiscale e il capitale investito netto medio.
- **Coverage** Misura di equilibrio finanziario, calcolato come rapporto tra utile operativo e gli oneri finanziari netti.
- **Current ratio** Indica la capacità dell'impresa di far fronte alle obbligazioni in scadenza ed è calcolato come rapporto tra le attività correnti e le passività correnti.
- **Debt coverage** Misura chiave utilizzata dalle società di rating per valutare la sostenibilità del debito. Rappresenta il rapporto tra il flusso di cassa netto da attività operativa e l'indebitamento finanziario netto, detraendo dai debiti finanziari le disponibilità liquide e gli impegni finanziari non funzionali all'attività operativa.
- **Profit per boe** Esprime la redditività per ogni barile di petrolio e gas naturale prodotto ed è calcolato come rapporto tra il risultato delle attività oil&gas (definiti secondo le disposizioni del FASB Extractive Activities - oil&gas Topic 932) e i volumi venduti.
- **Opex per boe** Indica l'efficienza della gestione operativa nell'attività upstream di sviluppo ed è calcolato come rapporto tra i costi operativi (definiti secondo le disposizioni del FASB Extractive Activities - oil&gas Topic 932) e i volumi prodotti.
- **Cash flow per boe** Indica la capacità dell'impresa di generare cassa attraverso la produzione di idrocarburi, escludendo poste non monetarie. Rappresenta il rapporto tra il risultato delle attività oil&gas al netto di ammortamenti, svalutazioni e spese di esplorazione (definiti secondo le disposizioni del FASB

Extractive Activities - oil&gas Topic 932), e i volumi di petrolio e gas naturale prodotti.

- **Finding & Development cost per boe** Rappresenta il costo di esplorazione e di sviluppo sostenuto per ogni boe di nuove riserve scoperte o accertate ed è ottenuto dal rapporto tra la somma degli investimenti di esplorazione e sviluppo e dei costi di acquisto di riserve probabili e possibili e gli incrementi delle riserve certe connesse a miglioramenti di recupero, a estensioni e nuove scoperte e a revisioni di precedenti stime (definiti secondo le disposizioni del FASB Extractive Activities - oil&gas Topic 932).

### Attività operative

- **Acque profonde** Profondità d'acqua superiori ai 200 metri.
- **Barile** Unità di volume corrispondente a 159 litri. Un barile di greggio corrisponde a circa 0,137 tonnellate.
- **Boe [Barrel of Oil Equivalent]** Viene usato come unità di misura unificata di petrolio e gas naturale, quest'ultimo viene convertito da metro cubo in barile di olio equivalente utilizzando il coefficiente moltiplicatore di 0,00643.
- **Carbon Capture and Storage (CCS)** Tecnica di cattura e stoccaggio della CO<sub>2</sub> mediante un procedimento integrato che prevede la cattura della CO<sub>2</sub> prodotta da grandi impianti di combustione, dagli impianti di generazione elettrica, ma anche da sorgenti industriali o da giacimenti di gas naturale; il trasporto, in genere via pipeline, al sito di stoccaggio e, infine, la sequestrazione in siti geologici su terraferma o sotto il fondale marino.
- **Codice di rete** Codice contenente regole e modalità per l'accesso, la gestione e il funzionamento della rete gasdotti.
- **Condensati** Idrocarburi leggeri prodotti con il gas, che condensano allo stato liquido a temperatura e pressione normali per gli impianti produttivi di superficie.
- **Contratti di concessione** Tipologia contrattuale vigente prevalentemente nei Paesi occidentali che regola i rapporti tra Stato e compagnia petrolifera nell'attività di ricerca e produzione idrocarburi. La compagnia assegnataria di un titolo minerario assume l'esclusiva delle attività acquisendo il diritto sulle risorse rinvenute nel sottosuolo, a fronte del pagamento allo Stato di royalty sulla produzione e di imposte sul reddito petrolifero.
- **Conversione** Processi di raffineria che permettono la trasformazione di frazioni pesanti in frazioni più leggere. Appartengono a tali processi il cracking, il visbreaking, il coking, la gassificazione dei residui di raffineria, ecc. Il rapporto fra la capacità di trattamento complessiva di questi impianti e quella di impianti

di frazionamento primario del greggio, esprime il "grado di conversione della raffineria"; più esso è elevato, più la raffineria è flessibile e offre maggiori prospettive di redditività.

- **Elastomeri (o Gomme)** Polimeri, naturali o sintetici, che, a differenza delle materie plastiche, se sottoposti a deformazione, una volta cessata la sollecitazione, riacquistano, entro certi limiti, la forma iniziale. Tra gli elastomeri sintetici, i più importanti sono il polibutadiene (BR), le gomme stirene-butadiene (SBR), le gomme etilene-propilene (EPR), le gomme termoplastiche (TPR), le gomme nitriliche (NBR).
- **Emissioni di NMVOC (Non Methane Volatile Organic Compounds)** Emissioni dirette totali di idrocarburi, idrocarburi sostituiti (es. mercaptani) e idrocarburi ossigenati (es. MTBE), che evaporano a temperatura ambiente. È incluso il GPL ed escluso il metano. Le principali sorgenti sono le emissioni fuggitive dai serbatoi e dalla rete di condutture degli stabilimenti e dei depositi, la rete di distribuzione di proprietà, la combustione in torcia (spesso incompleta), il venting, ecc.
- **Emissioni di NO<sub>x</sub> (ossidi di azoto)** Emissioni dirette totali di ossidi di azoto dovute ai processi di combustione con aria. Sono incluse le emissioni di NO<sub>x</sub> da attività di flaring, da processi di recupero dello zolfo, da rigenerazione FCC, ecc. Sono comprese le emissioni di NO e NO<sub>2</sub>, mentre sono escluse le emissioni di N<sub>2</sub>O.
- **Emissioni di SO<sub>x</sub> (ossidi di zolfo)** Emissioni dirette totali di ossidi di zolfo, comprensive delle emissioni di SO<sub>2</sub> e SO<sub>3</sub>. Le principali sorgenti sono gli impianti di combustione, i motori diesel (compresi quelli marini), la combustione in torcia, il gas flaring (se il gas contiene H<sub>2</sub>S), i processi di recupero dello zolfo, la rigenerazione FCC, ecc.
- **EPC (Engineering, Procurement, Construction)** Contratto tipico del settore delle costruzioni terra, avente per oggetto la realizzazione di impianti nel quale la società fornitrice del servizio svolge le attività di ingegneria, di approvvigionamento dei materiali e di costruzione. Si parla di "contratto chiavi in mano" quando l'impianto è consegnato pronto per l'avviamento o avviato.
- **EPCI (Engineering, Procurement, Commissioning, Installation)** Contratto tipico del settore delle costruzioni offshore, avente per oggetto la realizzazione di un progetto complesso (quale l'installazione di una piattaforma di produzione o di una FPSO) nel quale la società fornitrice del servizio (global or main contractor, normalmente una società di costruzioni o un consorzio) svolge le attività di ingegneria, di approvvigionamento dei materiali, di costruzione degli impianti e delle relative infrastrutture, di trasporto al sito di installazione e le attività preparatorie per l'avvio degli impianti (commissioning).
- **Esplorazione** Esplorazione di olio e gas naturale che include le seguenti attività: studi geologici e geofisici, raccolta e analisi di dati sismici e perforazione di pozzi.
- **Extrarete** Insieme delle attività di commercializzazione di prodotti petroliferi sul mercato nazionale finalizzate alla vendita a grossisti/rivenditori (soprattutto gasolio), a pubbliche amministrazioni e a consumatori, quali industrie, centrali termoelettriche (olio combustibile), compagnie aeree (jet fuel), trasportatori, condomini e privati. Sono escluse le vendite effettuate tramite la rete di distribuzione dei carburanti, i bunkeraggi marittimi, le vendite a società petrolifere e petrolchimiche, agli importatori e agli organismi internazionali.
- **FPSO vessel** Sistema galleggiante di produzione, stoccaggio e trasbordo (Floating Production, Storage and Offloading), costituito da una petroliera di grande capacità, in grado di disporre di un impianto di trattamento degli idrocarburi di notevoli dimensioni. Questo sistema, che viene ormeggiato a prua per mantenere una posizione geostazionaria, è in effetti una piattaforma temporaneamente fissa, che collega le teste di pozzo sottomarine, mediante collettori verticali (riser) dal fondo del mare, ai sistemi di bordo di trattamento, stoccaggio e trasbordo.
- **Green House Gases (GHG)** Gas presenti in atmosfera che, trasparenti alla radiazione solare in entrata sulla terra, riescono a trattenere, in maniera consistente, la radiazione infrarossa emessa dalla superficie terrestre, dall'atmosfera e dalle nuvole. I sei principali gas serra contemplati dal protocollo di Kyoto sono anidride carbonica (CO<sub>2</sub>), metano (CH<sub>4</sub>), protossido di azoto (N<sub>2</sub>O), idrofluorocarburi (HFC), per fluorocarburi (PFC) e esafluoruro di zolfo (SF<sub>6</sub>). I GHG assorbono ed emettono a specifiche lunghezze d'onda nello spettro della radiazione infrarossa. Questa loro proprietà causa il fenomeno noto come effetto serra, causa del surriscaldamento del pianeta.
- **GNL** Gas naturale liquefatto, ottenuto a pressione atmosferica con il raffreddamento del gas naturale a -160 °C. Il gas viene liquefatto per facilitarne il trasporto dai luoghi di estrazione a quelli di trasformazione e consumo. Una tonnellata di GNL corrisponde a 1.400 metri cubi di gas.
- **GPL** Gas di petrolio liquefatto, miscela di frazioni leggere di petrolio, gassosa a pressione atmosferica e facilmente liquefatta a temperatura ambiente attraverso una limitata compressione.
- **NGL** Idrocarburi liquidi o liquefatti recuperati dal gas naturale in apparecchiature di separazione o impianti di trattamento del gas. Fanno parte dei gas liquidi naturali, propano, normal butano e isobutano, isopentano e pentano plus, talvolta definiti come "gasolina naturale" (natural gasoline) o condensati di impianto.
- **Offshore/onshore** Il termine offshore indica un tratto di mare aperto e, per estensione, le attività che vi si svolgono; onshore è riferito alla terra ferma e, per estensione, alle attività che vi si svolgono.
- **Oil spill** Versamento di petrolio o derivato petrolifero da raffinazione o di rifiuto petrolifero occorso durante la normale attività operativa (da incidente) o dovuto ad azioni che ostacolano l'attività operativa della business unit o ad atti eversivi di gruppi organizzati (da atti di sabotaggio e terrorismo).
- **Olefine (o Alcheni)** Serie di idrocarburi con particolare reattività chimica utilizzati per questo come materie prime nella sintesi di intermedi e polimeri.
- **Over/under lifting** Gli accordi stipulati tra i partner regolano i diritti di ciascuno a ritirare pro-quota la produzione disponibile nel periodo. Il ritiro di una quantità superiore o inferiore rispetto alla quota di diritto determina una situazione momentanea di over/under lifting.

## Eni Relazione Finanziaria Annuale / Glossario

- **Potenziale minerario [volumi di idrocarburi potenzialmente recuperabili]** Stima di volumi di idrocarburi recuperabili ma non definibili come riserve per assenza di requisiti di commercialità, o perché economicamente subordinati a sviluppo di nuove tecnologie, o perché riferiti ad accumuli non ancora perforati, o dove la valutazione degli accumuli scoperti è ancora a uno stadio iniziale.
- **Pozzi di infilling [infittimento]** Pozzi realizzati su di un'area in produzione per migliorare il recupero degli idrocarburi del giacimento e per mantenere/aumentare i livelli di produzione.
- **Production Sharing Agreement (PSA)** Tipologia contrattuale vigente nei Paesi produttori dell'area non OCSE caratterizzata dall'intestazione del titolo minerario in capo alla società nazionale dello Stato concedente, alla quale viene di norma conferita l'esclusiva dell'attività di ricerca e produzione idrocarburi, con facoltà di istituire rapporti contrattuali con altre società (estere o locali). Con il contratto, il Committente (la società nazionale) affida al Contrattista (la società terza) il compito di eseguire i lavori di esplorazione e produzione con l'apporto di tecnologie e mezzi finanziari. Sotto il profilo economico il contratto prevede che il rischio esplorativo sia a carico del Contrattista e che la produzione venga suddivisa in due parti: una (Cost Oil) destinata al recupero dei costi del Contrattista; l'altra (Profit Oil) suddivisa a titolo di profitto tra il Committente e il Contrattista secondo schemi di ripartizione variabili. Sulla base di questa configurazione di principio, la contrattualistica specifica può assumere caratteristiche diverse a seconda dei Paesi.
- **Recupero assistito** Tecniche utilizzate per aumentare o prolungare la produttività dei giacimenti.
- **Ricerca esplorativa** Ricerca di petrolio e di gas naturale che comprende analisi topografiche, studi geologici e geofisici, rilievi e analisi sismiche e perforazione di pozzi.
- **Riserve** Sono le quantità di olio e di gas stimate economicamente producibili, a una certa data, attraverso l'applicazione di progetti di sviluppo in accumuli noti. In aggiunta le licenze, i permessi, gli impianti, le strutture di trasporto degli idrocarburi e il finanziamento del progetto, devono esistere, oppure ci deve essere la ragionevole aspettativa che saranno disponibili in un tempo ragionevole. Le riserve si distinguono in: (i) riserve sviluppate: quantità di idrocarburi che si stima di poter recuperare tramite pozzi, facility e metodi operativi esistenti; (ii) riserve non sviluppate: quantità di idrocarburi che si prevede di recuperare a seguito di nuove perforazioni, facility e metodi operativi.
- **Riserve certe** Rappresentano le quantità stimate di olio e gas che, sulla base dei dati geologici e di ingegneria di giacimento disponibili, sono stimate con ragionevole certezza, economicamente producibili da giacimenti noti alle condizioni tecniche, contrattuali, economiche e operative esistenti al momento della stima. Ragionevole certezza significa che esiste un "alto grado di confidenza che le quantità verranno recuperate" cioè che è molto più probabile che lo siano piuttosto che non lo siano. Il progetto di sviluppo deve essere iniziato oppure l'operatore deve essere ragionevolmente certo (chiara volontà manageriale) che inizierà entro un tempo ragionevole.
- **Riserve probabili** Riserve addizionali che hanno minore certezza di essere recuperate rispetto alle riserve certe, ma che insieme alle riserve certe hanno la stessa probabilità di essere recuperate o di non esserlo.
- **Riserve possibili** Riserve addizionali che hanno minore certezza di essere recuperate rispetto alle riserve probabili; il recupero finale ha una bassa probabilità di superare l'insieme delle riserve certe, probabili e possibili.
- **Risorse contingenti** Sono le quantità di idrocarburi stimate a una certa data, potenzialmente recuperabili da giacimenti noti attraverso l'applicazione di progetti di sviluppo, ma che non sono considerate commercialmente recuperabili in seguito a una o più contingency.
- **Ship-or-pay** Clausola dei contratti di trasporto del gas naturale, in base alla quale il committente è obbligato a pagare il corrispettivo per i propri impegni di trasporto anche quando il gas non viene trasportato.
- **Stoccaggio di modulazione** Finalizzato a soddisfare la modulazione dell'andamento orario, giornaliero e stagionale della domanda.
- **Stoccaggio minerario** Necessario per motivi tecnici ed economici a consentire lo svolgimento ottimale della coltivazione di giacimenti di gas naturale nel territorio italiano.
- **Stoccaggio strategico** Finalizzato a sopperire la mancanza o riduzione degli approvvigionamenti da importazioni extra UE o di crisi del sistema del gas.
- **Sviluppo** Attività di perforazione e di altro tipo a valle della ricerca esplorativa, finalizzata alla produzione di petrolio e gas.
- **Swap** Nel settore del gas il termine swap si riferisce a uno scambio di forniture tra i diversi operatori, generalmente mirato a ottimizzare i costi di trasporto e i rispettivi impegni di acquisto e di fornitura.
- **Take-or-pay** Clausola dei contratti di acquisto del gas naturale, in base alla quale l'acquirente è obbligato a pagare al prezzo contrattuale, o a una frazione di questo, la quantità minima di gas prevista dal contratto, anche se non ritirata, avendo la facoltà di prelevare negli anni contrattuali successivi il gas pagato ma non ritirato per un prezzo che tiene conto della frazione di prezzo contrattuale già corrisposto.
- **Upstream/mid-downstream** Il termine upstream riguarda le attività di esplorazione e produzione di idrocarburi. Il termine mid-downstream riguarda le attività di lavorazione di greggi e cariche petrolifere per la produzione di carburanti, lubrificanti e prodotti chimici, nonché l'approvvigionamento, trading e trasporto delle commodity energetiche. Include inoltre l'attività di commercializzazione dei prodotti processati.
- **Vita media residua delle riserve** Rapporto tra le riserve certe di fine anno e la produzione dell'anno.
- **Work-over** Operazione di intervento su un pozzo per eseguire consistenti manutenzioni e sostituzioni delle attrezzature di fondo che convogliano i fluidi di giacimento in superficie.

## BILANCIO CONSUNTIVO

**PAGINA BIANCA**

Bilancio Consolidato 2013



**PAGINA BIANCA**

Eni Relazione Finanziaria Annuale / Schemi

## Stato patrimoniale

({€ milioni})	Note	31.12.2012		31.12.2013	
		Totale	di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso parti correlate
<b>ATTIVITÀ</b>					
<b>Attività correnti</b>					
Disponibilità liquide ed equivalenti	[7]	7.765		5.288	
Attività finanziarie destinate al trading	[8]			5.004	
Attività finanziarie disponibili per la vendita	[9]	235		235	
Crediti commerciali e altri crediti	[10]	28.747	2.714	29.073	2.072
Rimanenze	[11]	8.496		7.883	
Attività per imposte sul reddito correnti	[12]	771		802	
Attività per altre imposte correnti	[13]	1.230		825	
Altre attività correnti	[14]	1.624	8	1.325	15
		<b>48.868</b>		<b>50.435</b>	
<b>Attività non correnti</b>					
Immobili, impianti e macchinari	[15]	63.466		62.506	
Rimanenze immobilizzate-scorte d'obbligo	[16]	2.538		2.571	
Attività immateriali	[17]	4.487		3.877	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	[18]	4.262		3.934	
Altre partecipazioni	[18]	5.085		3.027	
Altre attività finanziarie	[19]	1.229	642	1.097	560
Attività per imposte anticipate	[20]	5.027		4.662	
Altre attività non correnti	[21]	4.400	43	3.683	42
		<b>90.494</b>		<b>85.357</b>	
<b>Attività destinate alla vendita</b>					
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>		<b>139.878</b>		<b>138.088</b>	
<b>PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO</b>					
<b>Passività correnti</b>					
Passività finanziarie a breve termine	[22]	2.223	403	2.742	502
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	[27]	2.961		2.149	
Debiti commerciali e altri debiti	[23]	23.581	1.616	23.598	2.164
Passività per imposte sul reddito correnti	[24]	1.622		742	
Passività per altre imposte correnti	[25]	2.162		2.268	
Altre passività correnti	[26]	1.437	6	1.448	17
		<b>33.986</b>		<b>32.947</b>	
<b>Passività non correnti</b>					
Passività finanziarie a lungo termine	[27]	19.279		20.988	
Fondi per rischi e oneri	[28]	13.603		13.167	
Fondi per benefici ai dipendenti	[29]	1.374		1.245	
Passività per imposte differite	[30]	6.740		6.723	
Altre passività non correnti	[31]	1.977	16	1.704	
		<b>42.973</b>		<b>43.827</b>	
<b>Passività direttamente associabili ad attività destinate alla vendita</b>					
<b>TOTALE PASSIVITÀ</b>		<b>361</b>		<b>140</b>	
<b>PATRIMONIO NETTO</b>		<b>77.320</b>		<b>76.914</b>	
<b>Interessenze di terzi</b>		<b>3.498</b>		<b>2.964</b>	
<b>Patrimonio netto di Eni:</b>					
Capitale sociale		4.005		4.005	
Riserve cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	[16]			(154)	
Altre riserve		49.438		51.393	
Azioni proprie	[201]			(201)	
Acconto sul dividendo	[1.956]			(1.993)	
Utile dell'esercizio		7.790		5.160	
<b>Totale patrimonio netto di Eni</b>		<b>59.060</b>		<b>58.210</b>	
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO</b>		<b>62.558</b>		<b>61.174</b>	
<b>TOTALE PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO</b>		<b>139.878</b>		<b>138.088</b>	

## Conto economico

[€ milioni]	Note	2011		2012		2013	
		Totale	di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso parti correlate
<b>RICAVI</b>							
Ricavi della gestione caratteristica	[36]	107.690	3.477	127.220	3.783	114.722	3.386
Altri ricavi e proventi		926	41	1.546	56	1.385	30
<b>Totale ricavi</b>		<b>108.616</b>		<b>128.766</b>		<b>116.107</b>	
<b>COSTI OPERATIVI</b>							
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi		78.795	5.880	95.363	6.604	90.213	8.506
- di cui [proventi] oneri non ricorrenti	[44]	69					
Costo lavoro		4.404	33	4.613	21	5.264	41
<b>ALTRI PROVENTI (ONERI) OPERATIVI</b>	[37]	<b>171</b>	32	<b>[158]</b>	10	<b>[71]</b>	68
<b>AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI</b>							
<b>UTILE OPERATIVO</b>	[37]	<b>8.785</b>		<b>13.561</b>		<b>11.703</b>	
<b>PROVENTI (ONERI) FINANZIARI</b>	[38]			<b>16.803</b>		<b>15.071</b>	
Proventi finanziari		6.376	49	7.218	53	5.746	56
Oneri finanziari		[7.410]	[1]	[8.314]	[4]	[6.649]	[87]
Proventi netti su attività finanziarie destinate al trading							4
Strumenti finanziari derivati		(112)		(251)		(92)	
		<b>(1.146)</b>		<b>(1.347)</b>		<b>[991]</b>	
<b>PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI</b>							
Effetto valutazione con il metodo del patrimonio netto		500		278		252	
Altri proventi [oneri] su partecipazioni		1.623	338	2.603		5.863	
- di cui plusvalenza da cessione 28,57% di Eni East Africa		2.123		2.881		3.359	
<b>UTILE ANTE IMPOSTE</b>		<b>17.780</b>		<b>16.605</b>		<b>13.980</b>	
Imposte sul reddito	[40]	(9.903)		(11.661)		(9.008)	
<b>Utile netto - Continuing operations</b>		<b>7.877</b>		<b>4.944</b>		<b>4.972</b>	
<b>Utile netto - (perdita netta) - Discontinued operations</b>	[74]	<b>400</b>		<b>3.732</b>		<b>2.234</b>	
<b>Utile netto</b>		<b>7.803</b>		<b>8.676</b>		<b>4.972</b>	
<b>Di competenza Eni:</b>							
- continuing operations		6.902		4.200		5.160	
- discontinued operations		[42]		3.590			
		<b>6.860</b>		<b>7.790</b>		<b>5.160</b>	
<b>Interessenze di terzi:</b>							
- continuing operations		975		744		(188)	
- discontinued operations		[32]		142			
		<b>943</b>		<b>886</b>		<b>(188)</b>	
<b>Utile per azione sull'utile netto</b>							
<b>di competenza degli azionisti Eni</b>							
[ammontari in € per azione]	[41]						
- semplice		1,89		2,15		1,42	
- diluito		1,89		2,15		1,42	
<b>Utile per azione sull'utile netto - Continuing operations</b>							
<b>di competenza degli azionisti Eni</b>							
[ammontari in € per azione]	[41]						
- semplice		1,90		1,16		1,42	
- diluito		1,90		1,16		1,42	

Eni Relazione Finanziaria Annuale / Schemi

## Prospetto dell'utile complessivo

(€ milioni)	Note	2011	2012	2013
<b>Utile netto dell'esercizio</b>		<b>7.803</b>	<b>8.676</b>	<b>4.972</b>
<b>Altre componenti dell'utile complessivo:</b>				
<b>Componenti non riclassificabili a conto economico</b>				
Rivalutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti	[33]	(150)	65	
Quota di pertinenza delle "altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate secondo il metodo del patrimonio netto afferenti a valutazioni di piani a benefici definiti	[33]	1	(3)	
Effetto fiscale	[33]	53	(40)	
		<b>(96)</b>	<b>22</b>	
<b>Componenti riclassificabili a conto economico:</b>				
Differenze di cambio da conversione dei bilanci in moneta diversa dall'euro	[33]	1.031	(718)	(1.871)
Variazione fair value di partecipazioni disponibili per la vendita	[33]	141	(64)	
Variazione fair value strumenti finanziari disponibili per la vendita	[33]	(6)	16	(1)
Variazione fair value strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	[33]	352	(102)	(199)
Quota di pertinenza delle "altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	[33]	(13)	?	1
Effetto fiscale	[33]	(128)	32	63
		<b>1.236</b>	<b>(624)</b>	<b>(2.071)</b>
<b>Totale altre componenti dell'utile complessivo</b>		<b>1.236</b>	<b>(720)</b>	<b>(2.049)</b>
<b>Totale utile complessivo dell'esercizio</b>		<b>9.039</b>	<b>7.956</b>	<b>2.923</b>
<b>Di competenza:</b>				
- azionisti Eni		8.097	7.096	3.164
- interessenze di terzi		942	860	(241)
		<b>9.039</b>	<b>7.956</b>	<b>2.923</b>

## Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto

Patrimonio netto di Eni														
(€ milioni)	Capitale sociale	Riserva legale	Riserva per acquisto azioni proprie	Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value strumenti finanziari disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale	Altre riserve	Riserva per differenze cambio da conversione	Azioni proprie	Utili relativi a esercizi precedenti	Acconto sul dividendo	Utile dell'esercizio	Totali	Interessenze di terzi	Totali patrimonio netto
<b>Saldi al 31 dicembre 2010</b>	<b>4.005</b>	<b>959</b>	<b>6.756</b>	<b>(174)</b>	<b>[3]</b>	<b>1.518</b>	<b>539</b>	<b>[6.756]</b>	<b>39.855</b>	<b>(1.811)</b>	<b>6.318</b>	<b>51.206</b>	<b>4.522</b>	<b>55.728</b>
<b>Utile dell'esercizio</b>											<b>6.860</b>	<b>6.860</b>	<b>943</b>	<b>7.803</b>
<b>Altre componenti dell'utile complessivo:</b>														
<i>Componenti riconfigurabili a conto economico</i>														
Differenze cambio da conversione dei bilanci in moneta diversa dall'euro											1.000	31	1.031	1.031
Variazioni fair value strumenti finanziari disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale											(5)		(5)	(5)
Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale						223						223		223
Quota di pertinenza delle "Altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto											(12)		(1)	(13)
	223	(5)	(12)	1.000					31			1.237	(1)	1.236
<b>Utile complessivo dell'esercizio</b>	<b>223</b>	<b>(5)</b>	<b>(12)</b>	<b>1.000</b>					<b>31</b>		<b>6.860</b>	<b>8.097</b>	<b>942</b>	<b>9.039</b>
<b>Operazioni con gli azionisti:</b>														
Attribuzione del dividendo di Eni SpA (€0,50 per azione a saldo dell'acconto 2010 di €0,50 per azione)											1.811	[3.622]	(1.811)	(1.811)
Acconto sul dividendo (€0,52 per azione)											(1.884)		(1.884)	(1.884)
Attribuzione del dividendo di altre società														(571)
Destinazione utile residuo 2010											2.696		(2.696)	
Versamenti di azionisti terzi														26
Acquisto di interessenze di terzi relative ad Altergaz SA e Tígarz Zrt											(94)		(25)	(119)
Effetto relativo all'acquisizione da parte di Snam SpA di Italgas SpA											(5)		(5)	5
Azioni proprie cedute da Eni a fronte dell'esercizio di stock option da parte dei dirigenti											(3)		3	3
Azioni proprie cedute da Saipem e Snam a fronte dell'esercizio di stock option da parte dei dirigenti											14		(10)	4
Interessenze di terzi uscite a seguito della cessione di Acqua Campania SpA e della perdita del controllo di Petromar Lda											(3)		(85)	3
														2.664
														(73)
														(6.318)
														(3.812)
														(544)
														(4.356)
<b>Altri movimenti di patrimonio netto</b>														
Costo stock option											2		2	2
Diritti decaduti stock option											(?)		(?)	(?)
Altre variazioni											(14)		(14)	1
											(19)		(19)	(13)
														(18)
<b>Saldi al 31 dicembre 2011</b>	<b>4.005</b>	<b>959</b>	<b>6.753</b>	<b>49</b>	<b>(8)</b>	<b>1.421</b>	<b>1.539</b>	<b>[6.753]</b>	<b>42.531</b>	<b>(1.884)</b>	<b>6.860</b>	<b>55.472</b>	<b>4.921</b>	<b>60.393</b>

## Eni Relazione Finanziaria Annuale / Schemi

## segue Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto

Patrimonio netto di Eni																		
(€ milioni)	Note	Capitale sociale	Riserva legale	Riserva per acquisto azioni proprie	Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value strumenti finanziari disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale	Riserva per piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale	Altre riserve	Riserva per differenze cambio da conversione	Azioni proprie	Utili relativi a esercizi precedenti	Acconto sul dividendo	Utile dell'esercizio	Totale	Interessenze di terzi	Totale patrimonio netto		
<b>Saldi al 31 dicembre 2011</b>		<b>4.005</b>	<b>959</b>	<b>6.753</b>	<b>49</b>	<b>(8)</b>		<b>1.421</b>	<b>1.539</b>	<b>[6.753]</b>	<b>42.531</b>	<b>(1.884)</b>	<b>6.860</b>	<b>55.472</b>	<b>4.921</b>	<b>60.393</b>		
Modifiche dei criteri contabili (IAS 19)															(52)	(9)	(61)	
<b>Saldi al 1° gennaio 2012</b>		<b>4.005</b>	<b>959</b>	<b>6.753</b>	<b>49</b>	<b>(8)</b>		<b>1.421</b>	<b>1.539</b>	<b>[6.753]</b>	<b>42.479</b>	<b>(1.884)</b>	<b>6.860</b>	<b>55.420</b>	<b>4.912</b>	<b>60.332</b>		
<b>Utile dell'esercizio</b>															<b>7.790</b>	<b>7.790</b>	<b>886</b>	<b>8.676</b>
<b>Altre componenti dell'utile complessivo</b>																		
<b>Componenti non riconfiggibili</b>																		
<b>a conto economico</b>																		
Rivalutazioni di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale	[33]																	
Quota di pertinenza delle "Altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate secondo il metodo del patrimonio netto afferenti a rivalutazioni di piani a benefici definiti al netto dell'effetto fiscale	[33]																	
<b>Componenti riconfiggibili</b>																		
<b>a conto economico</b>																		
Differenze cambio da conversione dei bilanci in moneta diversa dall'euro	[33]																	
Variazione valutazione al fair value di partecipazioni al netto dell'effetto fiscale	[33]																	
Variazione fair value altri strumenti finanziari disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale	[33]																	
Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	[33]																	
Quota di pertinenza delle "Altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	[33]																	
<b>Utile complessivo dell'esercizio</b>																		
<b>Operazioni con gli azionisti</b>																		
Attribuzione del dividendo di Eni SpA (€0,52 per azione a saldo dell'acconto 2011 di €0,52 per azione)																		
Acconto sul dividendo (€0,54 per azione)	[33]																	
Attribuzione del dividendo di altre società																		
Destinazione utile residuo 2011																		
Effetti relativi alla cessione di Snam SpA																		
Acquisto di interessenze di terzi relative ad Altergaz SA e Tigáz Zrt	[33]																	
Azioni proprie cedute da Eni a fronte dell'esercizio di stock option da parte dei dirigenti	[33]																	
Azioni proprie cedute da Salpem a fronte dell'esercizio di stock option da parte dei dirigenti	[33]																	
<b>Altri movimenti di patrimonio netto</b>																		
Annulloamento azioni proprie																		
Ricostituzione riserva azioni proprie																		
Diritti decaduti stock option																		
Altre variazioni																		
<b>Saldi al 31 dicembre 2012</b>	[33]	<b>4.005</b>	<b>959</b>	<b>6.201</b>	<b>[16]</b>	<b>144</b>	<b>(88)</b>	<b>292</b>	<b>942</b>	<b>[201]</b>	<b>40.988</b>	<b>(1.956)</b>	<b>7.790</b>	<b>59.060</b>	<b>3.498</b>	<b>62.558</b>		

segue Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto

Patrimonio netto di Eni																			
(€ milioni)	Note	Capitale sociale	Riserva legale	Riserva per acquisto azioni proprie	Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge ai netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value strumenti finanziari disponibili per la vendita ai netto dell'effetto fiscale	Riserva per piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale	Altre riserve	Riserva per differenze cambio da conversione	Azioni proprie	Utili relativi a esercizi precedenti	Conto sul dividendo	Utile dell'esercizio	Totale	Interessenze di terzi	Totale patrimonio netto			
<b>Saldo al 31 dicembre 2012</b>	[33]	<b>4.005</b>	<b>959</b>	<b>6.201</b>	<b>(16)</b>	<b>144</b>	<b>(88)</b>	<b>292</b>	<b>942</b>	<b>(201)</b>	<b>40.988</b>	<b>(1.956)</b>	<b>7.790</b>	<b>59.060</b>	<b>3.498</b>	<b>62.558</b>			
<b>Utile dell'esercizio</b>											<b>5.160</b>	<b>5.160</b>	<b>(188)</b>	<b>4.972</b>					
<b>Altre componenti dell'utile complessivo</b>																			
<b>Componenti non riclassificabili a conto economico</b>																			
Rivalutazioni di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale	[33]								18					18	7	25			
Quota di pertinenza delle "Altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate secondo il metodo del patrimonio netto afferenti a rivalutazioni di piani a benefici definiti al netto dell'effetto fiscale	[33]							(1)					(1)	(2)	(3)	17	5	22	
<b>Componenti riclassificabili a conto economico</b>																			
Differenze cambio da conversione dei bilanci in moneta diversa dall'euro	[33]							(1)	(1.640)		(171)		(1.812)	(59)	(1.871)				
Variazione valutazione al fair value di partecipazioni al netto dell'effetto fiscale	[33]							(62)					(62)		(62)				
Variazione fair value altri strumenti finanziari disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale	[33]							(1)					(1)		(1)				
Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	[33]							(138)					(138)		(138)				
Quota di pertinenza delle "Altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto"	[33]												1		1				
								(138)	(63)	(1)	(1.640)	(171)	(2.013)	(58)	(2.071)				
<b>Utile complessivo dell'esercizio</b>								(138)	(63)	16	(1.640)	(171)	5.160	3.164	(241)	2.923			
<b>Operazioni con gli azionisti</b>																			
Attribuzione del dividendo di Eni SpA (€0,54 per azione a saldo dell'accounto 2012 di €0,54 per azione)	[33]										(829)	1.956	(3.083)	(1.956)		(1.956)			
Conto sul dividendo (€0,55 per azione)	[33]										(1.993)		(1.993)		(1.993)				
Attribuzione del dividendo di altre società													(251)		(251)				
Destinazione utile residuo 2012											4.707		(4.707)						
Acquisto di interessenze di terzi relative a Tigáz Zrt	[33]								4				4	(32)	(28)				
Versamenti e rimborsi da/a azionisti terzi	[33]												(4)	(4)					
Azioni proprie cedute da Saipem a fronte dell'esercizio di stock option da parte dei dirigenti	[33]												1		1				
											4	3.878	(37)	(7.790)	(3.945)	(286)	(4.231)		
<b>Altri movimenti di patrimonio netto</b>																			
Esclusione dall'area di consolidamento di Distribuidora de Gas Cuyana SA e Inversora de Gas Cuyana SA per perdita del controllo e della Finpipe GIE per cessione														(23)	(23)				
Eliminazione di utili infragruppo tra società con diversa interessenza di Gruppo											(32)		(32)		32				
Diritti decaduti stock option											(13)		(13)		(13)				
Altre variazioni											(24)		(24)	(16)	(40)				
											(69)		(69)	(7)	(76)				
<b>Saldo al 31 dicembre 2013</b>	[33]	<b>4.005</b>	<b>959</b>	<b>6.201</b>	<b>(154)</b>	<b>81</b>	<b>(72)</b>	<b>296</b>	<b>(698)</b>	<b>(201)</b>	<b>44.626</b>	<b>(1.993)</b>	<b>5.160</b>	<b>58.210</b>	<b>2.964</b>	<b>61.174</b>			