

Altre informazioni

Procedimenti Consob

Con il Comunicato Stampa del 29 gennaio 2013, Saipem ha rivisto 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 1° 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, rinviando 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 riesposti 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

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

STATO PATRIMONIALE IFRS

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

CONTO ECONOMICO

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

CONTO ECONOMICO

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

(*) Importi al lordo delle elisioni 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

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 **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 impieghi 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 CO₂ mediante un procedimento integrato che prevede la cattura della CO₂ 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 raffinazione 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 raffinazione, 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_x (ossidi di azoto)** Emissioni dirette totali di ossidi di azoto dovute ai processi di combustione con aria. Sono incluse le emissioni di NO_x da attività di flaring, da processi di recupero dello zolfo, da rigenerazione FCC, ecc. Sono comprese le emissioni di NO e NO₂, mentre sono escluse le emissioni di N₂O.
 - **Emissioni di SO_x (ossidi di zolfo)** Emissioni dirette totali di ossidi di zolfo, comprensive delle emissioni di SO₂ e SO₃. 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 H₂S), 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 (CO₂), metano (CH₄), protossido di azoto (N₂O), idrofluorocarburi (HFC), perfluorocarburi (PFC) e esafluoruro di zolfo (SF₆). 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 pentani 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** Sversamento 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 commerciabilità, 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'istestazione 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 contingent** 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

Note	31.12.2012		31.12.2013	
	Totale	di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso parti correlate
ATTIVITÀ				
Attività correnti				
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	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	1.325	15
		48.868	50.435	
Attività non correnti				
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	1.097	560
Attività per imposte anticipate	(20)	5.027	4.662	
Altre attività non correnti	(21)	4.400	3.683	42
		90.494	85.357	
Attività destinate alla vendita	(32)	516	2.296	
TOTALE ATTIVITÀ		139.878	138.088	
PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO				
Passività correnti				
Passività finanziarie a breve termine	(22)	2.223	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	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	1.448	17
		33.986	32.947	
Passività non correnti				
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	1.704	
		42.973	43.827	
Passività direttamente associabili ad attività destinate alla vendita	(32)	361	140	
TOTALE PASSIVITÀ		77.320	76.914	
PATRIMONIO NETTO	(33)			
Interessenze di terzi		3.498	2.964	
Patrimonio netto di Eni:				
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	
Totale patrimonio netto di Eni		59.060	58.210	
TOTALE PATRIMONIO NETTO		62.558	61.174	
TOTALE PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO		139.878	138.088	

Conto economico

		2011		2012		2013	
(€ milioni)	Note	Totale	di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso parti correlate
RICAVI							
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
Totale ricavi		108.616		128.766		116.107	
COSTI OPERATIVI							
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	[37]	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
ALTRI PROVENTI (ONERI) OPERATIVI	[37]	171	32	(158)	10	(71)	68
AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI	[37]	8.785		13.561		11.703	
UTILE OPERATIVO		16.803		15.071		8.856	
PROVENTI (ONERI) FINANZIARI							
Proventi finanziari	[38]	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)	
		(1.146)		(1.347)		(991)	
PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI							
Effetto valutazione con il metodo del patrimonio netto	[39]	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						3.359	
		2.123		2.881		6.115	
UTILE ANTE IMPOSTE		17.780		16.605		13.980	
Imposte sul reddito	[40]	(9.903)		(11.661)		(9.008)	
Utile netto - Continuing operations		7.877		4.944		4.972	
Utile netto (perdita netta) - Discontinued operations		(74)	400	3.732	2.234		
Utile netto		7.803		8.676		4.972	
Di competenza Eni:							
- continuing operations		6.902		4.200		5.160	
- discontinued operations		(42)		3.590			
		6.860		7.790		5.160	
Interessenze di terzi:							
[33]							
- continuing operations		975		744		(188)	
- discontinued operations		(32)		142			
		943		886		(188)	
Utile per azione sull'utile netto di competenza degli azionisti Eni (ammontari in € per azione)							
[41]							
- semplice		1,89		2,15		1,42	
- diluito		1,89		2,15		1,42	
Utile per azione sull'utile netto - Continuing operations di competenza degli azionisti Eni (ammontari in € per azione)							
[41]							
- semplice		1,90		1,16		1,42	
- diluito		1,90		1,16		1,42	

Prospetto dell'utile complessivo

(€ milioni)	Note	2011	2012	2013
Utile netto dell'esercizio		7.803	8.676	4.972
Altre componenti dell'utile complessivo:				
<i>Componenti non riclassificabili a conto economico</i>				
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)
			(96)	22
<i>Componenti riclassificabili a conto economico:</i>				
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)	7	1
Effetto fiscale	(33)	(128)	32	63
		1.236	(624)	(2.071)
Totale altre componenti dell'utile complessivo		1.236	(720)	(2.049)
Totale utile complessivo dell'esercizio		9.039	7.956	2.923
Di competenza:				
- azionisti Eni		8.097	7.096	3.164
- interessenze di terzi		942	860	(241)
		9.039	7.956	2.923

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	Totale	Interessenze di terzi	Totale patrimonio netto
Saldi al 31 dicembre 2010	4.005	959	6.756	(174)	(3)	1.518	539	(6.756)	39.855	(1.811)	6.318	51.206	4.522	55.728
Utile dell'esercizio											6.860	6.860	943	7.803
Altre componenti dell'utile complessivo:														
Componenti riclassificabili a conto economico														
Differenze cambio da conversione dei bilanci in moneta diversa dall'euro							1.000		31			1.031		1.031
Variazione 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)						(12)	(1)	(13)
				223	(5)	(12)	1.000		31			1.237	(1)	1.236
Utile complessivo dell'esercizio				223	(5)	(12)	1.000		31		6.860	8.097	942	9.039
Operazioni con gli azionisti:														
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)	(571)
Destinazione utile residuo 2010									2.696		(2.696)			
Versamenti di azionisti terzi													26	26
Acquisto di interessenze di terzi relative ad Altergaz SA e Tigáz Zrt					(94)				(25)			(119)	(7)	(126)
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			3		3
Azioni proprie cedute da Saipem e Snam a fronte dell'esercizio di stock option da parte dei dirigenti						14			(10)			4	13	17
Interessenze di terzi uscite a seguito della cessione di Acqua Campania SpA e della perdita del controllo di Petromar Lda													(10)	(10)
			(3)		(85)			3	2.664	(73)	(6.318)	(3.812)	(544)	(4.356)
Altri movimenti di patrimonio netto														
Costo stock option									2			2		2
Diritti decaduti stock option									(7)			(7)		(7)
Altre variazioni									(14)			(14)	1	(13)
									(19)			(19)	1	(18)
Saldi al 31 dicembre 2011	4.005	959	6.753	49	(8)	1.421	1.539	(6.753)	42.531	(1.884)	6.860	55.472	4.921	60.393

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
Saldi al 31 dicembre 2011		4.005	959	6.753	49	(8)		1.421	1.539	(6.753)	42.531	(1.884)	6.860	55.472	4.921	60.393
Modifiche dei criteri contabili (IAS 19)											(52)		(52)		(9)	(61)
Saldi al 1° gennaio 2012		4.005	959	6.753	49	(8)		1.421	1.539	(6.753)	42.479	(1.884)	6.860	55.420	4.912	60.332
Utile dell'esercizio													7.790	7.790	886	8.676
Altre componenti dell'utile complessivo																
Componenti non riclassificabili a conto economico																
Rivalutazioni di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale	(33)						(87)						(87)		(10)	(97)
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	1
							(88)						(88)		(8)	(96)
Componenti riclassificabili a conto economico																
Differenze cambio da conversione dei bilanci in moneta diversa dall'euro	(33)							(597)		(104)			(701)		(17)	(718)
Variazione valutazione al fair value di partecipazioni al netto dell'effetto fiscale	(33)					138							138			138
Variazione fair value altri strumenti finanziari disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale	(33)					14							14			14
Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	(33)				(65)								(65)			(65)
Quota di pertinenza delle "Altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(33)							8					8		(1)	7
					(65)	152		8 (597)		(104)			(606)		(18)	(624)
Utile complessivo dell'esercizio					(65)	152	(88)	8 (597)		(104)			7.790	7.096	860	7.956
Operazioni con gli azionisti																
Attribuzione del dividendo di Eni SpA (€0,52 per azione a saldo dell'acconto 2011 di €0,52 per azione)											1.884	(3.768)	(1.884)			(1.884)
Acconto sul dividendo (€0,54 per azione)	(33)										(1.956)		(1.956)			(1.956)
Attribuzione del dividendo di altre società															(686)	(686)
Destinazione utile residuo 2011										3.092		(3.092)				
Effetti relativi alla cessione di Snam SpA										371				371	(1.602)	(1.231)
Acquisto di interessenze di terzi relative ad Altergaz SA e Tigáz Zrt	(33)							(4)						(4)	(3)	(7)
Azioni proprie cedute da Eni a fronte dell'esercizio di stock option da parte dei dirigenti	(33)			(1)						1	1			1		1
Azioni proprie cedute da Saipem a fronte dell'esercizio di stock option da parte dei dirigenti	(33)							7						7	22	29
				(1)				3		1	3.464	(72)	(6.860)	(3.465)	(2.269)	(5.734)
Altri movimenti di patrimonio netto																
Annullamento azioni proprie			(6.551)							6.551						
Ricostituzione riserva azioni proprie			6.000								(6.000)					
Diritti decaduti stock option											(7)		(7)			(7)
Altre variazioni								(1.140)			1.156			16	(5)	11
				(551)				(1.140)		6.551	(4.851)			9	(5)	4
Saldi al 31 dicembre 2012	(33)	4.005	959	6.201	(16)	144	(88)	292	942	(201)	40.988	(1.956)	7.790	59.060	3.498	62.558

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
Saldi al 31 dicembre 2012	(33)	4.005	959	6.201	(16)	144	(88)	292	942	(201)	40.988	(1.956)	7.790	59.060	3.498	62.558
Utile dell'esercizio													5.160	5.160	(188)	4.972
Altre componenti dell'utile complessivo																
Componenti non riclassificabili a conto economico																
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							17	5	22
Componenti riclassificabili a conto economico																
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)	
Utile complessivo dell'esercizio					(138)	(63)	16	(1.640)		(171)			5.160	3.164	(241)	2.923
Operazioni con gli azionisti																
Attribuzione del dividendo di Eni SpA (€0,54 per azione a saldo dell'acconto 2012 di €0,54 per azione)	(33)										(829)	1.956	(3.083)	(1.956)		(1.956)
Acconto 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)
Altri movimenti di patrimonio netto																
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)
Saldi al 31 dicembre 2013	(33)	4.005	959	6.201	(154)	81	(72)	296	(698)	(201)	44.626	(1.993)	5.160	58.210	2.964	61.174