

RELAZIONE  
DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE

**PAGINA BIANCA**

## Relazione della Società di revisione



Reconta Ernst & Young S.p.A.  
Via Po, 32  
00198 Roma  
Tel: +39 06 324751  
Fax: +39 06 32475504  
ey.com

### Relazione della società di revisione ai sensi degli artt. 14 e 16 del D.Lgs. 27.1.2010, n. 39

Agli Azionisti  
della Eni S.p.A.

1. Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio consolidato, costituito dallo stato patrimoniale, dal conto economico, dal prospetto dell'utile complessivo, dal prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto, dal rendiconto finanziario e dalle relative note esplicative, della Eni S.p.A. e sue controllate ("Gruppo Eni") chiuso al 31 dicembre 2013. La responsabilità della redazione del bilancio in conformità agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D. Lgs. n. 38/2005, compete agli amministratori della Eni S.p.A.. E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile.
  2. Il nostro esame è stato condotto secondo i principi e i criteri per la revisione contabile raccomandati dalla Consob. In conformità ai predetti principi e criteri, la revisione è stata planificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accettare se il bilancio consolidato sia viziatò da errori significativi e se risulti, nel suo complesso, attendibile. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale.
- Il bilancio consolidato presenta ai fini comparativi i dati dell'esercizio precedente e, ad esclusione di quelli riferiti allo stato patrimoniale, i dati riferiti all'esercizio 2011. Come illustrato nelle note esplicative, gli amministratori, in seguito all'applicazione retroattiva dell'emendamento allo IAS 19, hanno risposto alcuni dati comparativi relativi all'esercizio precedente, rispetto ai dati precedentemente presentati e da noi assoggettati a revisione contabile, sui quali avevamo emesso la relazione di revisione in data 8 Aprile 2013. Le modalità di rideterminazione dei dati comparativi e la relativa informativa presentata nelle note esplicative, sono state da noi esaminate ai fini dell'espressione del giudizio sul bilancio d'esercizio chiuso al 31 dicembre 2013.
3. A nostro giudizio, il bilancio consolidato del Gruppo Eni al 31 dicembre 2013 è conforme agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D. Lgs. n. 38/2005; esso pertanto è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria, il risultato economico ed i flussi di cassa del Gruppo Eni per l'esercizio chiuso a tale data.

Reconta Ernst & Young S.p.A.  
Sed. Iva 00198 Roma - V.le Po, 32  
Capitale Sociale € 402.500.000 i.v.  
Iscritta alla S.O. del Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Roma  
Codice fiscale e numero di iscrizione 00413/00584  
PIVA 00891231003  
Iscritta all'Albo Revisori Contabili al n. 70945 Pubblicato sulla G.U. Suppl. 13 - IV Serie Speciale del 17/2/1998  
Iscritta all'Albo Speciale delle società di revisione  
Consob al progressivo n. 2 delibera n.10831 del 16/7/1997

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Building a better  
working world

4. La responsabilità della redazione della relazione sulla gestione e della relazione sul governo societario e gli assetti proprietari, pubblicata nella sezione "Governance" del sito internet della Eni S.p.A., In conformità a quanto previsto dalle norme di legge e dai regolamenti compete agli amministratori della Eni S.p.A.. E' di nostra competenza l'espressione del giudizio sulla coerenza con il bilancio della relazione sulla gestione e delle informazioni di cui al comma 1, lettere c), d), f), l) ed m) e al comma 2, lettera b) dell'art. 123-bis del D.Lgs. 58/98, presentate nella relazione sul governo societario e gli assetti proprietari come richiesto dalla legge. A tal fine, abbiamo svolto le procedure indicate dal principio di revisione 001 emanato dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili e raccomandato dalla Consob. A nostro giudizio la relazione sulla gestione e le informazioni di cui al comma 1, lettere c), d), f), l) ed m) e al comma 2, lettera b) dell'art. 123-bis del D.Lgs. 58/98 presentate nella relazione sul governo societario e gli assetti proprietari sono coerenti con il bilancio consolidato del Gruppo Eni al 31 dicembre 2013.

Roma, 10 Aprile 2014

Reconta Ernst & Young S.p.A.

Massimo Antonelli  
(Socio)

## Independent Assurance Report



Building a better  
working world

Reconta Ernst & Young S.p.A.  
Via Po, 32  
00198 Roma  
Tel: +39 06 324751  
Fax: +39 06 32475504  
ey.com

### Relazione della società di revisione sulla revisione limitata del "Consolidato di Sostenibilità 2013" del Gruppo Eni

Agli Azionisti  
della Eni S.p.A.

1. Abbiamo effettuato la revisione limitata del "Consolidato di Sostenibilità 2013" (di seguito "Consolidato di Sostenibilità" o "Documento") incluso nella relazione finanziaria annuale 2013 della Eni S.p.A. e sue controllate (di seguito "Gruppo Eni"). La responsabilità della redazione del Consolidato di Sostenibilità in conformità alle linee guida "Sustainability Reporting Guidelines & Oil and Gas Sector Supplement - versione 3.1" definite nel 2012 dal G.R.I. - Global Reporting Initiative, indicate nel paragrafo "Criteri di Redazione", compete agli amministratori della Eni S.p.A., così come la definizione degli obiettivi del Gruppo in relazione alla performance di sostenibilità e alla rendicontazione dei risultati conseguiti. Compete altresì agli amministratori della Eni S.p.A. l'identificazione degli *stakeholder* e degli aspetti significativi da rendicontare, così come l'adozione e il mantenimento di adeguati processi di gestione e di controllo interno relativi ai dati e alle informazioni presentati nel Consolidato di Sostenibilità. È nostra la responsabilità della redazione della presente relazione in base al lavoro svolto.
2. Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri per la revisione limitata indicati nel principio "International Standard on Assurance Engagements 3000 - Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information" ("ISAE 3000"), emanato dall'International Auditing and Assurance Standards Board. Tale principio richiede il rispetto dei principi etici applicabili ("Code of Ethics for Professional Accountants" dell'International Federation of Accountants - I.F.A.C.), compresi quelli in materia di indipendenza, nonché la pianificazione e lo svolgimento del nostro lavoro al fine di acquisire una limitata sicurezza, inferiore rispetto ad una revisione completa, che il Consolidato di Sostenibilità non contenga errori significativi. Un incarico di revisione limitata consiste nell'effettuare colloqui, prevalentemente con il personale della società responsabile per la predisposizione delle informazioni presentate nel Documento, analisi del Documento ed altre procedure volte all'acquisizione di evidenze probative ritenute utili. Le procedure effettuate sono riportate di seguito:
  - a. comparazione tra le informazioni e i dati di carattere economico-finanziario riportati nel Consolidato di Sostenibilità e i dati e le informazioni inclusi nel bilancio consolidato del Gruppo Eni al 31 dicembre 2013, sul quale abbiamo emesso la nostra relazione di revisione in data 10 aprile 2014, ai sensi degli artt. 14 e 16 del D.Lgs. 27.1.2010;
  - b. analisi delle modalità di funzionamento dei processi che sottendono alla generazione, rilevazione e gestione dei dati quantitativi inclusi nel Consolidato di Sostenibilità, in particolare:
    - interviste e discussioni con il personale della Corporate e delle Divisioni di Eni S.p.A., di Versalis S.p.A., di LNG Shipping S.p.A. e della controllata Agip Oil Ecuador BV (Settore Exploration & Production), al fine di raccogliere informazioni circa il sistema informativo, contabile e di reporting in essere per la predisposizione del Documento, nonché circa i processi e le procedure di controllo interno che supportano la raccolta, l'aggregazione, l'elaborazione e la trasmissione dei dati e delle informazioni alla funzione responsabile della predisposizione del

Building a better  
Working world

- verifiche in situ presso la raffineria di Sannazzaro (Settore Refining & Marketing), lo stabilimento di Dunkerque (Francia) di Versalis S.p.A. (Settore Chimica), la nave metaniera LNG Lerici di LNG Shipping S.p.A. (Settore Gas & Power) ed il sito produttivo di Villano (Ecuador) della controllata Agip Oil Ecuador BV (Settore Exploration & Production);
- analisi a campione della documentazione di supporto alla predisposizione del Consolidato di Sostenibilità, al fine di ottenere evidenza dei processi in atto, della loro adeguatezza e del funzionamento del sistema di controllo interno per il corretto trattamento dei dati e delle informazioni in relazione agli obiettivi descritti nel consolidato di sostenibilità;
- c. analisi della conformità delle informazioni qualitative riportate nel Consolidato di Sostenibilità alle linee guida identificate nel paragrafo 1. della presente relazione e della loro coerenza interna, con particolare riferimento alla strategia, alle politiche di sostenibilità e all'identificazione degli aspetti significativi per ciascuna categoria di stakeholder;
- d. analisi del processo di coinvolgimento degli stakeholder, con riferimento alle modalità utilizzate e alla completezza dei soggetti coinvolti, mediante l'analisi dei verbali riassuntivi o dell'eventuale altra documentazione esistente circa gli aspetti salienti emersi dal confronto con gli stessi;
- e. ottenimento della lettera di attestazione, sottoscritta dal legale rappresentante della Eni S.p.A., sulla conformità del Consolidato di Sostenibilità alle linee guida identificate nel paragrafo 1., nonché sull'attendibilità e completezza delle informazioni e dei dati in esso contenuti.

La revisione limitata ha comportato un'estensione di lavoro inferiore a quella di una revisione completa svolta secondo l'ISA 3000 e, conseguentemente, non ci consente di avere la sicurezza di esserne venuti a conoscenza di tutti i fatti e le circostanze significativi che potrebbero essere identificati con lo svolgimento di una revisione completa.

Gli Amministratori hanno rieposto alcuni dati comparativi relativi all'esercizio precedente, rispetto ai dati precedentemente presentati e da noi assoggettati a revisione limitata, sui quali avevamo emesso la nostra relazione in data 8 aprile 2013. Le modalità di rideterminazione dei dati comparativi e la relativa informativa sono state da noi esaminate ai fini dell'emissione della presente relazione.

3. Sulla base di quanto svolto non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che il Consolidato di Sostenibilità non sia stato redatto, in tutti gli aspetti significativi, in conformità alle linee guida "Sustainability Reporting Guidelines & Oil and Gas Sector Supplement - versione 3.1" definite nel 2012 dai G.R.I. - Global Reporting Initiative, come descritto nel paragrafo "Criteri di Redazione".

Roma, 10 aprile 2014

Reconta Ernst & Young S.p.A.

Massimo Antonelli  
(Socio)

Bilancio di esercizio 2013



**PAGINA BIANCA**

Eni Bilancio di esercizio / Schemi

## Stato patrimoniale

[€]	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]	6.399.916.254	19.305.267	3.887.722.405	27.563.102	
Attività finanziarie destinate al trading	[8]			5.004.361.244		
Crediti commerciali e altri crediti:	[9]	22.907.368.151	13.922.225.997	18.886.852.461	10.212.390.767	
- crediti finanziari		9.435.807.851		5.814.510.602		
- crediti commerciali e altri crediti		13.471.560.300		13.072.341.859		
Rimanenze	[10]	2.447.948.727		2.162.363.372		
Attività per imposte sul reddito correnti	[11]	314.108.872		293.937.343		
Attività per altre imposte correnti	[12]	367.551.124		157.983.865		
Altre attività correnti	[13]	658.854.820	349.868.658	844.516.124	360.579.234	
		<b>33.095.747.948</b>		<b>31.237.736.814</b>		
<b>Attività non correnti</b>						
Immobili, impianti e macchinari	[14]	6.926.505.878		6.467.890.601		
Rimanenze immobilizzate - scorte d'obbligo	[15]	2.663.844.670		2.648.904.840		
Attività immateriali	[16]	1.155.488.351		1.210.076.234		
Partecipazioni	[17]	32.024.348.077		34.960.832.443		
Altre attività finanziarie	[18]	2.784.388.004	2.736.673.751	2.872.667.683	2.824.823.377	
Attività per imposte anticipate	[19]	1.837.874.294		1.840.432.621		
Altre attività non correnti	[20]	3.094.788.693	225.116.851	2.492.853.958	178.594.589	
		<b>50.487.237.967</b>		<b>52.493.658.380</b>		
<b>Attività destinate alla vendita</b>						
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>	[21]	<b>15.595.336</b>		<b>10.212.373</b>		
<b>PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO</b>						
<b>Passività correnti</b>						
Passività finanziarie a breve termine	[22]	4.749.968.134	4.717.923.052	4.495.356.535	4.366.809.721	
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	[23]	2.704.598.113	975.783	1.929.193.983	808.795	
Debiti commerciali e altri debiti	[24]	9.675.200.154	4.428.457.936	8.482.221.084	4.426.065.358	
Passività per imposte sul reddito correnti	[25]	81.367.853				
Passività per altre imposte correnti	[26]	1.514.539.973		1.598.722.360		
Altre passività correnti	[27]	889.113.953	508.484.294	1.203.297.079	601.319.217	
		<b>19.614.788.180</b>		<b>17.708.791.041</b>		
<b>Passività non correnti</b>						
Passività finanziarie a lungo termine	[28]	16.833.824.422	296.726.257	18.783.683.993	296.476.641	
Fondi per rischi e oneri	[29]	4.092.543.996		4.207.773.114		
Fondi per benefici ai dipendenti	[30]	332.675.394		340.744.925		
Altre passività non correnti	[31]	2.187.034.685	720.309.652	1.967.409.827	438.666.395	
		<b>23.446.078.497</b>		<b>25.299.611.859</b>		
<b>Passività direttamente associabili ad attività destinate alla vendita</b>						
<b>TOTALE PASSIVITÀ</b>	[32]	<b>567.570</b>		<b>43.008.402.900</b>		
<b>PATRIMONIO NETTO</b>						
Capitale sociale		4.005.358.876		4.005.358.876		
Riserva legale		959.102.123		959.102.123		
Altre riserve		28.651.491.301		33.552.485.626		
Acconto sul dividendo		[1.956.310.403]		[1.992.538.374]		
Azioni proprie		[200.981.512]		[200.981.512]		
Utile netto dell'esercizio		9.078.486.619		4.409.777.928		
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO</b>		<b>40.537.147.004</b>		<b>40.733.204.667</b>		
<b>TOTALE PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO</b>		<b>83.598.581.251</b>		<b>83.741.607.567</b>		

Eni Bilancio di esercizio / Schemi

## Conto economico

(€)	Note	2012		2013	
		Totale	di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso parti correlate
<b>RICAVI</b>	[35]				
Ricavi della gestione caratteristica		51.196.812.670	17.224.263.251	48.215.101.668	16.505.460.618
Altri ricavi e proventi		266.789.126	43.472.294	263.499.920	39.920.733
<b>Totale ricavi</b>		<b>51.463.601.796</b>		<b>48.478.601.588</b>	
<b>COSTI OPERATIVI</b>	[36]				
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi		[50.282.612.310]	[29.495.002.359]	[48.761.428.424]	[26.098.541.879]
Costo lavoro		[925.456.293]		[1.174.678.337]	
<b>ALTRI PROVENTI (ONERI) OPERATIVI</b>		<b>[173.132.958]</b>	<b>[160.466.035]</b>	<b>[167.500.094]</b>	<b>[218.743.820]</b>
<b>AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI</b>		<b>[1.125.890.464]</b>		<b>[1.635.248.536]</b>	
<b>UTILE OPERATIVO</b>		<b>[1.043.490.229]</b>		<b>[3.260.253.803]</b>	
<b>PROVENTI (ONERI) FINANZIARI</b>	[37]				
Proventi finanziari		3.539.199.880	402.885.809	2.080.739.355	255.399.582
Oneri finanziari		[4.019.943.804]	[58.209.162]	[2.459.157.423]	[22.098.332]
Proventi netti da attività finanziarie destinate al trading				3.792.751	
Strumenti derivati		[240.476.514]	[221.248.577]	[90.902.345]	[929.988]
		<b>[721.220.438]</b>		<b>[465.527.662]</b>	
<b>PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI</b>	[38]	<b>8.666.357.397</b>	<b>3.409.799.175</b>	<b>8.339.896.022</b>	
<b>UTILE ANTE IMPOSTE - CONTINUING OPERATIONS</b>		<b>6.901.646.730</b>		<b>4.614.114.557</b>	
Imposte sul reddito	[39]	[693.680.174]		[204.336.629]	
<b>UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO - CONTINUING OPERATIONS</b>		<b>6.207.966.556</b>		<b>4.409.777.928</b>	
<b>UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO - DISCONTINUED OPERATIONS</b>	[40]	<b>2.870.520.063</b>	<b>1.398.926.210</b>		
<b>UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO</b>		<b>9.078.486.619</b>		<b>4.409.777.928</b>	

Eni Bilancio di esercizio / Schemi

## Prospetto dell'utile complessivo

(€ milioni)	Note	2012	2013
<b>Utile netto dell'esercizio</b>		<b>9.078</b>	<b>4.410</b>
<b>Altre componenti dell'utile complessivo:</b>			
<i>Componenti non riclassificabili a conto economico</i>			
Valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti	[33]	[44]	[8]
Effetto fiscale	[33]	13	3
		<b>(31)</b>	<b>[5]</b>
<i>Componenti riclassificabili a conto economico</i>			
Variazione fair value strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	[33]	[80]	[227]
Variazione valutazione fair value di partecipazioni disponibili per la vendita	[33]	141	[64]
Effetto fiscale	[33]	27	63
		<b>88</b>	<b>[228]</b>
<b>Totale altre componenti dell'utile complessivo, al netto dell'effetto fiscale</b>		<b>57</b>	<b>[233]</b>
<b>Totale utile complessivo dell'esercizio</b>		<b>9.135</b>	<b>4.177</b>

## Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto

(€ milioni)	Capitale sociale	Altre riserve di capitale	Riserva legale	Azioni proprie acquistate	Riserva per acquisto di azioni proprie	Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale	Altre riserve di utili non disponibili	Altre riserve di utili disponibili	Acconto sul dividendo	Utile dell'esercizio	Totale
<b>Saldi al 31 dicembre 2011</b>	<b>4.005</b>	<b>10.393</b>	<b>959</b>	<b>[6.753]</b>	<b>6.753</b>	<b>37</b>	<b></b>	<b>17.532</b>	<b>[1.884]</b>	<b>4.213</b>	<b>35.255</b>	
<b>Modifiche criteri contabili (IAS 19)</b>									<b>[9]</b>			<b>[9]</b>
<b>Saldo al 1° gennaio 2012</b>	<b>4.005</b>	<b>10.393</b>	<b>959</b>	<b>[6.753]</b>	<b>6.753</b>	<b>37</b>	<b></b>	<b>17.523</b>	<b>[1.884]</b>	<b>4.213</b>	<b>35.246</b>	
<b>Utile netto dell'esercizio</b>											<b>9.078</b>	<b>9.078</b>
<b>Altre componenti dell'utile complessivo:</b>												
<i>Componenti non riclassificabili a conto economico</i>												
Valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale								<b>[31]</b>				<b>[31]</b>
								<b>[31]</b>				<b>[31]</b>
<i>Componenti riclassificabili a conto economico</i>												
Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale						<b>(50)</b>						<b>(50)</b>
Variazione valutazione fair value partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale							<b>138</b>					<b>138</b>
							<b>(50)</b>	<b>138</b>				<b>88</b>
<b>Operazioni con gli azionisti:</b>												
Acconto sul dividendo 2012 [€0,54 per azione]									<b>(1.956)</b>			<b>[1.956]</b>
Attribuzione del dividendo residuo 2011 [€0,54 per azione]										<b>1.884</b>	<b>(3.768)</b>	<b>(1.884)</b>
Destinazione utile residuo 2011										<b>445</b>		<b>(445)</b>
Azioni proprie cedute a fronte di piani di incentivazione di dirigenti			<b>1</b>	<b>(1)</b>						<b>1</b>		<b>1</b>
			<b>1</b>	<b>(1)</b>						<b>446</b>	<b>(72)</b>	<b>(4.213)</b>
<b>Altri movimenti di patrimonio netto:</b>												
Diritti decaduti stock option									<b>[?]</b>			<b>[?]</b>
Annullamento azioni proprie				<b>6.551</b>	<b>[6.551]</b>							
Ricostituzione riserva azioni proprie		<b>(403)</b>				<b>6.000</b>						<b>[5.597]</b>
Operazioni straordinarie under common control										<b>[2]</b>		<b>[2]</b>
Avanzo (Disavanzo) di fusione										<b>4</b>		<b>4</b>
		<b>(403)</b>		<b>6.551</b>	<b>(551)</b>					<b>[5.602]</b>		<b>(5)</b>
<b>Saldi al 31 dicembre 2012</b>	<b>4.005</b>	<b>9.990</b>	<b>959</b>	<b>(201)</b>	<b>6.201</b>	<b>(13)</b>	<b>138</b>	<b>(31)</b>	<b>12.367</b>	<b>(1.956)</b>	<b>9.078</b>	<b>40.537</b>

Eni Bilancio di esercizio / Schemi

## segue Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto

	Capitale sociale [€ milioni]	Altre riserve di capitale	Riserva legale	Azioni proprie acquistate	Riserva per acquisto di azioni proprie	Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale	Altre riserve di utili non disponibili	Altre riserve di utili disponibili	Acconto sul dividendo	Utile dell'esercizio	Totale
Saldi al 31 dicembre 2012	4.005	9.990	959	(201)	6.201	(13)	138	(31)	12.367	(1.956)	9.078	40.537
Utile netto dell'esercizio											4.410	4.410
<b>Altre componenti dell'utile complessivo:</b>												
<i>Componenti non riclassificabili a conto economico</i>												
Valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale								5			5	5
								5			5	5
<i>Componenti riclassificabili a conto economico</i>												
Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale						(166)						(166)
Variazione valutazione fair value partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale							(62)					(62)
							(166)	(62)				(228)
<b>Operazioni con gli azionisti:</b>												
Acconto sul dividendo 2013 [€0,55 per azione]										[1.993]		[1.993]
Attribuzione del dividendo residuo 2012 [€0,54 per azione]							(829)	1.956	[3.083]	(1.956)		
Attribuzione utile 2012 a riserve							2.603	3.392		[5.995]		
							2.603	2.563	[37]	[9.078]	[3.949]	
<b>Altri movimenti di patrimonio netto:</b>												
Riduzione riserva art. 6 comma 1 lettera a) D.Lgs. 38/2005							(1.088)	1.088				
Operazioni straordinarie under common control								(32)				(32)
Diritti decaduti stock option								(13)				(13)
Altre variazioni								3				3
								(1.088)	1.046			(42)
<b>Saldi al 31 dicembre 2013</b>	<b>4.005</b>	<b>9.990</b>	<b>959</b>	<b>(201)</b>	<b>6.201</b>	<b>(179)</b>	<b>76</b>	<b>1.489</b>	<b>15.976</b>	<b>[1.993]</b>	<b>4.410</b>	<b>40.733</b>

Eni Bilancio di esercizio / Schemi

## Rendiconto finanziario

(€ milioni)	2012	2013
<b>Utile netto dell'esercizio - continuing operations</b>	6.207	4.410
<i>Rettifiche per ricondurre l'utile netto al flusso di cassa da attività operativa:</i>		
- Ammortamenti	847	855
- Svalutazioni nette di attività materiali e immateriali	279	780
- Svalutazioni [rivalutazioni] partecipazioni	1.704	1.721
- Plusvalenze nette su cessioni di attività	(3.920)	(102)
Dividendi	(6.446)	(9.888)
Interessi attivi	(354)	(235)
Interessi passivi	784	677
Imposte sul reddito	694	204
Altre variazioni	4	(7)
<i>Variazioni del capitale di esercizio:</i>		
- rimanenze	(330)	286
- crediti commerciali	(2.035)	418
- debiti commerciali	121	(521)
- fondi per rischi e oneri	522	622
- altre attività e passività	311	322
<b>Flusso di cassa del capitale di esercizio</b>	<b>(1.411)</b>	<b>1.127</b>
Variazione fondo benefici per i dipendenti	(9)	(10)
Dividendi incassati	6.446	9.888
Interessi incassati	339	217
Interessi pagati	(809)	(818)
Imposte sul reddito pagate al netto dei rimborsi e crediti di imposta acquistati	(129)	(173)
<b>Flusso di cassa netto da attività operativa - continuing operations</b>	<b>4.226</b>	<b>8.646</b>
<b>Flusso di cassa netto da attività operativa - discontinued operations</b>	<b>331</b>	
<b>Flusso di cassa netto da attività operativa</b>	<b>4.557</b>	<b>8.646</b>
<i>di cui flusso di cassa netto da attività operativa verso parti correlate</i>	<i>(11.767)</i>	<i>(9.566)</i>
<i>Investimenti:</i>		
- attività materiali	(1.273)	(1.064)
- attività immateriali	(186)	(160)
- partecipazioni	(3.462)	(7.382)
- crediti finanziari strumentali all'attività operativa	(727)	(325)
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento e imputazione di ammortamenti all'attivo patrimoniale	(35)	(155)
- acquisto rami d'azienda e fusioni	(5)	(6)
<b>Flusso di cassa degli investimenti</b>	<b>(5.688)</b>	<b>(9.092)</b>
<i>Disinvestimenti:</i>		
- attività materiali	13	7
- partecipazioni	8.559	2.317
- crediti finanziari strumentali all'attività operativa	9.800	327
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di disinvestimento	10	4
- cessioni rami d'azienda	7	4
<b>Flusso di cassa dei disinvestimenti</b>	<b>18.389</b>	<b>2.659</b>
<b>Flusso di cassa netto da attività di investimento</b>	<b>12.701</b>	<b>[6.433]</b>
<i>di cui flusso di cassa netto da attività di investimento verso parti correlate</i>	<i>15.890</i>	<i>(233)</i>
Attività finanziarie destinate al trading		[5.001]
Assunzione (rimborsi) di debiti finanziari a lungo	(3.757)	961
Incremento (decremento) di debiti finanziari a breve termine	(1.163)	(252)
Crediti finanziari non strumentali all'attività operativa	(2.455)	3.516
Cessione di azioni proprie	1	
Dividendi pagati	(3.840)	(3.949)
<b>Flusso di cassa netto da attività di finanziamento</b>	<b>(11.214)</b>	<b>(4.725)</b>
<i>di cui flusso di cassa netto da attività di finanziamento verso parti correlate</i>	<i>(1.890)</i>	<i>2.165</i>
<b>Flusso di cassa netto dell'esercizio</b>	<b>6.044</b>	<b>(2.512)</b>
<b>Disponibilità liquide ed equivalenti a inizio esercizio</b>	<b>354</b>	<b>6.400</b>
<b>Apporti da fusione</b>	<b>2</b>	
<b>Disponibilità liquide ed equivalenti a inizio esercizio post-fusione</b>	<b>356</b>	<b>6.400</b>
<b>Disponibilità liquide ed equivalenti a fine esercizio</b>	<b>6.400</b>	<b>3.888</b>

## Note al bilancio di esercizio

### ■ Criteri di redazione

Il bilancio di esercizio è redatto secondo gli International Financial Reporting Standards (nel seguito "IFRS" o "principi contabili internazionali") emanati dall'International Accounting Standards Board (IASB) e adottati dalla Commissione Europea secondo la procedura di cui all'art. 6 del Regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002 e ai sensi dell'art. 9 del D.Lgs. 38/05. Con riferimento alle attività di esplorazione e produzione di idrocarburi sono adottati i criteri applicati a livello internazionale con particolare riferimento alla determinazione degli ammortamenti con il metodo dell'unità di prodotto.

Il bilancio è redatto applicando il metodo del costo storico, tenuto conto ove appropriato delle rettifiche di valore, con l'eccezione delle voci di bilancio che secondo gli IFRS devono essere rilevate al fair value, come indicato nei criteri di valutazione.

Il progetto di bilancio di esercizio al 31 dicembre 2013 è stato approvato dal Consiglio di Amministrazione di Eni nella riunione del 17 marzo 2014. Le informazioni a commento dello stato patrimoniale e del conto economico, tenuto conto della rilevanza degli importi, sono espresse in € milioni. Le note di commento riportano i valori al 31 dicembre 2012.

### ■ Criteri di valutazione

I criteri di valutazione sono gli stessi adottati per la redazione del bilancio consolidato, cui si rinvia, fatta eccezione per la rilevazione e valutazione delle partecipazioni in imprese controllate, controllate congiuntamente e collegate, che sono valutate al costo di acquisto. In presenza di obiettive evidenze di perdita di valore, la recuperabilità è verificata confrontando il valore di iscrizione della partecipazione con il relativo valore recuperabile rappresentato dal maggiore tra il fair value, al netto degli oneri di dismissione, e il valore d'uso. Il valore d'uso è determinato, generalmente, nei limiti della corrispondente frazione del patrimonio netto dell'impresa partecipata desunto dal bilancio consolidato, attualizzando i flussi di cassa attesi dall'asset e, se significativi e ragionevolmente determinabili, dalla sua cessione al netto degli oneri di dismissione. I flussi di cassa attesi sono determinati sulla base di assunzioni ragionevoli e dimostrabili rappresentative della migliore stima delle future condizioni economiche, dando maggiore rilevanza alle indicazioni provenienti dall'esterno. L'attualizzazione è effettuata a un tasso che riflette le valutazioni correnti di mercato del valore temporale del denaro e dei rischi specifici dell'attività non riflesse nelle stime dei flussi di cassa.

La quota di pertinenza della partecipante di eventuali perdite della partecipata, eccedente il valore di iscrizione della partecipazione, è rilevata in un apposito fondo nella misura in cui la partecipante è impegnata ad adempiere a obbligazioni legali o implicite della partecipata, o comunque, a coprirne le perdite.

Quando vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le par-

cipazioni sono rivalutate nei limiti delle svalutazioni effettuate con imputazione dell'effetto a conto economico alla voce "Proventi (oneri) su partecipazioni".

Le altre partecipazioni sono valutate al fair value con imputazione degli effetti alla riserva di patrimonio netto afferente le altre componenti dell'utile complessivo; le variazioni del fair value rilevate nel patrimonio netto sono imputate a conto economico all'atto della svalutazione o del realizzo. Differentemente, le quote di partecipazioni a servizio di prestiti obbligazionari convertibili in azioni Galp e Snam sono valutate al fair value con imputazione degli effetti a conto economico, in applicazione della fair value option, al fine di assicurare la simmetria con la rappresentazione a conto economico delle variazioni del fair value dell'opzione di conversione implicita nel prestito obbligazionario convertibile e oggetto di separata rilevazione.

Quando le partecipazioni non sono quotate in un mercato regolamentato e il fair value non può essere attendibilmente determinato, le stesse sono valutate al costo rafforzato per perdite di valore; le perdite di valore non sono oggetto di ripristino<sup>1</sup>.

I dividendi da società controllate, controllate congiuntamente e collegate sono imputati a conto economico quando deliberati, anche nel caso in cui derivino dalla distribuzione di riserve di utili generate antecedentemente all'acquisizione della partecipazione. La distribuzione di tali riserve di utili rappresenta un evento che fa presumere una perdita di valore e, pertanto, comporta la necessità di verificare la recuperabilità del valore di iscrizione della partecipazione.

### ■ Schemi di bilancio<sup>2</sup>

Le voci dello stato patrimoniale sono classificate in correnti e non correnti, quelle del conto economico sono classificate per natura<sup>3</sup>.

Il prospetto dell'utile complessivo indica il risultato economico integrato dei proventi e oneri che per espressa disposizione degli IFRS sono rilevati direttamente a patrimonio netto.

Il prospetto delle variazioni del patrimonio netto presenta i proventi (oneri) complessivi dell'esercizio, le operazioni con gli azionisti e le altre variazioni del patrimonio netto.

Lo schema di rendiconto finanziario è predisposto secondo il "metodo indiretto", rettificando l'utile del periodo delle altre componenti di natura non monetaria.

### ■ Modifica dei criteri contabili

Con il Regolamento n. 475/2012 emesso dalla Commissione Europea in data 5 giugno 2012 è stata omologata la nuova versione dello IAS 19 "Benefici per i dipendenti" (di seguito IAS 19). Le nuove disposizioni dello IAS 19 sono applicate con effetto retroattivo rettificando i valori di apertura dello stato patrimoniale al 1° gennaio 2012 e i dati economici del 2012. Nel bilancio di esercizio, l'applicazione delle nuove disposizioni dello IAS 19

[1] La svalutazione rilevata in un periodo infrannuale non è oggetto di storno anche nel caso in cui, sulla base delle condizioni esistenti in un periodo infrannuale successivo, la svalutazione sarebbe stata minore ovvero non rilevata.

[2] Gli schemi di bilancio sono gli stessi adottati nel bilancio di esercizio 2012, fatta eccezione per il prospetto dell'utile complessivo dove, per effetto dell'entrata in vigore delle modifiche allo IAS 1 "Presentazione del bilancio", le componenti dell'utile complessivo sono raggruppate sulla base della possibilità di una loro riclassifica a conto economico secondo quanto disposto dagli IFRS di riferimento (cd. reclassification adjustments).

[3] Le informazioni relative agli strumenti finanziari secondo la classificazione prevista dagli IFRS sono indicate nella nota n. 34 Garanzie, impegni e rischi - Altre informazioni sugli strumenti finanziari.

ha comportato, rispettivamente, al lordo e al netto dell'effetto fiscale: (i) al 1° gennaio 2012, una riduzione del patrimonio netto di €12 e €9 milioni; (ii) al 31 dicembre 2012, una riduzione del patrimonio netto di €56 e €40 milioni, di cui €44 e €31 milioni relativi agli utili e perdite attuariali 2012 rilevati nelle altre componenti dell'utile complessivo. L'effetto sul conto economico 2012 non è significativo. La rappresentazione del "net interest" dei piani a benefici definiti tra i "Proventi (oneri) finanziari", in luogo della precedente rappresentazione come componente del costo lavoro, ha determinato una variazione positiva dell'utile operativo dell'esercizio 2012 di €10 milioni.

Inoltre, a partire dal 1° gennaio 2013 è entrato in vigore l'IFRS 13 "Valutazione del fair value" (omologato dalla Commissione Europea con Regolamento n. 1255/2012 dell'11 dicembre 2012) che definisce un framework unico per le valutazioni al fair value, richieste o consentite da parte di altri IFRS e per

l'informativa di bilancio. L'applicazione delle disposizioni dell'IFRS 13 non ha prodotto effetti significativi.

## 5 Utilizzo di stime contabili

Con riferimento all'utilizzo di stime contabili si rinvia a quanto indicato nel bilancio consolidato.

## 6 Principi contabili di recente emanazione

Con riferimento ai principi contabili di recente emanazione si rinvia a quanto indicato nel bilancio consolidato.

**Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio**

## Attività correnti

### ■ Disponibilità liquide ed equivalenti

Le disponibilità liquide ed equivalenti ammontano a €3.888 milioni [€6.400 milioni al 31 dicembre 2012] con un decremento di €2.512 milioni. Le disponibilità liquide ed equivalenti sono costituite essenzialmente da depositi in euro e in moneta estera che rappresentano l'impiego sul mercato della liquidità detenuta a vista per le esigenze del Gruppo e da saldi attivi di conto corrente connessi alla gestione degli incassi e dei pagamenti del Gruppo che confluiscono sui conti Eni. La scadenza media dei depositi in euro (€2.042 milioni) è di 9 giorni e il tasso di interesse effettivo è lo 0,487%; la scadenza media dei depositi in dollari (€761 milioni) è di 2 giorni e il tasso di interesse effettivo è lo 0,074%; la scadenza media dei depositi in sterline (€44 milioni) è di 2 giorni e il tasso di interesse effettivo è lo 0,3%.

### ■ Attività finanziarie destinate al trading

Le attività finanziarie destinate al trading di €5.004 milioni al 31 dicembre 2013 sono relative a titoli non strumentali all'attività operativa. Eni ha definito la costituzione e il mantenimento di una riserva di liquidità nel rispetto di quanto definito nel Piano Finanziario. L'attività di gestione della liquidità strategica realizzata tramite operazioni in conto proprio in ottica di ottimizzazione finanziaria del rendimento, pur nel rispetto di specifici limiti di rischio autorizzati, e con gli obiettivi di tutela del capitale e disponibilità immediata della liquidità si analizza come segue<sup>4</sup>:

(€ milioni)	31.12.2013
<b>Titoli non strumentali all'attività operativa:</b>	
Titoli emessi da Stati sovrani	1.961
Titoli emessi da Imprese industriali	2.032
Titoli emessi da Istituti finanziari e assicurativi	1.011
	<b>5.004</b>

(4) Maggiori informazioni sui rischi connessi alla liquidità strategica sono riportate alla nota n. 34 Garanzie, impegni e rischi - Gestione dei rischi di impresa.

## Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

[€ milioni]	Valore Nominale (€ milioni)	Fair Value (€ milioni)	Classe di rating Moody's	Classe di rating S&P
<b>TITOLI EMESSI DA STATI SOVRANI</b>				
<b>Tasso fisso</b>				
Paesi Bassi	150	153	Aaa	AA+
Francia	140	144	Aa1	AA
Italia	115	116	Baa2	BBB
Belgio	95	99	Aa3	AA
Spagna	55	57	Baa3	BBB-
Austria	25	26	Aaa	AA+
Germania	17	17	Aaa	AAA
Danimarca	13	13	Aaa	AAA
Polonia	10	8	A2	A-
Slovacchia	6	7	A2	A
Svezia	5	5	Aaa	AAA
Europa (Organismi sovrnazionali)	99	100	da Aaa a Aa1	da AAA a AA
	<b>730</b>	<b>745</b>		
<b>Tasso variabile</b>				
Italia	667	667	Baa2	BBB
Francia	100	100	Aa1	AA
Spagna	100	100	Baa3	BBB-
Paesi Bassi	56	56	Aaa	AA+
Germania	50	50	Aaa	AAA
Slovacchia	1	1	A2	A
Europa (Organismi sovrnazionali)	242	242	da Aaa a Aa1	da AAA a AA
	<b>1.216</b>	<b>1.216</b>		
<b>Totale titoli emessi da Stati Sovrani</b>	<b>1.946</b>	<b>1.961</b>		
<b>ALTRI TITOLI</b>				
<b>Tasso fisso</b>				
Titoli quotati emessi da imprese industriali	1.494	1.574	da Aaa a Baa3	da AAA a BBB-
Titoli non quotati emessi da imprese industriali	325	325	da P-1 a P-2	da A-1+ a A-2
Titoli quotati emessi da Istituti finanziari e assicurativi	377	396	da Aaa a Baa3	da AAA a BBB-
Titoli non quotati emessi da Istituti finanziari e assicurativi	218	218	da P-1 a P-2	da A-1+ a A-2
	<b>2.414</b>	<b>2.513</b>		
<b>Tasso variabile</b>				
Titoli quotati emessi da imprese industriali	133	133	da Aaa a Baa3	da AAA a BBB-
Titoli quotati emessi da Istituti finanziari	397	397	da Aaa a Baa3	da AAA a BBB-
	<b>530</b>	<b>530</b>		
<b>Totale Altri titoli</b>	<b>2.944</b>	<b>3.043</b>		
	<b>4.890</b>	<b>5.004</b>		

Le altre attività finanziarie destinate al trading si analizzano per valuta come segue:

[€ milioni]	31.12.2013
Euro	4.954
Lira sterlina	37
Franco Svizzero	13
	<b>5.004</b>

Il fair value dei titoli è stimato o sulla base delle quotazioni di mercato fornite dai primari info-provider, oppure, in alternativa, sulla base di appropriate tecniche di valutazione generalmente adottate in ambito finanziario.