

Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

Informazioni per area geografica¹²

Attività direttamente attribuibili e investimenti per area geografica di localizzazione

(€ milioni)	Italia	Resto dell'Unione Europea	Resto d'Europa	Americhe	Asia	Altre Aree	Totale
Esercizio 2012							
Attività direttamente attribuibili ^(a)	34.200	1.482	2.969	32	73	815	39.571
Investimenti in attività materiali e immateriali ^(b)	1.459						1.459
Esercizio 2013							
Attività direttamente attribuibili ^(a)	24.017	1.659	170	29	1.687	485	28.047
Investimenti in attività materiali e immateriali ^(b)	1.224						1.224

(a) Comprendono le attività connesse al risultato operativo.

(b) Dato non significativo a livello Eni SpA.

Ricavi netti della gestione caratteristica per area geografica di destinazione

(€ milioni)	2012	2013
Italia	35.277	32.162
Resto dell'Unione Europea	12.511	12.987
Asia	980	1.459
Resto dell'Europa	1.805	741
Americhe	295	537
Africa	311	311
Altre aree	18	18
	51.197	48.215

12 Rapporti con parti correlate

Le altre operazioni compiute da Eni con le parti correlate riguardano:

- a) lo scambio di beni, la prestazione di servizi, la provvista e l'impiego di mezzi finanziari con le imprese controllate, collegate e a controllo congiunto, come meglio specificato nel prosieguo;
- b) lo scambio di beni e la prestazione di servizi con altre società controllate dallo Stato, come meglio specificato nel prosieguo;
- c) i contributi a enti che perseguono iniziative di carattere umanitario, culturale e scientifico e i contributi versati ai fondi pensione. In particolare nel corso del 2013 con: (i) Eni Foundation, costituita senza scopo di lucro e con l'obiettivo di perseguire esclusivamente finalità di solidarietà sociale e umanitaria nei settori dell'assistenza, della sanità, dell'educazione, della cultura e dell'ambiente, nonché della ricerca scientifica e tecnologica (€10 milioni); (ii) Fondazione Eni Enrico Mattei (FEEM), costituita con lo scopo di contribuire, attraverso studi, ricerche, e iniziative di formazione e informazione, all'arricchimento delle conoscenze sulle problematiche riguardanti l'economia, l'energia e l'ambiente su scala locale e globale (€4 milioni); (iii) fondo pensione dirigenti (€19 milioni).

Tutte le operazioni sono state compiute nell'interesse della Società e, a eccezione delle operazioni con gli enti che perseguono iniziative di carattere umanitario, culturale e scientifico, fanno parte dell'ordinaria gestione e sono regolate generalmente a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti.

[12] Dal 2013 la Russia è stata inserita nell'area geografica "Asia", nel 2012 era inserita nell'area geografica "Resto d'Europa".

L'analisi dei rapporti di natura commerciale e diversa con le imprese controllate, collegate e a controllo congiunto e con altre società controllate dallo Stato è la seguente:

Esercizio 2012

(€ milioni)

Denominazione	31.12.2012						2012						
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Costi ^(a)			Ricavi ^(b)			Derivati	
						Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro		Commodity
Imprese controllate													
Agip Caspian Sea BV	10				11.771						13		
Agip Karachaganak BV	11				2.580						13	3	
Agip Oil Ecuador BV					104						3		
Compagnia Napoletana di Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA							56		1	1			
Ecofuel SpA	5	27		2	15	285							2
Eni Adfin SpA	25	16						126	11		33	4	
Eni AEP Ltd					70								
Eni Angola Exploration BV	3				71						4		
Eni Austria GmbH	17	1								169	1		
Eni Ceska Republika Sro		3	1		52	36				2			
Eni Congo SA	25	3					2	1			71		
Eni Croatia BV		9				92					2	1	
Eni Deutschland GmbH	142	10				109				2.064	9		
Eni East Africa SpA	39										59	4	
Eni Finance International SA			89	304							2		
Eni France Sarl	7	9			55	86				27	1		
Eni Fuel Centro-Sud SpA	142									729		1	
Eni Fuel Nord SpA	172				13					789		1	
Eni Gas & Power France SA	190	3				41				428		2	
Eni Gas & Power GmbH	292	2					10			850	17		
Eni Gas & Power NV	430	465	7	12	159	2.579	16			2.663	38	1	(94)
Eni India Ltd					100						2		
Eni Insurance Ltd	1	1			300		20						
Eni Lasmo Ltd					490								
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	19	54			7	530	4			140	28	1	
Eni Middle East BV					392		1						
Eni Norge AS	14	16	1		295	166		1			22	2	
Eni North Africa BV	14	(98)			56	1.334					14	3	
Eni Petroleum Co Inc	11	11			902		2				15		
Eni Rete oil&nonoil SpA	17	27				6	9			627	2	5	
Eni Slovenija Doo	12				24	1				138			
Eni Suisse SA	28	14				27	1			233	1		
Eni Trading & Shipping SpA	1.788	2.149	247	258	2.797	16.914	179			2.920	20	3	(83)
Eni Usa Gas Marketing LIC	1				1.395								
Eni West Africa SpA					94								
EniPower Mantova SpA	31	41			6	21	100	1		148	11		
EniPower SpA	136	263	13		32	171	580	10		423	80	7	
EniServizi SpA	28	10			25	1	128	16		21	15	6	
Er Sai Caspian Contractor Llc					185								
First Calgary Petroleums LP					1.148								
LNG Shipping SpA	5	6				6		71		3			
Nigerian Agip Oil Co Ltd	53				62								
Polimeri Europa France Sas					94								
Raffineria di Gela SpA	33	35			132	15	441	4		233	10	5	
Saipem America Inc					55								
Saipem Australia Pty Ltd					119								

Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

(€ milioni)

Denominazione	31.12.2012						2012					
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Costi ^(a)			Ricavi ^(b)			Derivati Commodity
						Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro	
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Sociedade Unipessoal, Lda			27	60	303				2			
Saipem Contracting Algeria SpA					167							
Saipem Contracting (Nigeria) Ltd					297							
Saipem Ltd		2	7	1	85		6					
Saipem Misr for Petroleum Service Sae				4	63							
Saipem SA		11	8	17	696		8	1				
Saipem SpA	12	190	43	104	3.316		37	4	5	21		
Snam SpA						63	817		551	8		
Snamprogetti Canada Inc					81							
Snamprogetti Saudi Arabia Co Ltd Llc					150							
Società Adriatica Idrocarburi SpA	8	15			9	87			1	18	1	
Società EniPower Ferrara Srl	19	52			53	19	122		110	14		
Società Ionica Gas SpA	1	1				232			1	4		
Società Italiana per il Gas SpA							490	2	5	1	1	
Società Oleodotti Meridionali SpA	3	73					12			14		
Stoccaggi Gas Italia SpA						1	71		5	5		
Syndial SpA	25	45			982		10	20	30	28	3	
Tecnomare SpA	3	34			10		76			2	1	
Tigáz Zrt	5		1	3	377				22		1	
Trans Tunisian Pipeline Company SpA	22	449	5				467			59		
Versalis SpA	166	90	1		807	5	4	2	832	96	5	
Altre *	264	214	3	5	463	18	163	72	87	395	60	
	4.229	4.253	453	770	31.459	22.845	3.958	216	14.259	1.152	123	(177)
Imprese collegate e a controllo congiunto												
ACAM Clienti SpA	19	1			2				65	1		
Azienda Energia e Servizi Torino SpA							86					
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno					6.122							
EnBW Eni Verwaltungsgesellschaft mbH	16								75			
InAgip doo	53	7					7		50	1		
Raffineria di Milazzo ScpA	14	8					365	4	218	3	1	
Toscana Energia SpA							86				1	
Unión Fenosa Gas SA					57				120		1	
Altre (*)	16	2			42	3	40	1	96	2	6	
	118	18			6.223	3	584	5	624	7	9	
Imprese controllate dallo Stato												
Gruppo Enel	10					4	549		55	83	1	
Gruppo Gestore Servizi Energetici	78	66					627	57	777	18		
Gruppo Snam	129	482			46	13	557	2	102	13		
Terna SpA	5	45				41	125	12		60		17
Altre imprese a controllo statale (*)	40	23			1		39	3	72	2		
	262	616			47	685	1.270	74	1.006	176	1	17
	4.609	4.887	453	770	37.729	23.533	5.812	295	15.889	1.335	133	(160)

(a) I costi si differenziano da quelli dello schema di conto economico perché sono esposti al lordo delle quote capitalizzate e del costo per personale in comando.

(b) I ricavi si differenziano da quelli dello schema di conto economico perché sono esposti i proventi relativi al personale in comando.

(*) Per rapporti di importo unitario inferiori a €50 milioni.

Esercizio 2013

(€ milioni)

Denominazione	31.12.2013					2013						
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Costi ^(a)			Ricavi ^(b)			Derivati Commodity
						Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro	
Imprese controllate												
Agip Caspian Sea BV	11				11.418					7		
Agip Karachaganak BV	12				2.506					11	2	
Agip Kazakhstan North Caspian Operating Co NV	52									52		
Agip Oil Ecuador BV	2				100					3		
Distrigas LNG Shipping SA		3			105			18				
Ecofuel SpA	3	20	1		22	215				1	2	
Eni Adfin SpA	9	8			1		61	10		19	3	
Eni AEP Ltd					67							
Eni Angola Exploration BV	6				67					6		
Eni Austria GmbH	9				9			1	125	1		
Eni Congo SA	31	1						1	1	79		
Eni Croatia BV	1	13				120				1	1	
Eni Deutschland GmbH	168	9				108			1.841	3		
Eni Finance International SA	2		67	164						1		
Eni France Sarl	8	7			97	119			22	1		
Eni Fuel Centro-Sud SpA	132								681	1	1	
Eni Fuel Nord SpA	146				17				701	1	1	
Eni Gas & Power France SA	122	3			9	4	5		782		1	
Eni Gas & Power GmbH	163	3					10		1.003			
Eni Gas & Power NV	490	381	15	13	56	2.542	[36]	14	2.214	20	1	[1]
Eni Insurance Ltd	5				348		23			1	3	
Eni Lasmo Ltd					469							
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	24	57				490	1		137	34		
Eni Middle East BV					368							
Eni Norge AS	11	12		3	260	124				17	2	
Eni North Africa BV	13	47			53	325				15	2	
Eni Petroleum Co Inc	6	6			863		6			16		
Eni Rete oil&nonoil SpA	18	28				5	10		567	4	5	
Eni Slovenija Doo	29				23				223			
Eni Suisse SA	16	3				53	1		212	1		
Eni Trading & Shipping Inc					120							
Eni Trading & Shipping SpA	1.422	1.811	209	289	4.453	14.454	183	[8]	2.840	35	3	[237]
Eni UK Ltd	7	65			4		58			11	3	
Eni Usa Gas Marketing LLC					1.331							
Eni West Africa SpA	1				75					2		
EniPower Mantova SpA	31	38			6	22	115		140	10		
EniPower SpA	113	284	8		30	145	527	6	398	37	3	
EniServizi SpA	22	22			35	1	143	17	19	16	5	
First Calgary Petroleum LP					1.099							
LNG Shipping SpA	8	10			4		8	135	4		1	
Nigerian Agip Oil Co Ltd	65	52			59		[7]	16		36		
Polimeri Europa France Sas					94							
Raffineria di Gela SpA	50	102			139	1	390	7	165	16	3	
Saipem America Inc					33							
Saipem Australia Pty Ltd					120							

Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

(€ milioni)

Denominazione	31.12.2013					2013						
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Costi ^(a)			Ricavi ^(b)			Derivati
						Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro	Commodity
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Sociedade Unipessoal, Lda			51	86	609				1			
Saipem Contracting Algeria SpA					128							
Saipem Contracting (Nigeria) Ltd					486							
Saipem Ltd			2	5	102		3					
Saipem Misr for Petroleum Service Sae			1	9	75							
Saipem SA		4	7	26	384		10					
Saipem SpA	18	102	47	82	2.661	2	203	24	4	23	6	
Snamprogetti Canada Inc					100							
Snamprogetti Saudi Arabia Co Ltd Llc					136							
Società Adriatica Idrocarburi SpA	18	22			9	89			3	24		
Società EniPower Ferrara Srl	31	72			31	22	119		100	17		
Società Ionica Gas SpA	19	40				235			14	8		
Società Oleodotti Meridionali SpA	7	129					16			17		
Syndial SpA	25	38			913		11	19	11	30	5	
Tecnomare SpA	3	40			10		63	2		3	1	
Tigaz Zrt	11		3	2	159				82	1	1	
Trans Tunisian Pipeline Company SpA	9	371					343			59		
Versalis SpA	180	65	1		1.013	3	7		837	115	5	
Altre ^(*)	239	150	5	9	547	47	149	74	84	337	60	
	3.768	4.018	417	688	31.823	19.126	2.422	336	13.211	1.092	120	[238]
Imprese collegate e a controllo congiunto												
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno					6.122							
EnBW Eni Verwaltungsgesellschaft mbH	33								165	1		
Eni East Africa SpA	79									101	5	
InAgip doo	51	5					(2)		(4)	5		
Raffineria di Milazzo ScpA	14	7					310		197	2		
Unión Fenosa Gas Comercializadora SA	23	1					1		254			
Unión Fenosa Gas SA	1				57				17	1	1	
Altre ^(*)	33	13			62		53		79		4	
	234	26			6.241		362		708	110	10	
Imprese controllate dallo Stato												
Gruppo Enel	95					2	843		77	103		
Gruppo Gestore Servizi Energetici	70	134				810		68	265	21		
Gruppo Snam	310	537			13	38	2.037	4	790	37	1	
Terna SpA	7	41				38	148	10	10	35		19
Altre imprese a controllo statale ^(*)	36	21				1	44	4	45	2		
	518	733			13	889	3.072	86	1.187	198	1	19
	4.520	4.777	417	688	38.077	20.015	5.856	422	15.106	1.400	131	[219]

(a) I costi si differenziano da quelli dello schema di conto economico perché sono esposti al lordo delle quote capitalizzate e del costo per personale in comando.

(b) I ricavi si differenziano da quelli dello schema di conto economico perché sono esposti i proventi relativi al personale in comando.

(*) Per rapporti di importo unitario inferiori a €50 milioni.

I rapporti più significativi con le imprese controllate, collegate e a controllo congiunto riguardano:

- l'acquisto di greggio da Eni Trading & Shipping SpA e da Eni Mediterranea Idrocarburi SpA sulla base dei corrispettivi legati alle quotazioni dei greggi di riferimento sui mercati internazionali riconosciuti;
- la fornitura di prodotti petroliferi a società italiane controllate (tra le principali, Eni Trading & Shipping SpA, Versalis SpA, Eni Fuel Nord SpA, Eni Fuel Centro-sud SpA, Eni Rete oil&nonoil SpA, Raffineria di Gela SpA, Eni Mediterranea Idrocarburi SpA) e collegate (Raffineria di Milazzo ScpA), nonché di greggi a Eni Deutschland GmbH e prodotti petroliferi a controllate estere, principalmente europee (tra cui Eni Austria GmbH, Eni Suisse SA, Eni Slovenija Doo). I rapporti sono regolati sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni sui mercati internazionali riconosciuti dei prodotti e dei greggi di riferimento, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- la fornitura di gas a società controllate e collegate (es. Versalis SpA) sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- la fornitura di energia elettrica e vapore a EniPower SpA sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- l'acquisto di gas da società controllate e collegate (tra le principali Società Adriatica Idrocarburi SpA, Società Ionica Gas SpA, Eni North Africa BV, Eni Croatia BV, Eni Mediterranea Idrocarburi SpA, Eni Norge AS) sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- la fornitura di gas all'estero a Unión Fenosa Gas SA, Eni Gas & Power France SA, Eni Gas & Power GmbH, Eni Gas & Power NV, Tigáz Zrt, EnBW Eni Verwaltungsgesellschaft mbH, Unión Fenosa Gas Comercializadora SA sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- l'acquisizione di servizi di ingegneria da Tecnomare SpA regolati da contratti stipulati alle normali condizioni di mercato;
- l'acquisto di carburante per aviazione da Eni Deutschland GmbH, Eni France Sarl ed Eni Suisse sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni del prodotto sui mercati internazionali riconosciuti, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- la fornitura di servizi specialistici nel campo dell'upstream petrolifero a società controllate e collegate (tra le principali Eni Congo SA, Eni East Africa SpA, Nigerian Agip Oil Co Ltd, Eni Mediterranea Idrocarburi SpA, Eni Norge AS, Agip Kazakhstan North Caspian Operating Co NV) fatturati sulla base dei costi sostenuti;
- l'acquisizione di servizi tecnici e di coordinamento gestionale da Eni UK Ltd fatturati sulla base dei costi sostenuti;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas all'estero da Trans Tunisian Pipeline Company SpA regolati sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi; i ricavi verso la Trans Tunisian Pipeline Company SpA riguardano essenzialmente la vendita del gas utilizzato dalla società per assolvere il proprio debito d'imposta in natura nei confronti dello Stato tunisino;
- l'acquisizione di servizi di trasporto marittimo da LNG Shipping SpA;
- l'anticipo della componente tariffaria corrisposta da Società Oleodotti Meridionali per il miglioramento e il potenziamento delle infrastrutture logistiche esistenti presso la Raffineria di Taranto necessarie a fornire i futuri servizi di ricezione, misurazione, stoccaggio e riconsegna del greggio Tempa Rossa presso lo stesso sito;
- l'acquisto di prodotti petrolchimici da Ecofuel SpA sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni sui mercati internazionali riconosciuti dei prodotti, analogamente alla prassi seguita nei rapporti con terzi;
- i compensi del servizio di lavorazione greggi dalla Raffineria di Milazzo ScpA e dalla Raffineria di Gela SpA sulla base di corrispettivi definiti in misura corrispondente ai costi sostenuti;
- l'acquisizione di vapore ed energia elettrica da EniPower SpA e di energia elettrica da Società EniPower Ferrara Srl e Raffineria di Gela SpA sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- l'acquisizione del servizio di cabotaggio (via mare) di prodotti da Eni Trading & Shipping SpA sulla base dei corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- i rapporti verso InAgip doo si riferiscono alla rideterminazione delle quote di partecipazione di un giacimento minerario situato nell'off-shore adriatico;
- il servizio di Tolling che Eni acquista dalle società EniPower SpA ed EniPower Mantova SpA prevede, a fronte di un corrispettivo determinato con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi, la consegna in conto lavorazione del gas e la messa a disposizione dell'energia elettrica prodotta;
- l'acquisizione di servizi di ingegneria e di perforazione da Saipem SpA regolati da contratti stipulati alle normali condizioni di mercato.

Eni ha inoltre rapporti commerciali con società di scopo finalizzati alla prestazione di servizi al Gruppo Eni: tra le principali, EniServizi SpA che svolge servizi generali quali la gestione di immobili, la ristorazione, la guardiana, l'approvvigionamento dei beni non strategici e la gestione di magazzini e Eni Adfin SpA¹³ che svolge attività amministrative, finanziarie e di leasing nell'interesse di Eni. In considerazione dell'attività svolta e della natura della correlazione (società possedute interamente o pressoché interamente), i servizi forniti da queste società sono regolati sulla base di tariffe definite sulla base dei costi sostenuti — così come quelli che Eni fornisce alle proprie controllate in ambito informatico, amministrativo, finanziario, legale e di procurement — e della remunerazione del capitale investito.

Eni stipula con Eni Trading & Shipping SpA contratti derivati a copertura del rischio commodity sulla base dei corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi.

I rapporti più significativi con le imprese controllate dallo Stato riguardano:

- la vendita e il trasporto di gas naturale, la vendita di olio combustibile e l'acquisto di servizi di trasporto di energia elettrica con il Gruppo Enel;
- la compravendita di energia elettrica con il Gruppo GSE - Gestore Servizi Energetici;
- la compravendita di energia elettrica e l'acquisizione da Terna SpA di servizi legati al dispacciamento di energia elettrica sulla rete di trasporto nazionale;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas, servizi di stoccaggio, servizi di distribuzione e vettoramento dal Gruppo Snam sulla base delle tariffe stabilite

[13] Trattasi essenzialmente dei rapporti esistenti fino al 31 maggio 2013. Dal 1° giugno 2013 Eni ha acquisito il ramo d'azienda "Amministrazione, Bilancio e Attività Transazionali" da Eni Adfin.

Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas;

- la fornitura di gas al Gruppo Snam sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- la stipula di contratti derivati su commodity con Terna SpA rispettivamente a copertura del rischio di volatilità del corrispettivo per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto.

L'analisi dei rapporti di natura finanziaria con le imprese controllate, collegate e a controllo congiunto e con altre società controllate dallo Stato è la seguente:

Esercizio 2012

(€ milioni)

Denominazione	31.12.2012				2012		
	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Derivati	Proventi (oneri) su partecipazioni
Continuing operations							
Imprese controllate							
Ecofuel SpA		108				(1)	
Eni Adfin SpA	4	175					
Eni Angola SpA	149	1			3		
Eni East Africa SpA		91					
Eni Finance International SA	1.106	626	21.317	15	43	1	
Eni Finance Usa Inc			2.274		1		
Eni Gas & Power GmbH		115					
Eni Hewett Ltd			158		1		
Eni Trading & Shipping Inc		9	53				
Eni Trading & Shipping SpA	75	682	1.122	1	4	3	
EniPower Mantova SpA	152				3		
EniPower SpA	273	124			4	5	
LNG Shipping SpA		317					
Raffineria di Gela SpA	575	33			10		
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Sociedade Unipessoal, Lda		3	10		1	(81)	
Saipem SpA	2.131	12	36		62	(250)	
Serfactoring SpA	188	12			3		
Snam SpA					130	122	(44)
Società Adriatica Idrocarburi SpA		78					
Società EniPower Ferrara Srl	191	7			5		
Società Ionica Gas SpA	3.470	20			1		3.454
Syndial SpA		2.271	39	35	1		
Trans Tunisian Pipeline Company SpA	1.017	14			13	8	
Versalis SpA	1.438	25	13		34	2	
Altre (*)	302	293	184	7	70	(30)	
	11.071	5.016	25.206	58	389	(221)	3.410
Imprese collegate e a controllo congiunto							
Blue Stream Pipeline Co BV			657		3		
Raffineria di Milazzo ScpA	40		75		2		
Transmediterranean Pipeline Co Ltd			133				
Altre (*)	56				3		
	96		865		8		
Imprese controllate dallo Stato							
Gruppo Cassa Depositi e Prestiti	883				6		
Gruppo Snam	141						
Altre imprese a controllo statale (*)			21				
	1.024		21		6		
	12.191	5.016	26.092	58	403	(221)	3.410
Discontinued operations							
Imprese controllate dallo Stato							
Gruppo Cassa Depositi e Prestiti							1.399
							1.399
	12.191	5.016	26.092	58	403	(221)	4.809

(*) Per rapporti di importo unitario inferiori a €50 milioni.

Esercizio 2013

[€ milioni]

Denominazione	31.12.2013			2013		
	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Derivati
Imprese controllate						
Ecofuel SpA		100				2
Eni Adfin SpA		129				
Eni Angola SpA	494				5	
Eni Finance International SA	2.296	430	21.217	7	32	10
Eni Finance Usa Inc			2.335		2	
Eni Gas & Power GmbH		83				
Eni Hewett Ltd			146		1	
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	135	4			1	
Eni Trading & Shipping Inc	15		51			
Eni Trading & Shipping SpA		872	1.123	2	8	47
EniPower Mantova SpA	136				2	
EniPower SpA	218	33			2	
EniServizi SpA	65	3			1	
LNG Shipping SpA		158		2		
Raffineria di Gela SpA	50				3	
Saipem SpA	2.197	8	29		74	1
Serfactoring SpA	185	19			3	
Società Adriatica Idrocarburi SpA		107				
Società EniPower Ferrara Srl	163				3	
Società Ionica Gas SpA		126			27	(70)
Syndial SpA		2.193	39	11	2	
Tigáz Zrt		4	298		1	7
Trans Tunisian Pipeline Company SpA	904	10			14	10
Versalis SpA	1.434	28	13		41	9
Altre (*)	274	305	199		25	(12)
	8.566	4.662	25.450	22	247	(1)
Imprese collegate e a controllo congiunto						
Raffineria Di Milazzo ScpA	60		83		2	
Transmediterranean Pipeline Co Ltd			127			
Altre (*)	41	2	14		3	
	101	2	224		5	
Imprese controllate dallo Stato						
Altre imprese a controllo statale (*)					3	
					3	
	8.667	4.664	25.674	22	255	(1)

(*) Per rapporti di importo unitario inferiori a €50 milioni.

Eni provvede alla centralizzazione e copertura dei rischi di cambio e di tasso di interesse delle società del Gruppo attraverso la stipula di contratti derivati con le stesse e con le controparti terze. Le condizioni applicate alle società del Gruppo sono in linea con le migliori condizioni di mercato. I rapporti finanziari con le imprese del Gruppo sono regolati in forza di una convenzione in base alla quale Eni provvede alla copertura dei fabbisogni finanziari e all'impiego della liquidità del Gruppo. Le condizioni applicate fanno riferimento ai tassi di mercato correnti al momento delle transazioni (tassi Euribor e cambi Banca Centrale Europea), con spread coerenti con i livelli di primarie controparti attribuibili alla società del Gruppo. Per l'illustrazione delle principali garanzie con parti correlate si rinvia alla nota n. 34 - Garanzie, Impegni e rischi delle presenti Note al bilancio.

Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

Incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate sulla situazione patrimoniale, sul risultato economico e sui flussi finanziari

L'incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate sulle voci di stato patrimoniale è indicata nella seguente tabella riepilogativa:

(€ milioni)	31.12.2012			31.12.2013		
	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)
Crediti commerciali e altri crediti	22.907	13.922	60,78	18.887	10.212	54,07
Altre Attività correnti	659	350	53,11	845	360	42,60
Altre Attività finanziarie	2.784	2.737	98,31	2.673	2.825	98,33
Altre Attività non correnti	3.095	225	7,27	2.493	179	7,18
Passività finanziarie a breve termine	4.750	4.718	99,33	4.495	4.367	97,15
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	2.705	1	0,04	1.929	1	0,05
Debiti commerciali e altri debiti	9.675	4.428	45,77	8.483	4.426	52,17
Altre passività correnti	889	509	57,26	1.203	601	49,96
Passività finanziarie a lungo termine	16.834	297	1,76	18.784	296	1,58
Altre passività non correnti	2.187	720	32,92	1.967	438	22,27

L'incidenza delle operazioni con parti correlate sulle voci del conto economico è indicata nella seguente tabella di sintesi:

(€ milioni)	2012			2013		
	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)
Continuing operations						
Ricavi della gestione caratteristica	51.197	17.224	33,64	48.215	16.506	34,23
Altri ricavi e proventi	267	43	16,10	264	40	15,15
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	50.283	29.495	58,66	48.761	26.099	53,52
Altri proventi (oneri) operativi	[173]	[160]	n.s.	[168]	[219]	n.s.
Proventi finanziari	3.539	403	11,39	2.080	255	12,26
Oneri finanziari	4.010	58	1,45	2.459	22	0,89
Strumenti finanziari derivati	[240]	[221]	n.s.	[91]	[1]	n.s.
Proventi (oneri) su partecipazioni	8.666	3.410	39,35	8.340		
Discontinued operations						
Proventi (oneri) su partecipazioni	2.871	1.399	48,73			

I principali flussi finanziari con parti correlate sono indicati nella seguente tabella:

(€ milioni)	2012	2013
Ricavi e proventi	17.801	17.085
Costi e oneri	[29.924]	[26.823]
Variazione dei crediti commerciali, diversi e altre attività	432	128
Variazione dei debiti commerciali, diversi e altre passività	[344]	[117]
Interessi	268	161
Flusso di cassa netto da attività operativa	(11.767)	(9.566)
Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali	[98]	[149]
Disinvestimenti in partecipazioni e titoli	6.986	
Variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento	8	[78]
Variazione crediti finanziari	8.994	[6]
Flusso di cassa netto da attività di investimento	15.890	[233]
Variazione debiti finanziari/crediti finanziari non strumentali	[1.890]	2.165
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento	[1.890]	2.165
Totale flussi finanziari verso entità correlate	2.233	(7.634)

L'incidenza dei flussi finanziari con parti correlate è indicata nella seguente tabella di sintesi:

(€ milioni)	2012			2013		
	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)
Flusso di cassa da attività operativa	4.557	(11.767)	n.s.	8.646	(9.566)	n.s.
Flusso di cassa da attività di investimento	12.701	15.890	n.s.	(6.433)	(233)	n.s.
Flusso di cassa da attività di finanziamento	(11.214)	(1.890)	n.s.	(4.725)	2.165	n.s.

43 Eventi e operazioni significative non ricorrenti

Non si rilevano eventi e operazioni significative non ricorrenti per l'anno 2013.

44 Posizioni o transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali

Non si rilevano posizioni o transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali.

45 Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio

Eni, in esecuzione della delibera assunta dall'Assemblea degli Azionisti del 10 maggio 2013, ha avviato a partire dal 6 gennaio 2014 il programma di acquisto di azioni proprie Eni. Maggiori informazioni sono indicate nella Relazione finanziaria annuale consolidata - Altre informazioni. I fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio sono indicati nella Relazione finanziaria annuale consolidata - Andamento operativo.

Proposte del Consiglio di Amministrazione all'Assemblea degli azionisti

Signori Azionisti,

Il Consiglio di Amministrazione Vi propone di:

- approvare il bilancio di esercizio al 31 dicembre 2013 di Eni SpA che chiude con l'utile di 4.409.777.928,34 euro;
- attribuire l'utile di esercizio di 4.409.777.928,34 euro, che residua in 2.417.239.554,69 euro dopo la distribuzione dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2013 di 0,55 euro per azione deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 19 settembre 2013, come segue:
 - alla riserva di cui all'art. 6, comma 1, lettera a) del D.Lgs. 28 febbraio 2005 n. 38 176.184.575,82 euro;
 - agli Azionisti a titolo di saldo del dividendo 0,55 euro per ciascuna delle azioni che risulteranno in circolazione alla data di stacco cedola, escluse le azioni proprie in portafoglio a quella data, a saldo dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2013 di 0,55 euro per azione. Il dividendo relativo all'esercizio 2013 si determina pertanto tra acconto e saldo in 1,10 euro per azione;
- il pagamento del saldo dividendo 2013 di 0,55 euro per azione il 22 maggio 2014, con data di stacco il 19 maggio 2014 e "record date" il 21 maggio 2014.

17 marzo 2014

per il Consiglio di Amministrazione

Il Presidente
Giuseppe Recchi

Relazione del Collegio Sindacale all'Assemblea degli azionisti ai sensi dell'art. 153 D.Lgs. 58/98 e dell'art. 2429, comma 3, c.c.

Signori Azionisti,

nel corso dell'esercizio chiuso al 31 dicembre 2013 il Collegio ha svolto le attività di vigilanza previste dalla legge secondo i principi di comportamento del Collegio Sindacale raccomandati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili. A seguito dell'emanazione del Sarbanes Oxley Act, normativa che si applica a Eni SpA quale società emittente quotata alla Borsa di New York (NYSE), il Collegio Sindacale ha adottato, in data 15 giugno 2005, il "Regolamento sulle funzioni attribuite al Collegio Sindacale di Eni ai sensi della normativa statunitense", recependo quanto deliberato dal Consiglio di Amministrazione di Eni nella seduta del 22 marzo 2005. Il regolamento è stato successivamente più volte modificato, da ultimo in data 7 aprile 2010, ed è pubblicato nel sito www.eni.com.

Sulle attività svolte nel corso dell'esercizio, anche in osservanza delle indicazioni fornite dalla Consob, con comunicazione del 6 aprile 2001, modificata e integrata con comunicazione DEM/3021582 del 4 aprile 2003, e successivamente con comunicazione DEM/6031329 del 7 aprile 2006, riferisce che:

- (a) ha vigilato sulla osservanza della legge e dello Statuto;
- (b) ha ottenuto dagli Amministratori, con la periodicità prevista dall'articolo 23, comma 2, dello Statuto, le dovute informazioni sull'attività svolta e sulle operazioni di maggior rilievo economico, finanziario e patrimoniale deliberate e poste in essere nell'esercizio, anche per il tramite delle società controllate; tali informazioni sono esaurientemente rappresentate nella Relazione sulla gestione, cui si rinvia.
Sulla base delle informazioni rese disponibili al Collegio, lo stesso può ragionevolmente ritenere che le operazioni poste in essere dalla Società siano conformi alla legge e allo statuto sociale e non siano manifestamente imprudenti, azzardate o in contrasto con le delibere assunte dall'Assemblea o tali da compromettere l'integrità del patrimonio sociale;
- (c) non ha rilevato l'esistenza di operazioni atipiche o inusuali con società del Gruppo, con terzi o con altre parti correlate;
- (d) nella riunione del 16 gennaio 2013 il Consiglio di Amministrazione ha svolto la seconda verifica annuale della Management System Guidelines (MSG) Eni "Operazioni con interessi degli amministratori e sindaci e operazioni con parti correlate", emessa il 18 novembre 2010 e aggiornata il 19 gennaio 2012, senza rilevare la necessità di aggiornamento della suddetta MSG. Si segnala altresì che gli amministratori, i sindaci, il Magistrato della Corte dei Conti, i direttori generali e i dirigenti con responsabilità strategiche di Eni SpA hanno fornito espresse dichiarazioni relativamente ad eventuali operazioni effettuate con l'Eni SpA e con le imprese dalla stessa controllate ai sensi dell'art. 93 del D.Lgs. n. 58/98 sia direttamente, sia per interposta persona o per il tramite di soggetti a loro riconducibili secondo le disposizioni dello IAS 24. Non sono stati dichiarati casi di operazioni con parti correlate da amministratori, sindaci, direttori generali, dirigenti con responsabilità strategiche e dal Magistrato della Corte dei Conti delegato al controllo sulla gestione finanziaria della società. Dalle informazioni rese disponibili nel corso dei Consigli di Amministrazione ai sensi di legge, non risulta che gli amministratori abbiano posto in essere operazioni in potenziale conflitto d'interessi con la Società.
Il Consiglio di Amministrazione, nella Relazione sulla gestione e nelle note al bilancio di esercizio e consolidato, ha fornito esaustiva illustrazione sulle operazioni poste in essere con società controllate e con parti correlate esplicitandone gli effetti economici, nonché sulle modalità di determinazione dell'ammontare dei corrispettivi ad esse afferenti, rappresentando che le stesse sono state compiute nell'interesse della Società e che, fatta eccezione delle operazioni con gli enti che perseguono iniziative di carattere umanitario, culturale e scientifico, esse fanno parte dell'ordinaria gestione e sono regolate generalmente a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra parti indipendenti per operazioni della stessa natura;
- (e) la Società di revisione legale ha rilasciato, in data odierna, le relazioni ai sensi dell'art. 14 del D.Lgs. 39/2010 rispettivamente per il bilancio di esercizio e per il bilancio consolidato al 31 dicembre 2013, redatti in conformità agli International Financial Reporting Standards - IFRS - adottati dall'Unione Europea. Da tali relazioni risulta che il bilancio di esercizio e il bilancio consolidato di Eni sono "stati redatti con chiarezza e rappresentano in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria e il risultato economico e i flussi di cassa per l'esercizio chiuso a tale data". Inoltre, con riferimento al bilancio di esercizio e al bilancio consolidato, la Società di revisione legale ha dichiarato che la Relazione sulla gestione e la Relazione sul governo societario e gli assetti proprietari, limitatamente alle informazioni di cui al comma 1, lettere c, d, f, l, m ed al comma 2, lettera b dell'art. 123-bis D.Lgs. 58/98, sono coerenti con il bilancio;
- (f) la Società di revisione legale ha rilasciato in data odierna la Relazione ai sensi dell'art. 19, comma 3, del D.Lgs. 39/2010;
- (g) la Società di revisione legale ha rilasciato in data 19 settembre 2013 il parere di cui all'art. 158 del D.Lgs. n. 58/98, in relazione al disposto dell'articolo 2433-bis, comma 5, del c.c. (acconto sui dividendi);
- (h) nel corso dell'esercizio sono pervenute due denunce ai sensi dell'art. 2408 del Codice Civile. La prima datata 4 maggio 2013 e inviata alla Segreteria Societaria di Eni con la quale l'azionista Carlo Fabris denunciava asserite irregolarità da parte di Eni nell'applicazione dell'art. 127-ter TUF sul diritto di porre domande prima dell'assemblea. Il Collegio nel corso dell'Assemblea per l'approvazione del bilancio al 31 dicembre 2012 ha dato risposta verbale all'azionista rappresentando di aver esaminato il contenuto della denuncia e non aver ravvisato la sussistenza di fatti censurabili o, comunque, la violazione di norme di legge o regolamentari nelle indicazioni, contenute negli avvisi di convocazione dell'Assemblea dell'8 maggio 2012, relative al diritto di porre domande prima dell'Assemblea e alle modalità di risposta alle stesse. La seconda denuncia, ricevuta in data 10 maggio 2013, con la quale l'azionista Marco Bava invitava il Collegio Sindacale ad indagare

in merito: (i) alle modalità di promozione delle offerte commerciali per contratti di somministrazione di gas e luce da parte degli operatori telefonici; (ii) al possesso da parte di Eni di un'area inquinata nella zona di Torino; (iii) alla multa ricevuta dall'Antitrust per il cartello sul mercato delle gomme sintetiche. Il Collegio Sindacale sulla base degli approfondimenti effettuati con riferimento alla modalità di gestione delle informazioni commerciali da parte degli operatori telefonici, di cui al primo punto; alle verifiche sull'area inquinata che è risultata non essere di proprietà Eni, nonché in considerazione delle informazioni fornite dall'Amministratore Delegato Paolo Scaroni nell'ambito dell'Assemblea degli azionisti svolta in data 10 maggio 2013, in merito al terzo punto suddetto, giudica adeguate le analisi condotte dalla società e le azioni poste in essere ai fini della risoluzione dei fatti denunciati;

- (i) la clausola 301 del Sarbanes and Oxley Act del 2002 impone all'Audit Committee, ossia, per quanto detto in precedenza, per l'Eni al Collegio Sindacale, di istituire adeguate procedure per (a) la ricezione, l'archiviazione e il trattamento delle segnalazioni ricevute dalla società riguardanti tematiche contabili, di sistema di controllo interno o di revisione contabile; e (b) l'invio confidenziale o anonimo da parte di dipendenti della società di segnalazioni riguardanti problematiche contabili o di revisione.

In applicazione di tale disposizione è stata emanata in data 17 gennaio 2013 la procedura "Segnalazioni anche anonime ricevute da Eni SpA e da società controllate in Italia e all'estero", che sostituisce la Procedura n. 442 del 21 ottobre 2011, e che prevede l'istituzione di canali informativi idonei a garantire la ricezione, l'analisi e il trattamento di segnalazioni relative a problematiche di controllo interno, informativa societaria, responsabilità amministrativa della società, frodi o altre materie inoltrate da dipendenti, membri degli organi sociali o terzi, anche in forma confidenziale o anonima. Tale procedura fa parte degli Strumenti Normativi Anti-Corruzione di Eni previsti dalla Management System Guideline Anti-Corruzione di cui costituisce uno degli allegati (Allegato E) e risponde agli adempimenti previsti dal Sarbanes Oxley Act del 2002, dal Modello di organizzazione, gestione e controllo ex D.Lgs. n. 231 del 2001 e dalla MSG Anti-Corruzione stessa.

A tal riguardo il Collegio ha esaminato i rapporti trimestrali elaborati per il 2013 dall'Internal Audit Eni, con l'evidenza di tutte le segnalazioni ricevute nell'anno e degli esiti degli accertamenti effettuati. In particolare, dai rapporti trimestrali relativi al 2013 si rileva che nel corso dell'esercizio sono stati aperti n. 228 fascicoli di segnalazioni (187 nel 2012), di cui n. 109 attinenti a tematiche relative al sistema di controllo interno e gestione dei rischi (95 nel 2012). Sulla base delle istruttorie concluse dall'Internal Audit, nel corso del 2013 sono stati chiusi n. 200 fascicoli (185 nel 2012), di cui n. 101 (97 nel 2012) afferenti il sistema di controllo interno e gestione dei rischi e 99 (88 nel 2012) relativi ad altre materie. In particolare, relativamente ai 101 fascicoli afferenti il sistema di controllo interno e gestione dei rischi, dagli accertamenti riferiti al Collegio Sindacale dall'Internal Audit, è risultato che 30 fascicoli contengono rilievi almeno in parte fondati (21 nel 2012), con la conseguente adozione di azioni correttive riguardanti il sistema di controllo interno e gestione dei rischi e/o di provvedimenti organizzativi/gestionali nei confronti dei soggetti interessati. In 44 fascicoli (51 nel 2012) gli accertamenti condotti dall'Internal Audit non hanno evidenziato elementi o riscontri tali da poter ritenere fondati i fatti segnalati; nei rimanenti 27 fascicoli (25 nel 2012), ancorché dagli accertamenti eseguiti dall'Internal Audit non siano stati evidenziati elementi o riscontri tali da poter ritenere fondati i fatti segnalati, sono comunque state intraprese azioni di miglioramento del sistema di controllo interno e gestione dei rischi.

Al 31 dicembre 2013, restavano aperti n. 130 fascicoli (102 al 31 dicembre 2012, inclusi due fascicoli riaperti nel corso del 2013), di cui n. 73 afferenti a tematiche del sistema di controllo interno e gestione dei rischi (58 al 31 dicembre 2012).

Sulla base degli elementi informativi acquisiti all'esito degli accertamenti eseguiti o ancora in corso da parte dell'Internal Audit, allo stato attuale non ci sono osservazioni o rilievi da sottoporre all'attenzione dell'Assemblea;

- (j) non è a conoscenza di altri fatti o di esposti di cui dare menzione all'Assemblea;
- (k) in allegato alle Note al bilancio di esercizio della Società è riportato il prospetto dei corrispettivi di competenza dell'esercizio riconosciuti alla Società di revisione legale e alle entità appartenenti alla sua rete, ai sensi dell'art. 149-duodecies del Regolamento Emittenti Consob. Gli "altri servizi" forniti alle società controllate da Eni SpA dalla Società di revisione legale, Reconta Ernst & Young e dai soggetti appartenenti alla sua rete sono relativi principalmente alla revisione del Bilancio di Sostenibilità.

Alla Reconta Ernst & Young non sono stati attribuiti incarichi non consentiti dall'art. 17, comma 3, D.Lgs. 39/2010.

Tenuto conto:

- della dichiarazione di indipendenza rilasciata dalla Reconta Ernst & Young ai sensi dell'art. 17, comma 9, del D.Lgs. 39/2010 e della relazione di trasparenza prodotta dalla stessa ai sensi dell'art. 18, comma 1, del D.Lgs. 39/2010 e pubblicata sul proprio sito internet;
- degli incarichi conferiti alla stessa e alle società appartenenti alla sua rete da Eni e dalle società del Gruppo;

il Collegio non ritiene che esistano aspetti critici in materia di indipendenza della Reconta Ernst & Young;

- (l) ha rilasciato, a termine di legge, i pareri di cui all'art. 2389, comma 3, del c.c.;
- (m) ha acquisito conoscenza e vigilato, per quanto di sua competenza, sull'adeguatezza della struttura organizzativa della Società, sul rispetto dei principi di corretta amministrazione e sull'adeguatezza delle disposizioni impartite dalla Società alle società controllate ai sensi dell'art. 114, comma 2, del D.Lgs. 58/98, tramite: (1) l'acquisizione di informazioni dai responsabili delle competenti funzioni aziendali; (2) incontri e scambi di informazioni con i Collegi Sindacali delle controllate rilevanti ai fini del reciproco scambio di dati e informazioni rilevanti; (3) incontri con la Società di revisione legale ed esiti di specifiche attività di verifica richieste alla stessa sulle controllate estere;
- (n) ha valutato e vigilato sull'adeguatezza del Sistema di Controllo Interno e di gestione dei rischi e del sistema amministrativo-contabile, nonché sull'affidabilità di questo ultimo a rappresentare correttamente i fatti di gestione, mediante: (i) l'esame della valutazione positiva espressa dal Consiglio di Amministrazione sull'adeguatezza ed effettivo funzionamento del Sistema di Controllo Interno e di gestione dei rischi; (ii) l'esame delle relazioni del Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari sull'Assetto Amministrativo e Contabile e sul Sistema di Controllo Interno sull'Informativa finanziaria prodotta semestralmente in base alla deliberazione del Consiglio di Amministrazione del 20 giugno 2007; (iii) l'esame della Relazione dell'Internal Audit sul sistema di controllo interno e di gestione dei rischi

- Eni; (iv) l'esame dei rapporti dell'Internal Audit, nonché l'informativa sugli esiti dell'attività di monitoraggio sull'attuazione delle azioni correttive individuate a seguito dell'attività di audit; (v) le informative in merito alle notizie/notifiche di indagini da parte di organi/Autorità dello Stato Italiano o di Stati stranieri con giurisdizione penale o comunque con poteri di indagine giudiziaria con riferimento a illeciti che potrebbero coinvolgere, anche in via potenziale, Eni o società da questa controllate in via diretta o indiretta, in Italia e all'estero, nonché suoi amministratori e/o dipendenti previste dalla Circolare n. 271 del 2 luglio 2007 "Presidio eventi giudiziari", aggiornata con l'Allegato E della Management System Guideline del processo legale, emessa il 5 ottobre 2011 e successivamente modificata in data 21 novembre 2012 e 18 novembre 2013; in merito si segnala che gli eventi e le circostanze di maggior rilievo ricevute in tale ambito sono state oggetto di specifica informativa resa al Collegio dalla Direzione Affari Legali e risultano adeguatamente rappresentate nella Relazione sulla gestione; (vi) l'ottenimento di informazioni dai responsabili delle rispettive funzioni; (vii) l'esame dei documenti aziendali e dei risultati del lavoro svolto dalla Società di revisione legale, anche in relazione all'attività da questa svolta ai fini della normativa statunitense - Sarbanes Oxley Act, nonché della Relazione dalla medesima rilasciata ai sensi dell'art. 19, comma 3, del D.Lgs. 39/2010, ed alle verifiche specifiche sul sistema di controllo interno e gestione dei rischi delle controllate estere richieste dal Collegio Sindacale; (viii) i rapporti con gli organi di controllo delle società controllate ai sensi dei commi 1 e 2 dell'art. 151 del D.Lgs. 58/98; (ix) la partecipazione ai lavori del Comitato Controllo e Rischi e, nell'occasione in cui gli argomenti trattati lo hanno richiesto, la trattazione congiunta degli stessi con il Comitato. Dall'attività svolta sono emerse situazioni che hanno richiesto interventi correttivi, modifiche ed integrazioni del sistema di controllo interno e di gestione dei rischi; tuttavia, non sono state rilevate situazioni o fatti critici che possono far ritenere non adeguato il Sistema di Controllo Interno e di gestione dei rischi di Eni nel suo complesso. Tale giudizio tiene conto delle iniziative avviate o previste dalla Direzione della Società per la razionalizzazione ed integrazione, di specifiche aree del Sistema di Controllo Interno e di gestione dei rischi e della sua concreta applicazione, inquadrabili nel generale processo di continuo miglioramento dell'efficacia ed efficienza del Sistema stesso perseguito dalla Società;
- (o) ha preso visione e ottenuto informazioni sulle attività di carattere organizzativo e procedurale poste in essere ai sensi dei D.Lgs. 231/2001 e successive integrazioni e modifiche sulla responsabilità amministrativa degli Enti per i reati previsti da tali normative. Tale attività è illustrata nella Relazione sul governo societario e gli assetti proprietari, cui si rinvia. L'Organismo di Vigilanza, la cui istituzione e composizione è stata deliberata dal Consiglio di Amministrazione con il parere favorevole del Collegio Sindacale, ha relazionato sulle attività svolte nel corso dell'esercizio 2013 ivi incluso il processo di continuo aggiornamento del Modello organizzativo senza segnalare fatti o situazioni che debbano essere evidenziati nella presente Relazione;
- (p) ha tenuto riunioni con i responsabili della Società di revisione legale, anche ai sensi dell'art. 150, comma 3, del D.Lgs. 58/98, dell'art. 19, comma 1, del D.Lgs. 39/2010 e della disciplina prevista dalla Sarbanes Oxley Act, nel corso delle quali non sono emersi fatti o situazioni che debbano essere evidenziati nella presente Relazione;
- (q) ha vigilato, ai sensi dell'art. 149, comma 1, lettera c-bis del D.Lgs. 58/98, sulle modalità di concreta attuazione del Codice di Autodisciplina di Eni SpA adottato dal Consiglio di Amministrazione nell'adunanza del 26 aprile 2012 in adesione al Codice promosso da Borsa Italiana SpA, nella versione di dicembre 2011. Il Collegio ha altresì verificato la corretta applicazione dei criteri e delle procedure di accertamento adottati dal Consiglio per valutare l'indipendenza dei Consiglieri, nonché il rispetto dei criteri di indipendenza da parte dei singoli membri del Collegio, come previsto dal Codice;
- (r) con riferimento alla disposizione di cui all'art. 36, comma 1, lettera e) del Regolamento Mercati (Delibera Consob n. 16191 del 29.10.2007, aggiornato con le modifiche apportate dalla delibera n. 18214 del 9.05.2012), relativa alle società controllate rilevanti costituite e regolate dalla legge di Stati non appartenenti all'Unione Europea, segnala che — alla data del 31 dicembre 2013 — le società cui si applica tale disposizione sono incluse fra le imprese rilevanti ai fini del sistema Eni di controllo sull'informativa finanziaria rispetto al quale non sono state segnalate carenze significative;
- (s) ha rilevato che Eni esercita la funzione di direzione e coordinamento sulle società controllate, che per le società quotate è limitata da vincoli normativi che limitano l'estensione e l'intensità della direzione e coordinamento, escludendo l'operatività e le decisioni relative all'andamento corrente dell'attività di impresa. Come rappresentato nella Relazione sulla gestione, Eni ha avviato approfondimenti sul tema della direzione e coordinamento di Eni nei confronti di Saipem, sia per aspetti giuridici sia amministrativo-contabili, con l'assistenza anche di professionisti esperti di dette materie. Il Collegio Sindacale di Eni sta seguendo con attenzione lo svolgimento di tale processo di approfondimento e valuterà le conclusioni della Società in merito.

Nello svolgimento dell'attività di vigilanza sopra descritta, nel corso dell'esercizio 2013, il Collegio si è riunito 32 volte (con una presenza media del 95% dei suoi componenti), ha assistito alle 13 riunioni del Consiglio di Amministrazione (con una presenza media del 94% dei suoi componenti). Inoltre, per il tramite del Presidente o di un suo delegato, e — relativamente a taluni argomenti — nella sua interezza, il Collegio Sindacale ha partecipato a tutte le 20 riunioni del Comitato Controllo e Rischi e alle riunioni degli altri comitati del Consiglio di Amministrazione.

Comunicazioni a Consob ex art. 149, comma 3, TUF

Il Collegio ha seguito con particolare attenzione le vicende descritte al punto 4.1 (iv) della Relazione Finanziaria annuale ("Algeria") connesse alle indagini pendenti in Italia e all'estero in relazione ad asserite azioni corruttive in Algeria, nonché ulteriori vicende che interessano la controllata Saipem SpA. In particolare il Collegio ha incontrato ripetutamente il Collegio Sindacale della controllata, il Comitato Controllo e Rischi di Eni SpA, la società di revisione legale, nonché le strutture aziendali che stanno svolgendo le verifiche e i consulenti di Eni SpA, ottenendo informazioni sulle verifiche e sulle attività, alcune ancora in corso, relative ai fatti ed alle circostanze emersi.

Il Collegio ha, altresì, svolto autonomi approfondimenti e fornito raccomandazioni. Nell'ambito di queste attività il Collegio ha, inoltre, inviato a Consob quattro comunicazioni ex art. 149 comma 3 del D.Lgs. n. 58 del 1998 (TUF), anche in conseguenza delle analoghe comunicazioni effettuate dal Collegio Sindacale di Saipem SpA. Tali comunicazioni hanno interessato: (i) alcuni eventi riscontrati nelle controllate Saipem in

Messico, Canada, Angola e Nigeria; (ii) gli esiti delle indagini interne disposte da Saipem SpA sulle vicende relative ai contratti di intermediazione stipulati da Saipem nel contesto algerino; (iii) gli esiti delle indagini interne disposte da Saipem SpA sui contratti di intermediazione stipulati dalla Società al di fuori del contesto algerino con effetti economici nel periodo 2007-2012 e sulla valutazione dei presidi di controllo di Saipem SpA e delle sue controllate in relazione alle vicende algerine; (iv) le risultanze di ulteriori verifiche condotte dalle funzioni interne di Saipem su eventi riscontrati in Messico.

Per completezza, si segnala che nel 2014 il Collegio ha effettuato un'ulteriore comunicazione a Consob, ai sensi dell'art. 149, comma 3, D.Lgs. 58/1998, anche in relazione ad analoga comunicazione effettuata dal Collegio Sindacale di Saipem SpA con riferimento agli esiti di verifiche richieste da Eni SpA a propri consulenti esterni a seguito delle vicende algerine, messi a disposizione dello stesso Collegio da Saipem SpA.

Conclusioni

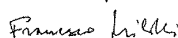
Sulla base dell'attività di vigilanza svolta nel corso dell'esercizio il Collegio non rileva motivi ostativi all'approvazione del bilancio al 31 dicembre 2013 e alle proposte di delibera formulate dal Consiglio di Amministrazione.

10 aprile 2014

Ugo Marinelli



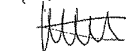
Francesco Bilotti



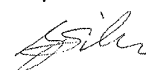
Paolo Fumagalli



Renato Righetti



Giorgio Silva



Attestazione a norma delle disposizioni dell'art. 154-bis, comma 5 del D.Lgs. 58/1998 (Testo Unico della Finanza)

1. I sottoscritti Paolo Scaroni e Massimo Mondazzi in qualità, rispettivamente, di Amministratore Delegato e di Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Eni SpA, attestano, tenuto anche conto di quanto previsto dall'art. 154-bis, commi 3 e 4, del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58:
 - l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche dell'impresa e
 - l'effettiva applicazione delle procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio d'esercizio nel corso dell'esercizio 2013.
2. Le procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2013 sono state definite e la valutazione della loro adeguatezza è stata effettuata sulla base delle norme e metodologie definite da Eni in coerenza con il modello Internal Control - Integrated Framework emesso dal Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission che rappresenta un framework di riferimento per il sistema di controllo interno generalmente accettato a livello internazionale.
3. Si attesta, inoltre, che:
 - 3.1 Il bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2013:
 - a) è redatto in conformità ai principi contabili internazionali applicabili riconosciuti nella Comunità Europea ai sensi del regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002;
 - b) corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
 - c) è idoneo a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria dell'emittente.
 - 3.2 La relazione sulla gestione comprende un'analisi attendibile dell'andamento e del risultato della gestione, unitamente alla descrizione dei principali rischi e incertezze.

17 marzo 2014

/firma/ Paolo Scaroni
Paolo Scaroni
Amministratore Delegato

/firma/ Massimo Mondazzi
Massimo Mondazzi
Chief Financial Officer