

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 2010

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2010						2010						
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie		Costi ^(H)			Ricavi ^(H)			Derivati
							Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro	
Imprese controllate													
Agip Caspian Sea BV	3				11.087						16		
Agip Ceska Republika Sro					64								
Agip Karachaganak BV	6				2.592						16	2	
Agip Kazakhstan North Caspian Operating Co NV	31										39	5	
Agip Oil Ecuador BV	1				104						1		
Agip Slovenija doo - Euro	4				4					76			
Altergaz SA	99												
Comp. Napoletana Illum. e Scald. col Gas SpA	2	22			2			85		1			
Distrigas NV	66	11	12	13	13	90	(6)			180	1		2
Ecofuel Spa	7	26			6	247					1	1	
Eni Administration & Financial Service SpA	22	23			1			138	18		32	5	
Eni AEP Ltd					69								
Eni Angola Exploration BV	2				70						4	1	
Eni Algeria Exploration BV					52						3	3	
Eni Austria GmbH	20									203	1		
Eni Congo SA	29	2						1	1		67		
Eni Coordination Center SA	2		195	219							1		
Eni Croatia BV	1	6				110					2	1	
Eni Deutschland GmbH		8				89					1		
Eni France Sarl	4	5			50	54				12	2		
Eni Fuel Centrosud SpA	52									183			
Eni Fuel Nord SpA	101	1			5					648			
Eni Gas & Power GmbH	45	1						12		290	10		
Eni Gas Transport Services SA	4	75					1	54			12		
Eni Gas Transport Deutschland SpA	8	(18)						58					
Eni Insurance Ltd	6	4			389			25				8	
Eni India Ltd	6				98						4		
Eni Iraq BV	5										51	1	
Eni Lasmo Plc					483								
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	19	53			7	375	1			77	15	1	
Eni Middle East BV					387			1					
Eni Norge AS	6	9		3	278	99	9	2			14	1	
Eni North Africa BV	1	61			55	936						4	
Eni Petroleum Co Inc	9	9			4.451			5			16	2	
Eni Rete oil&nonoil SpA	17	23						9		602	1	7	
Eni Suisse SA	15	2					22	1		121	2		
Eni Timor Leste SpA	1				81						2		
Eni Trading & Shipping SpA	201	642	194	132	625	12.194	144	4	1.802	10	1	26	
Eni USA Gas Marketing LLC	1				1.374								
EniPower Mantova SpA	23	61			5	15	98	1	62				
EniPower SpA	97	249	12		33	132	473	13	374	58	9		
EniServizi SpA	29	31			10	1	135	16	18	15	3		
Er Sai Caspian Contractor LLC					130								
First Calgary Petroleum LP					1.134								
Naoc Nigerian Agip Oil Co Ltd	39	29			61		10	1		28			

[milioni di euro]

Denominazione	31.12.2010						2010					
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie		Costi ^(a)			Ricavi ^(b)		
							Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro
Petromar Lda					58							
Polimeri Europa France Sas					93				1			
Polimeri Europa SpA	195	6	4		611	7	7	18	872	86	6	
Raffineria di Gela SpA	69	187			139	16	588	2	266	8	4	
Saipem Energy Services SpA	3	40		5	11		81		1		5	
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo Sociedade Unipessoal, Lda	1		16	19	368				4			
Saipem Contracting Algeria SpA					260							
Saipem Contracting (Nigeria) Ltd					217							
Saipem SA		10	13	35	780		8					
Saipem SpA	13	129	66	76	3.528		190	5	8	13		
Snamprogetti Saudi Arabia Co Ltd Llc					125							
Snam Rete Gas SpA	258	178	78	9	22		815		81	11	1	
Società Adriatica Idrocarburi SpA	11	14			8	82		1	1	9	1	
Società EniPower Ferrara Srl	17	33			72	189			161		7	
Società Ionica Gas SpA	23	38				204			1	4	1	
Società Italiana per il Gas SpA	30	185	5		42		735	4	7	1	1	
Stoccaggi Gas Italia SpA	27	(42)	4	2	7	1	99		31	16		
Syndial SpA - Attività diversificate	16	62			840		18	9	26	18	4	
Tecnomare SpA	3	43			10		58			2	1	
TIGÁZ Tiszántúli Gázszolgáltató Zártkörűen Működő Részvénytársaság	1		3	1	220				66		2	
Toscana Energia Clienti SpA	77				5				249	1	1	
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	25	561					430			59		
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	203	124	24	15	458	74	159	92	86	283	42	(10)
	1.956	2.903	626	529	31.594	14.938	4.441	188	6.509	936	131	18
Imprese collegate e a controllo congiunto												
ACAM Clienti SpA	14	2				1	5		56			
Altergaz SA									262			
Azienda Energia e Servizi Torino SpA		62					78					
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno					6.054							
Gasversorgung Suddeutschland GmbH	2								62			
Raffineria di Milazzo ScpA	19	20			18		266		156	6	1	
Saipon Snc					53							
Trans Austria Gasleitung GmbH	8	69				32	149		1	37		
Unión Fenosa Gas SA	11				58				60		1	
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	55	30			9	18	137		13	20	11	
	109	183			6.192	51	635		610	63	13	
Imprese controllate dallo Stato												
Gruppo Enel	8	27				20	313		123	108		
Gruppo Gestore Servizi Energetici	94	100				466		80	462	16		3
Terna SpA	19	32				21	71	30		26		38
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	62	40				1	64	4	66	11	22	
	183	199				508	448	114	651	161	22	41
	2.248	3.285	626	529	37.786	15.497	5.524	302	7.770	1.160	166	59

[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.

Esercizio 2011

[milioni di euro]

Denominazione	31.12.2011					2011						
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Costi ^(a)			Ricavi ^(b)			Derivati
						Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro	
Imprese controllate												
Agip Caspian Sea BV	9				11.754						21	
Agip Karachaganak BV	7				2.675						16	2
Agip Oil Ecuador BV					104							
Altergaz SA	85	1										
Compagnia Napoletana di Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA	3	15			2		80		1	1		
Distrigas NV	1.412	1.220	104	20	13	2.403	34	17	2.318	29		81
Ecofuel SpA	4	22			8	263					3	
Eni Administration & Financial Service SpA	30	27			1		127	16		33	4	
Eni AEP Ltd					71							
Eni Angola Exploration BV	3				72						6	
Eni Angola SpA		53			67						46	
Eni Austria GmbH	12								169			
Eni Ceska Republica Sro	4	6		2	50	34			2			
Eni Congo SA	28	3					2			77		
Eni Croatia BV	1	9				83					2	
Eni Deutschland GmbH	175	10		1		125			1.759	3		
Eni Finance International SA (ex Eni Coordination Center SA)	1	1	167	338			1			2		
Eni France Sarl	3	9			51	87			14	1		
Eni Fuel Centro-Sud SpA	98								514			
Eni Fuel Nord SpA	119				8				667			
Eni Gas & Power GmbH	65						10		453	13		
Eni Gas Transport Services SA						8	68			7	1	
Eni India Ltd	4				113						3	
Eni Insurance Ltd	1				321		19					
Eni Lasmo Ltd					499							
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	23	48			7	472			120	23	1	
Eni Middle East BV					400							
Eni Norge AS	9	11	5		280	105				15	1	
Eni North Africa BV	8	170			57	502				31	2	
Eni Petroleum Co Inc	15	11			4.596	1	5					
Eni Rete oil&nonoil SpA	18	23				6	8		630	2	4	
Eni Slovenija Doo	12	3			5				112			
Eni Suisse SA	13	3				27	1		173	1		
Eni Timor Leste SpA					88						1	
Eni Trading & Shipping SpA	247	1.282	241	230	882	16.597	175	(4)	2.067	14	4	88
Eni UK Ltd	6	25					20			7	3	
Eni USA Gas Marketing Llc					1.419							
Eni Zubair SpA	30									57	1	
EniPower Mantova SpA	26	44			5	18	99	1	123	11		
EniPower SpA	99	235	13		33	163	497	9	370	76	11	
EniServizi SpA	30	26			24	1	139	15	20	15	11	
Er Sai Caspian Contractor Llc					136							
First Calgary Petroleums LP					1.171							
Nigerian Agip Oil Co Ltd	43	41			63		12			38		
Polimeri Europa SpA	122	98		1	690	18	4	15	972	75	7	
Polimeri Europa France Sas				1	93			1				

(milioni di euro)													
Denominazione	31.12.2011					2011							
	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	
Raffineria di Gela SpA	69	121			128	13	576	1	289	9	5		
Saipem America Inc					51								
Saipem Australia Pty Ltd					120								
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Sociedade Unipessoal, Lda			86	36	305				3				
Saipem Contracting Algeria SpA					196								
Saipem Contracting (Nigeria) Ltd					304								
Saipem Energy Services SpA	1	92	14	2	10		5	1				1	
Saipem Ltd			5	16	82								
Saipem Misr for Petroleum Service Sae			21	5	75								
Saipem SA		8	33	8	684		5						
Saipem SpA	10	87	304	136	3.250		165	2	6	15			
Snam Rete Gas SpA	94	257	216	4	29	12	930	3	84	17	4		
Snamprogetti Saudi Arabia Co Ltd LLC					83								
Società Adriatica Idrocarburi SpA	15	22			8	127			1	10	1		
Società EniPower Ferrara Srl	35	36			60	108	52		159	22			
Società Ionica Gas SpA	18	48				244			1	16			
Società Italiana per il Gas SpA	43	175	8	1	46		674	14	7	1	1		
Stoccaggi Gas Italia SpA	6		39		7	1	89		145	3			
Syndial SpA	25	57			918		4	77	29	21	3		
Tecnomare SpA	2	43			11		65			1			
TIGÁZ Tisztántúli Gázszolgáltató Zártkörűen Működő Részvénytársaság				3	273							1	
Toscana Energia Clienti SpA	83				1				252	5	1		
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	11	481		4			415			59			
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	223	173	25	18	504	91	208	90	365	277	54		
	3.400	4.996	1.281	826	32.903	21.509	4.489	258	11.825	1.082	126	169	
Imprese collegate e a controllo congiunto													
ACAM Clienti SpA	14				2		6		60				
Azienda Energia e Servizi Torino SpA		60					43						
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno					6.074								
Petromar Lda					57								
Raffineria di Milazzo Scpa	23	31					322		229	8	1		
Trans Austria Gasleitung GmbH						33	160		3	53			
Unión Fenosa Gas SA					58				130		1		
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	84	42			51	23	131		79	20	6		
	121	133			6.242	56	662		501	81	8		
Imprese controllate dallo Stato													
Gruppo Enel	14	47				5	429		33	82	1		
Gruppo Gestore Servizi Energetici	153	158				615		53	607	10			
Terna SpA	5	26				14	110	23		20		32	
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	63	29				1	35	1	71	12	1		
	235	260				635	574	77	711	124	2	32	
	3.756	5.389	1.281	826	39.145	22.200	5.725	335	13.037	1.287	136	201	

[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.

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, Polimeri Europa SpA, Eni Fuel Nord SpA, Eni Rete oil&nonoil SpA, Eni Fuel Centrosud 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 Suisse SA, Eni Austria GmbH, 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;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas, servizi di stoccaggio, rispettivamente, dalla Snam Rete Gas SpA, dalla Stoccaggi Gas Italia SpA sulla base delle tariffe stabilite dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas;
- l'acquisizione di servizi di distribuzione e vettoriamento gas da società controllate e collegate in particolare da Italgas SpA e dalla società Compagnia Napoletana di Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA sulla base delle tariffe stabilite dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas;
- la fornitura di gas a società controllate (tra le principali Toscana Energia Clienti SpA, ACAM Clienti SpA, Polimeri Europa SpA, Snam Rete Gas 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 GVS Netz GmbH, Unión Fenosa Gas SA, Altergaz SA, Eni Gas & Power GmbH, Distrigas NV, Tigaz Zrt sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- l'acquisizione di servizi di ingegneria dalla Tecnomare SpA regolati da contratti stipulati alle normali condizioni di mercato;
- l'acquisto di carburante per aviazione da Eni Deutschland GmbH, da Eni France Sarl e da Eni Ceska Republika Sro 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 (tra le principali Eni Congo SA, Naoc Nigerian Agip Oil Co Ltd, Eni Iraq BV, Eni North Africa BV, Agip Kazakhstan North Caspian Operating Co NV, Agip Caspian Sea BV, Eni Zubair SpA, Ieoc Production BV, Eni Venezuela BV, Eni Angola SpA, Eni Mediterranea Idrocarburi SpA e Società Ionica Gas SpA) fatturati sulla base dei costi sostenuti;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas all'estero da società controllate Trans Tunisian Pipeline Co Ltd, Eni Gas Transport Services SA e collegate Trans Austria Gasleitung GmbH regolati sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi; i ricavi verso la Trans Tunisian Pipeline Co Ltd riguardano essenzialmente la vendita del gas utilizzato dalla società per assolvere il proprio debito d'imposta in natura nei confronti dello Stato tunisino; i ricavi verso Trans Austria Gasleitung GmbH prevedono tra l'altro il riaddebito del fuel gas, precedentemente acquistato da Eni e utilizzato dalla società di trasporto come gas di spinta;
- l'acquisto di prodotti petrolchimici da Ecofuel SpA sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni sui mercati internazionali riconosciuti dei prodotti, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- l'acquisizione 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;
- 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;
- il vettoriamento della società Azienda Energia e Servizi Torino SpA con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- 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 guardiania, l'approvvigionamento dei beni non strategici e la gestione di magazzini ed Eni Administration and Financial Service SpA 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:

- il gruppo Enel, essenzialmente per la vendita ed il trasporto di gas naturale e l'acquisto di servizi di trasporto di energia elettrica;
- la compravendita di energia elettrica e di certificati verdi con il Gruppo GSE - Gestore Servizi Energetici;
- la compravendita di energia elettrica e l'acquisizione di servizi legati al dispacciamento di energia elettrica sulla rete di trasporto nazionale e il fair value degli strumenti finanziari derivati inclusi nei prezzi di acquisto/cessione dell'energia elettrica con Terna SpA.

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

Esercizio 2010

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2010			2010		
	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Derivati
Imprese controllate						
Eni Administration & Financial Service SpA	6	126				
Eni Coordination Center SA	1.546	380	20.496	11	11	61
Eni Finance USA Inc			2.245			
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA		53				
Eni Trading & Shipping SpA	74	1.113	657	4	4	
EniPower Mantova SpA	204					
EniPower SpA	388	80	8		5	
LNG Shipping SpA		296		3		
Polimeri Europa SpA	315	4	10		21	
Raffineria di Gela SpA	585				5	
Saipem Energy Services SpA	405	18				
Saipem SpA	749	3	64		47	
Serfactoring SpA	276	3				
Snam Rete Gas SpA	7.884	1			129	76
Società EniPower Ferrara Srl	237				4	
Società Ionica Gas SpA		119				
Società Italiana per il Gas SpA	1.235				28	
Stoccaggi Gas Italia SpA	1.215				30	
Syndial SpA - Attività diversificate		1.467	39	15		
Toscana Energia Clienti SpA	66	2				
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	1.328				31	
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	311	476	140	4	38	(19)
	16.824	4.141	23.659	37	353	118
Imprese collegate e a controllo congiunto						
Blue Stream Pipeline Co BV			648		9	
Raffineria di Milazzo ScpA			103			
Transmediterranean Pipeline Co Ltd			131			
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	38	1			2	
	38	1	882		11	
Imprese controllate dallo Stato						
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)						
	16.862	4.142	24.541	37	364	118

Esercizio 2011

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2011			2011		
	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Derivati
Imprese controllate						
Eni Administration & Financial Service SpA		161		1		
Eni Angola SpA	80	5			1	
Eni East Africa SpA		57				
Eni Finance International SA (ex Eni Coordination Center SA)	1.707	566	20.546	17	43	(85)
Eni Finance USA Inc			2.319		1	
Eni Oil do Brasil SA			29			
Eni Trading & Shipping SpA	428	1.343	1.142	2	6	(4)
Eni Trading & Shipping Inc	10		54			
Ecofuel SpA		55				
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA		64		1		
EniPower Mantova SpA	170				4	
EniPower SpA	327	90		1	7	7
LNG Shipping SpA		317		4		
Polimeri Europa SpA	755	20	10		24	(4)
Raffineria di Gela SpA	627	21			10	
Saipem Energy Services SpA	516	5			8	16
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Societ Unipessoal, Lda			2			51
Saipem SpA	898	21	45		55	181
Serfactoring SpA	238	16			4	
Snam Rete Gas SpA	8.358				189	204
Società Adriatica Idrocarburi SpA		95				
Società EniPower Ferrara Srl	221	7			6	
Società Italiana per il Gas SpA	1.270				34	7
Stoccaggi Gas Italia SpA	1.549				39	42
Syndial SpA		2.366	39	32	2	
Toscana Energia Clienti SpA	74				1	
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	1.148	11			16	(1)
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	347	331	73	6	23	58
	18.723	5.551	24.259	64	473	472
Imprese collegate e a controllo congiunto						
Blue Stream Pipeline Co BV			669		6	
Raffineria di Milazzo ScpA	60		88		1	
Transmediterranean Pipeline Co Ltd			135			
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	64				3	
	124		892		10	
Imprese controllate dallo Stato						
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)						
	18.847	5.551	25.151	64	483	472

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. 31 - "Garanzie, Impegni e rischi" delle presenti Note al bilancio.

Nell'ambito del processo di riorganizzazione delle attività del Gruppo, nel corso dell'esercizio sono stati effettuati acquisti e cessioni di partecipazioni, illustrate nelle "Notizie sulle imprese controllate, collegate e a controllo congiunto, a partecipazione diretta di Eni SpA" allegato alle presenti Note al bilancio (di cui costituisce parte integrante).

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 di euro)

Denominazione	31.12.2010			31.12.2011		
	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)
Crediti commerciali e altri crediti	15.001	8.264	55,09	19.862	12.056	60,70
Altre Attività correnti	706	444	62,89	1.396	889	63,68
Altre Attività finanziarie	10.795	10.747	99,56	10.412	10.364	99,54
Altre Attività non correnti	1.994	251	12,59	2.977	521	17,50
Passività finanziarie a breve termine	5.829	3.854	66,12	5.874	5.135	87,42
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	558	2	0,36	2.024	120	5,93
Debiti commerciali e altri debiti	6.580	2.617	39,77	9.844	4.902	49,80
Altre passività correnti	980	377	38,47	1.321	567	42,92
Passività finanziarie a lungo termine	18.338	287	1,57	21.016	297	1,41
Altre passività non correnti	2.334	821	35,18	2.413	745	30,87

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

(milioni di euro)

Denominazione	2010			2011		
	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)
Ricavi della gestione caratteristica	35.251	8.930	25,33	45.492	14.324	31,49
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	32.950	21.090	64,01	43.846	28.030	63,93
Altri proventi (oneri) operativi	4	59	n.s.	115	202	n.s.
Proventi finanziari	3.548	364	10,26	3.783	483	12,77
Oneri finanziari	3.739	37	0,99	4.247	64	1,51
Strumenti finanziari derivati	69	118	n.s.	208	472	n.s.

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

(milioni di euro)	2010	2011
Ricavi e proventi	9.663	15.620
Costi e oneri	(21.713)	(28.606)
Variazione dei crediti commerciali, diversi ed altre attività	(69)	(2.922)
Variazione dei debiti commerciali, diversi ed altre passività	117	2.371
Dividendi ed interessi	7.851	6.052
Flusso di cassa netto da attività di esercizio	(4.151)	(7.485)
Investimenti:		
- immobilizzazioni immateriali		
- immobilizzazioni materiali	(180)	(195)
- partecipazioni e titoli	(2.987)	(1.589)
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento	(237)	163
Flusso di cassa degli investimenti	(3.404)	(1.621)
Disinvestimenti:		
- partecipazioni e titoli	107	51
Flusso di cassa dei disinvestimenti	107	51
- Crediti finanziari	(1.455)	59
Flusso di cassa netto da attività di investimento	(4.752)	(1.511)
- Variazione debiti finanziari/Crediti finanziari non strumentali	1.827	(607)
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento	1.827	(607)
Effetti derivanti da operazioni straordinarie		
Totale flussi finanziari verso entità correlate	(7.076)	(9.603)

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

(milioni di euro)

Denominazione	2010			2011		
	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)	Totale	Entità correlate	Incidenza (%)
Flusso di cassa da attività operativa	5.853	[4.151]	n.s.	4.482	[7.485]	n.s.
Flusso di cassa da attività di investimento	[5.703]	[4.752]	83	[2.742]	[1.511]	55
Flusso di cassa da attività di finanziamento	[146]	1.827	n.s.	[1.813]	[607]	n.s.

38 Eventi ed operazioni significative non ricorrenti

Gli oneri e proventi non ricorrenti sono analizzati nella tabella seguente:

(milioni di euro)	Esercizio 2010	Esercizio 2011
Utilizzo per esuberanza fondo rischi per sanzione Authority	[270]	
Oneri su cessione Snamprogetti	24	
Accantonamenti per oneri su cessione Snamprogetti		
	[246]	

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

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

41 Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio

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 2011 di Eni SpA che chiude con l'utile di 4.212.687.003,27 euro;
- attribuire l'utile di esercizio di 4.212.687.003,27 euro, che residua in 2.328.880.900,91 euro dopo la distribuzione dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2011 di 0,52 euro per azione deliberato dal Consiglio di Amministrazione l'8 settembre 2011, come segue:
 - agli azionisti a titolo di dividendo 0,52 euro per azione alle 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 2011 di 0,52 euro; il dividendo per azione dell'esercizio 2011 ammonta perciò a 1,04 euro;
 - alla "Riserva disponibile" l'importo che residua dopo le attribuzioni proposte;
- mettere in pagamento il dividendo a saldo di 0,52 euro per azione a partire dal 24 maggio 2012, con stacco cedola il 21 maggio 2012.

per il Consiglio di Amministrazione

Il Presidente
Giuseppe Recchi

15 marzo 2012

RELAZIONE
DEL COLLEGIO SINDACALE

PAGINA BIANCA

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 2011 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 della 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, che 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 18 novembre 2010 il Consiglio di Amministrazione ha approvato con il parere favorevole, espresso all'unanimità, del Comitato per il controllo interno composto da soli membri indipendenti, la Management System Guideline (MSG) Eni "Operazioni con interessi degli amministratori e sindaci e operazioni con parti correlate", in applicazione delle disposizioni Consob in materia. Nella riunione del 19 gennaio 2012, il Consiglio di Amministrazione ha svolto la prima verifica annuale sulla procedura, come richiesto dalla procedura stessa, che anticipa il termine triennale previsto da Consob, e ha apportato alcune modifiche che tengono conto delle esigenze operative emerse nel primo anno di applicazione. 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 espressioni dichiarazioni relativamente ad eventuali operazioni effettuate con 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. In proposito, ai sensi della definizione di "parte correlata" di cui al Regolamento Consob in materia, non sono stati dichiarati casi di operazioni con parti correlate in relazione ad amministratori, sindaci, dirigenti con responsabilità strategiche e al 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. In applicazione della normativa interna di riferimento, le operazioni con parti correlate più importanti sono state sottoposte all'esame del Consiglio di Amministrazione e rappresentate nella Relazione sulla gestione. Il Collegio ha seguito in particolare il procedimento seguito per la definizione della cessione della partecipazione nella Trans Austria Gasleitung GmbH (TAG) alla Cassa Depositi e Prestiti, vigilando sul rispetto di quanto previsto dalla citata Management System Guideline approvata dal Consiglio di Amministrazione di Eni il 18 novembre 2010 sulle operazioni con interessi degli amministratori e sindaci e operazioni con parti correlate;
- e) la Società di revisione ha rilasciato, in data odierna, le relazioni ai sensi dell'art. 14 del D.Lgs. 39/10 rispettivamente per il bilancio di esercizio e per il bilancio consolidato al 31 dicembre 2011, 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, le variazioni del patrimonio netto 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 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 e al comma 2, lettera b dell'art. 123-bis D.Lgs. 58/98, sono coerenti con il bilancio di esercizio";
- f) la Società di revisione ha rilasciato in data odierna la Relazione ai sensi dell'art. 19, comma 3, del D.Lgs. 39/10;
- g) la Società di revisione ha rilasciato in data 7 settembre 2011 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. civ. (acconto sui dividendi);
- h) nel corso dell'esercizio non sono pervenute denunce ex art. 2408 del c. civ.;
- i) la clausola 301 del Sarbanes and Oxley Act del 2002 impone all'Audit Committee, ossia, per quanto detto in precedenza, per 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 la Procedura n. 221 del 26 giugno 2006 "Segnalazioni, anche anonime, ricevute da Eni e dalle società controllate, dirette e indirette", sostituita dalla nuova Procedura n. 442 del 21 ottobre 2011, 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. A tal riguardo il Collegio ha esaminato i rapporti trimestrali elaborati per il 2011 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 2011 si rileva che nel corso dell'esercizio sono stati aperti n. 176 fascicoli di segnalazioni (177 nel 2010), di cui n. 87 attinenti a tematiche relative al sistema di controllo interno (85 nel 2010). Inoltre è stato riaperto, a seguito di nuove segnalazioni un fascicolo precedentemente chiuso in data 30 settembre 2010.

Sulla base delle istruttorie concluse dall'Internal Audit, nel corso del 2011 sono stati chiusi n. 197 fascicoli (174 nel 2010), di cui n. 97 (99 nel 2010) afferenti il sistema di controllo interno e 100 (75 nel 2010) relativi ad altre materie. In particolare, relativamente ai 97 fascicoli afferenti il sistema di controllo interno, dagli accertamenti riferiti al Collegio Sindacale dall'Internal Audit, è risultato che 15 fascicoli contengono rilievi almeno in parte fondati (23 nel 2010), con la conseguente adozione di azioni correttive riguardanti il sistema di controllo interno e/o di provvedimenti organizzativi/gestionali nei confronti dei soggetti interessati. In 53 fascicoli (50 nel 2010) gli accertamenti condotti dall'Internal Audit non hanno evidenziato elementi o riscontri tali da poter ritenere fondati i fatti segnalati; nei rimanenti 29 fascicoli (26 nel 2010), 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.

Al 31 dicembre 2011, restavano aperti n. 98 fascicoli (118 al 31 dicembre 2010), di cui n. 52 afferenti a tematiche del sistema di controllo interno (57 al 31 dicembre 2010).

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 del bilancio di esercizio della Società è riportato il prospetto dei corrispettivi di competenza dell'esercizio riconosciuti alla Società di revisione 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, 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. 39/10.

Tenuto conto:

- della dichiarazione di indipendenza rilasciata dalla Reconta Ernst & Young ai sensi dell'art. 17, comma 9, del D.Lgs. 39/10 e della relazione di trasparenza prodotta dalla stessa ai sensi dell'art. 18, comma 1, del D.Lgs. 39/10 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. civ.;

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 l'acquisizione di informazioni dai responsabili delle competenti funzioni aziendali e incontri e scambi di documenti con la Società di revisione e con i Collegi Sindacali di alcune società controllate, ai fini del reciproco scambio di dati e informazioni rilevanti. Anche dall'esame delle relazioni dei Collegi Sindacali (ove esistenti) alle assemblee e delle altre comunicazioni trasmesse dagli stessi, non sono emersi aspetti da segnalare;

n) ha valutato e vigilato sull'adeguatezza del sistema di controllo interno 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; (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 Societaria prodotta semestralmente in base alla deliberazione del Consiglio di Amministrazione del 20 giugno 2007; (iii) l'esame della Relazione del Preposto al Controllo Interno sul Sistema di controllo Interno di 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 da 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; 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, 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. 39/10; (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 per il controllo interno 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; tuttavia non sono state rilevate situazioni o fatti critici che possono far ritenere non adeguato il Sistema di Controllo Interno di Eni nel suo complesso. Tale giudizio tiene conto delle iniziative avviate nel 2009 e proseguite nel corso degli esercizi 2010 e 2011 o previste dalla Direzione della Società per la razionalizzazione ed integrazione, di specifiche aree del Sistema di Controllo Interno, inquadrabili nel generale processo di continuo miglioramento dell'efficacia e efficienza del Sistema stesso perseguito dalla Società;

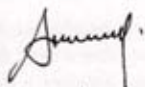
- o) ha preso visione e ottenuto informazioni sulle attività di carattere organizzativo e procedurale poste in essere ai sensi dei D.Lgs. 231/01 e successive integrazioni e modifiche sulla responsabilità amministrativa degli Enti per i reati previsti da tali normative. Tale attività è illustrata nella 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 2011 senza segnalare fatti o situazioni che debbano essere evidenziati nella presente Relazione;
- p) ha tenuto riunioni con i responsabili della Società di revisione, anche ai sensi dell'art. 150, comma 3, del D.Lgs. 58/98, dell'art. 19, comma 1, del D.Lgs. 39/10 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 13 dicembre 2006 in adesione al Codice promosso da Borsa Italiana SpA, nella versione del 2006. Tuttavia, il Consiglio di Amministrazione nella riunione del 15 dicembre 2011 ha recepito una delle raccomandazioni, relativa alle remunerazioni, contenute nella nuova versione del Codice di Autodisciplina di Borsa Italiana del 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 ottobre 2007), relativa alle società controllate rilevanti costituite e regolate dalla legge di Stati non appartenenti all'Unione Europea, segnala che – alla data del 31 dicembre 2011 – 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.

Nello svolgimento dell'attività di vigilanza sopra descritta, nel corso dell'esercizio 2011, il Collegio si è riunito 19 volte (con una presenza media dell'89% dei suoi componenti), ha assistito alle 18 riunioni del Consiglio di Amministrazione (con una presenza media del 90% 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 18 riunioni del Comitato per il controllo interno.

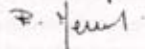
Sulla base dell'attività di controllo svolta nel corso dell'esercizio non rileva motivi ostativi all'approvazione del bilancio al 31 dicembre 2011 ed alle proposte di delibera formulate dal Consiglio di Amministrazione.

4 aprile 2012

Ugo Marinelli



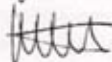
Roberto Ferranti



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 Alessandro Bernini 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 2011.
2. Le procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2011 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 2011:
 - 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.

15 marzo 2012

/firma/ Paolo Scaroni

Paolo Scaroni

Amministratore Delegato

/firma/ Alessandro Bernini

Alessandro Bernini

Chief Financial Officer