

AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI (RIPRESE DI VALORE) NETTE

Gli ammortamenti e svalutazioni si analizzano come di seguito indicato:

(€ milioni)	2017	2016
Ammortamenti:		
- immobili, impianti e macchinari	656	729
- attività immateriali	71	86
	727	815
Svalutazioni:		
- immobili, impianti e macchinari	201	443
	201	443
Riprese di valore:		
- immobili, impianti e macchinari	(90)	
	(90)	
	838	1.258

Gli ammortamenti e le svalutazioni (ripresе di valore) nette di €838 milioni sono diminuiti di €420 milioni a seguito essenzialmente delle minori svalutazioni di asset di Exploration & Production e dalle riprese di valore relative ad alcuni impianti di sfruttamento di giacimenti di idrocarburi situati nell'off-shore adriatico dovute princi-

palmente alla revisione dello scenario dei prezzi della commodity gas naturale.

Per maggiori informazioni sulle svalutazioni, si rinvia alla nota n. 17 – "Svalutazioni e riprese di valore di attività materiali e immateriali".

RADIAZIONI

(€ milioni)	2017	2016
Radiazioni:		
- immobili, impianti e macchinari	5	209
- attività immateriali		
	5	209

Le radiazioni di €5 milioni riguardano la Exploration & Production per €4 milioni e si riducono di €204 milioni in relazione alla circostanza che nel 2016 era stata rilevata la radiazione delle unità di impianto EST

danneggiate presso la raffineria di Sannazzaro a seguito dell'evento occorso a inizi dicembre 2016.

38 | Proventi (oneri) finanziari

I proventi (oneri) finanziari si analizzano come segue:

(€ milioni)	2017	2016
Proventi (oneri) finanziari:		
Proventi finanziari	1.682	2.149
Oneri finanziari	(2.698)	(2.540)
Proventi (oneri) su attività finanziarie destinate al trading	(110)	(21)
	(1.126)	(412)
Strumenti finanziari derivati	480	(34)
	(646)	(446)

314 BILANCIO DI ESERCIZIO 2017 | NOTE AL BILANCIO

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

Il valore netto dei proventi e oneri finanziari si analizza come segue:

(€ milioni)	2017	2016
Proventi (oneri) finanziari correlati all'indebitamento finanziario netto:		
Interessi e altri oneri su prestiti obbligazionari	(565)	(563)
Interessi e altri oneri verso banche e altri finanziatori	(70)	(65)
Interessi attivi su depositi e c/c	3	2
Proventi (oneri) su attività finanziarie destinate al trading	(110)	(21)
Interessi e altri proventi su crediti finanziari non strumentali all'attività operativa	50	66
Commissioni mancato utilizzo linee di credito	(13)	(16)
	(705)	(597)
Differenze attive (passive) di cambio:		
Differenze attive realizzate	1.127	1.554
Differenze attive da valutazione	316	377
Differenze passive realizzate	(1.251)	(1.344)
Differenze passive da valutazione	(740)	(478)
	(548)	109
Altri proventi (oneri) finanziari:		
Oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo ^(a)	(44)	(50)
Interessi e altri proventi su crediti finanziari strumentali all'attività operativa	144	92
Commissioni per servizi finanziari	32	38
Oneri correlati ad operazioni di factoring	(25)	(32)
Interessi su crediti d'imposta		1
Altri proventi	10	19
Altri oneri	(30)	(32)
	87	36
Oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale	40	40
	(1.126)	(412)

(a) La voce riguarda l'incremento dei fondi rischi ed oneri che sono indicati, ad un valore attualizzato, nelle passività non correnti del bilancio.

I proventi (oneri) su strumenti finanziari derivati si analizzano come segue:

(€ milioni)	2017	2016
Strumenti finanziari derivati su valute	479	(11)
Strumenti finanziari derivati su tassi d'interesse	1	(47)
Opzioni implicite su prestiti obbligazionari convertibili		24
	480	(34)

I proventi netti su strumenti finanziari derivati su valute e su tassi di interesse di €480 milioni si determinano per effetto essenzialmente della rilevazione a conto economico degli effetti relativi ai regolamenti e alla valutazione al fair value dei contratti derivati che non possono considerarsi di copertura secondo gli IFRS in quanto

realizzati per importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi e su tassi di interesse e, pertanto, non sono riferibili a specifiche transazioni commerciali o finanziarie.

I proventi (oneri) finanziari verso parti correlate sono indicati alla nota n. 42 – "Rapporti con parti correlate".

39 | Proventi (oneri) su partecipazioni

I proventi (oneri) su partecipazioni si analizzano come segue:

(€ milioni)	2017	2016
Dividendi	3.061	6.486
Altri proventi	153	202
Totale proventi	3.214	6.688
Svalutazioni e altri oneri	(512)	(630)
	2.702	6.058

I proventi su partecipazioni si analizzano come segue:

(€ milioni)	2017	2016
Dividendi		
Eni International BV	2.569	5.635
Eni Trading & Shipping SpA	113	
EniPower SpA	100	91
Trans Tunisian Pipeline Company SpA	87	79
Eni Gas & Power NV	72	46
Ecofuel SpA	65	87
Floaters SpA	19	13
Gas Distribution Company of Thessaloniki-Thessaly	12	10
Transmediterranean Pipeline Ltd	9	6
EniProgetti SpA (ex Tecnomare SpA)	5	6
Transmed SpA	3	11
Eni Insurance DAC		400
Eni Finance International SA		77
Eteria Parohis Aeriou Thessalias AE ^(a)		5
Eni Adfin SpA		4
Eni Fuel Centro Sud SpA ^(b)		3
Eni Fuel Nord SpA ^(b)		3
Altre	7	10
	3.061	6.486
Altri proventi		
Ripresa di valore Eni Gas & Power NV	134	
Ripresa di valore Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	11	
Proventi su cessione Italgas SpA	8	3
Ripresa di valore Versalis SpA		193
Ripresa di valore Eni Fuel SpA		6
	153	202
Totale proventi	3.214	6.688

(a) Fusa in Gas Distribution Company of Thessaloniki-Thessaly nel 2016.

(b) Fusa in Eni Fuel SpA nel 2016.

Le svalutazioni e gli altri oneri si analizzano come segue:

(€ milioni)	2017	2016
Svalutazioni		
Syndial SpA	210	252
Raffineria di Gela SpA	92	100
Unión Fenosa Gas SA	84	9
EniProgetti SpA (ex Tecnomare SpA)	47	
LNG Shipping SpA	41	27
Eni Adfin SpA	16	
Agenzia Giornalistica Italia SpA	6	7
Eni Mozambico SpA	5	3
Eni West Africa SpA	4	37
Servizi Aerei SpA	4	17
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA		53
Floaters SpA		31
Tigáz Zrt		27
EniServizi SpA		7
Altre minori	3	6
	512	576
Altri oneri		
Oneri per cessione Snam SpA		32
Oneri per cessione Stogit SpA		21
Oneri per cessione Snamprogetti SpA		1
		54
Totale oneri	512	630

316 BILANCIO DI ESERCIZIO 2017 | NOTE AL BILANCIO

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

40 | Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito si analizzano come segue:

(€ milioni)	2017	2016
- IRES	(10)	44
- IRAP	(1)	
Addizionale Legge n. 7/09	(61)	
Totale imposte correnti	(72)	44
Imposte differite	(12)	35
Imposte anticipate ^(a)	138	160
Totale imposte differite e anticipate	126	195
Totale imposte estere	(311)	(10)
Totale imposte sul reddito di Eni SpA	(257)	229
Imposte correnti relative alla joint operation	(42)	6
Imposte anticipate (differite) relative alla joint operation	128	(3)
Totale imposte sul reddito joint operation	86	3
	(171)	232

(a) Per il commento alle imposte anticipate si rinvia alla nota n. 20 – "Attività per imposte anticipate".

Alla data del 31 dicembre 2017 risultano definiti per Eni SpA tutti i periodi d'imposta fino al 2012, sia per quanto concerne le imposte dirette sia per quanto concerne l'IVA.

L'analisi della differenza tra l'aliquota teorica e l'aliquota effettiva di Eni SpA, inclusiva delle joint operation è di seguito analizzata:

(€ milioni)	2017		2016			
	Aliquota	Imposta	Aliquota	Imposta		
Utile prima delle imposte	3.757	24,00%	902	3.934	27,50%	1.082
Differenza tra valore e costi della produzione	1.701	5,00%		(1.678)	4,28%	
Aliquota teorica		24,00%			27,50%	
Effetto delle variazioni in aumento (diminuzione) rispetto all'aliquota teorica:						
- dividendi esclusi da tassazione		-18,57%			-43,04%	
- cessioni pex		-12,00%				
- effetti imposte joint operation		-2,29%				
- perdite fiscali società consolidate		-1,36%			-2,11%	
- imposte estere cessione Mozambico		8,01%				
- svalutazioni/rivalutazioni partecipazioni		2,34%			3,00%	
- addizionale IRES Legge 7/2009		1,62%				
- svalutazione anticipate		0,37%			8,82%	
- altre variazioni		2,43%			-0,07%	
Aliquota effettiva		4,55%			-5,90%	

Questa differenza è dovuta essenzialmente alla quota non imponibile dei dividendi incassati nell'esercizio, con un effetto sul tax rate del 18,57%. Questo effetto è stato parzialmente compensato dalla rilevazio-

ne delle imposte relative alla cessione dell'interest del 25% dell'Area 4 in fase di sviluppo dell'offshore del Mozambico un effetto sul tax rate dell'8,01%.

41 | Esplorazione e valutazione di risorse oil&gas

I valori rilevati in bilancio in merito all'attività di esplorazione e valutazione di risorse minerarie, relative alla Exploration & Production, sono di seguito indicati:

(€ milioni)	2017	2016
Ricavi relativi all'attività di esplorazione e valutazione		
Costi di esplorazione ed appraisal imputati a conto economico:		
- write-off di costi di esplorazione ed appraisal		6
- costi per prospezioni geologiche e geofisiche	24	26
Totale costi di esplorazione ed appraisal imputati a conto economico	24	32
Attività materiali: attività di esplorazione ed appraisal	337	697

42 | Rapporti con parti correlate

Le operazioni compiute da Eni con le parti correlate riguardano:

- lo scambio di beni, la prestazione di servizi, la provvista e l'impiego di mezzi finanziari con le imprese controllate, collegate e joint venture, come meglio specificato nel prosieguo;
- lo scambio di beni e la prestazione di servizi con altre società controllate dallo Stato, come meglio specificato nel prosieguo;
- lo scambio di beni e la prestazione di servizi con società correlate a Eni SpA per il tramite di alcuni componenti del Consiglio di Amministrazione. La maggior parte di tali operazioni sono esenti dall'applicazione della normativa interna Eni "Operazioni con interessi degli amministratori e sindaci e operazioni con parti correlate", emanata in attuazione della regolamentazione Consob, poiché si tratta di operazioni ordinarie concluse a condizioni di mercato o standard, ovvero poiché al di sotto della soglia di esiguità prevista dalla procedura stessa. L'unica operazione non esente, esaminata e valutata positivamente in applicazione della procedura, riguarda il rapporto per servizi di branding e pubblicità (per un importo inferiore a €1

milione) intrattenuto con Vodafone Italia SpA correlata a Eni SpA per il tramite di un componente del Consiglio di Amministrazione;

- contributi a Enti che perseguono iniziative di carattere umanitario, culturale e scientifico e i contributi versati ai fondi pensione. In particolare nel corso del 2017 con: (i) Eni Foundation, costituita senza scopo di lucro e con l'obiettivo di perseguire esclusivamente finalità di solidarietà sociale ed umanitaria nei settori dell'assistenza, della sanità, dell'educazione, della cultura e dell'ambiente, nonché della ricerca scientifica e tecnologica (€2 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 (€20 milioni).

Tutte le operazioni sono state compiute nell'interesse della Società ad eccezione delle operazioni con gli Enti che perseguono iniziative di carattere umanitario, culturale e scientifico, e fanno parte dell'ordinaria gestione.

318 BILANCIO DI ESERCIZIO 2017 | NOTE AL BILANCIO

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

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

Esercizio 2017

Denominazione (€ milioni)	31.12.2017					2017							
	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	2				13.128					2		1	
Agip Karachaganak BV	10				2.881			1		14		3	
Agip Oil Ecuador BV	2				131					4			
Ecofuel SpA	7	12	1		8	184				2		1	
Eni AEP Limited					97								
Eni Angola SpA	28				2.853					52		5	
Eni Austria GmbH	4				12				98	1		1	
Eni Congo SA	27									69			
Eni Deutschland GmbH	84	9			2	106			695	2			
Eni Finance International SA	2		63	94			[1]			2		1	
Eni France Sàrl	2				55	82			9	1			
Eni Fuel SpA	226	48			44		8	4	1.405	6		6	
Eni Gas & Power France SA	248				35				836				
Eni Gas & Power NV						8		1	183				
Eni gas e luce SpA	538	286	1	1	594				796	39	7	1	
Eni Insurance Designated Activity Company	203	4			192		24			1		3	
Eni Lasmo plc					539								
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	25	58			6	204	15	6	68	21		1	
Eni México S. de RL de CV	8	1			262					16		2	
Eni Mozambique Engineering Ltd	6	29					102			2		12	
Eni Norge AS	13	10		2	221	88				24		9	
Eni North Africa BV	19	12			61	137				33		6	
Eni Pakistan (M) Ltd Sàrl					50								
Eni Suisse SA	10	2				18			111	1			
Eni Trading & Shipping SpA	1.127	1.550	431	409	7.513	8.267	118	14	3.781	6	33	[264]	
Eni Trading & Shipping Inc					391								
Eni ULX Ltd					210								
Eni USA Gas Marketing Llc	2	1			1.530								
EniPower Mantova SpA	4	8			6	19	78		14				
EniPower SpA	20	182			24	68	290	3	38	22			
EniProgetti SpA (ex Tecnomare - Società per lo Sviluppo delle Tecnologie Marine SpA)	19	91			7		128	2		13		6	
EniServizi SpA	15	18			10	5	106	10	13	15		6	
Floaters SpA	2	13			2			50		2		1	
leoc Production BV	65	3					1			119		5	
Nigerian Agip Oil Co Ltd	23				68					33			
Raffineria di Gela SpA	7	19			143	2	19	8	7	10		1	
Syndial servizi ambientali SpA	23	148			765		236	9	2	28		3	
Trans Tunisian Pipeline Company SpA	16	159					358			59			
Versalis France SAS					94								
Versalis SpA	185	43	1	2	1.017	66	90		598	94	5	[2]	
Altre ^(*)	174	133	1		1.248	127	83	98	73	295		57	
	3.146	2.839	498	508	34.199	9.381	1.656	205	8.727	988	175	[265]	

Denominazione (€ milioni)	31.12.2017					2017						
	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 collegate e joint venture												
Gruppo Saipem	11	21			7.273		41	1		6		
Società EniPower Ferrara Srl	3	7			10	14	84		23			
Unión Fenosa Gas Comercializadora SA						1			99			
Unión Fenosa Gas SA					57			2	103		1	
Altre ^(*)	37	4			1	5	49		5	28	8	
	51	32			7.341	20	174	3	230	34	9	
Imprese controllate dallo Stato												
Gruppo Enel	8	6				19	318		87	64		
Gruppo Italgas	8	1			1		370	2	4	5		
Gruppo Snam	183	351				68	1.153		82	1		
Gruppo Terna	7	6				5	66	7	3	26		16
GSE - Gestore Servizi Energetici	47	54				256	5	47	468	211		
Altre imprese a controllo statale ^(*)	30	11					16	10	7	2		
	283	429			1	348	1.928	66	651	309		16
Fondi pensione e fondazioni		2					3	23				
	3.480	3.302	498	508	41.541	9.749	3.761	297	9.608	1.331	184	[249]

(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.

320 BILANCIO DI ESERCIZIO 2017 | NOTE AL BILANCIO

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

Esercizio 2016

Denominazione (€ milioni)	31.12.2016					2016							
	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				14.944				14		3		
Agip Karachaganak BV	8	1			3.279		2		17		3		
Agip Oil Ecuador BV	1				127				4				
Ecofuel SpA	6	18			8	157		2	2		1		
Eni AEP Limited					109								
Eni Angola SpA	37	1			3.205				57		8		
Eni Austria GmbH	9				12				86		1		
Eni Congo SA	23								73		2		
Eni Deutschland GmbH	72	12			3	94		604	2				
Eni Finance International SA	2		156	84							1		
Eni France Sàrl	1	(1)			55	125		(1)	7		1		
Eni Fuel Centrosud SpA									357	1	1		
Eni Fuel Nord SpA									328	1	1		
Eni Fuel SpA	246	26			46		6	633	5	6			
Eni Gas & Power France SA	211				39		(1)	795		1			
Eni Gas & Power NV	560	7			18	20	(9)	1	370	1	1		
Eni Ghana Exploration and Production Ltd	23						1		50		2		
Eni Insurance Designated Activity Company	220	2			196		26		1		218		
Eni International Resources Limited	5	38					20	43	2		1		
Eni Lasmo plc					614								
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	35	39			6	172	3	8	63	21	1		
Eni México S. de RL de CV	3				107					9			
Eni Middle East BV					480								
Eni Mozambique Engineering Ltd	8	17					75		2		8		
Eni Norge AS	15	5	1		239	57	4		22		5		
Eni North Africa BV	15	2			70	66	(2)		29		6		
Eni Pakistan (M) Ltd Sàrl					56								
Eni Pakistan Ltd	5				50					6			
Eni Petroleum US Llc					275								
Eni Suisse SA	8	1				8		78	1				
Eni Trading & Shipping Inc					288								
Eni Trading & Shipping SpA	1.069	1.369	784	602	7.506	6.337	134	18	3.714	18	27	349	
Eni ULX Ltd					112								
Eni US Operating Co Inc					664								
Eni USA Gas Marketing Llc	2				1.741								
Eni West Africa SpA	1				69					1			
EniPower Mantova SpA	21	30			6	15	99		90	4			
EniPower SpA	83	202	1		25	100	344	4	241	91			
EniServizi SpA	18	18			32	4	115	10	10	16	6		
First Calgary Petroleums LP					1.438								
Floaters SpA	2	13			1			50		2			
leoc Production BV	144	2			2					203	4		
Liverpool Bay Ltd					114								
LNG Shipping SpA	6	5				5	3	64	7				
Nigerian Agip Oil Co Ltd	107	13			78		(1)		28		1		
Raffineria di Gela SpA	5	37			143	4	20	9	6	11	1		
Syndial Servizi Ambientali SpA	28	104			784		95	13	2	26	7		
Tecnomare - Società per lo Sviluppo delle Tecnologie Marine SpA	9	65			7		94		7		2		
Tigáz Zrt	1				71		(1)				1		
Trans Tunisian Pipeline Company SpA	17	200					359			59			
Versalis France SAS					95								
Versalis SpA	107	57		2	1.146	7	2		378	93	5	7	
Altre ⁽¹⁾	168	114	2		224	28	99	35	50	175	69		
	3.312	2.397	944	688	38.484	7.199	1.487	254	7.821	1.057	391	356	

Denominazione (€ milioni)	31.12.2016					2016							
	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 collegate e joint venture													
Gruppo Saipem	22	102			8.100		93		4	7		1	
Società EniPower Ferrara Srl	16	8			10	9	94		71	6			
Unión Fenosa Gas SA					57				93			1	
Altre ^(*)	28	6			1	5	59	2	27	4		7	
	66	116			8.168	14	246	2	195	17		9	
Imprese controllate dallo Stato													
Gruppo Enel	27	127				28	779		75	89		18	
Gruppo Italgas	54	1					4						
Gruppo Snam	39	540			1	125	1.901	4	97	12			
Gruppo Terna	21	31				1	165	7	5	55		13	
GSE - Gestore Servizi Energetici	57	27				206	5	32	344	68		1	
Altre imprese a controllo statale ^(*)	27	18					28		59	3			
	225	744			1	360	2.882	43	580	227		19	13
Fondi pensioni e fondazioni		2					4	24					
	3.603	3.259	944	688	46.653	7.573	4.619	323	8.596	1.301	419	369	

[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 joint venture 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 Fuel SpA, Eni Mediterranea Idrocarburi SpA, Eni Trading & Shipping SpA, Versalis SpA), nonché di greggi a Eni Deutschland GmbH e prodotti petroliferi a controllate estere, principalmente europee (tra cui Eni Austria GmbH ed Eni Suisse SA). I rapporti sono regolati sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni dei prodotti e dei greggi sui mercati internazionali di riferimento riconosciuti;
- la fornitura di gas e GNL a società controllate in Italia (Eni gas e luce SpA, Eni Trading & Shipping SpA, Versalis SpA,) e all'estero (Eni Gas & Power France SA, Eni Gas & Power NV, Unión Fenosa Gas SA, Unión Fenosa Gas Comercializadora SA) sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici;
- la fornitura di energia elettrica e vapore a società controllate (Eni gas e luce SpA, EniPower SpA, Eni Gas & Power NV, Eni Trading & Shipping SpA, Versalis SpA);
- l'acquisto di gas da società controllate e collegate (tra le principali Eni Gas & Power NV, Eni Mediterranea Idrocarburi SpA, Eni Norge AS, Eni North Africa BV, Eni Trading & Shipping SpA) sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici;
- l'acquisizione di servizi di ingegneria da EniProgetti SpA (ex Tecnomare - Società per lo Sviluppo delle Tecnologie Marine SpA) ed Eni Mozambique Engineering Ltd;
- l'acquisto di carburante per aviazione da Eni France Sàrl ed Eni Deutschland GmbH sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni del prodotto sui mercati internazionali riconosciuti;
- la fornitura di servizi specialistici nel campo dell'upstream petrolifero a società controllate e collegate (tra le principali Agip Caspian Sea BV, Eni Angola SpA, Eni Congo SA, Eni Mediterranea Idrocarburi SpA, Eni Norge AS, Eni North Africa BV, leoc Production BV, Nigerian Agip Oil Co Ltd) fatturati sulla base dei costi sostenuti;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas all'estero da Trans Tunisian Pipeline Company SpA; 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 relativi all'utilizzo del mezzo navale Firenze FPSO impiegato nel giacimento offshore Aquila da Floaters SpA;
- l'acquisto di prodotti petrolchimici da Ecofuel SpA sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni sui mercati internazionali riconosciuti dei prodotti;
- l'acquisizione di vapore ed energia elettrica e titoli ambientali da EniPower SpA e di energia elettrica da Enipower Mantova Spa e Società EniPower Ferrara Srl;
- l'acquisizione del servizio di cabotaggio (via mare) di prodotti da Eni Trading & Shipping SpA;
- il servizio di Tolling che Eni acquista dalle società EniPower SpA ed EniPower Mantova SpA prevede 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 dal Gruppo Saipem;
- il riconoscimento a Syndial Servizi Ambientali SpA degli oneri ambientali sostenuti a fronte di garanzie rilasciate all'atto della cessione delle partecipazioni in Agricoltura SpA e Singea SpA.

Eni ha inoltre rapporti commerciali con società di scopo finalizzati alla prestazione di servizi al Gruppo Eni (tra le principali EniServizi SpA ed Eni Insurance Designated Activity Company). In particolare i rapporti con 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. 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.

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

- la vendita di gasolio, la vendita di carburante tramite carte di pagamento, la compravendita di gas e l'acquisizione di servizi di distribuzione di energia elettrica con il Gruppo Enel;
- la compravendita di energia elettrica, gas e titoli ambientali e la vendita di prodotti petroliferi a GSE - Gestore Servizi Energetici per la costituzione delle scorte specifiche tenute dall'Organismo Centrale di Stoccaggio Italiano (OCSIT) in accordo al decreto legislativo n. 249/12;
- l'acquisizione di servizi di dispacciamento e la compravendita di energia elettrica per esigenze di bilanciamento del sistema sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici e la stipula di contratti derivati su commodity a copertura del rischio di volatilità del corrispettivo per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto con il Gruppo Terna.
- l'acquisizione di servizi di trasporto, di stoccaggio e servizi di distribuzione del gas dal Gruppo Snam e dal Gruppo Italgas sulla base delle tariffe stabilite dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente nonché la compravendita di gas per esigenze di bilanciamento del sistema sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici.

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

Esercizio 2017

Denominazione	(€ milioni)	31.12.2017			2017			
		Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Derivati	Discontinued Operations
Imprese controllate								
Banque Eni SA		364	52				(2)	
Eni adfin SpA			211					
Eni finance international SA		5.282	381	26.756	25	158	(370)	
Eni Finance USA Inc				2.894		1		
Eni gas e luce SpA		736				13		
Eni Hewett Ltd				68				
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA		177	1			2		
Eni Trading & Shipping SpA		168	602	2.027		17	1	
Eni Trading & Shipping Inc			13	76				
EniPower SpA			209					
EniProgetti SpA		76	12			1		
LNG Shipping SpA		3	188					
Raffineria di Gela SpA		145	3			1		
Serfactoring SpA		159	14			1		
Servizi Fondo Bombe Metano SpA		60	9			1		
Syndial SpA			2.065	39		2		
Tigáz-DSO Foldgázelosztó Kft		159						
Trans Tunisian Pipeline Company SpA		256	2			3	(1)	
Versalis SpA		70	160	15		3	3	
Altre ^(*)		145	334	40	1	9	20	
		7.800	4.256	31.915	26	212	(349)	
Imprese collegate e joint venture								
Gruppo Saipem				56		13		
Società EniPower Ferrara Srl		76	28			1		
Altre ^(*)		27	20			1		
		103	48	56		15		
Imprese controllate dallo Stato								
Altre imprese a controllo statale ^(*)					3			
					3			
		7.903	4.304	31.971	29	227	(349)	

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

324 BILANCIO DI ESERCIZIO 2017 | NOTE AL BILANCIO

Eni Relazione Finanziaria Annuale 2017

Esercizio 2016

Denominazione	[€ milioni]	31.12.2016			2016			Discontinued Operations
		Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Derivati	
Imprese controllate								
Ecofuel SpA			51				(3)	
Eni Adfin SpA			185					
Eni Finance International SA		7.572	696	27.107	19	108	410	
Eni Finance USA Inc				3.266				
Eni Gas & Power France SA				28				
Eni Hewett Limited				72				
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA		161				1		
Eni Trading & Shipping Inc			15	104				
Eni Trading & Shipping SpA		176	793	1.474		16	26	
EniPower Mantova SpA		69	12					
EniPower SpA		54	172					
EniServizi SpA		72	20			1		
LNG Shipping SpA			176					
Raffineria di Gela SpA		87				1		
Serfactoring SpA		173	2			1		
Syndial Servizi Ambientali SpA			2.099	39		2		
Trans Tunisian Pipeline Company SpA		402	11			4		
Versalis SpA		150	92	15				
Altre ^(*)		135	312	67	2	29	11	
		9.051	4.636	32.172	21	163	444	
Imprese collegate e joint venture								
Gruppo Saipem				82		28	28	
Società EniPower Ferrara Srl		90	46			1		
Altre ^(*)		31	21			2		
		121	67	82		31	28	
Imprese controllate dallo Stato								
Gruppo Cassa Depositi e Prestiti							410	
Altre imprese a controllo statale ^(*)					3			
					3		410	
		9.172	4.703	32.254	24	194	472	

(*) 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.

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. 35 – "Garanzie, Impegni e rischi".

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)	31.12.2017			31.12.2016		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Disponibilità liquide ed equivalenti	6.214	368	5,92	4.583	41	0,89
Crediti commerciali e altri crediti	8.587	6.159	71,72	15.658	11.254	71,87
Altre attività correnti	693	378	54,55	1.011	644	63,70
Altre attività finanziarie	4.832	4.812	99,59	1.428	1.406	98,46
Altre attività non correnti	481	164	34,10	700	374	53,43
Passività finanziarie a breve termine	4.146	3.923	94,62	4.159	4.006	96,32
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	1.973	..	n.s.	3.014	1	0,03
Debiti commerciali e altri debiti	6.225	3.156	50,70	6.209	3.051	49,14
Altre passività correnti	872	511	58,60	1.205	632	52,45
Passività finanziarie a lungo termine	18.843	381	2,02	19.554	696	3,56
Altre passività non correnti	881	143	16,23	1.366	264	19,33

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

(€ milioni)	2017			2016		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Continuing Operations						
Ricavi della gestione caratteristica	28.984	10.939	37,74	27.718	9.897	35,71
Altri ricavi e proventi	2.316	77	3,32	547	310	56,67
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	27.358	13.711	50,12	27.247	12.388	45,47
Altri proventi (oneri) operativi	(239)	(249)	n.s.	(50)	369	n.s.
Proventi finanziari	1.682	227	13,50	2.149	194	9,03
Oneri finanziari	2.698	29	1,07	2.540	24	0,94
Strumenti finanziari derivati	480	(349)	n.s.	(34)	472	n.s.
Proventi (oneri) su partecipazioni	2.702		n.s.	6.058		n.s.
Discontinued Operations			n.s.	355	410	n.s.

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

(€ milioni)	2017	2016
Ricavi e proventi	12.107	12.739
Costi e oneri	(14.659)	(14.053)
Variazione dei crediti commerciali, diversi ed altre attività	188	(391)
Variazione dei debiti commerciali, diversi ed altre passività	(137)	(1.541)
Interessi	186	160
Flusso di cassa netto da attività operativa	(2.315)	(3.086)
Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali	(32)	(44)
Disinvestimenti in partecipazioni e titoli		463
Variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento		(43)
Variazione crediti finanziari	(1.171)	(3.812)
Flusso di cassa netto da attività di investimento	(1.203)	(3.436)
Variazione debiti finanziari/crediti finanziari non strumentali	3.153	(1.693)
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento	3.153	(1.693)
Totale flussi finanziari verso entità correlate	(365)	(8.215)

326 BILANCIO DI ESERCIZIO 2017 | NOTE AL BILANCIO

Enti Relazione Finanziaria Annuale 2017

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

(€ milioni)	2017			2016		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Flusso di cassa da attività operativa	3.281	(2.315)	n.s.	6.623	(3.086)	n.s.
Flusso di cassa da attività di investimento	(1.008)	(1.203)	n.s.	(3.618)	(3.436)	n.s.
Flusso di cassa da attività di finanziamento	(642)	3.153	n.s.	(2.560)	(1.693)	n.s.

43 | Eventi ed operazioni significative non ricorrenti

Non si rilevano oneri e proventi non ricorrenti per l'anno 2017.

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

Non si segnalano fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio.



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 2017 di Eni SpA che chiude con l'utile di 3.586.228.088,80 euro;
- attribuire l'utile dell'esercizio di 3.586.228.088,80 euro, che residua in 2.145.772.035,60 euro dopo la distribuzione dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2017 di 0,4 euro per azione deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 14 settembre 2017, come segue:
 - alla riserva di cui all'art. 6, comma 2, del D.Lgs. 28 febbraio 2005 n. 38, quanto a 27.762.774,05 euro;
 - agli Azionisti a titolo di dividendo l'importo di 0,4 euro per ciascuna delle azioni che risulteranno in circolazione alla data di stacco cedola, escluse le azioni proprie in portafoglio a quella data, e a saldo dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2017 di 0,4 euro per azione. Il dividendo relativo all'esercizio 2017 si determina pertanto tra acconto e saldo in 0,8 euro per azione; il pagamento del saldo dividendo 2017 di 0,4 euro il 23 maggio 2018, con data di stacco il 21 maggio 2018 e "record date" il 22 maggio 2018;
- l'utile dell'esercizio residuo è attribuito alla riserva disponibile.

15 marzo 2018

per il Consiglio di Amministrazione

La Presidente
Emma Marcegaglia



328

Relazione del Collegio Sindacale all'Assemblea degli azionisti ai sensi dell'art 153 D.Lgs. 58/1998

Signori Azionisti,

la presente Relazione è stata redatta dal Collegio Sindacale nominato per il triennio 2017-2018-2019 dall'Assemblea degli Azionisti con delibera del 13 aprile 2017.

Nel corso dell'esercizio chiuso al 31 dicembre 2017, il Collegio ha svolto le attività di vigilanza previste dalla legge, tenuto conto dei Principi enunciati nelle Norme di comportamento del Collegio Sindacale raccomandate dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili, delle disposizioni Consob in materia di controlli societari e delle indicazioni contenute nel Codice di Autodisciplina. Il Collegio ha altresì svolto le attività richieste dal Sarbanes Oxley Act, normativa che si applica ad Eni SpA quale società emittente quotata alla Borsa di New York (NYSE), in quanto, così come deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 22 marzo 2005, al Collegio stesso competono anche i compiti attribuiti dalla normativa statunitense all'Audit Committee. Inoltre, avendo Eni adottato il modello di governance tradizionale, il Collegio Sindacale si identifica con il "Comitato per il controllo interno e la revisione contabile" cui competono dall'esercizio 2017 ulteriori specifiche funzioni di controllo e monitoraggio in tema di informativa finanziaria e revisione legale previste dall'art. 19 del D.Lgs. 27 gennaio 2010 n. 39 così come modificato dal D.Lgs. 17 luglio 2016 n. 135.

Con la presente Relazione, anche in osservanza delle indicazioni fornite dalla Consob, con comunicazione DEM/1025564 del 6 aprile 2001, successivamente modificata ed integrata, il Collegio Sindacale dà conto di tali attività svolte nel corso dell'esercizio, distintamente per ciascun oggetto di vigilanza previsto dalle normative che regolano l'attività del Collegio.

Attività di vigilanza sull'osservanza delle norme di legge, regolamentari e statutarie

Nel corso dell'esercizio 2017 il Collegio si è complessivamente riunito 21 volte, delle quali 13 successivamente all'Assemblea che ne ha rinnovato la composizione, sempre con la partecipazione di tutti i suoi componenti con la sola eccezione dell'assenza giustificata di due Sindaci ad una riunione nel corso dell'attuale mandato e di un altro Sindaco ad una riunione nel corso del precedente. Il Collegio, sia nella sua composizione precedente, sia in quella attuale, ha assistito nella sua interezza a tutte le riunioni del Consiglio di Amministrazione con l'assenza di un solo Sindaco ad una riunione nel corso dell'attuale mandato. Inoltre nel 2017 il Sindaco Marco Seracini ha effettuato n. 4 attività individuali di controllo, di cui ha successivamente riferito al Collegio, nell'ambito dell'esame dei report trimestrali predisposti dall'Internal Audit ai sensi della normativa interna che disciplina il processo di ricezione, analisi e trattamento delle segnalazioni inviate o trasmesse a Eni, anche in forma confidenziale o anonima, di cui alla successiva sezione "Attività di vigilanza sul sistema di controllo interno e gestione dei rischi e del sistema amministrativo contabile". Inoltre, il Collegio Sindacale nel corso dell'esercizio 2017, sia nella composizione precedente l'Assemblea del 13 aprile, sia nella sua composizione attuale, ha partecipato nella sua interezza o per il tramite del Presidente o di

suoi delegati, a tutte le riunioni del Comitato Controllo e Rischi, a tutte le riunioni degli altri Comitati del Consiglio di Amministrazione, ed ha altresì incontrato periodicamente l'Organismo di Vigilanza.

In tale ambito il Collegio:

- ha vigilato sulla osservanza della legge e dello statuto;
- 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 delle società quotate cui Eni ha aderito con delibera del Consiglio di Amministrazione, da ultimo, del 25 febbraio 2016. 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;
- ha rilasciato in senso positivo i pareri di cui all'art. 2389, comma 3, del Codice Civile relativamente ai compensi degli amministratori rivestiti di particolari cariche;
- ha espresso parere favorevole alle seguenti delibere assunte dal Consiglio di Amministrazione:
 - a. ai sensi dell'art. 24 dello Statuto Sociale e dell'art. 154-bis, comma 1, del D.Lgs. 58/98 sulla proposta formulata dall'Amministratore Delegato, d'intesa con la Presidente del Consiglio di Amministrazione, previa valutazione del Comitato per le Nomine, alla nomina del Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari, confermando il titolare del precedente incarico;
 - b. ai sensi del Codice di Autodisciplina cui Eni ha aderito, sulla proposta formulata dalla Presidente del Consiglio di Amministrazione, d'intesa con l'Amministratore Delegato, previa valutazione del Comitato per le Nomine, con il parere favorevole del Comitato Controllo e Rischi, alla nomina del Responsabile della funzione Internal Audit, confermando il titolare del precedente incarico;
 - c. ai sensi del Modello Organizzativo 231 di Eni, sulla proposta formulata dall'Amministratore Delegato d'intesa con la Presidente del Consiglio di Amministrazione, previa valutazione del Comitato per le Nomine, alla nomina dei componenti dell'Organismo di Vigilanza, confermando la precedente composizione.

Attività di vigilanza sul rispetto dei principi di corretta amministrazione e sui rapporti con società controllate o altre parti correlate

Al fine di vigilare sul rispetto dei principi di corretta amministrazione, oltre ad aver partecipato, come sopra esposto, a tutte le riunioni del Consiglio di Amministrazione e dei Comitati del Consiglio, il Collegio Sindacale:

- ha ottenuto dagli Amministratori, con la periodicità prevista dall'articolo 23, comma 3, 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 da Eni SpA e dalle 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 suddette operazioni