

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Dismissioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2012										
Terreni	154					(1)	3	156	156	
Fabbricati	164			(10)	(23)		31	162	714	552
Impianti e macchinari	3.647			(678)	(204)	(1)	1.385	4.149	18.066	13.917
Attrezzature industriali e commerciali	26		7	(14)			6	25	284	259
Altri beni	67		7	(22)	(3)		9	58	540	482
Immobilizzazioni in corso ed acconti	2.345	(1)	1.259		(48)	(21)	(1.157)	2.377	2.498	121
	6.403	(1)	1.273	(724)	(278)	(23)	277	6.927	22.258	15.331

Nell'ambito delle voci riportate nelle suesposte tabelle: i terreni (156 milioni di euro) riguardano, principalmente, le aree sulle quali sono allocati i distributori di carburante; i fabbricati (162 milioni di euro) sono, per la maggior parte, quelli industriali impiegati nella raffinazione; gli impianti e macchinari (4.149 milioni di euro) riguardano gli impianti di sfruttamento di giacimento di idrocarburi ed i costi di perforazione dei pozzi; le immobilizzazioni in corso ed acconti (2.377 milioni di euro), concernono, prevalentemente, gli interventi di ampliamento delle strutture di raffineria e le ristrutturazioni ed il potenziamento degli impianti della rete commerciale.

Le svalutazioni sono state quantificate confrontando il valore di libro con quello recuperabile (costituito dal maggiore tra il fair value, al netto degli oneri di dismissione e il valore d'uso).

Rimanenze immobilizzate – Scorte d'obbligo

L'importo della relativa posta, di 2.664 milioni di euro (2.441 milioni di euro al 31.12.2011), ricomprende 4,2 milioni di tonnellate di greggi e di prodotti petroliferi⁸⁰.

Attività immateriali

Le attività immateriali (1.155 milioni di euro) vengono esposte, confrontandole con quelle dell'esercizio 2011, nel prospetto che segue:

⁸⁰ In relazione alle indicazioni del D.P.R n. 22 del 31 gennaio 2001. La misura è determinata annualmente dal Ministero delle Attività Produttive

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2011									
Attività immateriali a vita utile definita									
- Costi per attività mineraria			60	(60)				138	138
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	61		20	(38)	(2)	32	73	732	659
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	96			(39)	4	2	63	462	399
- Immobilizzazioni in corso ed acconti	64		93			(44)	113	113	
- Altre attività immateriali	54			(5)		20	69	171	102
	275		173	(142)	2	10	318	1.616	1.298
Attività immateriali a vita utile indefinita									
Goodwill	719						719	796	77
	994		173	(142)	2	10	1.037	2.412	1.375

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2011 - riesposto									
Attività immateriali a vita utile definita									
- Costi per attività mineraria			60	(60)				138	138
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	61		20	(38)	(2)	32	73	732	659
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	96			(39)	4	2	63	462	399
- Immobilizzazioni in corso ed acconti	64	1	93			(44)	114	114	
- Altre attività immateriali	54	6		(6)		20	74	182	108
	275	7	173	(143)	2	10	324	1.628	1.304
Attività immateriali a vita utile indefinita									
Goodwill	719	52					771	848	77
	994	59	173	(143)	2	10	1.095	2.476	1.381

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2012									
Attività immateriali a vita utile definita									
- Costi per attività mineraria			46	(46)				138	138
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	73		18	(38)	(1)	37	89	828	739
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	63			(29)		5	39	382	343
- Immobilizzazioni in corso ed acconti	114		122			(47)	189	189	
- Altre attività immateriali	74			(10)		3	67	185	118
	324		186	(123)	(1)	(2)	384	1.722	1.338
Attività immateriali a vita utile indefinita									
Goodwill	771						771	848	77
	1.095		186	(123)	(1)	(2)	1.155	2.570	1.415

I "costi per attività mineraria" (46 milioni di euro), interamente ammortizzati nell'esercizio, hanno riguardato, principalmente, la ricerca nel settore degli idrocarburi.

I "diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno", (89 milioni di euro), sono relativi, prevalentemente, ai costi di acquisizione e di sviluppo del software sia amministrativo che tecnico-scientifico, ai diritti di utilizzazione di processi produttivi nel settore raffinaria ed a quelli di software per la

gestione dei clienti nel settore del gas.

Le "concessioni, licenze, marchi e diritti simili" (39 milioni di euro) sono relative, prevalentemente, ai diritti minerari della concessione Val d'Agri e di altri campi.

Le "immobilizzazioni in corso e acconti" (189 milioni di euro), riguardano, principalmente, i costi relativi al software tecnico-scientifico e amministrativo.

Le "altre attività immateriali" (67 milioni di euro), sono relative, prevalentemente, alle somme versate alla Regione Basilicata ed alla Regione Emilia Romagna-Provincia/Comune di Ravenna⁸¹, nell'ambito del programma relativo alle aree della Val D'Agri e dell'Alto Adriatico.

Il "goodwill"⁸² (771 milioni di euro), riguarda, essenzialmente, il disavanzo di fusione risultante dall'incorporazione di ItalgasPiù (656 milioni di euro), nonché il goodwill riveniente dal bilancio delle incorporate Napoletana Gas Clienti SpA, Siciliana Gas Clienti SpA, Messina Fuel SpA e Toscana Energia Clienti SpA.

Partecipazioni

Ammontate, al 31 dicembre 2012, a 32.024 milioni di euro, vengono esposte di seguito, raffrontandole con quelle al 31 dicembre 2011:

(milioni di euro)	Valore iniziale	Operazioni straordinarie	Interventi sul capitale	Acquisizione	Cessione	Rettifiche di valore	Effetto valutazione al fari value con effetti a CE	Effetto valutazione al fari value con effetti a pn	Altre variazioni	Valore finale	Valore finale lordo	Fondo svalutazione
31.12.2011												
Partecipazioni in:												
- imprese controllate	30.466		754		(7)	(911)			1	30.303	43.923	13.620
- imprese collegate e a controllo congiunto	1.451		29			(19)			1	1.462	1.519	57
- altre imprese	7									7	7	
	31.924		783		(7)	(930)			2	31.772	45.449	13.677

(milioni di euro)	Valore iniziale	Operazioni straordinarie	Interventi sul capitale	Acquisizione	Cessione	Rettifiche di valore	Effetto valutazione al fari value con effetti a CE	Effetto valutazione al fari value con effetti a pn	Altre variazioni	Valore finale	Valore finale lordo	Fondo svalutazione
31.12.2011 riesposto												
Partecipazioni in:												
- imprese controllate	30.466	(243)	754		(7)	(911)			1	30.060	43.836	13.620
- imprese collegate e a controllo congiunto	1.451	156	29			(19)			1	1.618	1.519	57
- altre imprese	7									7	7	
	31.924	(87)	783		(7)	(930)			2	31.685	45.362	13.677

⁸¹ Al netto dell'ammortamento, effettuato con il metodo dell'unità di prodotto

⁸² Valore di avviamento

(milioni di euro)	Valore iniziale	Operazioni straordinarie	Interventi sul capitale	Acquisizione	Cessione	Rettifiche di valore	Effetto valutazione al fair value con effetti a CE	Effetto valutazione al fair value con effetti a pn	Altre variazioni	Valore finale	Valore finale lordo	Fondo svalutazione
31.12.2012												
Partecipazioni in:												
imprese controllate	30.060		3.245	217	(2.506)	(3.130)			(1.440)	26.446	42.214	15.768
imprese collegate e a controllo congiunto	1.618				(119)	(32)			(675)	792	881	89
altre imprese, di cui:												
disponibili per la vendita					(357)		2.906	141	2.092	4.782	4.782	
altre valutate al costo	7				(3)					4	4	
	31.685		3.245	217	(2.985)	(3.162)	2.906	141	(23)	32.024	47.881	15.857

Le partecipazioni sono aumentate, nel 2012, di 339 milioni di euro. La tabella che segue espone il dettaglio delle relative variazioni.

	(milioni di euro)
Partecipazioni al 31 dicembre 2011	31.772
Operazioni straordinarie	(87)
	31.685
<i>Incremento per:</i>	
Interventi sul capitale	
- Eni International BV	2.337
- Eni East Africa SpA	419
- Syndial SpA	334
- Eni Angola SpA	70
- Eni West Africa SpA	40
- Ieoc SpA	33
- Servizio Fondo Bombe Metano SpA	12
	3.245
Acquisizioni	
Nuon Belgium NV (<i>incorporata in Distrigas NV, poi ridenominata Eni Gas & Power NV</i>)	210
Eni Power Generation NV	4
Tigà Zrt	3
	217
Proventi da valutazione al Fair Value	
Galp Energia SGPS SA	1.936
Snam SpA	970
	2.906
<i>Decremento per:</i>	
Cessioni	
Snam SpA	(2.491)
Galp Energia SGPS SA	(475)
Eni East Africa SpA	(14)
Lusitaniagas-Companhia de Gas de Centro SA	(3)
Setgas SA	(2)
	(2.985)
Svalutazioni e perdite	
- Eni Gas & Power NV (<i>ex Eni Gas & Power SA, incorporata in Distrigas NV</i>)	(1.558)
- Versalis SpA	(562)
- Eni East Africa SpA	(397)
- Syndial SpA	(252)
- Raffineria di Gela SpA	(171)
- Tigà Zrt	(66)
- Inversora de Gas Cuyana SA	(53)
- Eni West Africa SpA	(31)
- Distribudora de Gas del Centro SA	(23)
- Ieoc SpA	(22)
- Distribudora de Gas Cuyana SA	(10)
- Inversora de Gas del Centro SA	(9)
- Altre minori	(8)
	(3.162)

segue

Altri decrementi

Isotina Reti Gas SpA – riclassificata partecipazioni destinate alla vendita (12)

Hotel Assets Limited – rimborso riserve (11)

(23)

Partecipazioni al 31 dicembre 2012**32.024**

Un apposito allegato al bilancio di esercizio 2012 contiene "Notizie sulle imprese controllate e collegate a partecipazione diretta di Eni SpA".

Nel far rinvio agli elementi contenuti in tale allegato, si riporta, nella tabella che segue, l'indicazione delle partecipazioni in imprese controllate, collegate ed a controllo congiunto; la tabella, oltre alla quota percentuale posseduta da Eni, riporta anche il raffronto tra valore netto di iscrizione e patrimonio netto.

(milioni di euro)

Denominazione	Quota % posseduta al 31.12.2012	Saldo netto al 31.12.2011 stand alone	Saldo netto al 31.12.2011 riesposto	Saldo netto al 31.12.2012 A	Valore di patrimonio netto B	Differenza rispetto alla valutazione al patrimonio netto C=B-A
Partecipazioni in:						
Imprese controllate						
- Adriaplin doo	51,000	13	13	10	10	
- Agenzia Giornalistica Italia SpA	100,000	7	7	6	6	
- Consorzio Condeco Santapalomba (in liquidazione)	92,660					
- Distribuidora de Gas Cuyana SA	6,840	11	11	1	2	1
- Ecofuel SpA	100,000	48	48	48	230	182
- Eni Adfin SpA (exEni Administration & Financial Service SpA)	99,631	222	222	222	195	(27)
- Eni Angola SpA ⁽¹⁾	100,000	57	57	127	55	(72)
- Eni Corporate University SpA	100,000	3	3	3	4	1
- Eni East Africa SpA ⁽¹⁾	71,429	8	8	16	16	
- Eni Finance International SA	33,613	726	726	726	904	178
- Eni Fuel Centrosud SpA	100,000	20	20	20	27	7
- Eni Fuel Nord SpA	100,000	24	24	24	25	1
- Eni Gas & Power NV (ex Distrigas NV)	99,999	4.454	4.454	3.106	2.886	(220)
- Eni Gas & Power Belgium SpA ⁽²⁾		1				
- Eni Hellas SpA ⁽²⁾		183				
- Eni Insurance Ltd	100,000	100	100	100	362	262
- Eni International BV	100,000	9.590	9.590	11.927	30.460	18.533
- Eni International Resources Ltd	99,998				17	
- Eni Investments Plc	99,999	4.646	4.646	4.646	5.763	1.117
- Eni Medio Oriente SpA ⁽¹⁾	100,000	11	11	11	11	
- Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	100,000	133	133	133	277	144
- Eni Petroleum Co Inc	63,857	1.250	1.250	1.250	1.129	(121)
- Enipower SpA	100,000	957	957	957	1.183	226
- Eni Power Generation NV	99,999			4	4	
- Eni Rete oli&nonoil SpA	100,000	27	27	27	36	9
- EniServizi SpA	100,000	15	15	15	15	
- Eni Timor Leste SpA ⁽¹⁾	100,000	12	12	9	9	
- Eni Trading & Shipping SpA	94,734	282	282	282	198	(84)
- Eni West Africa SpA ⁽¹⁾	100,000			9	9	
- Eni Zubair SpA	99,999				2	
- Hotel Assets Ltd (In liquidazione)	100,000	11	11			
- Ieoc SpA ⁽¹⁾	100,000	23	23	34	34	
- Immobiliare Est SpA ⁽¹⁾	100,000	7	7	6	6	
- Inversora de Gas Cuyana SA	76,000	59	59	6	6	
- LNG Shipping SpA	100,000	285	285	285	428	143
- Raffineria di Gela SpA ⁽³⁾	100,000	171	171			
- Saipem SpA ⁽⁴⁾	42,913	183	183	183	2.367	2.184
- Servizi Aerei SpA	100,000	53	53	53	58	5
- Servizi Fondo Bombe Metano SpA	100,000	2	2	14	14	
- Snam SpA (ex Snam Rete Gas SpA) ⁽⁵⁾	20,225	3.921	3.921			
- Società Adriatica Idrocarburi SpA ⁽¹⁾	100,000	558	558	558	665	107
- Società Ionica Gas SpA ⁽¹⁾	100,000	623	623	623	446	(177)

- Società Oleodotti Meridionali – SOM SpA ⁽¹⁾	70,000	42	42	42	42	
- Società Petrolifera Italiana SpA ⁽²⁾	99,964	26	26	26	26	
- Syndial SpA – Attività diversificate ⁽¹⁾	99,999	119	119	201	201	
- Tecnomare SpA ⁽¹⁾	100,000	18	18	18	21	3
- Tigaz Zrt	52,681	116	116	53	245	192
- Toscana Energia Clienti SpA ⁽²⁾		59				
- Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	100,000	51	51	51	141	90
- Versalis SpA (ex Polimeri Europa SpA)	100,000	1.176	1.176	614	614	
Totale imprese controllate		30.303	30.060	26.446		
Imprese collegate ed a controllo congiunto						
- ACAM Clienti SpA	49,000	6	6	6	2	(4)
- Distribudora de Gas del Centro SA	31,350	37	37	14	14	
- Est Reti Elettriche SpA (ex Est Più SpA)	70,000	29	29	12	12	
- Est Più SpA	70,000			5	7	2
- Eteria Parohis Aerliou Thessallias AE	49,000			39	46	7
- Eteria Parohis Aerliou Thessalonikis AE	49,000			117	131	14
- Galp Energia SGPS SA ⁽³⁾	24,340	780	780			
- Inversora de Gas del Centro SA	25,000	15	15	6	6	
- Mariconsult SpA	50,000					
- Raffineria di Milazzo ScpA	50,000	126	126	126	132	6
- Seram SpA	25,000				1	1
- Setgas SA		2	2			
- Transmed SpA	50,000				8	8
- Transmediterranean Pipeline Co Ltd	50,000	25	25	25	24	(1)
- União Fenosa Gas SA	50,000	442	442	442	507	65
- Vega Parco Scientifico Tecnologico di Venezia Scari ⁽¹⁾	2,815					
- Venezia Tecnologie SpA	50,000				1	1
Totale imprese collegate ad a controllo congiunto		1.462	1.462	792		
Totale imprese controllate, collegate ed a controllo congiunto		31.765	31.522	27.238		

(1) Il valore del patrimonio netto è riferito al bilancio d'esercizio della società

(2) Le società sono state fuse in Eni Spa

(3) Nel 2012, si è proceduto ad un accantonamento a fondo copertura perdite di 485 milioni di euro

(4) La valutazione di borsa al 31 dicembre 2012 (29,3 euro per azione), in quota Eni, ammonta a 5.550 milioni di euro

(5) Le partecipazioni sono state riclassificate nelle "Altre partecipazioni disponibili per la vendita"

Sulle partecipazioni non sono state costituite garanzie reali e non si è fatto luogo alla svalutazione, se non nei limiti del valore non recuperabile di alcune partecipazioni iscritte per un valore superiore a quello del patrimonio netto.

Altre attività finanziarie

Sono ammontate a 2.784 milioni di euro e sono, per la gran parte, riconducibili a crediti finanziari strumentali all'attività operativa⁸³, per 2.764 milioni di euro, diminuiti di 7.628 milioni di euro, rispetto al 2011, a seguito del rimborso di crediti da parte del Gruppo Snam, in relazione alla cessione della quota di controllo a Cassa Depositi e Prestiti.

Attività per imposte anticipate

La posta ammonta a 1.823 milioni di euro e riguarda, per la massima parte, imposte sul reddito anticipate Ires⁸⁴.

⁸³ Riguardano essenzialmente crediti verso società controllate, in particolare verso: Eni Power SpA, Eni Finance International SA, Versalis SpA, Trans Tunisian Pipeline Co Ltd, Saipem SpA

⁸⁴ Le imposte anticipate nette sono diminuite di 492 milioni di euro per effetto della svalutazione delle imposte anticipate a fronte della rilevazione di svalutazioni di asset e di costi a deducibilità differita

Altre attività non correnti

Concernono:

<i>(milioni di euro)</i>	31.12.2011	31.12.2012
Crediti d'imposta	67	152
Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading	777	454
Fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	33	3
Altri crediti da attività di disinvestimento	30	32
Altre attività	2.070	2.454
	2.977	3.095

La voce "altre attività", di 2.454 milioni di euro, concerne principalmente (per 2.355 milioni di euro) i "deferred cost", relativi ai volumi di gas non ritirati, che determinano l'attivazione della clausola "take or pay" con contropartita verso fornitori gas.

Si tratta di un importo rilevante ed in crescita, che risente dell'andamento del mercato del gas sul quale si è già detto.

Attività destinate alla vendita

Le attività destinate alla vendita, di 16 milioni di euro, si riferiscono alla partecipazione in Isontina Reti Gas SpA ed alla cessione del ramo d'azienda "Catalisi e Chimica Sostenibile" a Versalis SpA.

8.2.2. Il passivo dello stato patrimoniale

Il prospetto che segue espone i dati relativi al passivo dello stato patrimoniale dell'esercizio 2012, riportati nella tabella contenuta nell'elaborato contabile predisposto dalla Società:

(euro)	31.12.2011	31.12.2011 Riesposto	31.12.2012
	Totale	Totale	Totale
PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO			
Passività correnti			
Passività finanziarie a breve termine	5.873.851.267	5.838.068.482	4.749.968.134
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	2.024.049.760	2.024.049.760	2.704.598.113
Debiti commerciali ed altri debiti	9.844.012.874	9.891.874.366	9.675.200.154
Passività per imposte sul reddito correnti	0	0	81.367.853
Passività per altre imposte correnti	1.213.475.452	1.235.911.098	1.514.539.973
Altre passività correnti	1.320.529.187	1.320.528.771	889.113.953
	20.275.918.540	20.310.432.477	19.614.788.180
Passività non correnti			
Passività finanziarie a lungo termine	21.016.407.834	21.016.407.834	16.833.824.422
Fondi per rischi ed oneri	2.776.387.046	2.784.192.942	4.092.543.996
Fondi per benefici ai dipendenti	285.287.105	287.329.398	277.260.744
Altre passività non correnti	2.412.346.528	2.412.346.528	2.187.034.685
	26.490.428.513	26.500.276.702	23.390.663.847
Passività direttamente associabili ad attività destinate alla vendita			567.570
TOTALE PASSIVITA'	46.766.347.053	46.810.709.179	43.006.019.597
PATRIMONIO NETTO			
Capitale sociale	4.005.358.876	4.005.358.876	4.005.358.876
Riserva legale	959.102.123	959.102.123	959.102.123
Altre riserve	34.714.422.782	34.719.111.712	28.691.795.017
Utile (Perdita) dell'esercizio	4.212.687.003	4.212.058.269	9.078.358.525
Acconto sul dividendo	(1.883.806.102)	(1.883.806.102)	(1.956.310.403)
Azioni proprie	(6.752.765.254)	(6.752.765.254)	(200.981.512)
TOTALE PATRIMONIO NETTO	35.254.999.428	35.259.059.624	40.577.322.626
TOTALE PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO	82.021.346.481	82.069.768.803	83.583.342.223

Nel far rinvio ai dati contenuti nel detto elaborato contabile ed alla ivi allegata relazione, si analizzano, di seguito, le più significative delle poste del passivo dello stato patrimoniale.

B) PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO

PASSIVITÀ CORRENTI

Passività finanziarie a breve termine

Le passività finanziarie a breve termine, di 4.750 milioni di euro, hanno un tasso medio ponderato di interesse pari allo 0,28% (1,11% nel 2011) e comprendono (per complessivi 24 milioni di euro) l'utilizzo di linee di credito.

Debiti commerciali ed altri debiti

Vengono specificati nella tabella che segue:

<i>(milioni di euro)</i>	31.12.2011	31.12.2011 riesposto	31.12.2012
Debiti commerciali	7.607	7.632	7.765
Acconti ed anticipi	448	448	468
Altri debiti:			
- <i>relativi all'attività di investimento</i>	394	394	373
- <i>altri</i>	1.395	1.418	1.069
Totale	9.844	9.892	9.675

I "debiti commerciali" sono, principalmente, quelli verso fornitori, imprese controllate, collegate ed a controllo congiunto ed altre di gruppo.

Gli "acconti e anticipi" concernono, per la gran parte, buoni carburante prepagati; acconti (costituiti, in gran parte, da depositi cauzionali ricevuti da clienti gas); acconti ricevuti da terzi per le attività in joint venture della Divisione Exploration & Production; acconti ricevuti da terzi relativamente a contratti di fornitura di Gnl e di gas naturale.

Gli "altri debiti" sono relativi, principalmente, ai debiti per forniture di gas derivanti dall'attivazione della clausola di "take or pay"; ai debiti verso il personale; ai debiti verso controllate per IVA di Gruppo; ai debiti verso Istituti di previdenza sociale.

Passività per imposte sul reddito correnti

Le passività per imposte sul reddito correnti (pari ad 81 milioni di euro) si riferiscono all'addizionale Ires, di cui alla legge n. 7/2009.

Altre passività

Il dettaglio delle altre passività viene esposto nella tabella seguente:

(milioni di euro)	31.12.2011	31.12.2012
Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading	939	576
Fari value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	119	30
Altre passività	263	283
	1.321	889

Le "altre passività" comprendono, principalmente, strumenti finanziari derivati privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'hedge accounting secondo gli Ifrs⁸⁵.

PASSIVITÀ NON CORRENTI

Passività finanziarie a lungo termine e quote a breve di passività a lungo termine

Se ne espone il dettaglio nella tabella che segue:

(milioni di euro)	31.12.2011			31.12.2012		
	Quote a lungo termine	Quote a breve termine	Totale	Quote a lungo termine	Quote a breve termine	Totale
Banche	7.849	1.593	9.442	2.345	935	3.270
Obbligazioni ordinarie	12.862	311	13.173	13.105	1.867	14.972
Obbligazioni convertibili				990		990
Altri finanziatori, di cui:						
- imprese controllate	297	120	417	297	1	298
- altri	8		8	7	2	9
	21.016	2.024	23.040	16.834	2.705	19.539

Il tasso medio ponderato di interesse delle passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, al 31 dicembre 2012 è stato del 3,58% per quelle in euro (3,22% al 31 dicembre 2011) e del 4,83% per quelle in dollari.

Le passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, verso banche e altri finanziatori, hanno avuto un tasso di interesse medio ponderato sull'euro di 1,71% (2,50% nel 2011) e sul dollaro Usa di 4,78%.

I prestiti obbligazionari, per un totale di 15.962 milioni di euro, sono evidenziati nella tabella che segue, che ne specifica l'importo nominale, la scadenza ed il tasso

⁸⁵ In quanto stipulati su importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi, su tassi di interesse e su merci e, pertanto, non riferibili a specifiche transazioni commerciali o finanziarie

percentuale.

(milioni di euro)

	Importo nominale	Disaggio di emissione, rateo di interesse ed altre rettifiche	Totale	Valuta	Scadenza	Tasso %
- Euro Medium Term Notes	1.500	63	1.563	EUR	2016	5,000
- Euro Medium Term Notes	1.500	46	1.546	EUR	2013	4,625
- Euro Medium Term Notes	1.500	10	1.510	EUR	2019	4,125
- Euro Medium Term Notes	1.250	69	1.319	EUR	2014	5,875
- Euro Medium Term Notes	1.250		1.250	EUR	2017	4,750
- Euro Medium Term Notes	1.000	33	1.033	EUR	2020	4,250
- Euro Medium Term Notes	1.000	28	1.028	EUR	2018	3,500
- Euro Medium Term Notes	1.000	18	1.018	EUR	2020	4,000
- Euro Medium Term Notes	750	10	760	EUR	2019	3,750
- Retail TF	1.109	(2)	1.107	EUR	2017	4,875
- Retail	1.000	13	1.013	EUR	2015	4,000
- Retail	1.000	3	1.003	EUR	2015	Variabile
- Bond US	341	2	343	USD	2020	4,150
- Bond US	265		265	USD	2040	5,700
- Retail TV	215	(1)	214	EUR	2017	Variabile
Obbligazioni convertibili						
- Bond convertibile azioni Galp	1.028	(38)	990	EUR	2015	0,250
	15.708	254	15.962			

Il valore di mercato dei debiti finanziari a lungo termine, comprensivi della quota a breve termine, è pari a 21.851 milioni di euro (- 2.757 milioni di euro rispetto al 2011) ed è articolato tra le voci seguenti:

(milioni di euro)

	31.12.2011	31.12.2012
Banche	9.515	3.390
Obbligazioni ordinarie	14.678	17.095
Obbligazioni convertibili		1.059
Altri finanziatori	415	307
	24.608	21.851

Si riporta, di seguito, la composizione dell'indebitamento finanziario netto, dalla quale emerge che, nel corso del 2012, vi è stato un decremento (di 13.158 milioni di euro) dovuto, essenzialmente, alle dismissioni di asset materiali e di quote di partecipazione, al rimborso dei crediti finanziari strumentali da parte del Gruppo Snam ed al flusso di cassa netto dell'attività operativa.

Fondi per rischi ed oneri

Si espone, di seguito, il dettaglio di tale posta, relativo agli esercizi 2011 e 2012:

(milioni di euro)	Valore iniziale	Operazioni straordinarie	Variazioni di stima	Effetto attualizzazione	Accantonamenti	Utilizzi a fronte oneri	Utilizzi per esuberanza	Riclassifiche	Valore finale
31.12.2011									
Fondo smantellamento e ripristino siti e social project	1.115		50	52	5	(25)		50	1.247
Fondo rischi ed oneri ambientali	727				144	(82)	(5)		784
Fondo rischi per contenzioso	165				12	(71)	(23)	261	344
Fondo esodi e mobilità lunga	145				39	(72)	(3)		109
Fondo oneri per cessione Agricoltura SpA	49				41				90
Fondo rischi ed oneri su approvvigionamenti merci	288			(3)	39	(33)	(2)	(261)	28
Fondo oneri per cessione Italgas SpA	47				2	(34)			15
Fondo copertura perdite imprese partecipate	805					(805)			
Altri fondi per rischi ed oneri	233		19	1	121	(101)	(64)	(50)	159
	3.574		69	50	403	(1.223)	(97)		2.776

(milioni di euro)	Valore iniziale	Operazioni straordinarie	Variazioni di stima	Effetto attualizzazione	Accantonamenti	Utilizzi a fronte oneri	Utilizzi per esuberanza	Riclassifiche	Valore finale
31.12.2011 - riesposto									
Fondo smantellamento e ripristino siti e social project	1.115		50	52	5	(25)		50	1.247
Fondo rischi ed oneri ambientali	727				144	(82)	(5)		784
Fondo rischi per contenzioso	165				12	(71)	(23)	261	344
Fondo esodi e mobilità lunga	145	1			39	(72)	(3)		110
Fondo oneri per cessione Agricoltura SpA	49				41				90
Fondo rischi ed oneri su approvvigionamenti merci	288			(3)	39	(33)	(2)	(261)	28
Fondo oneri per cessione Italgas SpA	47				2	(34)			15
Fondo copertura perdite imprese partecipate	805					(805)			
Altri fondi per rischi ed oneri	233	1	19	1	127	(101)	(64)	(50)	166
	3.574	2	69	50	409	(1.233)	(97)		2.784

(milioni di euro)	Valore iniziale	Operazioni straordinarie	Variazioni di stima	Effetto attualizzazione	Accantonamenti	Utilizzi a fronte oneri	Utilizzi per esuberanza	Riclassifiche	Valore finale
31.12.2012									
Fondo smantellamento e ripristino siti e social project	1.247		279	53	3	(25)	(4)		1.553
Fondo rischi ed oneri ambientali	344				573	(153)	(26)	6	744
Fondo rischi per contenzioso	784			1	38	(80)	(2)		741
Fondo esodi e mobilità lunga					485				485
Fondo oneri per cessione Agricoltura SpA	110			16	12		(3)		135
Fondo rischi ed oneri su approvvigionamenti merci	90								90
Fondo oneri per cessione Italgas SpA	28				24	(27)	(1)		24
Fondo copertura perdite imprese partecipate	15					(15)			
Altri fondi per rischi ed oneri	166				245	(56)	(25)	(9)	321
	2.784		279	70	1.380	(356)	(61)	(3)	4.093

Il "fondo smantellamento e ripristino siti e sociale project" riguarda, essenzialmente, i costi presunti per la chiusura dei pozzi e per la rimozione delle strutture ed il ripristino siti.

Il "fondo rischi e oneri ambientali" concerne, principalmente, gli oneri ambientali relativi ai siti di Avenza, San Gavino, Pontenossa, Gavorrano, Manciano e Crotone; i rischi connessi agli interventi di bonifica da porre in essere nelle stazioni di servizio, negli impianti di raffinazione e di estrazione di idrocarburi, nei depositi e negli impianti di produzione di lubrificanti, ecc..

Il "fondo rischi per contenziosi" comprende gli oneri previsti per penalità contrattuali, contenziosi legali e sanzioni per procedimenti antitrust e di altra natura. Il fondo è aumentato, di 400 milioni di euro, a seguito dei maggiori accantonamenti a fronte di contenziosi relativi alla revisione prezzi dei contratti gas.

Il "fondo esodi e mobilità lunga" riguarda, principalmente, gli accantonamenti a carico di Eni relativi alla procedura di collocamento in mobilità, avviata nell'esercizio e riferita al biennio 2010/2011⁸⁶, e comprende l'adeguamento dell'importo stanziato, in seguito alle modifiche ai requisiti pensionistici introdotte dalla recente Legge 214/2011.

Il "fondo per oneri cessione Agricoltura SpA" concerne gli oneri a fronte di garanzie rilasciate a Syndial SpA all'atto della cessione delle partecipazioni nell'Agricoltura SpA.

Il "fondo rischi e oneri su approvvigionamento merci" concerne la stima di oneri a fronte di contratti di approvvigionamenti merci di Eni SpA.

⁸⁶ Ai sensi della Legge 223/1991

Il "fondo oneri cessione Italgas SpA" (di 15 milioni di euro nel 2011), si riduce integralmente per effetto della definizione del conguaglio patrimoniale riconosciuto a Snam SpA, a seguito degli impegni assunti da Eni in occasione della cessione dell'Italgas SpA.

Il "fondo copertura perdite" riguarda la partecipazione in Raffineria di Gela SPA.

Gli "altri fondi" concernono, prevalentemente: gli oneri sociali ed il trattamento di fine rapporto connesso all'incentivo monetario differito; gli oneri connessi al riconoscimento di conguagli ai clienti; gli oneri relativi alla maggiorazione dei premi assicurativi; gli oneri per dismissione e ristrutturazione; gli oneri relativi ai contenziosi con l'Amministrazione finanziaria.

Fondi per benefici ai dipendenti

Nell'esercizio di riferimento, sono ammontati a 277 milioni di euro ed afferiscono, principalmente, al trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato⁸⁷.

Altre passività non correnti

Concernono:

<i>(milioni di euro)</i>	31.12.2011	31.12.2012
Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading	599	509
Fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	37	13
Depositi cauzionali	201	239
Altre passività	1.576	1.426
	2.413	2.187

Il "fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading" riguarda, principalmente, contratti privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'hedge accounting secondo gli IFRS, in quanto stipulati su importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi, su tassi di interesse e su merci e, pertanto, non riferibili a specifiche transazioni commerciali e finanziarie.

Il "fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge", è riferito alla Divisione Gas & Power.

I "depositi cauzionali a lungo termine" sono relativi, principalmente, a quelli ricevuti da clienti per la fornitura di gas ed energia elettrica.

Le "altre passività" riguardano il riconoscimento del diritto a ritirare energia elettrica; cessioni di contratti di leasing; indennizzi a fronte di maggiori oneri sostenuti, ecc..

⁸⁷ Disciplinato dall'art. 2120 del codice civile

PATRIMONIO NETTO

La tabella che segue, espone il dettaglio della composizione del patrimonio netto nell'esercizio di interesse:

<i>(milioni di euro)</i>	31.12.2011	31.12.2011 riesposto	31.12.2012
Capitale sociale	4.005	4.005	4.005
Riserva legale	959	959	959
Azioni proprie acquistate	(6.753)	(6.753)	(201)
Riserva per acquisto di azioni proprie	6.753	6.753	6.201
Altre riserve di capitale:	10.393	10.393	9.990
<i>Riserve di rivalutazione:</i>	9.927	9.927	9.927
- legge n. 576/1975	1	1	1
- legge n. 72/1983	3	3	3
- legge n. 408/1990	2	2	2
- legge n. 413/1991	39	39	39
- legge n. 342/2000	9.839	9.839	9.839
- legge n. 448/2001	43	43	43
<i>Riserva adeguamento patrimonio netto legge n. 292/1993</i>	403	403	
<i>Riserva conferimenti leggi nn. 730/1983, 749/1985, 41/1986</i>	63	63	63
<i>Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale</i>	37	37	(13)
<i>Riserva fair value partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale</i>			138
Altre riserve di utili disponibili:	17.532	17.537	12.376
<i>Riserva disponibile</i>	16.379	16.376	11.862
<i>Riserva da contributi in c/capitale art. 88 DPR n. 917/1986</i>	412	412	412
<i>Riserva art. 14 legge n. 342/2000</i>	74	74	74
<i>Riserva plusvalenza da realizzo titoli azionari legge n. 169/1983</i>	19	19	19
<i>Riserva da avanzo di fusione</i>	647	655	8
<i>Riserva art. 13 D.Lgs. n. 124/1993</i>	1	1	1
Acconto su dividendi	(1.884)	(1.884)	(1.956)
Utile dell'esercizio	4.213	4.212	9.078
	35.255	35.259	40.577

Tra le componenti più significative del patrimonio netto, si possono evidenziare le seguenti:

- "Capitale sociale"

Al 31 dicembre del 2012, il capitale sociale dell'Eni era costituito da n.