

**A) ATTIVITÀ**

## ATTIVITÀ CORRENTI

Disponibilità liquide ed equivalenti

Le disponibilità liquide ed equivalenti, (427 milioni di euro) sono relative, principalmente, a saldi attivi di conto corrente (115 milioni di euro) ed a depositi in moneta estera (312 milioni di euro, consistenti in liquidità in divisa detenuta per le esigenze correnti del Gruppo)<sup>112</sup>.

Crediti commerciali ed altri crediti

Di seguito è esposto il dettaglio della voce crediti commerciali ed altri crediti<sup>113</sup> di complessivi 15.001 milioni di euro:

<i>(milioni di euro)</i>	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2010</b>
Crediti commerciali	7.006	8.249
Crediti finanziari:		
- strumentali all'attività operativa	1.079	1.494
- non strumentali all'attività operativa	5.148	4.591
	<b>6.227</b>	<b>6.085</b>
Altri crediti		
- attività di disinvestimento	10	190
- altri	619	477
	<b>629</b>	<b>667</b>
	<b>13.862</b>	<b>15.001</b>

I crediti commerciali concernono crediti verso clienti e verso imprese controllate e collegate, e sono relativi, principalmente, alla vendita di gas naturale, energia elettrica e di prodotti petroliferi.

I crediti finanziari strumentali all'attività operativa, aumentati, nel 2010, di 415 milioni di euro rispetto al 2009, concernono la quota a breve dei crediti finanziari a lungo termine verso società controllate<sup>114</sup>.

I crediti finanziari non strumentali all'attività operativa, diminuiti, nel 2010, di 557 milioni di euro, concernono, prevalentemente, crediti verso società controllate<sup>115</sup>.

Rimanenze

Le rimanenze hanno riguardato, prevalentemente, prodotti finiti e merci,

<sup>112</sup> La scadenza media delle disponibilità è di un giorno e il tasso di interesse effettivo è di 0,441%

<sup>113</sup> I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione di 485 milioni di euro (514 milioni di euro al 31.12.2009)

<sup>114</sup> In particolare, verso Snam Rete Gas SpA, Stoccaggi Gas Italia SpA, EniPower SpA, Trans Tunisian Pipeline Co Ltd, EniPower Mantova SpA, Società Oleodotti Meridionali SpA, Serfactoring SpA

<sup>115</sup> In particolare, verso Snam Rete Gas SpA, Italgas SpA, Trans Tunisian Pipeline Co Ltd, Raffineria di Gela Srl, Saipem Energy Services SpA, Saipem SpA, Stoccaggi Gas Italia SpA, Serfactoring SpA

prodotti petroliferi depositati presso raffinerie e depositi, gas naturale<sup>116</sup>, greggio e nafta in deposito presso le raffinerie.

Attività per imposte sul reddito correnti

La posta è diminuita di 193 milioni di euro, nel 2010, in quanto nel 2009 sono stati versati acconti di imposta in misura superiore al debito successivamente accertato, e, nel corso del 2010, l'eccedenza è stata in parte utilizzata per le imposte di periodo.

Attività per altre imposte correnti

Concernono, prevalentemente, imposte di consumo (per 87 milioni di euro) ed accise (per 84 milioni di euro).

Altre attività

A detta voce sono riconducibili: il *fair value* su contratti derivati non di copertura<sup>117</sup> (milioni di euro 548); ed altre attività per 138 milioni di euro<sup>118</sup>.

ATTIVITÀ NON CORRENTI

Si espone di seguito, il dettaglio delle voci di tale posta:

Immobili, impianti e macchinari<sup>119</sup>

Nella tabella che segue vengono riportate le componenti di tale voce (raffrontate con l'esercizio 2009), il cui importo complessivo è ammontato a 6.161 milioni di euro:

<sup>116</sup> Depositato principalmente presso Stoccaggi Gas Italia SpA

<sup>117</sup> Riguarda, essenzialmente, contratti privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'hedge accounting secondo gli IFRS, in quanto non riferibili a specifiche transazioni commerciali o finanziarie

<sup>118</sup> Concernono, prevalentemente, oneri pluriennali e certificati verdi, acquistati in ottemperanza alle indicazioni del D.Lgs. 79/99 recante obblighi relativi alla produzione ed alla importazione di energia elettrica da fonti non rinnovabili

<sup>119</sup> Tra le componenti di tale voce: i "terreni" concernono, prevalentemente, le aree ove sono allocati gli impianti di distribuzione dei carburanti; i "fabbricati" riguardano i fabbricati industriali utilizzati nella raffinazione; gli "impianti e macchinari" concernono, principalmente, gli impianti di sfruttamento di giacimenti, quelli per la raffinazione e per la distribuzione di carburanti, ecc.; le "attrezzature industriali e commerciali" sono relative, principalmente, agli strumenti di laboratorio; gli "altri beni", gli apparati informatici; le "immobilizzazioni in corso ed acconti" afferiscono, principalmente, agli investimenti in Val d'Agri ed al potenziamento degli impianti della rete commerciale

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Dismissioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
<b>31.12.2009</b>										
Terreni	159	(2)				(6)	6	157	157	0
Fabbricati	195	(2)		(16)	(24)	(1)	36	188	646	458
Impianti e macchinari	3.579	(278)	1	(574)	(172)	(7)	991	3.540	14.856	11.316
Attrezzature industriali e commerciali	28		11	(16)	(1)		10	32	251	219
Altri beni	77		19	(26)	(3)		26	93	483	390
Immobilizzazioni in corso ed acconti	2.105	(167)	1.117		(74)	(1)	(1.060)	1.920	2.072	152
	<b>6.143</b>	<b>(449)</b>	<b>1.148</b>	<b>(632)</b>	<b>(274)</b>	<b>(15)</b>	<b>9</b>	<b>5.930</b>	<b>18.465</b>	<b>12.535</b>

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Dismissioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
<b>31.12.2010</b>										
Terreni	157					(6)		151	1517	
Fabbricati	188		3	(12)	(1)	(3)	9	184	661	477
Impianti e macchinari	3.540	1		(636)	(7)	(1)	970	3.867	15.879	12.012
Attrezzature industriali e commerciali	32		9	(15)		(1)	1	26	269	243
Altri beni	93		9	(26)			4	80	499	419
Immobilizzazioni in corso ed acconti	1.920		1.038		(65)		(1.040)	1.853	2.012	159
	<b>5.930</b>	<b>1</b>	<b>1.059</b>	<b>(689)</b>	<b>(73)</b>	<b>(11)</b>	<b>(56)</b>	<b>6.161</b>	<b>19.471</b>	<b>13.310</b>

Nell'ambito delle voci riportate nelle suesposte tabelle: i terreni (151 milioni di euro) riguardano, principalmente, le aree sulle quali sono allocati i distributori di carburante; i fabbricati (184 milioni di euro) sono, principalmente, quelli industriali impiegati nella raffinazione; le immobilizzazioni in corso ed acconti (1.853 milioni di euro), concernono, principalmente, gli investimenti per lo sviluppo della Val d'Agri; gli investimenti, di 1.059 milioni di euro, sono relativi, prevalentemente, alle Divisioni Exploration & Production (per 507 milioni di euro) e Refining & Marketing (per 532 milioni di euro) e concernono, per la gran parte, lo sviluppo di nuovi progetti.

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

Di 1.957 milioni di euro (1.637 milioni di euro al 31.12.2009), includono 4,2 milioni di tonnellate di greggi e di prodotti petroliferi<sup>120</sup>.

<sup>120</sup> In relazione alle indicazioni del D.P.R. n. 22 del 31 gennaio 2001. La misura è determinata annualmente dal Ministero delle Attività Produttive

Attività immateriali

Le attività immateriali (994 milioni di euro) vengono esposte, confrontandole con quelle dell'esercizio 2009, nel prospetto che segue:

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Dismissioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
<b>31.12.2009</b>										
<b>Attività immateriali a vita utile definita</b>										
- Costi di ricerca e sviluppo			63	(63)					138	138
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	62	6	2	(37)	(2)		23	54	633	579
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	165	(1)	7	(39)		(1)	1	132	452	320
- Immobilizzazioni in corso ed acconti	32		21				(23)	30	30	
- Altre attività immateriali	40			(4)			23	59	152	93
	<b>299</b>	<b>5</b>	<b>93</b>	<b>(143)</b>	<b>(2)</b>	<b>(1)</b>	<b>24</b>	<b>275</b>	<b>1.405</b>	<b>1.130</b>
<b>Attività immateriali a vita utile indefinita</b>										
Avviamento	715			0	(2)			713	790	77
	<b>1.014</b>	<b>5</b>	<b>93</b>	<b>(143)</b>	<b>(4)</b>	<b>(1)</b>	<b>24</b>	<b>988</b>	<b>2.195</b>	<b>1.207</b>

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Dismissioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
<b>31.12.2010</b>										
<b>Attività immateriali a vita utile definita</b>										
- Costi di ricerca e sviluppo	0		55	(55)					138	138
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	54		23	(39)			23	61	678	617
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	132		24	(39)	(24)		3	96	479	383
- Immobilizzazioni in corso ed acconti	30		59				(25)	64	65	1
- Altre attività immateriali	59			(4)			(1)	54	151	97
	<b>275</b>		<b>161</b>	<b>(137)</b>	<b>(24)</b>			<b>275</b>	<b>1.511</b>	<b>1.236</b>
<b>Attività immateriali a vita utile indefinita</b>										
Avviamento	713	6						719	796	77
	<b>988</b>	<b>6</b>	<b>161</b>	<b>(137)</b>	<b>(24)</b>			<b>994</b>	<b>2.307</b>	<b>1.313</b>

I "costi di ricerca e sviluppo" (di 138 milioni di euro) hanno riguardato, principalmente, la ricerca nel settore degli idrocarburi.

I "diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno", (61 milioni di euro), sono stati 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 raffineria ed a quelli di software per la gestione dei clienti nel settore del gas.

Le "concessioni, licenze, marchi e diritti simili" (96 milioni di euro) sono state

relative, prevalentemente, ai diritti minerari della concessione Val d'Agri e di altri campi.

Le "immobilizzazioni in corso e acconti" (64 milioni di euro), hanno riguardato, prevalentemente, i costi relativi al software tecnico-scientifico e amministrativo.

Le "altre attività immateriali" (54 milioni di euro), sono state relative, prevalentemente, alle somme versate alla Regione Basilicata, nell'ambito del programma relativo all'area della Val D'Agri.

"L'avviamento" (719 milioni di euro), ha riguardato, principalmente, il disavanzo di fusione risultante dall'incorporazione di ItalgasPiù e l'avviamento relativo alle incorporate Napoletana Gas Clienti SpA, Siciliana Gas Clienti SpA e Messina Fuels SpA.

#### Partecipazioni

Ammontanti, al 31 dicembre 2010, a 31.924 milioni di euro, vengono espone di seguito, raffrontandole con quelle al 31 dicembre 2009:

(milioni di euro)	Valore iniziale	Operazioni straordinarie	Interventi sul capitale	Acquisizione	Cessione	Rettifiche di valore	Altre variazioni	Valore finale	Valore finale lordo	Fondo svalutazione
<b>31.12.2009</b>										
<b>Partecipazioni in:</b>										
- imprese controllate	25.254	623	6.435	41	(3.152)	(1.237)	(48)	27.916	39.466	11.550
- imprese collegate ed a controllo congiunto	1.459					(8)		1.451	1.490	39
- altre imprese	7							7	7	
	<b>26.720</b>	<b>623</b>	<b>6.435</b>	<b>41</b>	<b>(3.152)</b>	<b>(1.245)</b>	<b>(48)</b>	<b>29.374</b>	<b>40.963</b>	<b>11.589</b>

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Operazioni straordinarie	Interventi sul capitale	Acquisizione	Cessione	Rettifiche di valore	Altre variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo svalutazione
<b>31.12.2010</b>										
<b>Partecipazioni in:</b>										
- imprese controllate	27.916	(11)	2.953	19		(1.141)	730	30.466	43.156	12.690
- imprese collegate e a controllo congiunto	1.451							1.451	1.490	39
- altre imprese	7							7	7	
	<b>29.374</b>	<b>(11)</b>	<b>2.953</b>	<b>19</b>		<b>(1.141)</b>	<b>730</b>	<b>31.924</b>	<b>44.653</b>	<b>12.729</b>

Le partecipazioni sono aumentate, nel 2010, di 2.550 milioni di euro. La tabella che segue espone il dettaglio delle relative variazioni.

(milioni di euro)

<b>Partecipazioni al 31 dicembre 2009</b>	<b>29.374</b>
<i>Incremento per:</i>	
<b>Interventi sul capitale</b>	
- Eni International BV	1.964
- Syndial SpA	438
- Polimeri Europa SpA	313
- Eni Angola SpA	125
- Eni Petroleum Co Inc	46
- Eni Timor Leste SpA	26
- Servizi Aerei SpA	17
- Eni East Africa SpA	17
- Altre	7
	<b>2.953</b>
<b>Acquisizioni</b>	
Eni Fuel centrosud SpA	<b>19</b>
<b>Altri incrementi</b>	
Società Adriatica Idrocarburi SpA <sup>(a)</sup>	731
Altre	2
	<b>733</b>
<i>Decremento per:</i>	
<b>Svalutazioni e perdite</b>	
- - Syndial SpA	(438)
- Eni Power & Gas Belgium SA	(231)
- Eni Angola SpA	(181)
- Società Adriatica Idrocarburi SpA	(173)
- Ieoc SpA	(60)
- Eni Administration & Financial Services SpA	(16)
- Eni Timor Leste SpA	(12)
- Eni East Africa SpA	(11)
- Immobiliare Est Spa	(10)
- Altre minori (inferiori a 10 milioni di euro)	(9)
	<b>(1.141)</b>
<b>Altri decrementi</b>	
- Messina Fuels SpA	(11)
- Eni Hellas SpA - rimborso riserve	(3)
	<b>(14)</b>
<b>Partecipazioni al 31 dicembre 2010</b>	<b>31.924</b>

(a) La partecipazione è stata riclassificata dalle "Attività destinate alla vendita" a seguito della rinuncia da parte di Gas Plus dell'opzione di acquisto

Per le partecipazioni è stanziato un fondo copertura perdite di 805 milioni di euro, compreso nei fondi per rischi ed oneri.

Un apposito allegato al bilancio di esercizio 2010 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.

## XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

(milioni di euro)

Denominazione	Quota % posseduta	Saldo netto al 31.12.2009	Saldo netto al 31.12.2010 A	Valore di patrimonio netto B	Differenza rispetto alla valutazione al patrimonio netto C=B-A
<b>Partecipazioni in:</b>					
<b>Imprese controllate</b>					
- Acqua Campania SpA	10,200	1	1	1	
- Adriaplin doo	51,000	14	13	13	
- Agenzia Giornalistica Italia SpA	100,000	2	7	7	
- Distribuidora de Gas Cuyana SA	6,840	12	12	10	(2)
- Ecofuel SpA	100,000	48	48	152	104
- Eni Administration & Financial Service SpA	99,626	241	225	185	(40)
- Eni Angola SpA <sup>(a)</sup>	100,000	89	33	33	
- Eni Coordination Center SA	33,613	726	726	851	125
- Eni Corporate University SpA	100,000	3	3	4	1
- Eni East Africa SpA <sup>(a)</sup>	100,000	2	8	5	(3)
- Eni Fuel Centrosud SpA	100,000		19	19	
- Eni Fuel Nord SpA	100,000	27	23	23	
- Eni Gas & Power Belgium SA <sup>(b)</sup>	99,990	4.686	4.454	4.454	
- Eni Gas & Power Belgium SpA	100,000	1	1	1	
- Eni Gas Transport Deutschland SpA	100,000	6	6	12	6
- Eni Hellas SpA	100,000	186	183	204	21
- Eni Insurance Ltd	100,000	100	100	281	181
- Eni International BV	100,000	7.626	9.590	24.993	15.403
- Eni International Resources Ltd	99,998			12	12
- Eni Investments Plc	99,999	4.646	4.646	4.711	65
- Eni Medio Oriente SpA <sup>(a)</sup>	100,000	12	11	11	
- Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	100,000	133	133	228	95
- Eni Petroleum Co Inc	63,857	1.181	1.227	1.330	103
- Enipower SpA	100,000	957	957	1.178	221
- Eni Rete oli&nonoil SpA	100,000	27	27	53	26
- EniServizi SpA	100,000	15	15	15	
- Eni Timor Leste SpA <sup>(a)</sup>	100,000	12	26	26	
- Eni Trading & Shipping SpA	100,000	282	282	242	(40)
- Eni Zubair SpA	99,999				
- Hotel Assets Ltd	100,000	8	11	11	
- Ieoc SpA <sup>(a)</sup>	100,000	77	17	17	
- Immobiliare Est SpA <sup>(a)</sup>	100,000	18	8	8	
- Inversora de Gas Cuyana SA	76,000	66	66	23	(43)
- LNG Shipping SpA	100,000	285	285	418	133
- Messina Fuels SpA	100,000	11			
- Polimeri Europa SpA	100,000	1.167	1.481	1.482	1
- Raffineria di Gela SpA	100,000	171	171	154	(17)
- Saipem SpA <sup>(c)</sup>	42,913	182	183	462	279
- Servizi Aerei SpA	100,000	36	53	58	5
- Servizi Fondo Bormbole Metano SpA	100,000	2	2	2	
- Snam Rete Gas SpA <sup>(d)</sup>	52,540	3.920	3.920	3.109	(811)
- Società Adriatica Idrocarburi SpA <sup>(e)</sup>	100,000		558	681	123
- Società Ionica Gas SpA	100,000	623	623	852	229
- Società Oleodotti Meridionali - SOM SpA	70,000	42	42	43	1
- Società Petrolifera Italiana SpA	99,964	29	26	26	
- Syndial SpA - Attività diversificate <sup>(a)</sup>	99,999				
- Tecnomare SpA <sup>(a)</sup>	100,000	18	18	13	(5)
- Tigàz Zrt	50,000	116	116	278	162
- Toscana Energia Clienti SpA	100,000	59	59	6	(53)
- Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	100,000	51	51	132	81
<b>Totale imprese controllate</b>		<b>27.916</b>	<b>30.466</b>		
<b>Imprese collegate ed a controllo congiunto</b>					
- ACAM Clienti SpA	48,999	6	6	5	(1)
- Distribuidora de Gas del Centro SA	31,350	52	52	32	(20)
- Galp Energia SGPS SA(f)	33,340	780	780	1.005	225

- Inversora de Gas del Centro SA	25,000	18	18	13	(5)
- Mariconsult SpA	50,000				
- Promgas SpA	50,000			3	3
- Raffineria di Milazzo ScpA	50,000	126	126	128	2
- Seram SpA	25,000				
- Setgas SA	21,871	2	2	10	8
- Transmed SpA	50,000			5	5
- Transmediterranean Pipeline Co Ltd	50,000	25	25	14	(11)
- Unìon Fenosa Gas SA	50,000	442	442	468	26
- Vega Parco Scientifico Tecnologico di Venezia Scar <sup>(a)</sup>	2,815			1	
- Venezia Tecnologie SpA	50,000				
<b>Totale imprese collegate ad a controllo congiunto</b>		<b>1.451</b>	<b>1.451</b>		
<b>Totale imprese controllate, collegate ed a controllo congiunto</b>		<b>29.367</b>	<b>31.917</b>		

<sup>(a)</sup> Il valore del patrimonio netto è riferito al bilancio d'esercizio della società

<sup>(b)</sup> Lo 0,00014% rappresenta la golden share detenuta dallo stato Belga

<sup>(c)</sup> La valutazione di borsa al 31 dicembre 2010 (36,90456 euro per azione), in quota Eni, ammonta a 6.991 milioni di euro

<sup>(d)</sup> Il valore del patrimonio netto è riferito al bilancio consolidato della società. La valutazione di borsa al 31 dicembre 2010 (3,738266 euro per azione), in quota Eni, ammonta a 7.004 milioni di euro

<sup>(e)</sup> La società era classificata nelle "Attività destinate alla vendita" al 31 dicembre 2009

<sup>(f)</sup> La valutazione di borsa al 31 dicembre 2010 (14,34 euro per azione), in quota Eni, ammonta a 3.965 milioni di euro

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 10.795 milioni di euro e sono, per la gran parte, riconducibili a crediti finanziari strumentali all'attività operativa, per 10.770 milioni di euro<sup>121</sup>, nonché a titoli strumentali all'attività operativa per 20 milioni di euro<sup>122</sup>.

#### Attività per imposte anticipate

La posta ammonta a 2.046 milioni di euro e riguarda, per la massima parte, imposte sul reddito anticipate Ires.

#### Altre attività

Concernono:

(milioni di euro)	31.12.2009	31.12.2010
Crediti d'imposta	62	64
Fair value su contratti derivati non di copertura	351	467
Altri crediti da attività di disinvestimento	0	27
Altre attività	285	1.436
	<b>698</b>	<b>1.994</b>

<sup>121</sup> Riguardano essenzialmente crediti verso società controllate, in particolare verso: Snam Rete Gas SpA, Italgas SpA, Serfactoring SpA, Stoccaggi Gas Italia SpA, Saipem Energy Services SpA, Trans Tunisian Pipeline Co Ltd, Raffineria di Gela SpA, Saipem SpA

<sup>122</sup> Riguardano titoli di Stato relativi al cauzionamento bombole a norma della legge 539/1985

La voce "altre attività", di 1.436 milioni di euro, concerne principalmente: (per 1.398 milioni di euro) i "deferred cost", relativi ai volumi di gas non ritirati, che determinano l'attivazione della clausola "pay"<sup>123</sup>, valorizzati alle formule di prezzo previste contrattualmente ed allineato al valore netto di realizzo; i depositi cauzionali.

Attività destinate alla vendita

Le attività destinate alla vendita, riguardano, essenzialmente, (per 4 milioni di euro) le attività materiali della Divisione Refining & Marketing, relative a depositi avio.

---

<sup>123</sup> Si tratta delle clausole di "take or pay" inserite in contratti di approvvigionamento a lungo termine di gas naturale, di cui si è detto nel precedente ed in questo referto

**7.2.2. Il passivo dello stato patrimoniale**

Il prospetto che segue espone i dati relativi al passivo dello stato patrimoniale dell'esercizio 2010, riportati nella tabella contenuta nell'elaborato contabile predisposto dalla Società:

	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2010</b>
<i>(euro)</i>	<b>Totale</b>	<b>Totale</b>
<b>PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO</b>		
<b>Passività correnti</b>		
Passività finanziarie a breve termine	3.177.409.315	5.829.390.747
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	2.496.014.710	557.601.887
Debiti commerciali ed altri debiti	6.204.933.991	6.580.425.659
Passività per imposte sul reddito correnti	151.223.563	75.303.839
Passività per altre imposte correnti	914.159.803	1.085.628.346
Altre passività	968.781.398	979.667.727
	<b>13.912.522.780</b>	<b>15.108.018.205</b>
<b>Passività non correnti</b>		
Passività finanziarie a lungo termine	15.934.562.256	18.337.983.683
Fondi per rischi ed oneri	3.208.398.269	3.574.160.313
Fondi per benefici ai dipendenti	305.632.836	305.549.715
Altre passività	2.600.942.939	2.333.798.563
	<b>22.049.536.300</b>	<b>24.551.492.274</b>
<b>TOTALE PASSIVITA'</b>	<b>35.962.059.079</b>	<b>39.659.510.479</b>
<b>PATRIMONIO NETTO</b>		
Capitale sociale	4.005.358.876	4.005.358.876
Riserva legale	959.102.123	959.102.123
Altre riserve	30.686.632.895	32.147.534.188
Utile (Perdita) dell'esercizio	5.060.639.549	6.179.319.559
Acconto sul dividendo	(1.811.203.318)	(1.811.247.572)
Azioni proprie	(6.756.857.810)	(6.755.639.864)
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO</b>	<b>32.143.672.316</b>	<b>34.724.427.310</b>
<b>TOTALE PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO</b>	<b>68.105.731.395</b>	<b>74.383.937.789</b>

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

**B) PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO**

## PASSIVITÀ CORRENTI

Passività finanziarie a breve termine

Le passività finanziarie a breve termine, di 5.829 milioni di euro, aumentano, rispetto all'esercizio 2009, di 2.652 milioni di euro. Tali passività finanziarie hanno un tasso medio ponderato di interesse pari all'1,24% (0,93% nel 2009) e comprendono (per complessivi 1.833 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>	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2010</b>
Debiti commerciali	4.384	5.092
Acconti ed anticipi	565	446
Altri debiti:		
- <i>relativi all'attività di investimento</i>	340	360
- <i>altri</i>	916	683
	<b>1.256</b>	<b>1.043</b>
<b>Totale</b>	<b>6.205</b>	<b>6.581</b>

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

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<sup>124</sup>; acconti ricevuti da EniPower SpA<sup>125</sup>.

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 consolidato fiscale e per IVA di Gruppo; ai debiti verso Istituti di previdenza sociale.

Passività per imposte sul reddito correnti

Le passività per imposte sul reddito correnti, di 75 milioni di euro, concernono la terza rata dell'imposta sostitutiva, di cui alla legge 133/2008 e l'addizionale Ires, di cui alla legge 17/2009.

<sup>124</sup> Rispettivamente, da Suez LNG Trading SA e da Gas de France Suez SA (Gruppo Gas de France Suez)

<sup>125</sup> Relativi alla parte fissa del corrispettivo dovuto a fronte dell'impegno assunto da Eni di ridurre le emissioni inquinanti nel sito industriale di Sannazzaro de' Burgondi

Passività per altre imposte correnti

Le passività per altre imposte correnti sono ammontate a 1.086 milioni di euro.

Altre passività

Il dettaglio delle altre passività viene esposto nella tabella seguente:

<i>(milioni di euro)</i>	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2010</b>
Fair value su contratti derivati non di copertura	685	699
Fair value su contratti derivati di copertura cash flow hedge	-	28
Altre passività	284	253
	<b>969</b>	<b>980</b>

Le "altre passività" comprendono, principalmente, la quota a breve dei compensi di carattere pluriennale per i contratti di trasporto e di fornitura di gas ed energia elettrica.

## 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:

<i>(milioni di euro)</i>	<b>31.12.2009</b>			<b>31.12.2010</b>		
	Quote a lungo termine	Quote a breve termine	Totale	Quote a lungo termine	Quote a breve termine	Totale
Banche	6.815	1.644	8.459	6.514	294	6.808
Obbligazioni	8.933	749	9.682	11.526	262	11.788
Altri finanziatori, di cui:	187	103	290	298	2	300
- imprese controllate	176	103	279	287	2	289
- altri	11	-	11	11	-	11
	<b>15.935</b>	<b>2.496</b>	<b>18.431</b>	<b>18.338</b>	<b>558</b>	<b>18.896</b>

Il tasso medio ponderato di interesse delle passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, al 31 dicembre 2010 è stato del 3,43% per quelle in euro (3,8846% al 31 dicembre 2009) e 4,32% 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 2,04% (3,1941% nel 2009) e sul dollaro Usa di 1,62%.

I prestiti obbligazionari, per un totale di 11.788 milioni di euro, sono evidenziati nella tabella che segue, che ne specifica l'importo nominale, la scadenza ed il tasso

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	45	1.545	EUR	2013	4,625
- Euro Medium Term Notes	1.250	(3)	1.247	EUR	2017	4,750
- Euro Medium Term Notes	1.250	67	1.317	EUR	2014	5,875
- Euro Medium Term Notes	1.500	60	1.560	EUR	2016	5,000
- Euro Medium Term Notes	1.500	8	1.508	EUR	2019	4,125
- Euro Medium Term Notes	1.000	17	1.017	EUR	2020	4,000
- Euro Medium Term Notes	1.000	(3)	997	EUR	2018	3,500
- Bond US	337		337	USD	2020	4,150
- Bond US	262	1	263	USD	2040	5,700
- Retail	1.000	8	1.008	EUR	2015	4,000
- Retail	1.000	(11)	989	EUR	2015	Variabile
	<b>11.599</b>	<b>189</b>	<b>11.788</b>			

Il valore di mercato dei debiti finanziari a lungo termine è pari a 19.980 milioni di euro (+ 706 milioni di euro rispetto al 2009) ed è articolato tra le voci seguenti:

(milioni di euro)

	31.12.2009	31.12.2010
Banche	8.554	6.890
Obbligazioni	10.432	12.792
Altri finanziatori	288	298
	<b>19.274</b>	<b>19.980</b>

Si riporta, di seguito, la composizione dell'indebitamento finanziario netto:

(milioni di euro)

	31.12.2009			31.12.2010		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
A. Disponibilità liquide	428		428	427		427
B. Titoli disponibili per la vendita						
<b>C. Liquidità (A+B)</b>	<b>428</b>		<b>428</b>	<b>427</b>		<b>427</b>
<b>D. Crediti finanziari<sup>(a)</sup></b>	<b>5.148</b>	<b>4</b>	<b>5.152</b>	<b>4.591</b>	<b>5</b>	<b>4.596</b>
E. Passività finanziarie a breve termine verso banche	580		580	1.871		1.871
F. Passività finanziarie a lungo termine verso banche	1.644	6.815	8.459	294	6.514	6.808
G. Prestiti obbligazionari	749	8.933	9.682	262	11.526	11.788
H. Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate	2.597		2.597	3.853		3.853
I. Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate	103	176	279	2	287	289
J. Altre passività finanziarie		11	11	105	11	116
<b>K. -Indebitamento finanziario lordo (E+F+G+H+I+J)</b>	<b>5.673</b>	<b>15.935</b>	<b>21.608</b>	<b>6.387</b>	<b>18.338</b>	<b>24.725</b>
<b>L. Indebitamento finanziario netto (K-D-C)</b>	<b>97</b>	<b>15.931</b>	<b>16.028</b>	<b>1.369</b>	<b>18.333</b>	<b>19.702</b>

<sup>(a)</sup> La voce comprende i crediti finanziari correnti e non correnti non strumentali all'attività operativa

Fondi per rischi ed oneri

Si espone, di seguito, il dettaglio di tale posta, relativo agli esercizi 2009 e 2010:

<i>(milioni di euro)</i>	Valore iniziale	Riclassifiche	Variazioni di stima	Effetto attualizzazione	Accantonamenti	Utilizzi a fronte oneri	Utilizzi per esuberanza	Altre variazioni	Valore finale
<b>31.12.2009</b>									
Fondo smantellamento e ripristino siti	1.327	1	50	62	5	(52)	(5)	(238)	1.150
Fondo rischi ed oneri ambientali	641	(1)		2	87	(123)	(1)	(5)	600
Fondo rischi ed oneri su approvvigionamento merci	308			10	35				353
Fondo rischi ed oneri per sanzione Authority	290								290
Fondo oneri per cessione Snamprogetti SpA					250				250
Fondo controversie legali	146				39	(16)	(7)		162
Fondo copertura perdite imprese partecipate					16				16
Fondo dismissioni e ristrutturazioni	12								12
Fondo oneri su sconti da riconoscere su tariffe di trasporto	120				2	(93)	(27)		2
Altri fondi per rischi ed oneri	345		21	3	162	(137)	(21)		373
	<b>3.189</b>		<b>71</b>	<b>77</b>	<b>596</b>	<b>(421)</b>	<b>(61)</b>	<b>(243)</b>	<b>3.208</b>

<i>(milioni di euro)</i>	Valore iniziale	Riclassifiche	Variazioni di stima	Effetto attualizzazione	Accantonamenti	Utilizzi a fronte oneri	Utilizzi per esuberanza	Altre variazioni	Valore finale
<b>31.12.2010</b>									
Fondo smantellamento e ripristino siti	1.150		(37)	49	4	(25)	(26)		1.115
Fondo rischi ed oneri ambientali	600			1	243	(101)	(16)		727
Fondo rischi ed oneri su approvvigionamento merci	353			2	135	(106)	(96)		288
Fondo rischi ed oneri per sanzione Authority	290					(20)	(270)		
Fondo oneri per cessione Snamprogetti SpA	250					(250)			
Fondo controversie legali	162				22	(11)	(8)		165
Fondo copertura perdite imprese partecipate	16				805	(16)			805
Fondo esodi e mobilità lunga	14				133	(2)			145
Fondo oneri per cessione Italgas SpA					47				47
Altri fondi per rischi ed oneri	373			1	91	(114)	(69)		282
	<b>3.208</b>		<b>(37)</b>	<b>53</b>	<b>1.480</b>	<b>(645)</b>	<b>(485)</b>		<b>3.574</b>

Il "fondo smantellamento e ripristino siti", di 1.115 milioni di euro, 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", di 727 milioni di euro, concerne, essenzialmente, gli oneri ambientali relativi ai siti di Avenza, San Gavino, Pontenossa, Gavorrano, Manciano e Crotona; 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 è aumentato di 127 milioni di euro in relazione, prevalentemente (87 milioni di euro), ai maggiori accantonamenti conseguenti alla suddetta proposta di transazione globale in materia ambientale.

Il "fondo rischi e oneri su approvvigionamento merci", di 288 milioni di euro, concerne la stima di probabili oneri su approvvigionamenti di merci.

Il "fondo rischi a fronte della sanzione dell'Autorità garante della concorrenza e del mercato", si riduce di 290 milioni di euro, grazie all'utilizzo di 270 milioni di euro conseguente alla definizione, in senso favorevole ad Eni, di una procedura antitrust per presunto ingiustificato rifiuto di accesso di terzi al gasdotto di importazione dall'Algeria nel 2003, con un riconoscimento, a carico di Eni, di un onere significativamente inferiore, rispetto alla sanzione deliberata.

Il "fondo oneri per cessione Snamprogetti SpA", si riduce di 250 milioni di euro, a seguito dell'accordo transattivo, avvenuto nei confronti delle Autorità Usa, della contestazione relativa al consorzio TSKJ<sup>126</sup>, di cui si è già fatto cenno in questo e nel precedente referto.

Il "fondo controversie legali", di 165 milioni di euro, riguarda, per la gran parte, il contenzioso Agrifactoring/Serfactoring.

Il Fondo copertura predite imprese partecipate (di 805 milioni di euro) concerne l'accantonamento operato in sede di valutazione della partecipazione in Syndial SpA, in relazione alla proposta di transazione globale in materia ambientale di cui si è detto nel paragrafo 5.7. della presente relazione.

Il "fondo esodi e mobilità lunga", di 145 milioni di euro, riguarda, principalmente, gli accantonamenti a carico di Eni relativi alla procedura di collocamento in mobilità, avviata nell'esercizio e riferita al biennio 2010/2011<sup>127</sup>.

Il "fondo oneri cessione Italgas SpA", di 47 milioni di euro, si riferisce alla stima del conguaglio patrimoniale da riconoscere a Snam Rete Gas SpA, a seguito degli impegni assunti da Eni in occasione della cessione dell'Italgas SpA.

Gli "altri fondi", di 282 milioni di euro, concernono, prevalentemente: quelli relativi alle garanzie rilasciate a Syndial SpA in occasione della cessione delle partecipazioni nell'Agricoltura SpA; gli oneri relativi: ai contenziosi con l'Amministrazione finanziaria; agli accordi con la Regione Basilicata per il programma petrolifero nell'area della Val d'Agri; agli oneri connessi al riconoscimento di conguagli a clienti; agli oneri derivanti dalla maggiorazione dei premi assicurativi da liquidarsi nei prossimi cinque esercizi alla Società di mutua assicurazione Oil Insurance Ltd, a cui

<sup>126</sup> Tale onere era a carico di Eni per effetto della garanzia patrimoniale riconosciuta da Eni alla stessa Saipem in occasione della cessione di Snamprogetti SpA, la cui controllata Snamprogetti Netherlands BV partecipa al predetto consorzio

<sup>127</sup> Ai sensi della Legge 223/1991

Eni partecipa con altre compagnie petrolifere.

Fondi per benefici ai dipendenti

Nell'esercizio di riferimento, sono ammontati a 306 milioni di ed afferiscono, principalmente, al trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato.

Altre passività non correnti

Concernono:

<i>(milioni di euro)</i>	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2010</b>
Fair value su contratti derivati non di copertura	459	413
Imposta sostitutiva	52	-
Depositi cauzionali	198	198
Altre passività	1.892	1.723
	<b>2.601</b>	<b>2.334</b>

Il "fair value" su contratti derivati non di copertura 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.

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

Le "altre passività" riguardano le quote di competenza dei futuri esercizi dei proventi relativi ai compensi di carattere pluriennale riconosciuti a varie società<sup>128</sup>.

<sup>128</sup> Tra le quali, Electrabel Italia S.p.A.; Gas de France; Trans Tunisian Pipeline Co Ltd, ecc