

“Ricavi delle vendite e delle prestazioni” (47.598 nel 2008 e 32.533 nel 2009), che si evidenziano in dettaglio nella tabella che segue:

<i>(milioni di euro)</i>	2008	2009
Gas naturale e GPL	22.639	15.548
Prodotti Petroliferi	20.364	13.153
Energia elettrica ed utility	3.076	2.626
Vettoriamiento gas su tratte estere	213	200
Gestione sviluppo sistemi informatici	98	88
Greggi	62	
Gestione energia	37	36
Altre vendite e prestazioni	1.109	972
	47.598	32.533

In tale tabella, i ricavi da “vendita di gas naturale e GPL” concernono, prevalentemente, le vendite di gas in Italia ed all'estero e le vendite di GPL sul mercato rete ed extrarete e su altri canali di vendita.

I ricavi da “vendita di prodotti petroliferi” sono relativi, principalmente, alle vendite effettuate nelle stazioni di servizio in Italia, a quelle a società controllate e collegate in Italia e all'estero; alle vendite per combustibile navi e avio e per la petrolchimica.

I ricavi da “energia elettrica e utility” concernono, per la maggior parte, le vendite a terzi ed a società controllate, in particolare in Italia.

I ricavi da “vettoriamiento gas su tratte estere” sono relative ai corrispettivi della cessione di capacità di trasporto su tratte di gasdotti esteri non utilizzate.

I ricavi derivanti dalla “gestione e sviluppo dei sistemi informatici” concernono la gestione dei sistemi informatici e le attività di progettazione e di realizzazione di sistemi informatici per le società del Gruppo.

I ricavi derivanti dall'attività di “gestione energia” concernono la gestione di impianti di riscaldamento.

Le “altre vendite e prestazioni” concernono, per la maggior parte, l'assistenza prestata ad imprese controllate e ad altre imprese; la vendita di gas alla società Trans Tunisian Pipeline Co Ltd¹³⁷; la quota dei proventi connessi alla cessione di contratti di trasporto a lungo termine; la vendita di fuel gas a società di trasporto; i trasporti per oleodotto e marittimi, ecc..

Altri ricavi e proventi

Ammontano a 215 e 270 milioni di euro, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009.

¹³⁷ Utilizzato per assolvere il proprio debito di imposta in natura nei confronti dello Stato tunisino

COSTI OPERATIVI

Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi

Pari a 44.084 e 29.216 milioni di euro¹³⁸, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009, sono diminuiti, in quest'ultimo esercizio, di 14.868 milioni di euro, in seguito alla diminuzione dei costi per le materie prime e degli accantonamenti netti ai fondi per rischi ed oneri.

Costo del lavoro

Come mostra la tabella riportata al paragrafo 4.2., il costo del lavoro è rimasto, sostanzialmente, invariato nei due esercizi di riferimento (1.033 nel 2008 e 1.077 milioni di euro nel 2009), ed è da ricondursi, essenzialmente alla voce "salari e stipendi" di 742 e 743 milioni di euro, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009.

Ammortamenti e svalutazioni

Sono ammontati a 1.121 ed a 1.053 milioni di euro, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009. La diminuzione degli ammortamenti è riconducibile, essenzialmente, al settore Exploration & Production ed è stata determinata dalla riduzione dei costi di ricerca esplorativa (59 milioni di euro) ed alla diminuzione dell'ammortamento dei costi di abbandono¹³⁹.

Effetti parzialmente compensati dall'aumento degli ammortamenti connessi con l'avvio della produzione nella Val d'Agri e nell'offshore adriatico e ionico.

ALTRI PROVENTI ED ONERI OPERATIVI

Gli altri oneri netti operativi (di 505 e 163 milioni di euro, rispettivamente nel 2008 e nel 2009), sono dovuti, prevalentemente, ai regolamenti ed alla variazione negativa del fair value di derivati¹⁴⁰, rientranti nella complessiva operazione di copertura di Gruppo, intesa a stabilizzare i flussi di cassa e che, nel periodo 2008-2011, promarranno dalla vendita di circa il 2% del totale delle riserve certe di idrocarburi del gruppo Eni al 31 dicembre 2006

¹³⁸ Non includono, per l'esercizio 2009, "oneri non ricorrenti"

¹³⁹ Indotti essenzialmente dalla revisione delle stime e dai minori tassi di inflazione e di sconto previsti

¹⁴⁰ Classificati come "cash flow hedge" nel bilancio consolidato

PROVENTI (ONERI) FINANZIARI

I proventi finanziari si specificano in dettaglio nella tabella che segue:

<i>(milioni di euro)</i>	2008	2009
Differenze attive di cambio		
- <i>realizzate</i>	3.822	3.265
- <i>da valutazione</i>	109	46
Interessi attivi	767	377
Commissioni per servizi finanziari	33	53
Interessi su crediti verso l'Amministrazione Finanziaria	33	
Altri	2	5
	4.766	3.746

Gli interessi attivi concernono, per la gran parte, interessi verso società del Gruppo Eni.

Nella tabella che segue vengono specificati gli interessi e gli altri oneri finanziari:

<i>(milioni di euro)</i>	2008	2009
Differenze passive di cambio		
- <i>realizzate</i>	3.722	3.377
- <i>da valutazione</i>	59	12
Interessi ed altri oneri su prestiti obbligazionari	164	352
Oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo ^a	77	77
Interessi passivi	631	282
Altri	32	41
A dedurre:		
Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(53)	(42)
	4.632	4.099

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

Gli interessi passivi concernono, per la gran parte, interessi verso banche e società del Gruppo Eni.

PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI

La tabella che segue espone il dettaglio dei proventi e degli oneri delle

partecipazioni relative al biennio considerato:

(milioni di euro)	2008			2009		
	Dividendi	Proventi	Svalutazione ed altri oneri	Dividendi	Proventi	Svalutazione ed altri oneri
Nominativo						
Eni International BV	3.235			3.698		
Italgas SpA	255			219	906	
Stoccaggi Gas Italia SpA	148			82	451	
Snam Rete Gas SpA	215			249		
Eni Investment Plc	917					
Polimeri Europa SpA			337			516
Syndial SpA			312			429
Eni Angola SpA			138			169
Unión Fenosa SA	185			138		
Saipem SpA	83			104		
Ieoc SpA			74			104
GALP Energia SA	87			64		
EniPower SpA	38			57		
Eni Coordination Center SA	58			53		
Ecofuel SpA	53			53		
Eni Gas Transport Deutschland SpA	45					
Padana Assicurazione SpA	40					
Eni Administration & Financial Service SpA	156			39		
LNG Shipping SpA	36			36		
Eni Trading Shipping SpA				27		
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	64			26		
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	23			14		
Tecnomare SpA	28			13		
Inversora de Gas Cuyana SA						9
Distribuidora de Gas del Centro SA						8
Eni Medio Oriente SpA						6
Eni Timor Leste SpA			14			5
Altre (inferiori a 5 milioni di euro)	26	14	24	31	4	15
	5.692	14	899	4.903	1.361	1.261
Oneri per cessione Snamprogetti Spa						250
	5.692	14	899	4.903	1.361	1.511

UTILE ANTE IMPOSTE

Imposte sul reddito

Se ne fornisce il dettaglio di seguito:

<i>(milioni di euro)</i>	2008	2009
Imposte correnti		
- IRES	(1.270)	(507)
- IRAP	(185)	(110)
Addizionale Libia		(238)
	(1.455)	(855)
Imposta sostitutiva legge 133/08	(227)	47
Storno fiscalità differita	521	
Effetto netto imposte sostitutive e storno differite	294	47
Imposte differite	186	104
Imposte anticipate	669	54
	855	158
	(306)	(650)

Le imposte sul reddito, di 306 milioni di euro nel 2008, sono aumentate, nel 2009, di 344 milioni di euro, per effetto, prevalentemente dell'applicazione della disciplina recata dall'art. 81, comma 23, lettera a-bis della legge n. 133/08¹⁴¹ e della rilevazione nel 2008 degli effetti dell'adeguamento della fiscalità differita.

Hanno contribuito all'incremento la rimozione dei limiti al riconoscimento fiscale dei valori dell'attivo e del passivo delle società incluse nel consolidato fiscale dell'Eni previsto dalla legge finanziaria per il 2008¹⁴²; nonché l'introduzione di una nuova addizionale Ires in applicazione della legge 6 febbraio 2009 n. 7¹⁴³.

Tali effetti sono stati parzialmente compensati: dalle minori imposte conseguenti al minor risultato operativo ed ai maggiori oneri finanziari netti; dall'adeguamento netto della fiscalità anticipata e differita, conseguito all'aumento di un punto percentuale dell'aliquota dell'addizionale IRES¹⁴⁴, ecc..

L'incidenza delle imposte dell'esercizio sul risultato prima delle imposte, è stata del 4,34% nel 2008 e dell'11,39% nel 2009.

¹⁴¹ Tale normativa ha previsto per le imprese del settore petrolifero: nell'esercizio 2008, il riallineamento obbligatorio delle differenze tra il valore di libro delle scorte e quello fiscalmente riconosciuto; nell'esercizio 2009, in presenza di un decremento delle scorte, il ripristino del disallineamento e la riliquidazione dell'imposta sostitutiva calcolati con riferimento alle quantità decrementate

¹⁴² A fronte del versamento di un'imposta sostitutiva del 6%

¹⁴³ A seguito della ratifica ed esecuzione del Trattato di amicizia, partenariato e cooperazione tra la Repubblica italiana e la Libia

¹⁴⁴ Prevista dalla legge n. 133/08, disposto dall'art. 56, comma 3, della legge n. 99 del 23 luglio 2009, la cui decorrenza è stata prudenzialmente considerata dal corrente esercizio

UTILE DELL'ESERCIZIO

E' ammontato a 6.745 e 5.061 milioni di euro, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009.

La diminuzione (di 1.684 milioni di euro, pari al 25%) dell'utile netto nel 2009, rispetto al risultato dell'esercizio precedente, è da riconnettersi, prevalentemente – oltre che ai maggiori oneri finanziari netti (502 milioni di euro) ed alle maggiori imposte sul reddito (344 milioni di euro) – alla riduzione dell'utile operativo (-784 milioni di euro nel 2009), conseguita al peggioramento dei risultati nei settori Exploration & Production e Refining & Marketing, determinato da quello della situazione generale del mercato, parzialmente compensato dall'aumento del valore delle scorte, dai minori costi della Corporate, dai migliori risultati del settore Gas & Power.

CAPITOLO VIII

8. Bilancio consolidato del Gruppo Eni degli esercizi 2008 e 2009

8.1. Contenuto e forma dei bilanci consolidati

I bilanci consolidati degli esercizi 2008 e 2009 sono stati elaborati nel rispetto dei “principi contabili internazionali” (*International financial reporting standards – IFRS*) indicati dall’International Accounting standards board (IASB) ed adottati dalla Commissione Europea e sono conformi ai provvedimenti emanati in attuazione dell’art. 9 del D.Lgs. n. 38/2005.

Gli elaborati sono corredati dalle attestazioni dell’Amministratore delegato e del Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Eni S.p.A.¹⁴⁵, nonché dalle relazioni della Società di revisione¹⁴⁶.

¹⁴⁵ Ai sensi dell’art. 154 bis, comma 5, del D.Lgs. n. 58/98 (Testo Unico della Finanza)

¹⁴⁶ Ai sensi dell’art. 156 del D.Lgs. n. 58/98 (Testo Unico della Finanza). La Società di Revisione ha affermato che “i bilanci consolidati 2008 e 2009 dell’Eni S.p.A. sono conformi agli International Financial Reporting Standards e rappresentano in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria, il risultato economico ed i flussi di cassa del Gruppo Eni per gli esercizi di riferimento”. Il 31 dicembre 2009 è venuto a scadenza l’incarico alla Società di revisione; l’incarico, durato 9 esercizi, non era più rinnovabile, ai sensi dell’art. 159, comma 4 del D.Lgs. 58/1998. In applicazione dell’art. 159, comma 1 dello stesso D.Lgs., il Collegio Sindacale ha selezionato il soggetto da proporre all’Assemblea degli azionisti per l’attribuzione dell’incarico per gli esercizi 2010/2018. L’Assemblea, il 29 aprile 2010, ha conferito il mandato ad una nuova Società di revisione

8.2. Lo stato patrimoniale

8.2.1. L'attivo dello stato patrimoniale

La tabella che segue espone i dati relativi all'attivo dello stato patrimoniale degli esercizi 2008 e 2009:

	31.12.2008	31.12.2009
<i>(milioni di euro)</i>	Totale	Totale
ATTIVITA'		
Attività correnti		
Disponibilità liquide ed equivalenti	1.939	1.608
Altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita:		
- partecipazioni	2.741	
- altri titoli	495	348
	3.236	348
Crediti commerciali ed altri crediti	22.222	20.348
Rimanenze	6.082	5.495
Attività per imposte sul reddito correnti	170	753
Attività per altre imposte correnti	1.130	1.270
Altre attività correnti	1.870	1.307
	36.649	31.129
Attività non correnti		
Immobili, impianti e macchinari	59.255	63.177
Rimanenze immobilizzate-scorte d'obbligo	1.196	1.736
Attività immateriali	7.697	8.057
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	5.471	5.828
Altre partecipazioni	410	416
Altre attività finanziarie	1.134	1.148
Attività per imposte anticipate	2.912	3.558
Altre attività non correnti	1.881	1.938
	79.956	85.858
Attività destinate alla vendita	68	542
TOTALE ATTIVITA'	116.673	117.529

Nel far rinvio ai dati contenuti negli elaborati contabili della Società, ed alle ivi allegare relazioni, si analizzano, di seguito, le più significative delle poste dello stato patrimoniale

A) ATTIVITÀ**ATTIVITÀ CORRENTI***Disponibilità liquide ed equivalenti*

Comprendono attività finanziarie esigibili entro 90 giorni¹⁴⁷, per 616 milioni di euro, al 31.12.2008 e, per 450 milioni di euro, al 31.12.2009.

Altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita

Detta voce, di complessivi 3.236 milioni di euro nel 2008, si riduce a 348 milioni di euro al 31.12.2009, non figurando più in tale esercizio la posta delle partecipazioni, ammontante a 2.741 milioni di euro al 31.12.2008¹⁴⁸. La voce "altri titoli" ricomprende titoli strumentali all'attività operativa¹⁴⁹ (milioni di euro 310 e 284, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009) – che concernono titoli a copertura delle riserve tecniche della società assicurativa di Gruppo Eni Insurance Ltd - e "titoli non strumentali all'attività operativa" (milioni di euro 185 e 64, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009).

Crediti commerciali ed altri crediti

Nei due esercizi di riferimento, sono ammontati, rispettivamente, a 22.222 milioni di euro nel 2008¹⁵⁰ ed a 20.348 milioni di euro¹⁵¹ nel 2009. A detta voce sono riconducibili: "crediti commerciali"; "crediti finanziari"¹⁵²; "altri crediti".

La diminuzione delle poste nel 2009 è attribuibile, principalmente, alla riduzione dei crediti commerciali (da 16.444 milioni di euro nel 2008 a 14.916 milioni di euro nel 2009), a sua volta riferibile al settore Gas & Power; decremento parzialmente compensato dalla crescita dei crediti commerciali nel settore Refining & Marketing.

I crediti sono iscritti al netto del fondo svalutazione di milioni di euro 1.251 e 1.647, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009.

Rimanenze

Le rimanenze concernono materie prime e di consumo; prodotti in corso di lavorazione; lavori in corso su ordinazione; prodotti finiti e merci. Sono esposte al

¹⁴⁷ Riguardano, essenzialmente, depositi presso istituti finanziari con vincolo di preavviso superiore alle 48 ore

¹⁴⁸ Il che è da riconnettersi al venir meno della partecipazione del 20% nel capitale sociale di OAO Gazprom Neft, avendo la Gazprom, il 7 aprile 2009, esercitato l'opzione di acquisto prevista dagli accordi contrattuali con Eni, che aveva acquisito tale partecipazione nell'aprile 2007

¹⁴⁹ Titoli quotati emessi dallo Stato italiano; titoli quotati emessi da Istituti finanziari italiani ed esteri ed altri titoli non quotati

¹⁵⁰ Di cui 1.539 milioni di euro verso parti correlate

¹⁵¹ Di cui 1.355 milioni di euro verso parti correlate

¹⁵² Strumentali all'attività operativa – breve termine; strumentali all'attività operativa – quote a breve di crediti a lungo termine; non strumentali all'attività operativa

netto del fondo svalutazione di 697 e 103 milioni di euro, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009.

Attività per imposte sul reddito correnti

L'incremento, nel 2009, di 583 milioni di euro è relativo, prevalentemente, ad Eni S.p.A., che ha versato acconti di imposta in eccedenza rispetto alle imposte dovute nell'esercizio, pari a 430 milioni di euro.

Attività per altre imposte correnti

Concernono, prevalentemente, l'Iva.

Altre attività correnti

A detta voce sono riconducibili: "fair value su contratti derivati non di copertura" di milioni di euro 1.128 e 698, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009¹⁵³; "fair value su contratti derivati di copertura cash flow hedge" per 474 e 236 milioni di euro, rispettivamente per il 2008 e per il 2009¹⁵⁴; "altre attività" per 268 e 373 milioni di euro, rispettivamente, per il 2008 e per il 2009¹⁵⁵.

ATTIVITÀ NON CORRENTI

Immobili, impianti e macchinari

Si espone di seguito, il dettaglio di tale voce:

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Variazione dell'area di consolidamento	Differenze di cambio da conversione	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2008										
Terreni	598	8			(7)		27	626	656	30
Fabbricati	1.376	102	(106)	(29)	(122)	7	(342)	886	3.125	2.239
Impianti e macchinari	35.880	3.590	(5.737)	(652)	1.301	112	4.548	39.042	91.864	52.822
Attrezzature industriali e commerciali	550	228	(177)	(3)		1	227	826	2.203	1.377
Altri beni	341	124	(83)	(6)	(13)	5	9	377	1.563	1.186
Immobilizzazioni in corso ed acconti	11.392	8.260		(653)	2.442	408	(4.351)	17.498	18.716	1.218
	50.137	12.312	(6.103)	(1.343)	3.601	533	118	59.255	118.127	58.872

¹⁵³ Il decremento di 430 milioni di euro si riferisce, prevalentemente, al settore Gas & Power e ad Eni S.p.A.

¹⁵⁴ Si riferisce ad operazioni di copertura del bilanciamento del portafoglio gas in caso di eccesso o carenza

¹⁵⁵ Comprendono ratei e risconti: per prestazioni di servizio anticipate; per affitti e canoni; per premi assicurativi

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Variazione dell'area di consolidamento	Differenze di cambio da conversione	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2009										
Terreni	626	10			2	(3)	(9)	626	654	28
Fabbricati	886	36	(100)	(37)	25	(34)	46	822	3.129	2.307
Impianti e macchinari	39.042	3.599	(6.370)	(496)	3	(176)	7.238	42.840	101.538	58.698
Attrezzature industriali e commerciali	826	214	(179)	(2)	16	(17)	228	1.086	2.482	1.396
Altri beni	377	152	(130)	(4)		(8)	156	543	1.920	1.377
Immobilizzazioni in corso ed acconti	17.498	8.289		(451)	2	(273)	(7.805)	17.260	18.801	1.541
	59.255	12.300	(6.779)	(990)	48	(511)	(146)	63.177	128.524	65.347

Gli investimenti, di 12.312 milioni di euro nel 2008 e di 12.300 milioni di euro nel 2009, concernono, prevalentemente, i settori di Exploration & Production, Gas & Power, Ingegneria e Costruzioni e Refining & Marketing e comprendono oneri finanziari per 236 e 222 milioni di euro, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009¹⁵⁶.

Le svalutazioni (1.343 e 990 milioni di euro, rispettivamente, per il 2008 ed il 2009), quantificate rapportando il valore di libro al valore recuperabile, hanno riguardato i seguenti settori di attività, per il valore a fianco di ciascuno indicato (al lordo del relativo effetto fiscale):

(milioni di euro)	2008	2009
Svalutazioni:		
- Exploration & Production	765	576
- Refining & Marketing	292	287
- Petrolchimica	279	121
- Altri settori	7	6
	1.343	990

Rimanenze immobilizzate – scorte d'obbligo

Le scorte d'obbligo¹⁵⁷ riguardano le quantità minime di greggio, prodotti petroliferi e gas naturale che le società sono obbligate a detenere sulla base di norme

¹⁵⁶ Il tasso di interesse utilizzato per la capitalizzazione degli oneri finanziari è compreso, nel 2008 tra il 3,5% ed il 5,1% e, nel 2009, tra l'1,9% ed il 3,7%

¹⁵⁷ Detenute, prevalentemente, da società italiane (1.184 e 1.724 milioni di euro, rispettivamente, al 31.12.2008 ed al 31.12.2009)

di legge.

Attività immateriali

Le attività immateriali vengono esposte di seguito:

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti	Variazione dell'area di consolidamento	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2008								
Attività immateriali a vita utile definita								
- Costi per attività mineraria	749	1.907	(2.097)	335	77	971	2.295	1.324
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	148	44	(85)		42	149	1.203	1.054
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	786	17	(93)	(15)	38	733	2.475	1.742
- Immobilizzazioni in corso ed acconti	377	264			(61)	580	590	10
- Altre attività immateriali	158	18	(52)	1.595	14	1.733	1.995	262
	2.218	2.250	(2.327)	1.915	110	4.166	8.558	4.392
Attività immateriali a vita utile indefinita								
Avviamento	2.115			1.417	(1)	3.531		
	4.333	2.250	(2.327)	3.332	109	7.697		

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti	Variazione dell'area di consolidamento	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2009								
Attività immateriali a vita utile definita								
- Costi per attività mineraria	971	1.273	(1.615)		2	631	2.259	1.628
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	149	10	(85)		64	138	1.275	1.137
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	733	20	(153)		71	671	2.403	1.732
- Immobilizzazioni in corso ed acconti	580	83			(82)	581	584	3
- Altre attività immateriali	1.733	9	(136)		20	1.626	2.035	409
	4.166	1.395	(1.989)		75	3.647	8.556	4.909
Attività immateriali a vita utile indefinita								
Avviamento	3.531			15	864	4.410		
	7.697	1.395	(1.989)	15	939	8.057		

I costi per attività mineraria, del valore finale netto di 971 e di 631 milioni di euro nel 2008 e nel 2009, riguardano, prevalentemente, i bonus di firma corrisposti per l'acquisizione di titoli minerari esplorativi che vengono ammortizzati linearmente

nel periodo esplorativo accordato dall'Ente concedente; in caso di rilascio o di cessazione, gli stessi vengono integralmente svalutati¹⁵⁸.

Le concessioni, licenze, marchi e diritti simili, del valore finale netto di 733 e 671 milioni di euro, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009, afferiscono, prevalentemente, i diritti di trasporto del gas naturale di importazione dall'Algeria ed a concessioni di sfruttamento minerario.

Le altre attività immateriali a vita utile definita di 1.733 e di 1.626 milioni di euro, rispettivamente, per il 2008 ed il 2009, riguardano principalmente: la *customer relationship* e i contratti attivi in essere (*order backlog*) per complessivi 1.355 e 1.244 milioni di euro, rispettivamente, per il 2008 ed il 2009, rilevati a seguito dell'acquisizione di Distrigas NV.

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Ammontanti, al 31 dicembre 2008, a 5.471 milioni di euro, ed al 31 dicembre 2009, a 5.828 milioni di euro, vengono esposte di seguito:

(milioni di euro)	Valore iniziale	Acquisizioni e sottoscrizioni	Plusvalenze da valutazione al patrimonio netto	Minusvalenze da valutazione al patrimonio netto	Decremento per dividendi	Differenze di cambio da conversione	Altre variazioni	Valore finale
31.12.2008								
Partecipazioni in imprese controllate	141	41	27	(6)	(5)	3	(24)	177
Partecipazioni in imprese a controllo congiunto	3.310	47	536	(94)	(444)	(123)	25	3.257
Partecipazioni in imprese collegate	2.188	289	198	(5)	(266)	35	(402)	2.037
	5.639	377	761	(105)	(715)	(85)	(401)	5.471

(milioni di euro)	Valore iniziale	Acquisizioni e sottoscrizioni	Plusvalenze da valutazione al patrimonio netto	Minusvalenze da valutazione al patrimonio netto	Decremento per dividendi	Differenze di cambio da conversione	Altre variazioni	Valore finale
31.12.2009								
Partecipazioni in imprese controllate	177	1	42	(4)	(8)	(3)	12	217
Partecipazioni in imprese a controllo congiunto	3.257	25	478	(81)	(254)	(54)	(44)	3.327
Partecipazioni in imprese collegate	2.037	200	173	(156)	(122)	(31)	183	2.284
	5.471	226	693	(241)	(384)	(88)	151	5.828

Le acquisizioni e le sottoscrizioni, per 377 milioni di euro nel 2008 e di 226

¹⁵⁸ Sono calcolati anche i costi di ricerca mineraria ammortizzati interamente nell'esercizio che sono ammontati a 1.715 milioni di euro nell'esercizio 2008 ed a 1.271 milioni di euro nell'esercizio 2009

milioni di euro nel 2009, si riferiscono, per 345 milioni di euro nel 2008 e per 224 milioni di euro nel 2009, alla sottoscrizione di aumenti di capitale sociale, di cui 181 milioni di euro relativi ad Angola LNG Ltd.

Altre attività finanziarie

Sono composte: da crediti finanziari strumentali all'attività operativa per 1.084 e 1.112 milioni di euro, rispettivamente, per il 2008 ed il 2009, che riguardano finanziamenti concessi principalmente dai settori Exploration & Production, Gas & Power e Refining & Marketing, nonché crediti per leasing finanziario¹⁵⁹; da titoli strumentali all'attività operativa, per 50 e 36 milioni di euro, nel 2008 e nel 2009¹⁶⁰, che sono titoli quotati emessi dallo Stato italiano e da Stati esteri e che si intendono mantenere fino alla scadenza.

Attività per imposte anticipate

Sono indicate al netto delle passività per imposte differite compensabili di 3.468 e 3.764 milioni di euro, rispettivamente, nel 2008 e nel 2009.

Altre attività non correnti

Concernono:

<i>(milioni di euro)</i>	31.12.2008	31.12.2009
Attività per imposte correnti:		
- Amministrazione finanziaria italiana		
- per crediti d'imposta sul reddito	24	18
- per interessi su crediti d'imposta	58	55
- per crediti Iva	2	
	84	73
- Amministrazioni finanziarie estere	28	39
	112	112
Altri crediti:		
- attività di disinvestimento	780	710
- altri	268	215
	1.048	925
Fair value su contratti derivati non di copertura	480	339
Fair value su contratti derivati di copertura cash flow hedge	197	129
Altre attività	44	433
	1.881	1.938

Le attività di disinvestimento di 780 e 710 milioni di euro, rispettivamente per il

¹⁵⁹ Tali crediti concernono la cessione della rete di trasporto gas belga da parte della Finpipe GIE, società entrata nell'area di consolidamento a seguito dell'acquisizione del controllo della Distrigas NV

¹⁶⁰ Il decremento è da riferirsi a Banque Eni SA

2008 ed il 2009, comprendono: il credito rilevato nel 2008 a seguito dell'accordo transattivo con le Autorità venezuelane che hanno riconosciuto un indennizzo in denaro, in parte già ricevuto, a fronte dell'asset espropriato nell'area Dación; il credito relativo alla cessione della quota dell'1,71% nel progetto Kashagan al *partner* kazakho KazMunaiGas¹⁶¹.

Le altre attività di 433 milioni di euro (44 milioni di euro al 31 dicembre 2008) comprendono, per il 2009, la rilevazione del "*deferred cost*", con contropartita debiti verso fornitori, relativo all'importo dei volumi di gas per i quali, nei due esercizi, è maturato in capo a Eni l'obbligo di *take-or-pay* in adempimento ai relativi contratti di acquisto, per i quali si ipotizza il ritiro oltre l'orizzonte temporale dei dodici mesi.

¹⁶¹ Sulla base degli accordi definitivi tra i partner del consorzio North Caspian Sea PSA e le Autorità Kazakhe

8.2.2. Il passivo dello stato patrimoniale

La tabella che segue espone i dati relativi al passivo dello stato patrimoniale degli esercizi 2008 e 2009:

	31.12.2008	31.12.2009
<i>(milioni di euro)</i>	Totale	Totale
PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO		
Passività correnti		
Passività finanziarie a breve termine	6.359	3.545
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	549	3.191
Debiti commerciali ed altri debiti	20.515	19.174
Passività per imposte sul reddito correnti	1.949	1.291
Passività per altre imposte correnti	1.660	1.431
Altre passività correnti	3.863	1.856
	34.895	30.488
Passività non correnti		
Passività finanziarie a lungo termine	13.929	18.064
Fondi per rischi ed oneri	9.506	10.319
Fondi per benefici ai dipendenti	947	944
Passività per imposte differite	5.784	4.907
Altre passività non correnti	3.102	2.480
	33.268	36.714
Passività direttamente associabili ad attività destinate alla vendita		276
TOTALE PASSIVITA'	68.163	67.478
PATRIMONIO NETTO		
Capitale e riserve di terzi azionisti	4.074	3.978
Patrimonio netto Eni:		
Capitale sociale	4.005	4.005
Riserve	40.722	46.269
Azioni proprie	(6.757)	(6.757)
Acconto sul dividendo	(2.359)	(1.811)
Utile dell'esercizio	8.825	4.367
Totale patrimonio netto di Eni	44.436	46.073
TOTALE PATRIMONIO NETTO	48.510	50.051
TOTALE PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO	116.673	117.529

Si analizzano, di seguito, le più significative delle poste dello stato patrimoniale