

## Principali dati economico-finanziari e operativi

### Conto economico

(milioni di €)

Secondo trimestre				Primo semestre		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
11.199	11.578	3,4	Ricavi della gestione caratteristica	23.904	25.937	8,5
350	263	(24,9)	Altri ricavi e proventi	535	414	(22,6)
(8.319)	(8.644)	(3,9)	Costi operativi	(17.323)	(18.647)	(7,6)
(1.355)	(1.418)	(4,6)	Ammortamenti e svalutazioni	(2.541)	(2.592)	(2,0)
<b>1.875</b>	<b>1.779</b>	<b>(5,1)</b>	<b>Utile operativo</b>	<b>4.575</b>	<b>5.112</b>	<b>11,7</b>
(4)	(9)	(125,0)	Oneri finanziari netti	(81)	(40)	50,6
47	53	12,8	Proventi netti su partecipazioni	50	80	60,0
<b>1.918</b>	<b>1.823</b>	<b>(5,0)</b>	<b>Utile prima delle componenti straordinarie e delle imposte</b>	<b>4.544</b>	<b>5.152</b>	<b>13,4</b>
(86)	(36)	58,1	Proventi (oneri) straordinari netti	(93)	155	..
<b>1.832</b>	<b>1.787</b>	<b>(2,5)</b>	<b>Utile prima delle imposte</b>	<b>4.451</b>	<b>5.307</b>	<b>19,2</b>
(819)	(556)	32,1	Imposte sul reddito	(1.822)	(1.940)	(6,5)
<b>1.013</b>	<b>1.231</b>	<b>21,5</b>	<b>Utile prima degli interessi di terzi azionisti</b>	<b>2.629</b>	<b>3.367</b>	<b>28,1</b>
(134)	(147)	(9,7)	Utile di terzi azionisti	(368)	(277)	24,7
<b>879</b>	<b>1.084</b>	<b>23,3</b>	<b>Utile netto</b>	<b>2.261</b>	<b>3.090</b>	<b>36,7</b>
203	(137)	..	Componenti non ricorrenti	211	(242)	..
<b>1.082</b>	<b>947</b>	<b>(12,5)</b>	<b>Utile netto prima delle componenti non ricorrenti</b>	<b>2.472</b>	<b>2.848</b>	<b>15,2</b>

### Utile operativo per settore

(milioni di €)

Secondo trimestre				Primo semestre		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
1.228	1.175	(4,3)	Exploration & Production	2.515	2.910	15,7
577	539	(6,6)	Gas & Power	2.003	2.068	3,2
60	208	246,7	Refining & Marketing	122	325	166,4
31	(34)	..	Petrochimica	(37)	(51)	(37,8)
73	79	8,2	Ingegneria e Servizi	159	139	(12,6)
(55)	(128)	(132,7)	Altre attività	(98)	(159)	(62,2)
(39)	(60)	(53,8)	Corporate e società finanziarie	(89)	(120)	(34,8)
<b>1.875</b>	<b>1.779</b>	<b>(5,1)</b>	<b>Utile operativo</b>	<b>4.575</b>	<b>5.112</b>	<b>11,7</b>
15	252	..	Componenti non ricorrenti	28	282	..
<b>1.890</b>	<b>2.031</b>	<b>7,5</b>	<b>Utile operativo prima delle componenti non ricorrenti</b>	<b>4.603</b>	<b>5.394</b>	<b>17,2</b>

Rispetto all'esercizio precedente sono state effettuate le seguenti modifiche ai raggruppamenti di attività:

- Syndial (ex EniChem) è stata inserita nelle "Altre attività" che accoglie le società del Gruppo non inquadrate in settori (tra le altre EniData, Sieco, Tecnomare, EniTecnologie, Eni Corporate University, AGI);
- è stato costituito un nuovo raggruppamento "Corporate e società finanziarie" che comprende la Corporate, Eni Servizi Amministrativi e le società finanziarie, classificate in precedenza nelle "Altre attività".

Al fine di consentire un raffronto omogeneo, i dati dell'esercizio 2002 sono stati opportunamente riclassificati.

**Utile operativo per settore prima delle componenti non ricorrenti**

(milioni di €)

Secondo trimestre				Primo semestre		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
1.271	1.274	0,2	Exploration & Production	2.574	3.039	18,1
572	542	(5,2)	Gas & Power	1.998	2.071	3,7
61	208	241,0	Refining & Marketing	123	325	164,2
6	72	..	Petrolchimica	(65)	55	..
73	79	8,2	Ingegneria e Servizi	159	139	(12,6)
(54)	(84)	(55,6)	Altre attività	(97)	(115)	(18,6)
(39)	(60)	(53,8)	Corporate e società finanziarie	(89)	(120)	(34,8)
<b>1.890</b>	<b>2.031</b>	<b>7,5</b>	<b>Utile operativo prima delle componenti non ricorrenti</b>	<b>4.603</b>	<b>5.394</b>	<b>17,2</b>

**Componenti non ricorrenti**

(milioni di €)

Secondo trimestre			Primo semestre	
2002	2003		2002	2003
(105)	(229)	Svalutazioni asset	(105)	(259)
(32)		Tributo ambientale Regione Sicilia	(32)	
17		Altre svalutazioni	(17)	
0		Conguaglio esercizio 2001 tariffe stoccaggio	(16)	
72		Conguaglio esercizio 2001 tariffe distribuzione secondaria gas	72	
42		Plusvalenze su cessioni	42	
25	(23)	Effetti positivi (negativi) valutazione scorte	28	(23)
<b>(15)</b>	<b>(252)</b>	<b>Componenti non ricorrenti dell'utile operativo</b>	<b>(28)</b>	<b>(282)</b>
		di cui:		
(43)	(99)	- Exploration & Production	(59)	(129)
5	(3)	- Gas & Power	5	(3)
(1)	0	- Refining & Marketing	(1)	
25	(106)	- Petrolchimica	28	(106)
(1)	(44)	- Altri settori	(1)	(44)
(13)	0	Oneri non ricorrenti su partecipazioni	(13)	
(86)	(36)	Proventi (oneri) straordinari netti	(93)	155
<b>(114)</b>	<b>(288)</b>	<b>Totale prima delle imposte</b>	<b>(134)</b>	<b>(127)</b>
	287	Imposte differite attive ex lege 448/2001		287
(215)		Adeguamento fondo imposte differite per modifica regime fiscale nel Regno Unito	(215)	
93	39	Affrancamento riserve per ammortamenti anticipati ex art. 4, legge 498/01	93	39
33	99	Imposte (stima)	45	43
<b>(203)</b>	<b>137</b>	<b>Componenti non ricorrenti dopo le imposte</b>	<b>(211)</b>	<b>242</b>

**Investimenti tecnici e in partecipazioni**

(milioni di €)

Secondo trimestre				Primo semestre		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
1.419	1.474	3,9	Exploration & Production	2.653	2.752	3,7
194	425	119,1	Gas & Power	338	660	95,3
130	230	76,9	Refining & Marketing	200	301	50,5
58	35	(39,7)	Petrochimica	58	47	(19,0)
64	49	(23,4)	Ingegneria e Servizi	110	142	29,1
67	16	(76,1)	Altre attività	67	29	(56,7)
34	6	(82,4)	Corporate e società finanziarie	34	39	14,7
<b>1.966</b>	<b>2.235</b>	<b>13,7</b>	<b>Investimenti tecnici</b>	<b>3.460</b>	<b>3.970</b>	<b>14,7</b>
22	54	145,5	Investimenti in partecipazioni	218	3.566	1.535,8
<b>1.988</b>	<b>2.289</b>	<b>15,1</b>		<b>3.678</b>	<b>7.536</b>	<b>104,9</b>

**Stato patrimoniale**

(milioni di €)

	31.12.2002	31.03.2003	30.06.2003	Var. % vs. 31.12.2002	Var. % vs. 31.03.2003
<b>Capitale investito netto</b>	<b>39.492</b>	<b>40.258</b>	<b>39.356</b>	<b>(0,3)</b>	<b>(2,2)</b>
Patrimonio netto compresi gli interessi di terzi azionisti	28.351	28.550	26.561	(6,3)	(7,0)
Indebitamento finanziario netto	11.141	11.708	12.795	14,8	9,3
<b>Coperture</b>	<b>39.492</b>	<b>40.258</b>	<b>39.356</b>	<b>(0,3)</b>	<b>(2,2)</b>
Dettaglio dell'indebitamento finanziario netto:					
Debiti finanziari e obbligazionari	15.420	14.557	15.359	(0,4)	5,5
Disponibilità, titoli e altri attivi finanziari	(4.279)	(2.849)	(2.564)	(40,1)	(10,0)
<b>Indebitamento finanziario netto</b>	<b>11.141</b>	<b>11.708</b>	<b>12.795</b>	<b>14,8</b>	<b>9,3</b>

## Principali indicatori di mercato

Secondo trimestre				Primo semestre		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
25,04	26,03	4,0	Prezzo medio del greggio Brent dated <sup>(1)</sup>	23,09	28,77	24,6
0,73	2,17	197,3	Margini europei medi di raffinazione <sup>(2)</sup>	0,47	2,99	536,2
0,919	1,136	23,6	Cambio medio EUR/USD	0,898	1,105	23,1
3,4	2,4	(29,4)	Euribor - euro a tre mesi <sup>(3)</sup>	3,4	2,5	(26,5)

(1) In USD/barile. Fonte: Platt's Oilgram.

(2) In USD/barile FOB Mediterraneo greggio Brent. Elaborazione Eni su dati Platt's Oilgram.

(3) Valori percentuali.

## Principali dati operativi

Secondo trimestre				Primo semestre		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
1.468	1.556	6,0	Produzione giornaliera di idrocarburi <sup>(1)</sup> (migliaia di boe)	1.455	1.527	4,9
927	978	5,5	petrolio (migliaia di barili)	919	952	3,6
541	578	6,8	gas naturale <sup>(1)</sup> (migliaia di boe)	536	575	7,3
12,64	13,41	6,1	Vendite di gas naturale della distribuzione primaria:	34,06	35,80	5,1
10,37	10,16	(2,0)	in Italia (miliardi di metri cubi)	29,39	28,96	(1,5)
2,27	3,25	43,2	in Europa (miliardi di metri cubi)	4,67	6,84	46,5
4,79	6,28	31,1	Trasporto di gas naturale per conto terzi in Italia (miliardi di metri cubi)	9,34	12,18	30,4
1.239	1.250	0,9	Produzione venduta di energia elettrica (gigawattora)	2.605	2.510	(3,6)
13,42	12,50	(6,9)	Vendite di prodotti petroliferi (milioni di tonnellate)	25,64	24,32	(5,1)
1.427	1.212	(15,1)	Vendite di prodotti petrolchimici (migliaia di tonnellate)	2.864	2.625	(8,3)

(1) Comprende la produzione di gas naturale autoconsumato (rispettivamente 22 e 25 mila boe/giorno nel primo semestre 2002 e nel primo semestre 2003).