

ATTI PARLAMENTARI

XIII LEGISLATURA

CAMERA DEI DEPUTATI

Doc. **XV**

n. **24**

ALLEGATO

RELAZIONE DELLA CORTE DEI CONTI

AL PARLAMENTO

*sulla gestione finanziaria degli Enti sottoposti a controllo
in applicazione della legge 21 marzo 1958, n. 259*

ENTE NAZIONALE IDROCARBURI (E.N.I.) SpA

(1994 e 1995)

Trasmessa alla Presidenza il 16 dicembre 1996

PAGINA BIANCA

INDICE

DOCUMENTI ALLEGATI.

Esercizio 1994:

Relazione sulla gestione del gruppo ENI	<i>Pag.</i>	31
Bilancio consolidato del gruppo	»	105
Relazione sulla gestione dell'ENI SpA	»	151
Bilancio di esercizio	»	163
Relazione del Collegio sindacale	»	203

Esercizio 1995:

Relazione sulla gestione dell'ENI	»	277
Relazioni e bilancio di esercizio dell'ENI SpA	»	361
Relazione del Collegio sindacale	»	405
Allegati	»	409

PAGINA BIANCA

ENTE NAZIONALE IDROCARBURI
(E.N.I.)

BILANCIO CONSUNTIVO
DELL'ESERCIZIO FINANZIARIO 1994

PAGINA BIANCA

E N I
AREA DI CONSOLIDAMENTO
AL 31 DICEMBRE 1994

PAGINA BIANCA

L'ENI È UN GRUPPO INTEGRATO NELLE ATTIVITÀ DEL PETROLIO E GAS NATURALE, DELL'INGEGNERIA, E SERVIZI E DELLA CHIMICA. NELL'AMBITO DEL PETROLIO E GAS NATURALE OPERANO TRE SETTORI: AGIP, CHE SVOLGE ATTIVITÀ DI ESPLORAZIONE, PRODUZIONE E COMMERCIALIZZAZIONE DI IDROCARBURI, È L'OTTAVO OPERATORE MONDIALE E OCCUPA IL QUARTO POSTO PER RAPPORTO TRA RISERVE E PRODUZIONE. AGIP PETROLI, CHE SVOLGE ATTIVITÀ DI APPROVVIGIONAMENTO DEI GREGGI, RAFFINAZIONE E DISTRIBUZIONE DI PRODOTTI PETROLIFERI, OCCUPA LA TERZA POSIZIONE A LIVELLO EUROPEO SIA IN TERMINI DI CAPACITÀ DI RAFFINAZIONE PRIMARIA E DI CONVERSIONE, SIA NELLA DISTRIBUZIONE RETE DI BENZINA. SNAM, CHE SVOLGE ATTIVITÀ DI APPROVVIGIONAMENTO, TRASPORTO E DISTRIBUZIONE DI GAS NATURALE, SI COLLOCA AL QUARTO POSTO IN EUROPA PER VOLUMI DI GAS NATURALE COMMERCIALIZZATI. NELL'AMBITO DELL'INGEGNERIA E SERVIZI OPERANO DUE SETTORI: SNAMPROGETTI, TRA I PIÙ GRANDI OPERATORI INTERNAZIONALI PER CAPACITÀ REALIZZATIVE E TECNOLOGICHE NEL CAMPO DELL'INGEGNERIA E CONTRATTISTICA E SAIPEM, ATTIVA NEI MONTAGGI E NELLE PERFORAZIONI TERRA E MARE, È CO-LEADER MONDIALE NELL'ATTIVITÀ MONTAGGI MARE, IN PARTICOLARE NELLA POSA DI CONDOTTE SOTTOMARINE E NELL'INSTALLAZIONE DI PIATTAFORME. LE ATTIVITÀ CHIMICHE SONO SVOLTE DAL SETTORE ENICHEM, LEADER MONDIALE IN TERMINI DI QUOTA DI MERCATO DI GOMME SBR E FIBRA ACRILICA, LEADER IN EUROPA NELLA PRODUZIONE DI ETILENE E CO-LEADER NEL POLIETILENE; DETIENE RILEVANTI POSIZIONI COMPETITIVE IN ALCUNI INTERMEDI DI BASE, NEL POLISTIROLO, NEI POLIURETANI, NEL FIOCCO POLIESTERE E NEGLI ELASTOMERI. SOFID E ENI INTERNATIONAL HOLDING SONO ATTIVE NEL CAMPO FINANZIARIO. LE ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE RIGUARDANO LA METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE, IL MECCANO-TESSILE E LE ATTIVITÀ EDITORIALI. L'AREA DI CONSOLIDAMENTO AL 31 DICEMBRE 1994 COMPRENDE, OLTRE L'ENI, 228 IMPRESE, DI CUI 98 IN ITALIA E 130 ALL'ESTERO.

Petrolio e Gas Naturale

Agip

ITALIA	99,9	AGP (UK) PROPERTY LTD
60 EL DOKKI S.A.	99,9	AGP USA INC
100 PETEX SPA	100	AGP YEMEN BV
98,3 SOCIETA PETROLIERA ITALIANA SPA	99,9	AGP (YEMEN) LTD
96,9 SOMTECH - SOCIETA MIN. RASIA CENTRO MERIDIONALE SPA	99,9	ILDC CO INC
100 SORLI - SOCIETA RICERCHE IDROCARBURI SPA	99,9	NAOC-NIGERIAN AGIP OIL CO LTD
ESTERO	99,9	NIGRI AGP A/S
100 AGP (AFRICA) LTD		
99,9 AGP ANGOLA LTD		
100 AGP ARGENTINA EXPLORATION & EXPLOITATION SA		
100 AGP ENTRY & NAT. GAS REFINING (NIGERIA) LTD		
100 AGP EXPLORATION BV		
100 AGP EXPLORATION (FRANCE) SA		
99,9 AGP INTERNATIONAL AG		
99,9 AGP INTERNATIONAL BV		
99,9 AGP INTERNATIONAL (NAT) NV		
100 AGP (NORTH AFRICA & MIDDLE EAST) LTD		
100 AGP (QATAR) LTD		
100 AGP PETROLEUM CO INC		
100 AGP PETROLEUM (ECUADOR) LTD		
80 AGP REFINERIES CONGO SA		
100 AGP TRADING & TOLAGO LTD		
99,9 AGP (UQ) LTD		

AgipPetroli

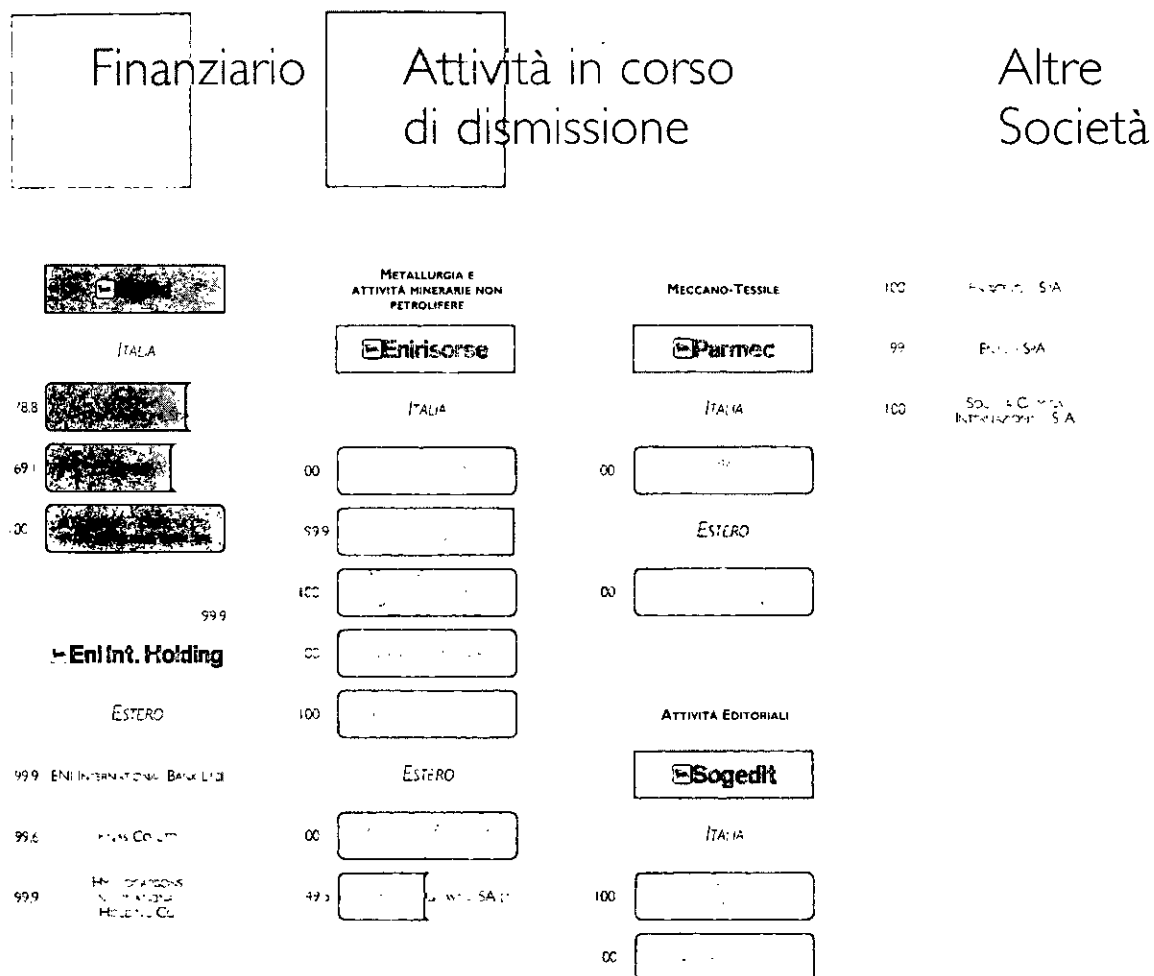
ITALIA	99,9	AGP (EUROPEAN) SAFETY COMPANY
100 AGP CO. GAS SPA	99,9	AGP FRANCE SPA
60 AGP SERVICE SPA	91,6	AGP HOLLAND RT
100 ATRAPLEX SRL	99,9	AGP KENYA LTD
100 BIG BAY DISTRIBUTION SPA	99,9	AGP LITHUANIA
100 COMEGAS SPA	60	AGP (NIGERIA) PLC
65 COSMOS GAS LAVORO SPA	100	AGP PETROL GSHH
100 EROFEE SPA	99,9	AGP PETROL NIGERIA BV
100 E. GAS S.A.	99,9	AGP POLAND
100 ITALIAN PETROL SPA	100	AGP SLOVAKIA AGP SLOVAKIA
92,3 MAXCO SPA	99,9	AGP SLOVAKIA LTD
100 NIGRI SCA - SPA	100	AGP (SLOVAKIA) SA
100 SOGESCO SPA	99,9	AMERICAN AGP COMPANY
ESTERO	100	PROMOTER & KENNER GSHH
100 ARKSPAN SA	99,9	EPAL SA
99,9 AGP AUSTRIA AKTIENGESELLSCHAFT	99,9	EPAL SA
99,9 AGP BENTLEY BV	99,9	NIGRI GAS BENTLEY BV
99,9 AGP (COTE D'IVOIRE) SA	99,9	J. G. GAS FTS SA
100 AGP DEUTSCHLAND AG	99,9	NIGRI GAS - COMPAGNIE NIGRI GAS DE GAS
99,9 AGP DO BRASIL SA	100	P. GAS HUNGARY Kft
99,9 AGP ECLADOT SA	100	PROMOTER SA
99,9 AGP EUTREA S.p.A.	100	RETAIL PETROL SA
99,9 AGP ELIANA SA	99,9	TOTAL DISTRIBUTION D. GAS UQ. 4 TO D. PET
	97,4	VELEKAS SA

Ingegneria e Servizi

Snam		Snamprogetti	
ITALIA		ITALIA	
25,4	AQUEDOTTO DI DOGBOLOGO S.p.A.	100	AQUEDOTTO DI DOGBOLOGO S.p.A.
25,8	AQUEDOTTO DI SAN GIULIO S.p.A.	100	AQUEDOTTO DI SAN GIULIO S.p.A.
25,8	AQUEDOTTO DI MONTEBELLUNA S.p.A.		
43,1	ARCO S.p.A.		
69,2	ARCO S.p.A.		
34,5	ARCO S.p.A.		
99	ARCO S.p.A.		
49,8	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
21,9	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
22	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
29	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
99,9	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
27,3	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
99,9	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
65,9	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
90,2	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
89,1	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
38	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
53,5	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
99,9	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
100	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		
25,8	CONTRATTO DI RENDITA S.p.A.		

Chimica

76,9	EniChem		99,9
47,8	ITALIA	99,9	ENICHEM BERGIA S.p.A.
75,5	A.T.A. S.p.A.	99,9	ENICHEM INTERNATIONAL HOLDING B.V.
79,6	ARQUEA S.p.A.	99,9	ENICHEM MARAN L.L.C.
47,8	BOLIVET S.p.A.	59,5	ENICHEM NEPTUNO HOLDING B.V.
79,6	CANTON S.p.A. SOL EN CHIMICA		ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM S.p.A.	70	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	67,2	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.	99,9	ENICHEM PIRELLA S.p.A.
79,6	ENICHEM A.C. S.p.A.		



• Imprese consolidate del gruppo ENI al 31 Dicembre 1994

Lo schema delle partecipazioni rappresenta le imprese consolidate del Gruppo con il metodo dell'integrazione globale e con il metodo dell'integrazione proporzionale; queste ultime sono evidenziate con l'asterisco. Le percentuali indicate rappresentano la quota di interessenza del Gruppo nelle imprese.

PAGINA BIANCA



L'ENI È UN GRUPPO INTEGRATO NELLE ATTIVITÀ DEL PETROLIO E GAS NATURALE, DELL'INGEGNERIA E SERVIZI E DELLA CHIMICA.

NEL 1994 L'ENI SI POSIZIONA PER REDDITIVITÀ NEL GRUPPO DI TESTA DELLE COMPAGNIE PETROLIFERE INTERNAZIONALI. IL RITORNO SUL CAPITALE INVESTITO È TRA I PIÙ ELEVATI DEL SETTORE ED È OGGI PARI AL 17%. IL GRUPPO È IMPEGNATO A CONCENTRARE LA PROPRIA PRESENZA NELLE ATTIVITÀ IN CUI DETIENE, O È IN GRADO DI RAGGIUNGERE, COMPETENZE DI ECCELLENZA A LIVELLO MONDIALE, PUNTANDO AD ESSERE TRA I PRIMI PER POSIZIONE DI MERCATO, PER QUALITÀ DELL'AZIONE IMPRENDITORIALE, PER CAPACITÀ TECNOLOGICA, PER EFFICIENZA PRODUTTIVA E STRUTTURE DI COSTO.

Bilancio al 31 dicembre 1994

Società per Azioni

Sede legale in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1

Capitale sociale: L. 7.999.205.453.000

Interamente versato

Tribunale di Roma

Registro Società n. 6866/92

C.C.I.A.A. Roma n. 756453

**RELAZIONI E BILANCIO
CONSOLIDATO DEL GRUPPO ENI**

Organi sociali

Lettera all'Azionista

Principali dati economici e
finanziariCinque anni di attività del
Gruppo

Fatti di rilievo del 1994

Struttura del Gruppo

**RELAZIONE SULLA GESTIONE
DEL GRUPPO ENI**

Risultati economici

Struttura patrimoniale e finanziaria

Investimenti

Programma di dismissioni

Linee strategiche e programma
investimenti

Risorse umane e organizzazione

Attività di ricerca e sviluppo e

azioni a tutela dell'ambiente

Fatti di rilievo avvenuti dopo

la chiusura dell'esercizio

Evoluzione prevedibile
della gestione

ANDAMENTO DEI SETTORI DI ATTIVITÀ:

● Petrolio e gas naturale

● Ingegneria e servizi

● Chimica

● Finanziario

● Attività in corso di dismissione

**RELAZIONI E BILANCIO DI
ESERCIZIO DELL'ENI S.P.A.****BILANCIO CONSOLIDATO DEL
GRUPPO ENI AL
31 DICEMBRE 1994**

Stato patrimoniale

Conto economico

Nota integrativa

**RELAZIONE DEL COLLEGIO
SINDACALE AL BILANCIO
CONSOLIDATO****RELAZIONE DI CERTIFICAZIONE
DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE AL
BILANCIO CONSOLIDATO****RELAZIONE SULLA GESTIONE
DELL'ENI S.P.A.**

Risultato dell'esercizio

Struttura finanziaria

Rapporti con imprese controllate
e collegateAzioni proprie e di società
controllanti

Sedi secondarie

Fatti di rilievo avvenuti dopo la

chiusura dell'esercizio

Evoluzione prevedibile della gestione

**BILANCIO DI ESERCIZIO DELL'ENI
S.P.A. AL 31 DICEMBRE 1994**

Stato patrimoniale

Conto economico

Nota integrativa

**PROPOSTE DEL CONSIGLIO DI
AMMINISTRAZIONE
ALL'ASSEMBLEA DEGLI AZIONISTI****ALLEGATI****RELAZIONE DEL COLLEGIO
SINDACALE AL BILANCIO DI
ESERCIZIO DELL'ENI S.P.A.****RELAZIONE DI CERTIFICAZIONE
DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE
AL BILANCIO DI ESERCIZIO
DELL'ENI S.P.A.****DELIBERAZIONI DELL'ASSEMBLEA**

NOTIZIE SULLE IMPRESE

A PARTECIPAZIONE

DIRETTA DELL'ENI

IMPRESE CONTROLLATE

E COLLEGATE DELL'ENI

AL 31 DICEMBRE 1994

VARIAZIONI VERIFICATESI
NELL'ESERCIZIO NELL'AREA DI
CONSOLIDAMENTO

CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE (1)

Presidente dott. ing. Luigi Meanti **Amministratore Delegato** dott. Franco Bernabè

Amministratori prof. Vittorio Coda dott. Giancarlo Del Bufalo dott. Angelo Ferrari

COLLEGIO SINDACALE (2)

Presidente dott. Giovanni Ruoppolo **Sindaci effettivi** avv. Dario Franceschini prof. Berardino Libonati

Sindaci supplenti prof. Nazzareno Ferri prof. Gustavo Minervini

**MAGISTRATO DELLA CORTE DEI CONTI
DELEGATO AL CONTROLLO**

dott. Claudio Gatti (3)

SOCIETÀ DI REVISIONE (4)

Arthur Andersen & Co. s.a.s.

1 Nominato dall'Assemblea del 31 marzo 1993

2 Nominato dall'Assemblea del 7 agosto 1992

3 Incarico conferito il 30 dicembre 1993 a seguito della sentenza della Corte Costituzionale del 28 dicembre 1993

4 Designata dall'Assemblea del 30 giugno 1994

ASSEMBLEA ORDINARIA DEL 12 GIUGNO 1995

L'avviso di convocazione è stato pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n. 118 del 23 maggio 1995, parte seconda, foglio delle inserzioni, pag 24.

PAGINA BIANCA

Nel 1994 si sono manifestati gli effetti economici e finanziari del profondo programma di ristrutturazione avviato a partire dalla trasformazione dell'ENI in società per azioni nel luglio 1992.

L'utile netto consolidato di 3.251 miliardi di lire e la riduzione dell'indebitamento di oltre 5.100 miliardi segnano l'uscita del Gruppo dalle incertezze dei primi anni novanta e creano le basi per un ulteriore sviluppo. L'ENI S.p.A. chiude l'esercizio con l'utile di 936 miliardi che consente di trasferire all'azionista i benefici dei miglioramenti registrati nella gestione del Gruppo e di realizzare concrete condizioni per la privatizzazione.

Nella lettera all'Azionista relativa all'esercizio 1992 erano state indicate le tre direttrici del piano di riassetto di Gruppo: la concentrazione degli investimenti nelle attività fondamentali del petrolio, del gas e della petrolchimica; la cessione delle attività estranee al core business; la liquidazione delle attività strutturalmente in perdita. Per ognuna di queste direttrici erano stati definiti obiettivi quantitativi che sono stati in larga misura realizzati.

Gli investimenti nelle attività del petrolio e del gas e dei servizi connessi, che nei primi anni novanta rappresentavano il 75% del totale, sono saliti nel 1994

al 94%. La maggiore concentrazione è stata realizzata attraverso l'effetto combinato di più fattori, tra i quali la riduzione delle attività diversificate a seguito delle dismissioni e la rigida selezione dei progetti in funzione della redditività. È anche aumentata la produttività del capitale investito a seguito della riduzione del costo degli investimenti e del miglioramento della gestione del circolante.

Per quanto riguarda le dismissioni, l'obiettivo definito per il quadriennio 1993/1996 era di 5.400 miliardi di incassi, comprensivi del debito finanziario trasferito. Questo obiettivo è stato realizzato già nei primi mesi del 1995, con oltre un anno di anticipo rispetto ai piani. La politica di selezione del portafoglio è stata slegata dai motivi contingenti di riduzione dell'indebitamento ed è diventata uno strumento permanente di miglioramento gestionale. Il continuo affinamento delle analisi di portafoglio nei diversi settori ha consentito di individuare attività da dismettere per ulteriori 2.500 miliardi che verranno messe sul mercato nei prossimi due anni

con le stesse modalità e procedure delle dismissioni fin qui realizzate.

Anche il programma di liquidazioni è stato in larga misura realizzato. Dopo gli interventi degli anni precedenti, che hanno riguardato soprattutto il settore dei minerali non ferrosi, si è proceduto alla liquidazione di attività nel settore del carbone e dei fertilizzanti. Nei processi di liquidazione sono stati messi in atto tutti gli interventi necessari a minimizzare l'impatto sociale. Dove possibile sono stati utilizzati gli strumenti collettivi, come i prepensionamenti o la mobilità, in altri casi si è fatto ricorso a strumenti di incentivazione individuale per favorire esodi e trasferimenti.

Nell'ambito del processo di ristrutturazione resta da concludere il programma di riassetto del settore metallurgico.

In seguito a questi interventi si è ridotto il livello del fatturato, ma è notevolmente aumentato il rendimento del capitale investito. Il Gruppo è più compatto ed in grado di muoversi con maggiore tempestività ed efficacia. Il valore per l'azionista è notevolmente aumentato e il miglioramento della struttura patrimoniale consente di impostare con maggiore ambizione i programmi di crescita.

Nel 1994 l'ENI si posiziona per redditività nel gruppo di testa delle compagnie petrolifere internazionali. Il ritorno sul capitale investito è tra i più elevati del settore ed è oggi pari al 17% circa. Il piano 1995-1998 prevede un ulteriore significativo aumento di questo indicatore e quindi un ulteriore aumento del valore del Gruppo.

Durante il 1994 la produzione di idrocarburi ha registrato consistenti incrementi in tutte le aree di presenza raggiungendo nell'ultimo trimestre, per la prima volta nella storia del Gruppo, l'equivalente di un milione di barili al giorno. Sono stati rinnovati in Egitto e in Libia contratti minerari che hanno aperto grandi opportunità al Gruppo in Nord Africa. Nelle nuove frontiere petrolifere dell'ex URSS e dell'Asia Centrale il Gruppo ha proseguito l'impegno sui grandi progetti del Kazakistan e del Caspio, che consentiranno in futuro di compiere un rilevante salto dimensionale in termini di riserve e di produzione di idrocarburi.

Nella raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi è stato dato un notevole impulso alla presenza internazionale lungo la duplice direttrice dell'Europa e dell'Estremo Oriente. Nel corso dell'anno sono state costituite nuove società in Europa Orientale e avviate nuove iniziative in Estremo Oriente.

La strategia di crescita internazionale del Gruppo riserva un ruolo importante alle alleanze con partners stranieri. Durante il 1994 sono state raggiunte intese strategiche con le società russe Gazprom e Lukoil, sono state rafforzate le intese con i partners cinesi della China National Petroleum Co. e della Sinopec; nel settore chimico sono state poste le basi per la definizione dell'accordo con Union Carbide firmato agli inizi del 1995. Anche l'accordo con General Electric, sviluppato a valle della cessione della quota di maggioranza della Nuovo Pignone, si sta trasformando in un vero patto di collaborazione industriale che si estende al di là del

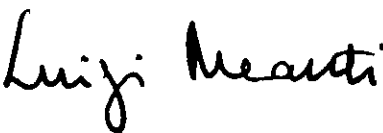
settore dal quale si era originariamente sviluppato.

La strategia delle alleanze ha non solo l'obiettivo di acquisire fattori di vantaggio competitivo, tecnologici o di mercato, ma anche di creare legami strategici nella prospettiva della crescente globalizzazione del Gruppo. I più importanti sviluppi a questo riguardo si registreranno nel settore chimico; la strategia del Gruppo prevede infatti che l'integrazione delle attività chimiche finalizzata a valorizzare gli ingenti flussi di prodotti petroliferi sia indirizzata anche alla crescita delle attività attraverso una costellazione di alleanze con i leaders in ciascun settore.

La chimica di Gruppo, dopo i rilevanti interventi di ristrutturazione che hanno consentito una notevole riduzione dei costi e la ricapitalizzazione che ha riequilibrato la struttura patrimoniale, è tornata ad essere un interlocutore credibile e importante nell'industria chimica internazionale. Il lavoro non è ancora terminato: l'obiettivo è raggiungere un livello di break-even tale da consentire risultati economici e finanziari soddisfacenti anche nelle fasi più difficili del ciclo.

Il 1994 segna l'avvio di una nuova fase nella vita del Gruppo: la ripresa della crescita dopo i difficili anni della ristrutturazione. Gli obiettivi sono più complessi che nel passato per l'accresciuta competizione nel settore. Per vincere le nuove sfide il Gruppo è impegnato a concentrare la propria presenza nelle attività in cui detiene, o è in grado di raggiungere, competenze di eccellenza a livello mondiale puntando ad essere tra i primi per posizione di mercato, per qualità della propria

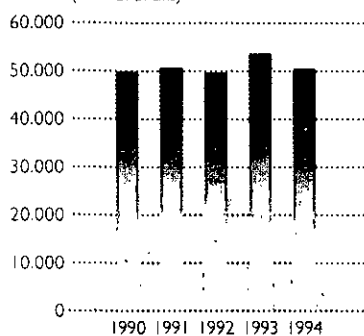
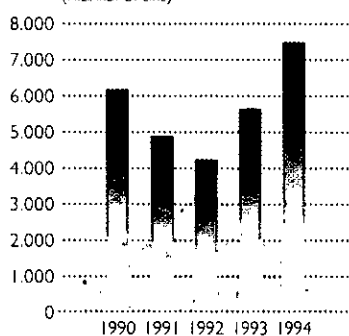
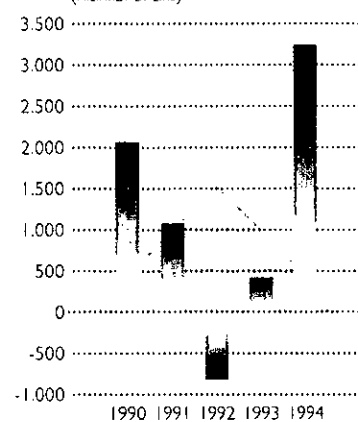
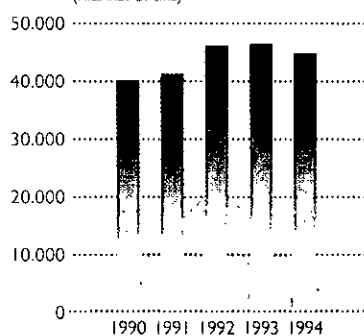
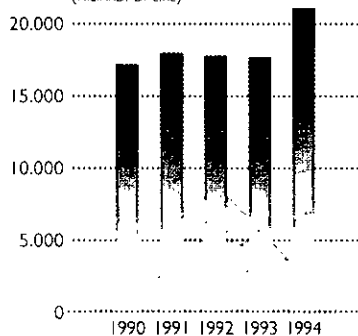
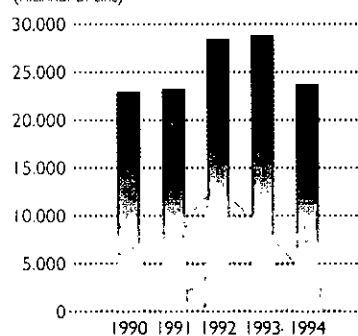
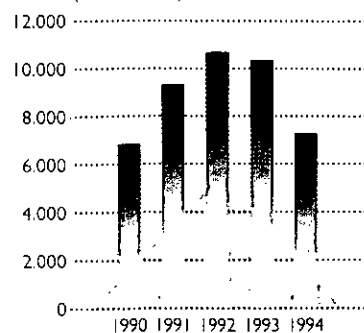
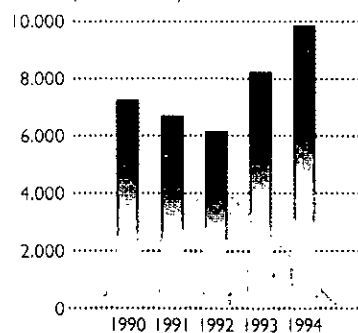
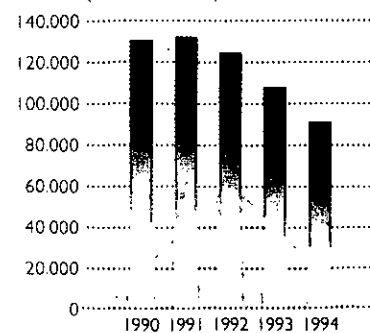
azione imprenditoriale, per capacità tecnologica, per efficienza produttiva e strutture di costo. A tal fine proseguiranno i miglioramenti delle strutture organizzative e manageriali, saranno accresciute le motivazioni e intensificata la comunicazione degli obiettivi aziendali. La prospettiva della privatizzazione rende urgente il raggiungimento di questi obiettivi.



Luigi Meanti



Franco Bernabè

RICAVI NETTI
(MILIARDI DI LIRE)**UTILE OPERATIVO**
(MILIARDI DI LIRE)**RISULTATO NETTO**
(MILIARDI DI LIRE)**CAPITALE INVESTITO NETTO (CIN)**
(MILIARDI DI LIRE)**PATRIMONIO NETTO**
(MILIARDI DI LIRE)**INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO**
(MILIARDI DI LIRE)**INVESTIMENTI**
(MILIARDI DI LIRE)**AUTOFINANZIAMENTO**
(MILIARDI DI LIRE)**OCCUPAZIONE**
(NUMERO OCCUPATI)

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

	1994	1993	1992	1991	1990
	miliardi di lire				
Dati economici					
Ricavi netti (a)	50.694	53.878	49.826	50.883	50.033
Margine operativo lordo (MOL) (b)	13.717	12.095	10.657	10.853	11.113
Ammortamenti e svalutazioni (c)	6.180	6.412	6.392	5.938	4.896
Utile operativo (b)	7.537	5.683	4.265	4.915	6.217
Oneri finanziari netti	1.889	2.463	2.581	2.090	2.019
Risultato netto	3.251	419	(815)	1.081	2.072
- di competenza ENI	3.213	243	(946)	1.007	2.033
- di competenza di Terzi	38	176	131	74	39
Dati patrimoniali					
Capitale investito netto (CIN)	44.958	46.638	46.289	41.351	40.221
- Immobilizzazioni materiali e immateriali nette	44.813	45.970	43.829	38.823	33.617
- Capitale di esercizio netto (d)	(1.703)	(1.411)	720	1.240	5.256
Indebitamento finanziario netto	23.778	28.882	28.439	23.298	22.972
Patrimonio netto	21.180	17.756	17.850	18.053	17.249
- di competenza ENI	19.558	16.236	16.237	16.300	14.744
Altri dati statistici					
Margine disponibile (e)	9.431	6.831	5.577	7.019	6.968
Autofinanziamento (f)	9.885	8.289	6.149	6.719	7.277
Investimenti	7.286	10.372	10.706	9.327	6.849
- di cui Ricerca scientifica e tecnologica	484	592	686	749	675
Costo del lavoro (al netto della quota capitalizzata)	6.290	6.931	7.125	7.298	6.657
Occupazione (numero occupati) (g)	91.544	108.556	125.554	132.991	130.745
- di cui joint venture al 100%	1.637	4.330	3.044	3.486	n.d.

(*) I dati del 1992 sono stati opportunamente riclassificati per adattarli ai nuovi schemi previsti dal decreto legislativo n. 127 del 9 aprile 1991, adottati a partire dall'esercizio 1993.

(a) Ricavi delle vendite e delle prestazioni, comprese le variazioni dei lavori in corso su ordinazione e al netto delle accise assolute nell'esercizio e delle permutate di prodotti petroliferi.

(b) Dall'esercizio 1994 le imposte petrolifere estere, in precedenza comprese tra i componenti del margine operativo lordo, sono state incluse nelle imposte sul reddito; conseguentemente sono stati riclassificati i dati degli esercizi precedenti.

(c) I dati relativi agli esercizi 1991 e 1990 non comprendono le svalutazioni.

(d) Compresi i crediti verso l'Amministrazione Finanziaria dello Stato e al netto del fondo trattamento di fine rapporto.

(e) Utile di esercizio + ammortamenti e svalutazioni.

(f) Flusso monetario del risultato, come da rendiconto finanziario.

(g) I dati relativi al 1990 comprendono l'occupazione delle joint venture al 50%.

PRINCIPALI INDICI DI BILANCIO

	1994	1993	1992	1991	1990
Margine operativo lordo / Ricavi netti (%)	27,1	22,4	21,4	21,3	22,2
Utile operativo / Ricavi netti (%)	14,9	10,5	8,6	9,7	12,4
Autofinanziamento / Ricavi netti (%)	19,5	15,4	12,3	13,2	14,5
Oneri finanziari netti / Ricavi netti (%)	3,7	4,6	5,2	4,1	4,0
Utile operativo / Capitale investito netto	16,8	12,2	9,2	11,9	15,5
Risultato complessivo / Patrimonio netto (a)	15,3	2,4	...	6,0	12,0
Fondo ammortamento / Immobilizzazioni materiali lorde (%)	48,7	47,0	47,3	45,8	46,4
Indebitamento finanziario netto / Patrimonio netto (a)	1,12	1,63	1,59	1,29	1,33

(a) Compresa le interessenze di azionisti terzi

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

	1994	1993	1992	1991	1990
Titoli minerari petroliferi (migliaia di kmq)	531,8	406,3	428,3	397,9	383,1
Italia (a)	103,6	91,4	95,4	103,4	115,1
Estero	428,2	314,9	332,9	294,5	268,0
Riserve di idrocarburi certe e probabili (milioni di tep) (b)	830	830	780	765	725
Petrolio (c)	479	471	460	439	404
Gas naturale	351	359	320	326	321
Disponibilità di gas naturale (miliardi di mc) (d)	51,7	53,7	52,7	52,5	49,5
da produzione (e) Italia	18,4	16,7	14,2	15,3	15,1
Estero	2,7	3,2	3,3	2,8	2,5
da acquisti (f)	30,6	33,8	35,2	34,4	31,9
Disponibilità di petrolio greggio (milioni di tonn.)	56,5	54,0	50,3	42,9	42,9
da produzione (c-e) Italia	4,2	3,9	3,6	3,0	2,9
Estero	24,2	22,7	22,2	21,3	21,1
da acquisti	28,1	27,1	24,5	18,6	18,9
Petrolio greggio lavorato (milioni di tonn.)	42,9	43,9	45,9	48,3	46,1
in Italia: per conto proprio	35,7	33,5	34,8	33,2	31,6
per conto di terzi	3,1	6,1	7,5	11,6	11,8
all'Estero	4,1	4,3	3,6	3,5	2,7
Vendite di prodotti petroliferi (milioni di tonn.) (g)	52,4	53,1	56,1	46,2	45,3
in Italia (h)	37,8	38,4	40,7	31,9	31,6
all'Estero	14,6	14,7	15,4	14,3	13,7
Punti vendita in Italia (migliaia)	11,4	11,5	11,6	11,7	11,9
Lunghezza dei metanodotti in Italia (migliaia di km)	25,9	25,1	23,9	23,1	22,3
Attività di trasporto della flotta (milioni di tonn.) (i)	17,5	18,6	19,1	15,7	24,4
Principali produzioni chimiche (migliaia di tonn.)					
Etilene	1.857	1.675	1.648	1.727	1.601
Polimeri stirenici e tecnopolimeri	544	450	468	448	436
Intermedi per poliuretani (isocianati e polioli)	225	207	200	191	182
Fibre sintetiche	429	405	422	435	406
Gomme e lattici	537	484	433	430	446

(a) Compresa la zona di esclusiva ENI

(b) Tep=tonnellate equivalenti petrolio

(c) Inclusi i condensati di gas

(d) Metri cubi convenzionali da 9.100 kcal metro cubo

(e) Produzione commercializzata

(f) Acquisti da terzi produttori in Italia e importazioni

(g) Dal 1992 sono comprese le vendite Praoil

(h) Compresi bunkeraggi, cariche petrolchimiche e altre vendite

(i) Inclusi allibi e trasferimenti

GENNAIO

AGIP mette in produzione nel settore inglese del Mare del Nord un giacimento la cui produzione iniziale è di 20.000 barili/giorno.

AGIP e Lukoil raggiungono un accordo per lo sviluppo congiunto di un importante campo petrolifero nella Siberia Occidentale.

SNAMPROGETTI firma con Pemex Rafinacion, un contratto del valore di 1.000 miliardi di lire per la realizzazione di un impianto di raffinazione in Messico.

FEBBRAIO

AGIP, in consorzio con altre quattro compagnie internazionali, firma un accordo con China National Petroleum Co. per lo svolgimento di attività di esplorazione e produzione di idrocarburi in un'area di circa 9.800 kmq nel bacino del Tarim.

MARZO

AGIP ottiene tre nuove aree operative in Egitto.

APRILE

SNAM firma con Enel un accordo di durata decennale per il rinnovo del contratto per la fornitura di 6 miliardi di metri cubi annui di gas naturale alle centrali termoelettriche.

MAGGIO

AGIP e Lukoil firmano un'intesa per la costituzione di una società paritetica, denominata LukAgip, che potrà operare in tutto il mondo nell'attività petrolifera.

GIUGNO

SNAM firma con Sonatrach un accordo per la fornitura dall'Algeria di circa 2 miliardi di metri cubi l'anno di Gas Naturale Liquefatto per venti anni a partire dal 1996.

AGIP PETROLI avvia l'impianto di conversione spinta di residui pesanti nella raffineria di Taranto.

LUGLIO

Consorzio Tragaz – **SNAMPROGETTI/NUOVO PIGNONE** – firma con Gazprom il protocollo per l'entrata in vigore del contratto per la fornitura di impianti per l'ammodernamento dei gasdotti russi.

AGIP PETROLI e Lukoil firmano un accordo per la costituzione di una joint venture per iniziative comuni nell'attività di supply, raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi e per la produzione di oli lubrificanti.

AGOSTO

AGIP firma insieme a Exxon, BP e Statoil un accordo per l'esplorazione nell'offshore profondo dell'Angola.

ENICHEM firma con Union Carbide un accordo per la costituzione di una joint venture nel settore del polietilene, divenuta operativa nell'aprile 1995.

SETTEMBRE

ENI firma con General Electric un'intesa per la collaborazione fra i due gruppi nei settori dei tecnopolimeri, della produzione di energia elettrica e nella progettazione e sviluppo di tecnologie avanzate nell'offshore.

OTTOBRE

AGIP PETROLI firma con McDonald's Italia un accordo che prevede la realizzazione di ristoranti presso impianti di distribuzione carburanti della rete stradale e autostradale Agip Petroli.

SNAMPROGETTI firma con Polimex/Cecop un contratto di 180 miliardi di lire per la realizzazione in Polonia di un impianto di raffinazione.

NOVEMBRE

AGIP, per la prima volta nella sua storia, supera la produzione complessiva di 1 milione di barili al giorno di petrolio equivalente.

ENICHEM e ICI collocano alla borsa valori di Amsterdam azioni della European Vinyl Corporation, joint venture paritetica leader europea nel campo del PVC; la partecipazione dell'Enichem nella società scende al 15,8%.

DICEMBRE

AGIP entra a far parte di un consorzio, costituito da sei importanti società internazionali, impegnato nell'esplorazione del settore kazako del Mar Caspio.

AGIP PETROLI avvia l'impianto di conversione idrogenante (hydrocracking) presso la raffineria di Milazzo.

SAIPEM acquista la nave semisommersibile Micoperi 7000, uno dei mezzi tecnologicamente più avanzati del mondo nel campo dei sollevamenti pesanti, consolidando così la propria leadership mondiale nel settore montaggi offshore.

PETROLIO E GAS NATURALE

Agip Esplorazione, produzione e commercializzazione di idrocarburi. Per disponibilità di riserve e produzione di idrocarburi, è l'ottavo operatore mondiale e occupa il quarto posto per rapporto tra riserve e produzione.

Agip Petroli Approvvigionamento dei greggi, raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi; fornitura di servizi per il risparmio di energia e per la razionalizzazione dei consumi. Occupa la terza posizione a livello europeo in termini di capacità di raffinazione primaria e di conversione, nonché nella distribuzione rete di benzina.

Snam Approvvigionamento, trasporto, distribuzione e vendita di gas naturale; trasporto di idrocarburi liquidi via mare e per mezzo di oleodotti. Attività immobiliari, informatiche e di fornitura di servizi idrici e ambientali. In Europa si colloca al quarto posto per volumi di gas naturale commercializzati.

INGEGNERIA E SERVIZI

Snamprogetti Studio, progettazione e realizzazione di impianti di produzione e raffinazione di idrocarburi; impianti petrolchimici, chimici e per la produzione di fertilizzanti; sistemi di trasporto di idrocarburi e prodotti a terra e mare; installazioni offshore; grandi progetti infrastrutturali. È tra i più grandi operatori internazionali per capacità realizzative e tecnologiche nel campo della ingegneria e contrattistica.

Saipem Perforazioni terra e mare, costruzioni terra (pipelines, impianti industriali), lavori mare (sealines, piattaforme, terminali), infrastrutture civili (centrali elettriche, acquedotti, trasporti urbani). È co-leader mondiale nell'attività montaggi mare, in particolare nella posa di condotte sottomarine e nell'installazione di piattaforme. Detiene una posizione di rilievo negli interventi sottomarini e nella posa di condotte in ambienti difficili.

CHIMICA

Enichem Chimica di base, intermedi, fibre, gomme sintetiche, detergenza, chimica fine, materie plastiche e altri materiali. Leader mondiale in termini di quota di mercato di gomme SBR e fibra acrilica. Leader in Europa nella produzione di etilene; co-leader nel polietilene, detiene rilevanti posizioni competitive in alcuni intermedi di base, nel polistirolo, nei poliuretani, limitatamente al TDI, nel fiocco poliestere e negli elastomeri.

FINANZIARIO

Sofid Compravendita e gestione di partecipazioni e di titoli; assicurazione e finanziamento delle attività del gruppo ENI in Italia.

Eni International Holding Gestione di partecipazioni; assicurazione e finanziamento delle attività del gruppo ENI all'estero.

ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE

Agricoltura (in liquidazione) Produzione e commercializzazione di fertilizzanti e intermedi per l'industria.

Enirisorse Produzione, trasformazione e commercializzazione di metalli non ferrosi; produzione e commercializzazione del carbone. Attività diversificate.

Parmec (ex Savio) Produzione e fornitura di macchine per l'industria tessile.

Sogedit Attività di comunicazione, editoriali, di agenzia di stampa e tipografiche.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

EUROPA	Ungheria	Arabia Saudita	AFRICA	Sudan
Portogallo	Romania	Libano	Egitto	Somalia
Spagna	Bulgaria	Seychelles	Libia	Etiopia
Francia	Polonia	Pakistan	Tunisia	Eritrea
Monaco	Albania	India	Algeria	
Regno Unito	Grecia	Thailandia	Marocco	AMERICA
Norvegia	Cipro	Singapore	Costa D'Avorio	Canada
Svezia	Turchia	Filippine	Ghana	Stati Uniti
Danimarca		Malesia	Nigeria	Trinidad & Tobago
Paesi Bassi	ASIA	Indonesia	Angola	Messico
Belgio	Federazione Russa	Cina	Congo	Venezuela
Svizzera	Kazakistan	Taiwan	Sud Africa	Ecuador
Austria	Turkmenistan	Vietnam	Zaire	Perù
Germania	Iran	Hong Kong	Zambia	Brasile
Slovenia	Qatar	Giappone	Tanzania	Cile
Rep. Ceca	Emirati Arabi Uniti	Australia	Kenya	Argentina
Rep. Slovacca	Yemen		Uganda	

RELAZIONI E BILANCIO CONSOLIDATO DEL GRUPPO ENI

RELAZIONE SULLA GESTIONE DEL GRUPPO ENI

Risultati economici
Struttura patrimoniale e finanziaria
Investimenti
Programma di dismissioni
Linee strategiche e programma
investimenti
Risorse umane e organizzazione
Attività di ricerca e sviluppo e
azioni a tutela dell'ambiente
Fatti di rilievo avvenuti dopo
la chiusura dell'esercizio
Evoluzione prevedibile
della gestione

ANDAMENTO DEI SETTORI DI ATTIVITÀ:

- Petrolio e gas naturale
- Ingegneria e servizi
- Chimica
- Finanziario
- Attività in corso di dismissione

BILANCIO CONSOLIDATO DEL GRUPPO ENI AL 31 DICEMBRE 1994

Stato patrimoniale
Conto economico
Nota integrativa

RELAZIONE DEL COLLEGIO SINDACALE AL BILANCIO CONSOLIDATO

RELAZIONE DI CERTIFICAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE AL BILANCIO CONSOLIDATO

PAGINA BIANCA

Il profondo processo di riassetto avviato a seguito della trasformazione dell'ENI in società per azioni e realizzato in gran parte nell'anno appena trascorso ha manifestato visibilmente i propri effetti sui risultati del Gruppo.

CONTO ECONOMICO

(miliardi di lire)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
Ricavi netti della gestione caratteristica (a)	50.694	53.878	(3.184)	(5,9)
Altri ricavi e proventi	1.262	1.235	27	2,2
	51.956	55.113	(3.157)	(5,7)
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(31.949)	(36.087)	4.138	(11,5)
Lavoro e oneri relativi	(6.290)	(6.931)	641	(9,2)
MARGINE OPERATIVO LORDO	13.717	12.095	1.622	13,4
Ammortamenti e svalutazioni	(6.180)	(6.412)	232	(3,6)
RISULTATO OPERATIVO	7.537	5.683	1.854	32,6
Proventi (oneri) finanziari	(1.889)	(2.463)	574	(23,3)
Proventi (oneri) su partecipazioni	(46)	(75)	29	(38,7)
RISULTATO DELLA GESTIONE ORDINARIA	5.602	3.145	2.457	78,1
Proventi (oneri) straordinari	(543)	(1.428)	885	(62,0)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	5.059	1.717	3.342	...
Imposte sul reddito (b)	(1.808)	(1.298)	(510)	39,3
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	3.251	419	2.832	...
(Utile) perdita di competenza di terzi azionisti	(38)	(176)	138	(78,4)
UTILE (PERDITA) DI COMPETENZA ENI	3.213	243	2.970	...

(a) Ricavi delle vendite e delle prestazioni, comprese le variazioni dei lavori in corso su ordinazione e al netto delle accise assolate nell'esercizio e delle permuta di prodotti petroliferi (rispettivamente 24.651 miliardi e 1.996 miliardi nel 1994; 22.706 miliardi e 1.330 miliardi nel 1993).

(b) Nell'esercizio 1994 le imposte sul reddito comprendono le imposte petrolifere estere (681 miliardi) in precedenza incluse, in voce separata, tra i componenti del margine operativo lordo; conseguentemente è stato riclassificato il bilancio dell'esercizio 1993 (796 miliardi).

Gli interventi di riorganizzazione e razionalizzazione hanno aumentato l'efficienza consentendo di cogliere le opportunità offerte dalla ripresa economica manifestatasi in particolare nell'ultima parte dell'anno. L'esercizio 1994 si è chiuso con l'utile di 3.251 miliardi, il più elevato nella storia del Gruppo, con un aumento di 2.832 miliardi rispetto al 1993. Il sensibile incremento degli utili riflette in larga misura il miglioramento realizzato, in anticipo rispetto ai programmi, nei settori per i quali si sta procedendo alla ristrutturazione e consente di guardare al futuro con fiducia.

Le attività chimiche in particolare, grazie all'effetto combinato dell' incisiva azione di riorganizzazione e razionalizzazione e della ripresa congiunturale, hanno registrato una

netta inversione di tendenza. Già a partire dal mese di agosto si è realizzato un ritorno agli utili; la perdita dell'esercizio 1994 (811 miliardi contro i 2.619 dell'esercizio precedente) è dovuta per oltre la metà agli oneri straordinari connessi al processo di ristrutturazione. Anche la metallurgia, interessata da un drastico ridimensionamento delle attività, presenta perdite pressoché dimezzate rispetto a quelle del precedente

esercizio. Per i fertilizzanti la perdita di 800 miliardi è dovuta per oltre l'80% ai previsti oneri connessi alla liquidazione.

I settori del petrolio e gas naturale presentano utili netti complessivi elevati (4.574 miliardi), inferiori tuttavia agli eccezionali livelli del 1993 in relazione alla maggiore incidenza delle imposte sul reddito e ai minori proventi straordinari.

Un contributo positivo ai risultati consolidati viene dall'ENI e dalle altre società (+486 miliardi a fronte della perdita di 716 sopportata nel 1993) in relazione, essenzialmente, alla plusvalenza realizzata dalla cessione della Nuovo Pignone e al completamento nel 1993 dell'ammortamento dell'avviamento su acquisto partecipazioni.

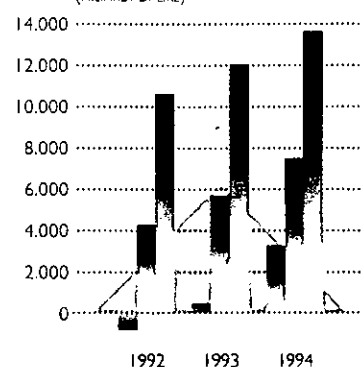
RISULTATI PER AREA DI ATTIVITÀ (miliardi di lire)

	Risultato operativo		Risultato netto	
	1994	1993	1994	1993
PETROLIO E GAS NATURALE				
- settore AGIP	3.732	2.975	1.989	2.456
- settore AGIP PETROLI	633	1.053	404	365
- settore SNAM	3.132	3.107	2.181	2.351
	7.497	7.135	4.574	5.172
INGEGNERIA E SERVIZI				
- settore SNAMPROGETTI	58	96	42	28
- settore SAIPEM	198	207	81	54
	256	303	123	82
CHIMICA				
- settore ENICHEM	396	(786)	(811)	(2.619)
FINANZIARIO				
- settore SOFID	(12)	(27)	107	138
- settore ENI INTERNATIONAL	(5)	(9)	71	38
	(17)	(36)	178	176
ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE				
Fertilizzanti	(103)	(183)	(800)	(803)
Meccanica		240		63
Metallurgia e attività miner. non petrolifere	(217)	(372)	(436)	(856)
Altre attività	(43)	(44)	(63)	(80)
	(363)	(359)	(1.299)	(1.676)
ENI E ALTRE SOCIETÀ (a)	(232)	(574)	486	(716)
GRUPPO	7.537	5.683	3.251	419

(a) Sci, Enisud e Eniricerche.

La tabella mette in evidenza il contributo delle diverse aree di attività ai risultati consolidati di Gruppo. Ai fini di una migliore rappresentazione dell'andamento economico, i risultati netti delle aree di attività non tengono conto delle svalutazioni, delle rivalutazioni per riprese di valore e dei dividendi derivanti dal possesso di partecipazioni in società appartenenti ad altre aree di attività, i cui risultati sono rilevati nella corrispondente area.

RISULTATI
(MILIARDI DI LIRE)



■ RISULTATO NETTO
■ RISULTATO OPERATIVO
■ MARGINE OPERATIVO LORDO (MOL)

RICAVI DELLA GESTIONE CARATTERISTICA (a)
(miliardi di lire)

	Italia	Estero	Totale	1994 %	Italia	Estero	Totale	1993 %
PETROLIO E GAS NATURALE								
- settore AGIP	283	3.913	4.196	8,3	211	4.396	4.607	8,6
- settore AGIP PETROLI	12.274	5.016	17.290	34,1	13.045	5.793	18.838	35,0
- settore SNAM	13.344	166	13.510	26,7	13.038	219	13.257	24,6
	25.901	9.095	34.996	69,1	26.294	10.408	36.702	68,2
INGEGNERIA E SERVIZI								
- settore SNAMPROGETTI	118	966	1.084	2,1	184	1.359	1.543	2,9
- settore SAIPEM	93	1.452	1.545	3,1	152	1.222	1.374	2,5
	211	2.418	2.629	5,2	336	2.581	2.917	5,4
CHIMICA								
- settore ENICHEM	4.902	5.669	10.571	20,9	3.815	6.016	9.831	18,2
FINANZIARIO								
- settore SOFID	74	7	81	0,1	75	17	92	0,2
- settore ENI INTERNATIONAL	8	80	88	0,2		82	82	0,1
	82	87	169	0,3	75	99	174	0,3
ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE								
Fertilizzanti	634	32	666	1,3	815	127	942	1,7
Meccanica					503	1.042	1.545	2,9
Metallurgia e attività miner. non petrolifere	984	348	1.332	2,6	925	382	1.307	2,4
Altre attività	181	139	320	0,6	198	234	432	0,9
	1.799	519	2.318	4,5	2.441	1.785	4.226	7,9
ENI E ALTRE SOCIETÀ (b)	8	3	11	-	27	1	28	-
GRUPPO	32.903	17.791	50.694	100	32.988	20.890	53.878	100

(a) Ricavi realizzati dai diversi settori nei confronti dei terzi, relativi alle vendite e alle prestazioni, comprese le variazioni dei lavori in corso su ordinazione al netto delle accise assolute nell'esercizio e delle permuta di prodotti petroliferi (rispettivamente 24.651 miliardi e 1.996 miliardi nel 1994; 22.706 miliardi e 1.330 miliardi nel 1993).
(b) Sci, Enisud e Eniricerche.

I ricavi realizzati nel 1994 (50.694 miliardi) diminuiscono del 5,9% rispetto al 1993, in relazione principalmente alla realizzazione del vasto programma di dismissioni. Alla diminuzione del fatturato hanno concorso anche le attività del petrolio e gas naturale che, pur in presenza delle maggiori quantità prodotte e commercializzate di petrolio e del favorevole andamento dei prezzi di vendita del gas, hanno risentito dell'andamento cedente dei prezzi del greggio all'origine e dei prodotti petroliferi. Nel settore chimico i ricavi, nonostante le rilevanti

dismissioni realizzate nell'esercizio, tra cui l'intero settore del PVC, segnano un aumento del 7,5% per l'incremento delle quantità prodotte e commercializzate e, in misura maggiore, per la ripresa dei prezzi di vendita. Ulteriormente ridotto risulta il peso dei ricavi delle attività in corso di dismissione (4,5% a fronte del 7,9% e del 10%, rispettivamente nel 1993 e 1992) in relazione alla cessione delle attività meccaniche, oltre che alla chiusura di impianti nel campo dei fertilizzanti e alle dismissioni e razionalizzazioni produttive nel campo

delle attività metallurgiche e meccano-tessili.

ESPORTAZIONI
(miliardi di lire)

	1994	1993
Petrolio e gas naturale	2.555	3.246
Ingegneria e servizi	1.491	2.328
Chimica	3.775	3.478
Attività in corso di dismissione	476	1.543
GRUPPO	8.297	10.595

I ricavi realizzati all'estero rappresentano il 35% dei ricavi totali (38,8% nel 1993). Le esportazioni di beni e servizi, comprese le vendite a società del Gruppo, sono ammontate a 8.297 miliardi con una flessione del 22% rispetto al 1993.

Gli acquisti, le prestazioni e i costi diversi (31.949 miliardi) hanno segnato una flessione di 4.138 miliardi, pari all'11,5%, assorbendo una quota dei ricavi del 63%, inferiore di quattro punti percentuali a quella del 1993. Il costo del lavoro (6.290 miliardi) ha segnato una flessione del 9,2% per la diminuzione dei livelli occupazionali, scesi dalle circa 109.000 unità a fine 1993 a circa 92.000 unità.

Gli ammortamenti e le svalutazioni (6.180 miliardi) registrano una flessione di 232 miliardi dovuta al completamento nell'esercizio 1993 dell'ammortamento dell'avviamento su acquisto partecipazioni e alle minori svalutazioni operate rispetto all'esercizio precedente (216 miliardi). In aumento risultano invece gli ammortamenti delle immobilizzazioni materiali, in

particolare nel settore Snam in relazione all'entrata in esercizio di nuovi investimenti.

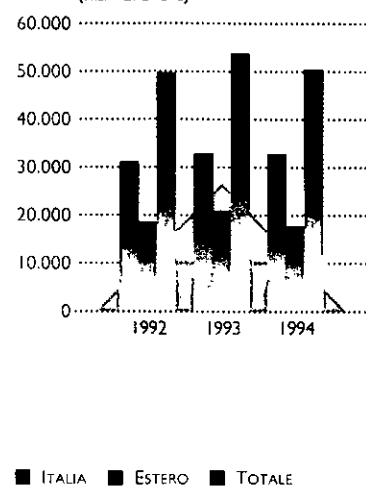
La gestione industriale si è chiusa con l'utile operativo di 7.537 miliardi, superiore del 32,6% a quello del 1993 e dell'80% circa a quello conseguito nel 1992; rapportato ai ricavi rappresenta una quota del 14,9% (10,5% l'incidenza nel 1993).

Nei settori del petrolio e gas naturale il miglioramento (+362 miliardi) ha riguardato le attività di ricerca e produzione idrocarburi, in relazione all'aumento dei volumi e dei prezzi del gas naturale e alle maggiori quantità

commercializzate di greggio. Nel settore della distribuzione del gas naturale l'utile operativo ha confermato sostanzialmente i livelli del 1993, mentre le attività di raffinazione e distribuzione dei prodotti petroliferi sono state interessate da una significativa riduzione dell'utile operativo (-39,9%) per effetto, essenzialmente, del deterioramento dei margini della raffinazione quale conseguenza del calo delle quotazioni dei prodotti petroliferi più accentuato della diminuzione delle quotazioni del greggio.

Le attività chimiche passano da un perdita operativa di 786 miliardi ad un utile di 396 miliardi, con un

RIPARTIZIONE DEI RICAVI NETTI
(MILIARDI DI LIRE)



miglioramento di 1.182 miliardi legato, oltre che alla riduzione dei costi fissi a seguito delle operazioni di ristrutturazione dei siti produttivi e delle sedi, alla generalizzata ripresa dei margini unitari e alle maggiori quantità prodotte e commercializzate.

Le residue attività in corso di dismissione registrano una riduzione delle perdite operative di oltre il 39% realizzata, in particolare, nel campo

delle attività metallurgiche e minerarie

che presentano perdite operative ridotte del 41,7% in relazione alla ripresa congiunturale, agli interventi di razionalizzazione e alle dismissioni realizzate nell'esercizio.

Gli oneri finanziari (1.889 miliardi) presentano una diminuzione in valore percentuale (-23,3%) e in termini di quota assorbita dei ricavi (scesa dal 4,6% al 3,7%), legata al contenimento dei livelli di indebitamento, conseguente alla aumentata capacità di autofinanziamento del Gruppo e alle risorse resesi disponibili per le dismissioni realizzate nell'esercizio, oltre che all'andamento cedente dei tassi di interesse.

Sul risultato economico gravano oneri straordinari netti per 543 miliardi, inferiori di 885 miliardi a quelli del 1993 (1.428 miliardi) per l'effetto combinato dei minori oneri per svalutazione impianti e ristrutturazioni nelle attività chimiche e minero-metallurgiche e delle maggiori plusvalenze nette

realizzate nell'esercizio riguardanti, essenzialmente, la cessione della Nuovo Pignone da parte dell'ENI, della Sofid e della Snam (402 miliardi) e la cessione del ramo d'azienda relativo al GPL (ex Liquipibigas) e di immobili da parte dell'Agip Petroli (253 miliardi).

L'imposta sul patrimonio netto, stante la proroga prevista dalla legge n. 656/94, è stata imputata a conto economico, anziché in diminuzione delle riserve come

ONERI STRAORDINARI NETTI
(miliardi di lire)

	1994	1993	Variazione
- Oneri di incentivazione esodo	(474)	(588)	114
- Svalutazioni e minusvalenze, immob. materiali e immateriali	(430)	(883)	453
- Oneri per recuperi ambientali	(267)	(90)	(177)
- Perdite nette di liquidazione Acna		(350)	350
- Altri oneri di ristrutturazione	(98)	(166)	68
Totale oneri di ristrutturazione	(1.269)	(2.077)	808
Plusvalenze su cessioni	749	196	553
(Oneri) proventi su contenzioso ENI-Lanerossi CEE	183	(183)	366
Recupero oneri stanziati a fronte di accordi petroliferi rinegoziati		589	(589)
Imposta sul patrimonio netto	(104)		(104)
Altri (oneri) proventi	(102)	47	(149)
TOTALE ONERI NETTI	(543)	(1.428)	885

effettuato nell'esercizio 1993.

L'incremento delle imposte sul reddito di 510 miliardi è da porsi in relazione, oltre che all'aumento dell'utile prima delle imposte, all'applicazione del criterio dell'"allocazione globale", ritenuto preferibile dallo IASC, per lo stanziamento di imposte differite. L'adozione del nuovo criterio ha comportato l'imputazione a conto economico di maggiori imposte differite nette per 388 miliardi.

Al 31 dicembre 1994 il capitale investito netto del Gruppo ammontava a 44.958 miliardi, inferiore di 1.680 miliardi (-3,6%) a quello dell'esercizio precedente (46.638 miliardi) per effetto essenzialmente della realizzazione del vasto programma di cessioni e liquidazioni di attività.

Le immobilizzazioni materiali e immateriali sono risultate pari a 44.813 miliardi con una diminuzione di 1.157 miliardi (-2,5%) dovuta alle modifiche dell'area di consolidamento, connesse principalmente alla cessione parziale della EVC e alla liquidazione dell'Agricoltura

(-508 e -200 miliardi rispettivamente), alle alienazioni e radiazioni di attività (-551 miliardi complessivamente) e al mutato rapporto di cambio nella conversione in lire dei bilanci espressi in moneta estera (-143 miliardi).

La diminuzione è stata in parte compensata dalla differenza tra gli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali realizzati nell'anno (6.822 miliardi) e gli ammortamenti e le svalutazioni effettuati (complessivamente 6.180 miliardi).

Gli impieghi in partecipazioni non consolidate, pari a 1.848 miliardi, hanno segnato una diminuzione di

231 miliardi legata alle cessioni realizzate nell'anno in particolare della Nuovo Pignone, della Liquipibigas e di parte della EVC.

Il fondo trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato (2.390 miliardi) ha registrato una diminuzione di 254 miliardi dovuta alla consistente flessione dei livelli occupazionali.

Dal lato delle coperture emerge un consistente aumento (+19,3%) del patrimonio netto complessivo, che incluse

STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO
(miliardi di lire)

	1994	%	1993	%
CAPITALE INVESTITO NETTO				
Capitale immobilizzato				
Immobilizzazioni materiali	42.355	94,2	43.272	92,8
Immobilizzazioni immateriali	2.458	5,5	2.698	5,8
Partecipazioni e titoli	1.848	4,1	2.079	4,5
	46.661		48.049	
Capitale di esercizio netto	687	1,5	1.233	2,6
Trattamento di fine rapporto lavoro	(2.390)	(5,3)	(2.644)	(5,7)
TOTALE CAPITALE INVESTITO NETTO	44.958	100	46.638	100
COPERTURE				
Patrimonio netto di Gruppo	19.558	43,5	16.236	34,8
Patrimonio netto di competenza di terzi azionisti	1.622	3,6	1.520	3,3
Indebitamento finanziario netto				
Indebitamento netto a medio e lungo termine	11.608	25,8	11.849	25,4
Indebitamento netto a breve termine	12.170	27,1	17.033	36,5
	23.778		28.882	
TOTALE COPERTURE	44.958	100	46.638	100

le quote di terzi azionisti, è ammontato a 21.180 miliardi, a fronte dei 17.756 miliardi a fine 1993; la quota di copertura degli impieghi (47,1%) è risultata superiore di nove punti percentuali a quella del precedente esercizio. Il miglioramento è legato essenzialmente ai rilevanti utili (3.251 miliardi) e alle differenze di cambio (161 miliardi) derivanti dalla conversione in lire dei bilanci espressi in moneta estera.

L'indebitamento finanziario netto a fine 1994 ammontava a 23.778 miliardi, con una diminuzione di 5.104 miliardi rispetto alla consistenza di fine 1993 (28.882 miliardi) dovuta alle seguenti variazioni:

INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO PER AREA DI ATTIVITÀ
(miliardi di lire)

	1994	1993	Variazione
PETROLIO E GAS NATURALE			
- settore AGIP	3.002	5.193	(2.191)
- settore AGIP PETROLI	5.313	4.018	1.295
- settore SNAM	11.039	10.932	107
	19.354	20.143	(789)
INGEGNERIA E SERVIZI			
- settore SNAMPROGETTI	(1.161)	(624)	(537)
- settore SAIPEM	(137)	(148)	11
	(1.298)	(772)	(526)
CHIMICA			
- settore ENICHEM	4.997	8.355	(3.358)
FINANZIARIO			
- settore SOFID	(788)	(785)	(3)
- settore ENI INTERNATIONAL	(1.290)	(1.032)	(258)
	(2.078)	(1.817)	(261)
ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE			
Fertilizzanti		821	(821)
Metallurgia e attività miner. non petrolifere	378	778	(400)
Altre attività	44	47	(3)
	422	1.646	(1.224)
ENI E ALTRE SOCIETÀ (a)	2.381	1.327	1.054
GRUPPO	23.778	28.882	(5.104)

(a) Sci, Enisud e Eniricerche

(miliardi di lire)

INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO INIZIALE (28.882)

Flusso monetario del risultato	9.885
Flusso monetario del capitale di esercizio	(1.283)
Flusso monetario degli investimenti	(6.636)
Flusso monetario dei disinvestimenti	2.239
Flusso monetario del capitale proprio	(50)
Variazioni campo di consolidamento e differenze cambio	949

INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO FINALE (23.778)

Gli investimenti realizzati nel 1994 ammontano a 7.286 miliardi. La riduzione rispetto al 1993 è da attribuire al progressivo completamento di alcuni grandi progetti, in particolare nel settore del trasporto del gas naturale, alla riduzione dei costi di realizzazione quale effetto di una maggiore concorrenzialità nel mercato e all'adozione di una politica più selettiva che, in relazione alle previste quotazioni del greggio, indirizza le scelte verso progetti a

maggiore redditività e a minore rischio.

A conferma della concentrazione nelle attività del petrolio e del gas e dei servizi connessi, la percentuale degli investimenti è passata dal 90,8% al 94,4% del totale.

Gli investimenti del settore della ricerca e produzione di idrocarburi (2.451 miliardi), realizzati prevalentemente all'estero (65%), presentano una diminuzione di 1.179

INVESTIMENTI IN IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI E IMMATERIALI, RICERCHE MINERARIE E RICERCA SCIENTIFICA E TECNOLOGICA (a)
(miliardi di lire)

	Italia	Estero	Totale	1994 %	Italia	Estero	Totale	1993 %
PETROLIO E GAS NATURALE								
– settore AGIP	847	1.604	2.451	36,1	1.150	2.480	3.630	37,1
– settore AGIP PETROLI	1.089	415	1.504	22,1	1.066	218	1.284	13,1
– settore SNAM	1.926	129	2.055	30,2	3.164	642	3.806	38,9
	3.862	2.148	6.010	88,4	5.380	3.340	8.720	89,1
INGEGNERIA E SERVIZI								
– settore SNAMPROGETTI	6	5	11	0,2	25	3	28	0,3
– settore SAIPEM	40	357	397	5,8	40	98	138	1,4
	46	362	408	6,0	65	101	166	1,7
CHIMICA								
– settore ENICHEM	218	54	272	4,0	414	227	641	6,6
FINANZIARIO	2		2					
ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE								
Fertilizzanti	31		31	0,5	40		40	0,5
Meccanica					32		32	0,3
Metallurgia e attività minerarie non petrolifere	32	32	64	0,9	121	30	151	1,5
Altre attività	11		11	0,2	21		21	0,2
	74	32	106	1,6	214	30	244	2,5
ENI E ALTRE SOCIETÀ (b)	4		4		8	1	9	0,1
TOTALE	4.206	2.596	6.802	100	6.081	3.699	9.780	100
SPESE PER RICERCA SCIENTIFICA E TECNOLOGICA								
	465	19	484		535	57	592	
TOTALE	4.671	2.615	7.286		6.616	3.756	10.372	

(a) Comprendono le spese per ricerca scientifica e tecnologica sostenute nell'esercizio e imputate al conto economico per 366 miliardi (440 miliardi nel 1993) e le immobilizzazioni materiali e immateriali delle società entrate nell'area di consolidamento per 98 miliardi (127 miliardi nel 1993).

(b) Sci, Enisud e Eniricerche.

miliardi dovuta per circa la metà (612 miliardi) all'acquisizione nel 1993 degli investimenti pregressi dell'ente petrolifero di Stato libico (NOC) nel progetto Bouri e all'avvenuta conclusione di alcuni importanti progetti di sviluppo.

Gli investimenti del settore della raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi (1.504 miliardi) presentano un incremento del 17,1% rispetto al 1993, realizzato principalmente all'estero; sono state privilegiate le iniziative di penetrazione e sviluppo sui mercati internazionali, di riqualificazione della rete e razionalizzazione delle attività extrarete sul mercato nazionale. Particolare attenzione è stata prestata all'innovazione dei prodotti e al loro miglioramento qualitativo in termini di impatto ambientale.

Gli investimenti del settore della distribuzione e trasporto del gas (2.055 miliardi) presentano una flessione di 1.751 miliardi (-46%) da attribuire prevalentemente alla prossima conclusione del potenziamento del gasdotto transmediterraneo per l'importazione di gas dall'Algeria. Il completamento, previsto per il 1996, consentirà di alimentare il mercato italiano con ulteriori 11 miliardi di metri cubi annui, 4 dei quali acquistati direttamente dall'Enel e vettoriati dalla Snam.

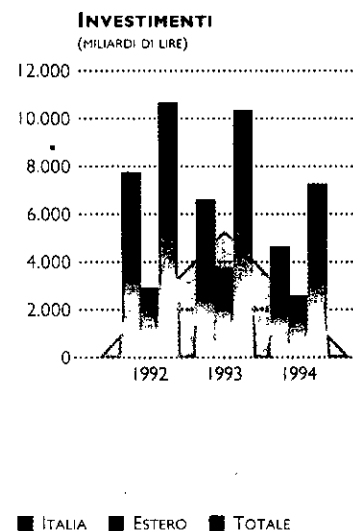
Sono proseguiti gli investimenti per l'ampliamento della metanizzazione del Mezzogiorno, per lo sviluppo e l'estensione della rete di distribuzione urbana. La flotta marittima è stata ampliata con l'acquisto di due nuove petroliere da 150.000 tpi a doppio scafo; è in corso di

costruzione una metaniera da 65.000 mc la cui consegna è prevista per i primi mesi del 1996.

Gli investimenti del settore ingegneria e servizi (408 miliardi) aumentano di 242 miliardi per effetto dell'acquisizione da parte della Saipem della nave semisommersibile Micoperi 7000.

Gli investimenti delle attività chimiche (272 miliardi) diminuiscono sensibilmente per effetto dell'ultimazione dei programmi di razionalizzazione e miglioramento

degli impianti e delle dismissioni attuate nel settore.



Operazioni definite La realizzazione del programma di dismissioni avviato nel secondo semestre del 1992 ha consentito la definizione di oltre 100 operazioni di cessione per un incasso complessivo (corrispettivo e debito finanziario trasferito) al 31 dicembre 1994 di oltre 4.100 miliardi, che rappresenta oltre il 70% dell'obiettivo previsto dal programma originario 1993/1996.

Oltre a rafforzare l'assetto industriale, concentrandolo nel petrolio e gas naturale e nella petrolchimica, la realizzazione delle dismissioni ha contribuito al miglioramento della struttura finanziaria del Gruppo accrescendone il valore complessivo.

DISMISSIONI DEFINITE DAL 1992 AL 1994

	miliardi di lire		Numero addetti (c)
	Incasso (a)	Ricavi (b)	
Petrolio e gas naturale	1.164	590	2.189
Chimica	1.229	2.024	5.402
Meccanica	1.077	1.978	5.200
Metallurgia e attività minerarie non petrolifere	578	891	2.368
Altre attività	103	232	903
	4.151	5.715	16.062

(a) Prezzo di cessione e ammontare dei debiti finanziari trasferiti.
(b) Ricavi totali riferiti all'esercizio precedente la cessione.
(c) Riferiti alla data di cessione.

Nel corso del 1994 sono state definite operazioni per un incasso di oltre 2.000 miliardi - esclusa quella derivante dall'esecuzione del contratto di cessione del pacchetto di maggioranza della Nuovo Pignone S.p.A., stipulato alla fine dell'esercizio precedente - che hanno riguardato

attività industriali con un fatturato complessivo di circa 2.400 miliardi di lire e con un'occupazione di circa 6.300 addetti.

DISMISSIONI DEFINITE NEL 1994

	miliardi di lire		Numero addetti (c)
	Incasso (a)	Ricavi (b)	
Petrolio e gas naturale	720	370	636
Chimica	939	1.473	4.758
Metallurgia e attività minerarie non petrolifere	366	587	821
Altre attività	33	29	64
	2.058	2.459	6.279

(a) Prezzo di cessione e ammontare dei debiti finanziari trasferiti.
(b) Ricavi totali riferiti all'esercizio 1993.
(c) Riferiti alla data di cessione.

Le principali operazioni di dismissione definite nel 1994 riguardano:

Petrolio e gas naturale Settore Agip: partecipazioni in titoli minerari non strategici (campi in USA, Egitto e nell'offshore del Mare del Nord).

Settore Agip Petroli: Liquipibigas Distribuzione S.p.A., società operante nel campo dell'imbottigliamento e distribuzione di GPL e quota minoritaria (35%) della Costiero Gas Livorno S.p.A., che svolge attività di stoccaggio; diverse proprietà immobiliari (motel, case aziendali, etc.).

Chimica Cessione ai rispettivi partners delle azioni detenute nella Phillips Carbon Black Italiana S.p.A. (50%) e nell'Alcantara S.p.A. (51%) nonché la quasi totalità dei rami d'azienda della chimica fine. È stata collocata sul

mercato una quota (34,2%) della partecipazione (50%) detenuta nell'EVC International NV, leader europea nel campo del PVC, con unità produttive in Italia e all'estero.

Metallurgia e attività minerarie non petrolifere

Cessione dell'Agip Coal Holding USA Inc., dell'Agipcoal America Inc. e della Nuova Italiana Coke, che operano nel campo della produzione e commercializzazione di carbone, dell'Agip Australia Pty che opera nel campo della produzione mineraria dei non ferrosi, nonché di diversi rami d'azienda nel campo della metallurgia secondaria.

Programma dismissioni 1995-1998 Il programma di dismissioni prevede ulteriori operazioni di cessione; in particolare nell'aprile del 1995 è stata realizzata una joint venture tra l'Enichem e la Union Carbide attraverso la quale quest'ultima ha acquisito il 50% dell'attività Enichem nel polietilene. Nel maggio 1995 sono state definite le cessioni dell'Enichem Augusta S.p.A. (produzione di intermedi per detergenza) e della Savio Macchine Tessili S.r.l., società conferitaria del complesso aziendale "macchine tessili" di Pordenone.

Le altre principali operazioni in programma riguardano:

Chimica Il settore continuerà a perseguire la linea strategica della focalizzazione del portafoglio di business nella chimica di base, nei polimeri e negli elastomeri, con la dismissione di aziende e partecipazioni estranee a questi comparti di attività.

Le principali procedure di vendita avviate riguardano in particolare la Inca International S.p.A. e il ramo d'azienda

TPA/PET (produzione di polimeri a base di PET, preforme e bottiglie nonché di acido tereftalico e resina poliestere).

Fertilizzanti Nel marzo 1995 è stata avviata dall'Agricoltura S.p.A. in liquidazione la procedura di vendita del ramo d'azienda denominato fertilizzanti con impianti produttivi a Ferrara, Ravenna e Barletta, nonché delle attività nel campo dei fertilizzanti speciali (Terni Industrie Chimiche S.p.A. e Sariaf S.p.A.). Nelle more della vendita, i rami d'azienda sono stati assunti in affitto dall'Enichem.

Metallurgia e attività minerarie non petrolifere

Sono confermate le linee strategiche e gli obiettivi nella metallurgia secondaria e nel carbone che prevedono il completamento del programma di dismissione di tutte le attività attraverso cessioni o liquidazioni.

Altre attività Nel settore editoriale è stata avviata e successivamente sospesa la procedura di vendita del quotidiano "Il Giorno". Con l'obiettivo di migliorare le condizioni economiche dell'alienazione, è stato avviato un piano di ristrutturazione che prevede una consistente riduzione dell'occupazione con l'ausilio degli ammortizzatori sociali. La cessione delle attività sarà riproposta non appena saranno realizzate le condizioni necessarie.

Le strategie degli ultimi due anni sono state finalizzate alla realizzazione di un Gruppo petrolifero multinazionale, integrato e bilanciato nelle attività del petrolio e del gas, con una significativa presenza nella petrolchimica, finanziariamente solido ed in grado di attrarre l'interesse dei mercati finanziari internazionali in una prospettiva di privatizzazione. Il raggiungimento di gran parte di questi obiettivi consente di orientare le strategie future a:

- entrare stabilmente nel gruppo delle majors petrolifere mondiali tramite un processo di ulteriore focalizzazione nelle attività del petrolio e del gas e di internazionalizzazione, accrescendo la redditività e sviluppando selettivamente le aree più promettenti, soprattutto all'estero e in particolare dove il Gruppo detiene o può sviluppare posizioni competitive per dimensione e redditività;
- rafforzare ulteriormente la struttura finanziaria, anche attraverso il completamento del programma di dismissione delle attività che non rientrano nel core business, delle attività marginali e di quelle per le quali non è possibile raggiungere posizioni di eccellenza;
- sviluppare i progetti gas con elevate prospettive minerarie, incrementare le produzioni e raggiungere il bilanciamento delle vendite (50% gas, 50% prodotti petroliferi rispetto alle vendite totali di idrocarburi) migliorando la generazione dei flussi finanziari;
- rilanciare le attività petrolchimiche, anche attraverso alleanze con qualificati partners internazionali;
- realizzare un'organizzazione del lavoro flessibile e

altamente qualificata a partire dalle risorse umane già impegnate a superare le frontiere tecnologiche e orientate all'eccellenza.

Nel quadriennio 1995-98 sono previsti investimenti tecnici per 33.200 miliardi di cui circa il 95% concentrato nelle attività del petrolio e del gas; di questi 15.800 miliardi sono destinati alla ricerca e produzione di idrocarburi, 4.800 miliardi alla raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi e 10.500 miliardi al trasporto e alla distribuzione del gas. Il 35% degli investimenti sarà realizzato all'estero.

Nel settore ricerca e produzione di idrocarburi sarà sviluppata e intensificata la valorizzazione delle riserve di gas, grazie ai nuovi rilevanti progetti esteri selezionati per le grandi riserve e il rischio contenuto, per raggiungere nel 2000 una produzione di oltre 1,2 milioni di barili giorno. In Italia sarà esteso ed intensificato l'impegno nell'esplorazione e coltivazione nel campo del gas in aree particolarmente promettenti dell'offshore Adriatico e del petrolio in aree difficili (zona prealpina, Appennino meridionale, offshore profondo) dove saranno impiegate nuove tecnologie di sfruttamento.

Sono in corso di definizione nuovi grandi progetti in aree dove il Gruppo ha già una consolidata presenza (Nord Africa e Mare del Nord) e in nuove aree, come l'Asia Centrale e l'Estremo Oriente, che offrono buone possibilità di operare in bacini con grandi riserve di idrocarburi.

Nel settore della raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi è previsto il completamento del programma

di upgrading delle raffinerie e il consolidamento della presenza in Italia con la riqualificazione della rete di distribuzione, l'espansione delle attività extrarete e l'incremento delle rese di benzine senza piombo e a basso tenore di benzene nonché di gasoli e oli combustibili a basso tenore di zolfo.

All'estero sarà perseguito uno sviluppo selettivo con l'incremento di una presenza integrata nelle attività di raffinazione, logistica e distribuzione nei Paesi dell'Est Europeo, puntando ad acquisire anche partecipazioni in poli produttivi e strutture logistiche. In Europa Occidentale resta confermato l'interesse del Gruppo verso la Spagna ed il rafforzamento della posizione in Svizzera e Austria. È prevista inoltre un'accelerazione del processo di sviluppo del sistema integrato in Estremo Oriente partendo dalle attuali presenze extrarete e una concentrazione degli sforzi in Cina, anche in previsione di future sinergie con altre iniziative del Gruppo nel Paese.

Nel settore del trasporto e distribuzione gas proseguirà il potenziamento delle infrastrutture a sostegno dello sviluppo delle vendite in Italia che consentirà di raggiungere nel 1998 i 60 miliardi di metri cubi, cui si aggiungeranno vettoriamenti per complessivi 6 miliardi di metri cubi destinati prevalentemente a trasformazioni termoelettriche. Nell'arco di un quadriennio la popolazione italiana servita da gas naturale supererà i 48 milioni, pari a circa l'85%.

Saranno portati a termine i grandi progetti infrastrutturali nel sistema gas, in particolare il potenziamento del

gasdotto algerino e del gasdotto russo, l'ampliamento e il miglioramento del sistema di distribuzione in Italia e saranno attivate nuove fonti di approvvigionamento connesse a progetti minerari di Gruppo all'estero, favorendo lo sviluppo del sistema di trasporto e distribuzione nei mercati dell'Est Europeo in via di privatizzazione e il rafforzamento dell'interconnessione della rete nazionale con il sistema europeo. Sarà inoltre potenziato il sistema di stoccaggio per aumentare ulteriormente i livelli di flessibilità e qualità del servizio. Gli investimenti previsti nel quadriennio per le attività di ingegneria e servizi ammontano a oltre 700 miliardi, destinati per oltre il 90% al settore della perforazione e montaggi.

Le società che operano nel settore dell'ingegneria continueranno a svolgere il ruolo di main contractor internazionale in aree di prodotto che consentano il consolidamento di posizioni competitive di eccellenza; a tal fine saranno perseguite politiche di alleanze con l'individuazione di partners con caratteristiche di complementarità, in particolare nel portafoglio tecnologico, nella presenza geografica e nell'introduzione presso i clienti.

Nel settore della perforazione e montaggi è previsto un ulteriore rafforzamento delle attività offshore, che già hanno una consolidata posizione competitiva a livello internazionale. L'integrazione delle capacità di installazione con quelle di progettazione e fabbricazione consentirà di acquisire progetti completi.

Nel campo dei montaggi terra saranno ampliate le

competenze e le capacità di coordinamento; in quello delle perforazioni terra si tenderà alla globalizzazione dei servizi per la perforazione di pozzi con contratti chiavi in mano.

Per la realizzazione degli obiettivi sarà posta in essere una strategia di alleanze volta ad assicurare la razionalizzazione del parco mezzi, la migliore integrazione dei servizi e la più ampia copertura del mercato in termini di aree geografiche.

Gli investimenti previsti nel quadriennio per il settore chimico ammontano a 1.350 miliardi. Dopo il completamento del risanamento economico e finanziario, gli obiettivi principali del settore sono il rilancio industriale e la realizzazione di alleanze strategiche nelle attività del core business (olefine, polimeri e gomme), dove è maggiormente concentrato il capitale investito, al fine di valorizzare la posizione di mercato, acquisire una posizione di leadership nei costi di produzione e nel posizionamento tecnologico e reperire risorse finanziarie. Gli interventi previsti riguardano:

- l'ulteriore riduzione dei costi fissi con un allineamento a quelli dei concorrenti più qualificati;
- la razionalizzazione degli impianti e delle produzioni, massimizzando le integrazioni negli e fra gli stabilimenti;
- la politica degli investimenti con la concentrazione delle risorse soltanto sui business strategici. Sarà privilegiato il consolidamento e lo sviluppo del core business attraverso alleanze con altri gruppi, in modo da minimizzare l'esborso netto di cassa.

Entro la fine del quadriennio il portafoglio sarà concentrato essenzialmente nelle attività chimiche di base e intermedi, materie plastiche (polistireni, poliuretani) ed elastomeri.

Il piano di razionalizzazione e sviluppo del Gruppo ha reso necessario un coerente adeguamento dei modelli organizzativi, con particolare riguardo al rafforzamento della capacità competitiva, all'aumento dei livelli di efficienza e alla necessità di assicurare processi decisionali tempestivi e orientati alle nuove complessità. Si è agito quindi sulle risorse umane al fine di promuovere lo sviluppo e garantire sempre più la valorizzazione del contributo di dirigenti, quadri e tecnici. Si è avviato e portato avanti un programma di razionalizzazione delle strutture organizzative che ha comportato lo snellimento del processo decisionale, la delega di responsabilità verso il basso, contestualmente alla riduzione del numero di livelli gerarchici e all'alleggerimento degli organici di staff.

Si è fatto ricorso a processi di esternalizzazione dei servizi necessari al Gruppo o alla realizzazione di poli di servizio interni. Sono stati sviluppati sistemi che favoriscono l'orientamento al risultato, l'assunzione di rischi manageriali, la motivazione e comportamenti etici

secondo i criteri di massima trasparenza.

L'occupazione relativa alle imprese consolidate del Gruppo a fine 1994 era pari a 91.544 unità⁵, con una diminuzione di 17.012 rispetto al precedente esercizio, che ha riguardato principalmente gli occupati in Italia, risultati inferiori di 15.463 unità di cui oltre 7.700 per effetto delle dismissioni e liquidazioni definite nel corso del 1994 nel campo della chimica, dei fertilizzanti e della metallurgia. La diminuzione residua è legata essenzialmente al proseguimento dei processi di razionalizzazione in atto nel Gruppo, con particolare riferimento ai settori in ristrutturazione (chimica, metallurgia e attività minerarie non petrolifere) che ha comportato risoluzioni del rapporto di lavoro per 8.584 unità.

Gli occupati in cassa integrazione delle imprese consolidate al 31 dicembre 1994 risultavano pari a 1.522 unità, con una sensibile riduzione rispetto al 1993 (4.019), concentrati quasi totalmente nel settore chimico (circa il 55%) e nel settore minerometallurgico (37%).

⁵ L'occupazione presso imprese controllate non consolidate era pari a 4.978 unità riferite essenzialmente a imprese in liquidazione.

PERSONALE DEL GRUPPO ENI IN ITALIA E ALL'ESTERO AL 31 DICEMBRE 1994 E 1993 (a)

	Dirigenti	Quadri	Impiegati	Operai	Totale 1994	Totale 1993	Var. ass 94/93
Assunti e operanti in Italia	1.965	7.839	31.635	27.672	69.111	84.432	(15.321)
Assunti in Italia e operanti all'estero	147	473	912	339	1.871	1.896	(25)
Personale marittimo	-	43	497	495	1.035	1.152	(117)
ASSUNTI IN ITALIA	2.112	8.355	33.044	28.506	72.017	87.480	(15.463)
ASSUNTI E OPERANTI ALL'ESTERO	180	529	7.892	10.926	19.527	21.076	(1.549)
TOTALE	2.292	8.884	40.936	39.432	91.544	108.556	(17.012)

(a) A partire dal 1994 comprende l'occupazione delle imprese consolidate con il metodo proporzionale al 100% (1.637 unità); per omogeneità di raffronto i dati del 1993 sono stati riclassificati includendo l'occupazione delle joint venture al 100% (4.330 unità).

COMPOSIZIONE DEGLI OCCUPATI IN ITALIA PER TITOLI DI STUDIO
(incidenza percentuale)

	1994	1993	1992	1991	1990
Laureati	11,8	11,0	10,5	9,8	9,4
Diplomati	37,2	35,8	34,4	32,8	31,6
Altri	51,0	53,0	55,1	57,3	59,0

I dipendenti assunti e operanti all'estero, pari a 19.527 unità, hanno registrato una diminuzione di 1.549 unità dovuta quasi totalmente a dismissioni nel settore chimico, in parte compensate dallo sviluppo di attività petrolifere

nell'Est Europeo.

Un elemento fondamentale della cultura d'impresa ENI è rappresentato dalla consapevolezza della centralità del ruolo delle risorse umane nel processo di attuazione degli obiettivi strategici; per questo, particolare attenzione viene rivolta allo sviluppo e alla valorizzazione professionale dei dipendenti. L'attività di formazione con circa 1,5 milioni di ore di formazione per circa 56.000 partecipazioni, è risultata ancora più intensa rispetto al 1993. Nel 1994 ogni dipendente del Gruppo ha svolto,

VARIAZIONE DEL PERSONALE NEL 1994

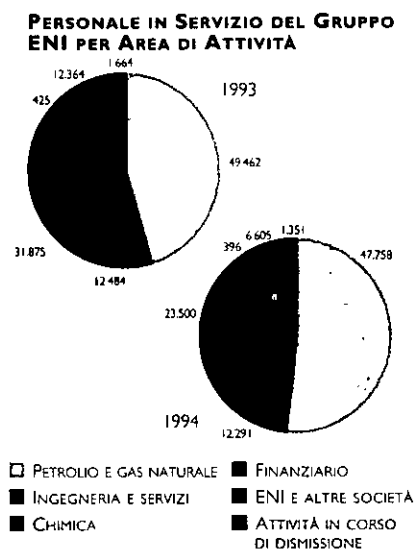
	Dirigenti	Quadri	Impiegati	Operai	Totale
ITALIA					
SITUAZIONE AL 31.12.1993	2.505	9.665	37.403	37.907	87.480
Variazione personale a tempo indeterminato:					
Assunzioni	6	32	358	258	654
Risoluzioni	373	1.130	3.050	4.031	8.584
Variazione personale a tempo determinato		6	(12)	338	332
Variazione marittimi	(28)	(228)	234	(95)	(117)
Effetto variazione area di consolidamento	2	10	(1.889)	(5.871)	(7.748)
SITUAZIONE AL 31.12.1994	2.112	8.355	33.044	28.506	72.017
di cui a tempo indeterminato	2.112	8.328	32.541	27.948	70.929
ESTERO					
SITUAZIONE AL 31.12.1993	172	598	8.678	11.628	21.076
Movimenti occupazionali	25	99	473	(112)	485
Effetto variazione area di consolidamento	(17)	(168)	(1.259)	(590)	(2.034)
SITUAZIONE AL 31.12.1994	180	529	7.892	10.926	19.527
di cui a tempo indeterminato	180	529	6.514	7.467	14.690
TOTALE					
SITUAZIONE AL 31.12.1993	2.677	10.263	46.081	49.535	108.556
Movimenti occupazionali	(370)	(1.221)	(1.997)	(3.642)	(7.230)
Effetto variazione area di consolidamento	(15)	(158)	(3.148)	(6.461)	(9.782)
SITUAZIONE AL 31.12.1994	2.292	8.884	40.936	39.432	91.544
di cui a tempo indeterminato	2.292	8.857	39.055	35.415	85.619

in media, circa 21 ore di attività di formazione (20 ore nel 1993); il numero di partecipazioni a corsi di formazione rappresenta circa il 78% del personale occupato (63% nel 1993).

Al fine di favorire il consolidamento di una cultura manageriale coerente con

le esigenze delle società e in grado di gestire i cambiamenti e di accrescere l'integrazione di Gruppo, le attività di formazione manageriale sono state riorganizzate in una società di formazione, la IAFE S.p.A., che ha il compito di qualificare le iniziative e gli strumenti di formazione per il

management del Gruppo e di aprirsi al mercato esterno. La Scuola Superiore Enrico Mattei ha proseguito la sua attività nel campo dell'alta formazione rivolta ai giovani laureati italiani e stranieri nelle aree di interesse dell'impresa energetica internazionale. Il Master MEDEA, giunto alla sua 38° edizione, è stato arricchito nei suoi contenuti e la sua durata è stata portata a dieci mesi.



La strategia industriale del Gruppo assegna un ruolo rilevante alle attività di ricerca e sviluppo, alla tutela ambientale e al rispetto di linee guida in materia di sicurezza, salute e ambiente.

Le attività svolte sono state finalizzate ai seguenti obiettivi:

- aumentare le probabilità di successo nell'esplorazione di idrocarburi, accrescere il recupero di petrolio e di gas e rendere più sicure le attività di trasporto degli idrocarburi liquidi e gassosi;
- migliorare le prestazioni e la qualità ambientale di carburanti, combustibili e lubrificanti e sviluppare tecnologie di conversione del gas a vettori energetici liquidi;
- rafforzare il posizionamento tecnologico nella chimica mediante lo sviluppo di tecnologie originali e competitive e il miglioramento dei prodotti e dei processi attuali;
- minimizzare l'impatto ambientale delle tecnologie produttive;
- elaborare relazioni ambientali come elemento di

trasparenza nei rapporti con la pubblica amministrazione e la popolazione.

Le attività di ricerca hanno consentito il deposito di 108 nuove domande di brevetto.

Al 31 dicembre 1994 gli addetti alla ricerca erano 2.860 unità (3.268 nel 1993); le spese di ricerca sostenute nell'esercizio ammontano a 484 miliardi di lire (592 miliardi nel 1993).

La riduzione del numero di addetti e, conseguentemente, delle spese di ricerca è dovuta al programma di dismissioni e alle azioni di razionalizzazione.

La ricerca nell'esplorazione di idrocarburi si è focalizzata sulla realizzazione di sistemi, tecniche e metodi innovativi mirati alla riduzione dei costi di ritrovamento e di sviluppo di giacimenti. Tra i risultati più significativi acquisiti: l'impiego di tecniche di simulazione tridimensionale nella valutazione del potenziale petrolifero di singoli blocchi esplorativi; la messa a punto di un sistema innovativo nella sismica, denominato Geobit, che assicura il completo monitoraggio geofisico del pozzo, in tempo reale, durante le attività di perforazione.

LA RICERCA SCIENTIFICA E TECNOLOGICA NEL GRUPPO ENI

	Spesa		1994 Occupati		Spesa		1993 Occupati	
	miliardi di lire	%	numero	%	miliardi di lire	%	numero	%
Petrolio e gas naturale	204	42,2	525	18,4	198	33,4	595	18,2
Ingegneria e servizi	37	7,6	141	4,9	44	7,4	146	4,5
Chimica	199	41,1	1.541	53,9	247	41,7	1.602	49,0
Eniricerche	29	6,0	438	15,3	44	7,4	466	14,3
Attività in corso di dismissione	15	3,1	215	7,5	59	10,1	459	14,0
GRUPPO	484	100	2.860	100	592	100	3.268	100

Nella produzione di idrocarburi, l'attenzione della ricerca si è concentrata sugli aspetti ingegneristici, sulla valorizzazione dei prodotti estratti e sulla riduzione dell'impatto ambientale. È stata resa operativa la versione industrializzata del software "Advanced Drilling Information System" che consente di ottimizzare le operazioni di perforazione riducendone i costi. Sono state sviluppate e provate in campo apparecchiature per la perforazione orizzontale ultraprofonda; è stata installata nell'offshore siciliano, prima al mondo, una pompa multifase elettrica sottomarina; è iniziata l'installazione su un pozzo offshore italiano di un nuovo sistema di produzione sottomarina per alti fondali. Per le attività di produzione a terra è in fase di completamento il "Sistema integrato per gli studi di impatto ambientale" (SISIA) che permette di perfezionare i modelli di analisi e le conseguenti misure di contenimento degli impatti ambientali in occasione di nuove iniziative industriali nel settore della perforazione.

La ricerca nel settore della raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi è stata finalizzata, oltre che al miglioramento dell'efficienza del circuito di raffinazione e all'ottimizzazione della struttura produttiva della lubrificazione, allo sviluppo di carburanti riformulati in chiave ambientale, di basi lubrificanti ad altissime prestazioni, di processi di conversione del gas naturale a carburanti liquidi di elevata qualità ambientale.

Gli impianti di "hydrocracking" e di "deep conversion" entrati in marcia a Milazzo e a Taranto hanno consentito di incrementare non solo la produzione di gasoli di

prestazioni e qualità ambientali di eccellenza ma anche di rilanciare la produzione di olii combustibili a basso e bassissimo contenuto di zolfo.

In anticipo sull'indirizzo normativo in via di definizione a livello europeo sono stati distribuiti verso la fine dell'anno nelle principali città italiane benzine con un valore massimo dell'1,8% in benzene contro un valore medio del 2,1% distribuito nel Paese e gasoli a bassissimo contenuto di zolfo (0,05%).

Per quanto riguarda l'ingegneria dei processi, è stata avviata la realizzazione in Arabia Saudita di un impianto industriale che, primo al mondo, utilizza la tecnologia del letto fluido, sviluppata nei laboratori del Gruppo, per la deidrogenazione delle paraffine leggere a olefine utilizzabili per la produzione di additivi ossigenati per carburanti e di materiali polimerici.

Sono state sperimentate con successo su scala industriale nuove vie per la sintesi di eteri omologhi dell'MTBE (ETBE e TAME) che consentono di ampliare la gamma di prodotti altoottanici. È iniziata la commercializzazione di impianti integrati per la isomerizzazione di scheletro di normal olefine C4 e C5 basati su processi che impiegano catalizzatori nuovi e originali e che consentono di aumentare la disponibilità delle materie prime necessarie per la produzione di eteri altoottanici.

Nel campo delle attività di trasporto e distribuzione carburanti è stato varato un programma per rendere operative una serie di metodologie e strumenti integrati che consentano di fornire un quadro unitario dell'impatto ambientale delle varie fasi del ciclo operativo

aziendale. Alcune iniziative sono state finalizzate a migliorare le prestazioni ambientali dei siti operativi con opportune procedure di controllo; una di queste in particolare riguarda la caratterizzazione ed il monitoraggio del sottosuolo dei siti industriali.

Nel settore del trasporto gas è stato messo a punto un sistema integrato, assistito e parzialmente esperto, denominato PiDeKS, che introduce significative innovazioni nelle modalità di progettazione di condotte sottomarine. È stato progettato un veicolo sottomarino filoguidato per la riparazione di condotte su fondali profondi, dove non è possibile l'impiego di sommozzatori, e sono state individuate nuove soluzioni tecniche, basate sull'impiego di materiali compositi, per la riparazione di condotte senza interruzione del trasporto del gas. Sono state applicate metodologie per la valutazione di impatto ambientale alle infrastrutture sotterranee di trasporto del gas.

L'impegno di ricerca nel settore chimico è stato dedicato, oltre che al miglioramento delle tecnologie esistenti, allo sviluppo di processi e di prodotti innovativi in aree strategicamente rilevanti e nelle quali si detengono significativi punti di forza. Nel corso dell'anno è stata messa in marcia la linea "ammosimazione" con acqua ossigenata per la produzione di caprolattame; questa innovazione, accoppiata alla trasposizione catalitica in fase di sviluppo, consentirà di disporre di una tecnologia competitiva, originale e a basso impatto ambientale.

Sono stati trasferiti su scala industriale il nuovo processo per la produzione "monostadio" di dimetilcarbonato e

il processo continuo in massa per la produzione del copolimero stirene-acrilonitrile. Sono stati messi a punto nuovi terpolimeri a base di polietilene, nuovi isocianati per specifici impieghi industriali e prodotti migliorati nei settori delle gomme e delle fibre.

La ricerca in campo ambientale ha riguardato la bonifica di suoli contaminati da prodotti petroliferi e petrolchimici, lo sviluppo di tecnologie di trattamento di rifiuti industriali, la valutazione della qualità dell'aria in poli industriali del Gruppo, lo studio delle emissioni autoveicolari e l'ottimizzazione energetica e ambientale dei processi di combustione stazionaria del gas.

È proseguito il programma sugli Audit in materia ambientale, relativo alla verifica e messa a punto di metodologie e strumenti operativi di intervento, e sono stati sviluppati corsi di formazione per auditors interni.

Per quanto riguarda la protezione da rischi di incidenti rilevanti, il Gruppo ha contribuito, insieme al Dipartimento della Protezione Civile e all'ANPA (Agenzia Nazionale per la Protezione Ambientale), alla messa a punto di un metodo semplificato per la individuazione delle aree potenzialmente coinvolte da incidenti e alla definizione di una procedura per informare la popolazione sui rischi industriali ed i comportamenti da tenere in situazioni di emergenza in modo da contenere al massimo gli eventuali danni alle persone e all'ambiente.

Dalle relazioni ai bilanci delle società caposettore, sulla base delle quali è redatto il presente capitolo, non risulta che si siano verificati eventi successivamente alla data di bilancio che abbiano determinato effetti rientranti nella competenza dell'esercizio cui si riferisce il bilancio modificando in modo significativo la situazione economica e patrimoniale dallo stesso rappresentata. Tra i fatti di rilievo si evidenziano:

Agip In gennaio sono stati firmati con il governo egiziano tre nuovi accordi di esplorazione nel delta del Nilo e al confine con la Libia.

In Kazakistan è stato firmato un accordo che attribuisce al consorzio tra Agip (42,5%), British Gas (42,5%) e Gazprom (15%) il diritto di sviluppare il grande giacimento di Karachaganak e di iniziare le attività operative mediante una prima fase di rivitalizzazione del livello produttivo vigente.

Agip Petroli È stato inaugurato in Venezuela uno dei più grandi impianti del mondo per la produzione di metanolo (capacità 700.000 tonnellate annue), progettato e costruito da Snamprogetti per la Super Metanol, nella quale Agip Petroli è presente tramite la consociata Ecofuel.

Snam In febbraio è stato raggiunto l'accordo tra Snam e Federelétrica per la fornitura di gas naturale alle Aziende Elettriche Municipalizzate di durata decennale, dal gennaio 1994 al 31 dicembre 2003.

Snamprogetti In febbraio Snamprogetti ha stipulato un contratto con la società argentina YPF per l'ingegneria di base, la pianificazione e la stima dei costi per la realizzazione del Proyecto mega per lo sfruttamento del giacimento di gas di Loma La Lata.

Saipem Nel marzo è stata acquistata una nave semisommersibile di perforazione di terza generazione che verrà denominata Scarabeo 6. L'investimento consentirà di cogliere appieno la ripresa nel settore della perforazione offshore.

Enichem Con la cessione del 50% delle quote della Polimeri Europa s.r.l. (ex Brindisi Etilene), a Union Carbide, avvenuta il 31 marzo 1995, è stato dato avvio alla joint venture del polietilene.

Nel mese di maggio è stata definita la cessione del 70% delle azioni dell'Enichem Augusta alla RWE-DEA.

Altre informazioni Nelle relazioni ai bilanci degli esercizi 1992 e 1993 si è data informazione delle indagini della Magistratura riguardanti alcune società del Gruppo, indagini tuttora nella fase preliminare e per le quali nel corso del 1994 sono state richieste ulteriori informazioni a società del Gruppo.

Come indicato nella relazione al bilancio dell'esercizio 1993, le società Agip, Agip Petroli, Snam ed Eni International Bank hanno conferito l'incarico alla società di revisione Deloitte & Touche di effettuare una revisione straordinaria su determinate aree di attività. Le revisioni

sono state completate o sono in corso di completamento; allo stato attuale, dagli "Interim reports" non emergono elementi che possano influenzare il bilancio sottoposto all'approvazione delle assemblee. Anche gli incarichi di revisione straordinaria conferiti da altre società non hanno fatto emergere irregolarità. Rilievi emersi dalle revisioni straordinarie effettuate presso l'Enichem e presso la Padana Assicurazioni sono stati oggetto di rappresentazione nelle relazioni ai bilanci 1994 delle società.

Come già rappresentato nella relazione al bilancio dell'esercizio 1993, in relazione agli sviluppi delle indagini giudiziarie in corso sono state e verranno assunte le iniziative più opportune per la tutela dei propri diritti, innanzitutto mediante formale costituzione di parte civile. Inoltre si valuterà se e quali ulteriori iniziative assumere in sede civile quando non sia possibile la costituzione di parte civile nei procedimenti penali. In considerazione delle incertezze sulla quantificazione dei danni e sulla possibilità del loro risarcimento effettivo, le società non ne hanno tenuto conto nel bilancio dell'esercizio 1994; l'iscrizione dell'eventuale credito sarà effettuata nell'esercizio in cui si dovessero manifestare concrete possibilità di realizzo, anche parziale.

Le stime relative alla domanda mondiale di petrolio indicano una crescita dell'1,2% rispetto al 1994; le quotazioni sono previste intorno ai 16,5 \$/bl. Nel primo trimestre dell'anno, in un contesto di sostanziale equilibrio tra domanda e offerta, le quotazioni del greggio si sono attestate mediamente sui 17 \$/bl, con punte fino a 18 \$/bl per effetto della forte domanda di benzine riformulate in USA e delle tensioni nell'area del Golfo.

In Europa lo scenario della raffinazione si presenta particolarmente depresso a causa dell'eccesso di capacità di conversione e della debolezza della domanda di benzine e gasoli da riscaldamento. Nei mesi di gennaio e febbraio la flessione dei margini unitari di raffinazione non ha mostrato alcun segnale di inversione di tendenza; in particolare nel mese di febbraio i margini hanno toccato il valore più basso registrato negli ultimi due anni. Nel mese di marzo la perdita di posizioni degli oli combustibili, dopo il forte rialzo del bimestre precedente, sta portando i margini su livelli negativi, tanto che alcuni raffinatori europei programmano sospensioni dell'attività.

Dopo la flessione registrata nel 1994, la domanda di gas naturale in Italia è attesa in crescita di oltre il 9%, un valore tre volte superiore a quello previsto per la domanda complessiva di energia.

Le aspettative sull'andamento della congiuntura nel settore chimico sono generalmente positive, anche se le proiezioni indicano un modesto ridimensionamento del profilo di crescita della domanda rispetto ai massimi

registrati nel quarto trimestre del 1994 e nel primo trimestre del 1995.

Nell'area petrolio e gas naturale si prevede per il gruppo ENI una crescita sostenuta del livello di attività ed una dinamica più contenuta dei prezzi di vendita.

Il ciclo olio prevede di incrementare di circa 3 milioni di tonnellate (+11%) la produzione commercializzata di greggio estero, soprattutto per effetto dell'incremento produttivo dei giacimenti nel Mare del Nord e in Angola e per nuovi avvisi (Algeria); stabili i quantitativi di greggio lavorati presso le raffinerie del Gruppo.

La distribuzione di prodotti petroliferi punterà al miglioramento della posizione di mercato sulla rete attraverso l'immissione di benzine e gasoli ad elevato standard qualitativo; complessivamente tra distribuzione su rete ed extrarete le previsioni indicano un incremento delle quantità vendute del 2,8%. I margini di distribuzione sono attualmente in una fase di rialzo.

Il ciclo gas stima un aumento del 9% dei quantitativi distribuiti, toccando quasi i 53 miliardi di metri cubi. I prezzi di vendita del gas segnano aumenti contenuti, mentre più marcati sono i rincari dei costi di approvvigionamento per effetto del cambio e dell'andamento dei parametri energetici di riferimento nel primo bimestre dell'esercizio. La produzione nazionale di gas naturale dovrebbe confermare il livello raggiunto nel 1994 pari a circa 19 miliardi di metri cubi.

Nell'attività chimica le previsioni per il 1995 sia in termini di quantità che in termini di ricavi unitari sono nel complesso sostanzialmente positive, anche se ipotizzate

su livelli inferiori ai massimi raggiunti nell'ultimo periodo del 1994 e nel primo trimestre 1995.

Il perseguimento di politiche di espansione si concretizza nel rilancio degli investimenti tecnici, stimati in aumento di oltre il 20% rispetto al 1994, articolati su progetti integrati di vasta portata, in aree di interesse strategico, accuratamente selezionati in base ai ritorni economici attesi. I principali progetti riguardano, nella ricerca e produzione di idrocarburi, lo sviluppo di campi di gas nell'area norvegese e nell'offshore libico e l'avvio del Karachaganak; nella raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi, il rafforzamento delle rete distributiva e l'ammodernamento delle strutture di raffinazione; nel campo del gas, il potenziamento delle strutture di importazione del gas da Russia e Algeria.

Nonostante la ripresa degli investimenti, l'andamento gestionale e le operazioni di finanza straordinaria determineranno comunque una significativa riduzione dell'indebitamento di Gruppo, con effetti positivi sugli indici di struttura.

Il ritorno all'utile delle attività chimiche, la continua riduzione delle perdite del minero-metallurgico e il consolidamento dei risultati dell'attività petrolio e gas naturale fanno ritenere per il 1995, stanti le attuali previsioni di scenario, un ulteriore miglioramento del risultato al lordo delle imposte.

PETROLIO E GAS NATURALE

AGIP È STATA SUPERATA, IN ANTICIPO SUI PROGRAMMI,

LA SOGLIA DEL MILIONE DI BARILI DI IDROCARBURI

PRODOTTI AL GIORNO.

AGIP PETROLI IL MIGLIORAMENTO DEGLI IMPIANTI

INDUSTRIALI CONSENTE DI PRODURRE E DISTRIBUIRE CARBURANTI

E LUBRIFICANTI DI FORMULAZIONE OTTIMALE NEL MASSIMO

RISPETTO DELL'AMBIENTE RAFFORZANDO LA PRESENZA IN

EUROPA E NEL MONDO.

SNAM SODDISFARE LA CRESCENTE DOMANDA DI GAS CON

L'OBIETTIVO DI RAGGIUNGERE 60 MILIARDI DI METRI CUBI NEL

1998 DIVERSIFICANDO LE FONTI DI APPROVVIGIONAMENTO

E PERFEZIONANDO L'AMPIA RETE DI DISTRIBUZIONE IN EUROPA

E NEL MEDITERRANEO.

Nel corso del 1994 la ripresa economica internazionale ha consentito un aumento della domanda mondiale di energia di oltre l'1%.

Il mercato internazionale I consumi petroliferi hanno registrato un incremento dell'1,6% a livello mondiale e del 2% nell'area OCSE, in particolare negli Stati Uniti e nel Pacifico. Particolarmente vivace è stata la domanda petrolifera nell'area dei Paesi in via di sviluppo che hanno incrementato i propri consumi del 3,8%, con punte ancora più elevate nel Sud Est Asiatico. Una ulteriore flessione (-14,3%) presentano i consumi

nell'area CSI, fortemente penalizzata dal perdurare delle difficoltà economiche.

L'offerta petrolifera mondiale, pari a 66,9 milioni di barili/giorno, ha registrato un incremento dell'1,5% rispetto al 1993; a determinare l'aumento ha concorso la moderata crescita della produzione di petrolio dei paesi aderenti all'OPEC (+1,1%), ma soprattutto il sensibile incremento della produzione dell'area OCSE (+4,8%) e dei Paesi in via di sviluppo (+4,5%). Allineata ai quantitativi prodotti nel 1993 è risultata l'offerta dell'area dell'Europa Orientale e della Cina, mentre una contrazione (-7,7%), anche se inferiore a quella del 1993, si è registrata nella produzione dell'area CSI.

BILANCIO DOMANDA/OFFERTA PETROLIFERA MONDIALE (milioni di barili/giorno)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
DOMANDA				
OCSE	39,9	39,1	0,8	2,0
Paesi in via di sviluppo (incl. OPEC)	19,0	18,3	0,7	3,8
Ex URSS	4,8	5,6	(0,8)	(14,3)
Europa Orientale	1,4	1,3	0,1	7,7
Cina	3,1	3,0	0,1	3,3
	68,2	67,1	1,1	1,6
OFFERTA				
OCSE	17,6	16,8	0,8	4,8
Paesi in via di sviluppo (escl. OPEC)	11,7	11,2	0,5	4,5
Ex URSS	7,2	7,8	(0,6)	(7,7)
Europa Orientale	0,3	0,3	-	-
Cina	2,9	2,9	-	-
OPEC	27,2	26,9	0,3	1,1
Processing gains (a)	1,5	1,5	-	-
	68,4	67,4	1,0	1,5
VARIAZIONE SCORTE	0,2	0,3	(0,1)	(33,3)

(a) Incrementi volumetrici nei processi di raffinazione.

Nel 1994 il prezzo medio del greggio di riferimento "Brent Dated" ha registrato una flessione del 6,9%, passando da una media di 17 \$/barile del 1993 a 15,8 \$/barile. La quotazione del Brent, dopo aver toccato il livello minimo nel primo trimestre, per la guerra civile nello Yemen e i ripetuti blocchi della produzione nigeriana, ha seguito un trend al rialzo fino a raggiungere nel mese di luglio una media di 17,6 \$/barile; nella seconda parte dell'anno, caratterizzata dall'eccesso di offerta nel Mare del Nord e dal permanere di

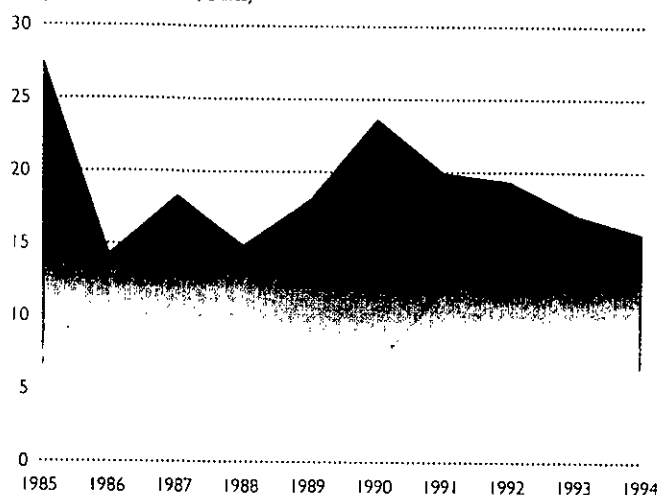
temperature particolarmente miti nelle principali aree di consumo, si è registrato un assestamento dei prezzi, tornati su livelli prossimi ai 16 \$/barile.

I consumi mondiali di gas naturale hanno evidenziato un rallentamento della fase di espansione registrando tuttavia un incremento dello 0,7% rispetto al precedente esercizio; particolarmente significativo è stato l'aumento della domanda nell'area OCSE (+4%), soprattutto in Europa e negli Stati Uniti. Un andamento parallelo ha avuto la produzione mondiale che ha registrato

PREZZI MEDI DEL GREGGIO BRENT DATED (\$/BARILE)

MESI	1994	1993	Variaz. %
GENNAIO	14,3	17,4	(17,8)
FEBBRAIO	13,7	18,5	(25,9)
MARZO	13,9	18,7	(25,7)
APRILE	15,2	18,6	(18,3)
MAGGIO	16,2	18,5	(12,4)
GIUGNO	16,8	17,6	(4,5)
LUGLIO	17,6	16,8	4,8
AGOSTO	16,7	16,7	-
SETTEMBRE	15,8	16,0	(1,3)
OTTOBRE	16,5	16,5	-
NOVEMBRE	17,3	15,1	14,6
DICEMBRE	15,8	13,5	17,0
MEDIA ANNUALE	15,8	17,0	(6,9)

ANDAMENTO STORICO DEL PREZZO DEL GREGGIO BRENT DATED
(VALORI MEDI ANNUI - \$/BARILE)



un incremento complessivo dello 0,7%, con punte particolarmente alte nell'area OCSE (+4,2%). In flessione è risultata la produzione dell'area CSI (-3,6%); in presenza di una parallela flessione dei consumi interni, è rimasta inalterata la quota destinata all'esportazione.

Nel corso del 1994 i prezzi internazionali del gas naturale hanno presentato andamenti difforni sui principali mercati mondiali. In USA, al livello sostenuto delle quotazioni dei prezzi spot per gli operatori minerari, registrato nel 1993 e nel primo semestre 1994, ha fatto seguito una sensibile flessione, in particolare a fine anno per la mite stagione invernale.

In Europa i prezzi medi di importazione del gas legati a contratti di lungo termine hanno mostrato una sostanziale stabilità.

BILANCIO DOMANDA/OFFERTA GASSIFERA MONDIALE
(miliardi di metri cubi)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
DOMANDA				
OCSE	1.100	1.058	42	4,0
Ex URSS	630	657	(27)	(4,1)
Europa Orientale	71	71	-	-
Cina	16	16	-	-
Altri	357	356	1	0,3
	2.174	2.158	16	0,7
OFFERTA				
OCSE	957	918	39	4,2
Ex URSS	731	758	(27)	(3,6)
Europa Orientale	32	35	(3)	(8,6)
Cina	16	16	-	-
Altri	438	431	7	1,6
	2.174	2.158	16	0,7

Il mercato italiano In Italia, nonostante la ripresa dell'attività produttiva, la domanda di energia ha registrato una flessione dello 0,4% rispetto all'anno precedente. La diminuzione è attribuibile esclusivamente alle condizioni climatiche particolarmente miti che hanno influito in misura determinante sui consumi per usi civili; infatti, normalizzando i quantitativi dei consumi civili a condizioni climatiche standard di temperatura, il fabbisogno energetico nazionale sarebbe cresciuto dell'1,2%.

La produzione nazionale di fonti di energia nel 1994 (34,1 milioni di tep), pur nettamente in crescita (+5,9%) rispetto al 1993, copre ancora una quota modesta, intorno al 21%, del fabbisogno complessivo italiano. Nel 1994 circa il 57% di tutta la produzione nazionale di energia è stata resa disponibile dall'Agip (56% nel 1993). La diminuzione (-0,7%) dei consumi di petrolio ha

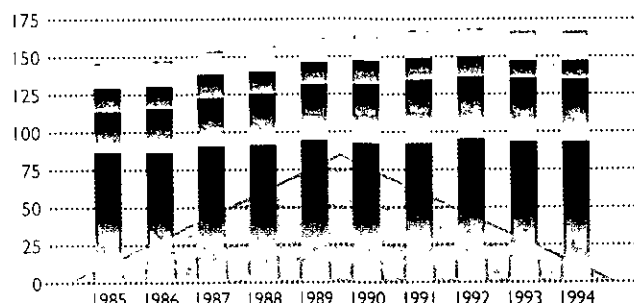
CONSUMI NAZIONALI DI ENERGIA IN FONTI PRIMARIE
(milioni di tep)

	1994	%	1993	%	Var. %
Petrolio	92,6	56,0	93,2	56,2	(0,7)
Gas naturale	41,0	24,8	42,1	25,5	(2,6)
Energia elettrica primaria	18,7	11,4	18,5	11,1	1,4
Combustibili solidi	12,9	7,8	12,0	7,2	7,7
TOTALE	165,2	100	165,8	100	(0,4)

riguardato in misura preponderante gli usi civili, dove il fenomeno della sostituzione con il gas naturale è stato amplificato dalle miti condizioni climatiche; a compensare parzialmente la flessione hanno concorso principalmente l'incremento del settore trasporti (+1,1%) e del settore della trasformazione elettrica (+2,4%).

Tra i derivati del petrolio evidenziano una maggiore vivacità i prodotti destinati al settore dei trasporti (benzina +2,8%, gasolio per autotrazione +0,7%) e quelli destinati all'industria (oli combustibili +0,8%), mentre in evidente flessione risultano quelli destinati al riscaldamento (-16%).

I prezzi dei prodotti petroliferi sul mercato internazionale hanno registrato una flessione per i prodotti medio-leggeri, mentre in crescita sono risultate le quotazioni degli oli combustibili. Analogo andamento hanno manifestato i prezzi dei prodotti petroliferi sul mercato interno; in particolare i prezzi delle benzine sono risultati in flessione nel primo trimestre, in recupero nella fase centrale e nuovamente in calo verso la fine dell'anno, risultando mediamente inferiori rispetto al 1993 dell'1,6% e del 3,4%, rispettivamente per la

ITALIA — ANDAMENTO STORICO DEL CONSUMO ENERGETICO PER FONTI PRIMARIE
(MILIONI DI TEP)

■ PETROLIO ■ GAS NATURALE ■ COMBUSTIBILI SOLIDI □ ENERGIA ELETTRICA PRIMARIA

benzina super e quella verde. I gasoli hanno registrato una riduzione del prezzo medio del 2,7% per quello da autotrazione e, in misura più sensibile (4,6%), per quello destinato al riscaldamento. I prezzi degli oli combustibili sono aumentati progressivamente nel corso dell'anno risultando mediamente superiori del 19,5% per l'ATZ e del 15,4% per il BTZ.

I consumi di gas naturale hanno registrato una diminuzione (2,6%) a causa della contrazione dei consumi negli usi civili e nel settore termoelettrico, compensata solo in parte dai maggiori impieghi per usi industriali.

Nel 1994 il gruppo ENI ha coperto il 51,2% degli impieghi finali di energia, sostanzialmente in linea con la quota del 1993 (51,5%).

DISPONIBILITÀ DEL GRUPPO ENI DI PETROLIO E PRODOTTI PETROLIFERI NEL 1994
(MILIONI DI TONNELLATE)

PETROLIO

**DA PRODUZIONE
AGIP IN ITALIA**
4,3**DA PRODUZIONE
AGIP ALL'ESTERO**
24,2**DA ACQUISTI IN
ITALIA E ALL'ESTERO**
28,1**DISPONIBILITÀ**
56,5

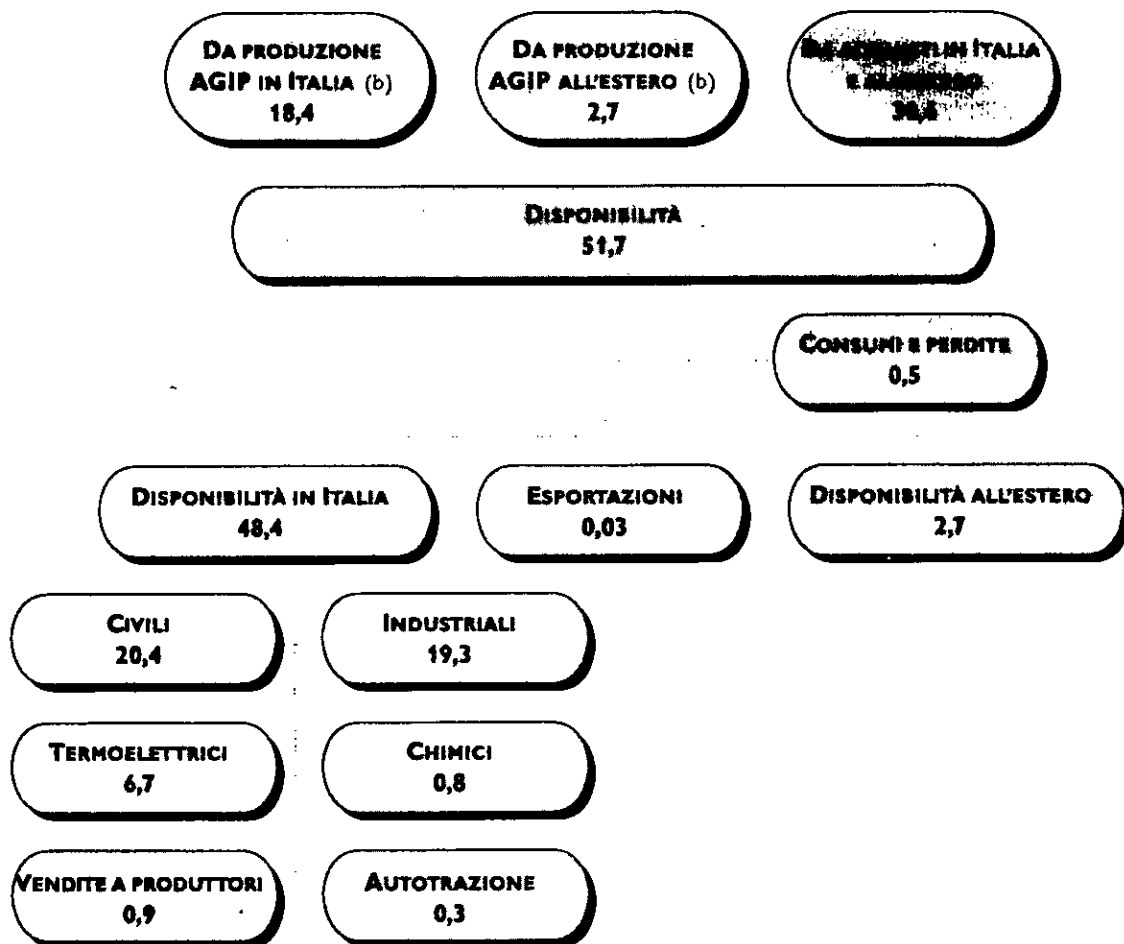
SEMILAVORATI

3,4

**LAVORAZIONI
GREGGIO IN ITALIA**
35,7**VENDITE E
VARIAZIONE SCORTE**
16,7**LAVORAZIONI
GREGGIO ALL'ESTERO**
4,1PRODOTTI
PETROLIFERI**ACQUISTI**
5,1**PRODUZIONI**
36,3**PRODUZIONI**
3,8**ACQUISTI E VAR. SCORTE**
7,4**DISPONIBILITÀ IN ITALIA**
41,4**ESPORTAZIONI**
3,4**DISPONIBILITÀ ALL'ESTERO**
14,6**VARIAZ. SCORTE**
0,2**PETROLCHIMICA E ALTRE VENDITE**
10,7**BUNKERAGGI**
-1,4**VENDITE
AGIP PETROLI**
18,5**VENDITE,
IP**
7,2**VENDITE CONSOCIATE
AGIP PETROLI**
10,2**VENDITE DIRETTE
AGIP PETROLI**
6,4

DISPONIBILITÀ DEL GRUPPO ENI DI GAS NATURALE NEL 1994

(MILIARDI DI METRI CUBI) (a)



(a) Metri cubi convenzionali da 9.100 Kcal, metro cubo.

(b) Avviata al consumo.

SETTORE AGIP

Andamento economico Il conto economico del settore Agip chiude con l'utile di 1.989 miliardi, inferiore di 467 miliardi a quello conseguito nel 1993 in relazione ai minori proventi straordinari e alle maggiori imposte sul reddito; il risultato della gestione ordinaria registra infatti un aumento di oltre 800 miliardi.

La gestione industriale è stata caratterizzata da una consistente crescita (14%) del margine operativo lordo risultato pari a 6.246 miliardi. Il sensibile miglioramento

riflette l'ulteriore sviluppo delle produzioni, il favorevole andamento dei prezzi di vendita del gas sul mercato nazionale e dei cambi. I prezzi medi di vendita dei greggi espressi in dollari hanno segnato una riduzione (-1,5%), sensibilmente inferiore a quella del Brent (circa -7%), in relazione a fattori congiunturali, che hanno portato all'apprezzamento di alcuni greggi del Gruppo più pesanti del Brent, e a fattori di ordine interno, quali il miglioramento della qualità del pool di greggi e l'efficace azione commerciale.

Il risultato industriale ha beneficiato altresì della maggiore efficienza produttiva raggiunta a seguito dei diffusi interventi di razionalizzazione delle strutture e di ottimizzazione del portafoglio titoli minerari che ha portato tra l'altro alla realizzazione di plusvalenze dalla vendita di titoli non strategici (178 miliardi). I ricavi (10.428 miliardi) sono aumentati del 4% rispetto all'esercizio precedente sia per le maggiori quantità commercializzate sia per i maggiori prezzi di vendita del gas.

Gli ammortamenti e le svalutazioni (2.514 miliardi) risultano sostanzialmente in linea con quelli del 1993; ai maggiori ammortamenti derivanti dall'incremento dell'attività produttiva e dall'entrata in esercizio di nuovi

CONTO ECONOMICO
(miliardi di lire)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
Ricavi netti della gestione caratteristica	10.428	10.030	398	4,0
Altri ricavi e proventi	424	170	254	...
	10.852	10.200	652	6,4
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(4.066)	(4.252)	186	(4,4)
Lavoro e oneri relativi	(540)	(468)	(72)	15,4
MARGINE OPERATIVO LORDO	6.246	5.480	766	14,0
Ammortamenti e svalutazioni	(2.514)	(2.505)	(9)	0,4
RISULTATO OPERATIVO	3.732	2.975	757	25,4
Proventi (oneri) finanziari	(293)	(322)	29	(9,0)
Proventi (oneri) su partecipazioni	20	3	17	...
RISULTATO DELLA GESTIONE ORDINARIA	3.459	2.656	803	30,2
Proventi (oneri) straordinari	(21)	543	(564)	...
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	3.438	3.199	239	7,5
Imposte sul reddito (a)	(1.449)	(743)	(706)	95,0
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	1.989	2.456	(467)	(19,0)
(Utile) perdita di competenza di terzi azionisti	(7)	-	(7)	...
UTILE (PERDITA) DI COMPETENZA ENI	1.982	2.456	(474)	(19,3)

(a) Nell'esercizio 1994 le imposte sul reddito comprendono le imposte petrolifere estere (681 miliardi) in precedenza incluse, in voce separata, tra i componenti del margine operativo lordo; conseguentemente è stato riclassificato il bilancio dell'esercizio 1993 (796 miliardi).

impianti, si è contrapposta la diminuzione dei costi di ricerca mineraria sostenuti e ammortizzati nell'anno (784 contro 940 miliardi nel 1993).

Il costo del lavoro (540 miliardi) presenta un aumento del 15,4% legato, essenzialmente, alla dinamica salariale e al minor impiego di personale nei lavori di investimento. L'utile operativo (3.732 miliardi) registra un aumento del 25,4% rispetto al 1993; rapportato ai ricavi è pari al 35,8%, quota superiore di sei punti percentuali a quella del precedente esercizio.

Gli oneri finanziari (293 miliardi) presentano una diminuzione del 9% dovuta all'effetto della riduzione dei livelli di indebitamento e della riduzione dei tassi di interesse.

Nel 1994 la componente straordinaria presenta una perdita netta di 21 miliardi a fronte di proventi netti nel 1993 per 543 miliardi connessi essenzialmente al recupero di oneri stanziati prudenzialmente in precedenti esercizi a fronte di accordi petroliferi rinegoziati nel 1993.

Le imposte sul reddito (1.449 miliardi) aumentano di 706 miliardi in relazione al consistente aumento degli utili della gestione ordinaria, alla minore incidenza delle perdite su partecipazioni extra-settore nonché alla modifica del criterio di stanziamento delle imposte differite che ha comportato un maggior onere di 212 miliardi.

Andamento operativo Nel quadro della politica di ottimizzazione del portafoglio sono stati ceduti titoli di esplorazione e produzione idrocarburi in aree marginali e avviate nuove attività in alcuni paesi, principalmente in Egitto, Cina, Libia e Angola. Di rilievo l'inversione di tendenza registrata in Italia dove, per la prima volta dal 1987, si è avuto un aumento delle superfici detenute. Rispetto alla fine del 1993 si registra una diminuzione nel numero dei titoli (-2,2%) a fronte di un aumento consistente (+30,8%) della superficie detenuta.

TITOLI MINERARI

	1994	1993	1992	1991	1990
Numero Paesi (a)	21	23	27	27	24
Numero Titoli	527	539	531	543	530
Superficie (migliaia di kmq)	531,8	406,3	428,3	397,6	383,1
– in Italia (b)	103,6	91,4	95,4	103,9	115,1
– all'Estero	428,2	314,9	332,9	293,7	268,0

(a) Italia inclusa

(b) Compresa la Zona Padana di esclusiva ENI

Le attività di esplorazione e sviluppo hanno segnato anche nel 1994 un ulteriore progresso in termini di qualità ed efficienza. L'attività di esplorazione svolta in Italia ha consentito di individuare ritrovamenti di olio nell'Appennino meridionale e di gas nell'offshore Adriatico.

ATTIVITÀ DI ESPLORAZIONE

	Pozzi perforati			Pozzi con esito positivo	Coeff. di successo (valore %)
	Italia	Estero	Totale		
1994	26	49	75	48	64,0
1993	29	71	100	59	59,0

All'estero nuove scoperte a gas si sono ottenute in Egitto e nel Regno Unito, ad olio in Libia, Norvegia, Angola e Nigeria.

L'attività di sviluppo ha consentito di far entrare in esercizio produttivo nuove piattaforme gassifere nel mare Adriatico e nuovi impianti petroliferi all'estero in Angola, Nigeria, Congo, Libia e Stati Uniti. Particolarmente interessanti i progetti di coltivazione in corso in Italia nell'Appennino lucano della Val d'Agri, nelle acque profonde del canale di Otranto con lo sviluppo del campo di Aquila, in Egitto nell'offshore del delta del Nilo, in Gran Bretagna nel blocco J del Mare del Nord, in Congo a Kitina, nell'offshore Atlantico e nel deserto dell'Algeria dove dovrebbe iniziare la produzione entro l'autunno del 1995.

I pozzi di coltivazione e sviluppo effettuati nell'anno sono stati 161 (di cui 109 all'estero), superiori a quelli del precedente esercizio (145 pozzi, di cui 114 all'estero).

In presenza di un aumento delle produzioni e dello smobilizzo di assets minerari, le nuove scoperte, le estensioni e le rivalutazioni giacimentologiche hanno consentito il pieno reintegro delle riserve.

Complessivamente le riserve disponibili, certe e

RISERVE DISPONIBILI DI PETROLIO E GAS NATURALE (a)
(milioni di tep)

	1994	1993	1992	1991	1990
RISERVE DI PETROLIO	479	471	460	439	404
Certe	316	311	315	326	354
Probabili	163	160	145	113	50
RISERVE DI GAS NATURALE	351	359	320	326	321
Certe	236	235	238	225	254
Probabili	115	124	82	101	67
RISERVE TOTALI	830	830	780	765	725
Certe	552	546	553	551	608
Probabili	278	284	227	214	117

(a) Le riserve relative agli anni 1991-1993, classificate secondo i criteri della Securities & Exchange Commission USA, sono state certificate dalla Società De Golyer-McNaughton. Le riserve del 1994 sono in corso di certificazione.

probabili⁶, sono costituite per il 57,7% da idrocarburi liquidi e per il 42,3% da gas naturale; le riserve sono ubicate per il 65,5% all'estero e per il 34,5% in Italia.

Le riserve certe, che comprendono 40 milioni di tep dovute ai Governi a titolo di royalties, sono risultate pari a 552 milioni di tep, registrando un lieve incremento (+1%), mentre una modesta diminuzione hanno subito quelle probabili, pari a 278 milioni di tep (-2%). Al reintegro delle riserve totali hanno contribuito in ambito nazionale le rivalutazioni e le estensioni dei giacimenti petroliferi di Villafortuna/Trecate e Monte Enoc e di quelli gassosi nell'offshore Adriatico; l'incidenza maggiore è stata raggiunta all'estero, in particolare in Congo, Egitto e Norvegia.

⁶ Le "riserve certe", sviluppate e non, rappresentano le quantità di idrocarburi che, in base alle analisi dei dati geologici e ingegneristici, possono, con ragionevole certezza, essere recuperate in futuro da giacimenti conosciuti, nelle condizioni economiche, contrattuali e operative esistenti alla data della stima. Le "riserve probabili" rappresentano le quantità di idrocarburi che in base all'analisi dei dati geologici e ingegneristici, secondo criteri sopra indicati, si ritiene possano essere recuperate da giacimenti noti con un ragionevole alto grado di probabilità.

La produzione di idrocarburi liquidi e gassosi ha registrato un ulteriore aumento superando per la prima volta verso la fine del 1994 il milione di barili equivalenti al giorno; la produzione complessiva venduta ha raggiunto il livello di 46,2 milioni di tep, nuovo primato assoluto, con un aumento

del 6,7% rispetto al 1993

(mediamente 937.000

barili/giorno contro gli

875.000 del 1993) uno

dei più elevati tassi di

incremento riscontrabili

nell'ambito delle principali

compagnie petrolifere

internazionali. La produ-

zione complessiva risulta

composta per il 61,5%

da idrocarburi liquidi

(petrolio e condensati) e per il restante 38,5% da gas

naturale. La produzione estera (57,4% della produzione

complessiva) è per il 91,3% petrolifera; quella in Italia per

il 78,6% gassifera.

Il rapporto riserve certe/produzione, pari a 12 anni, è

attualmente tra i più alti tra le multinazionali petrolifere.

All'aumento della produzione estera venduta (+6,6%)

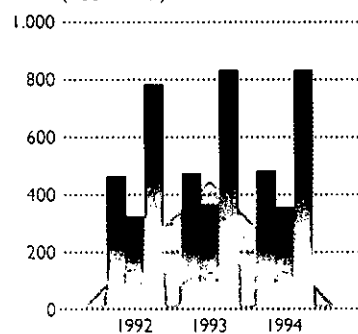
ha concorso in misura rilevante l'entrata in produzione

del T Block (Gran Bretagna); l'aumento registrato in

Italia (+7,7%) è attribuibile prevalentemente ai giacimenti

di Villafortuna/Trecate e di Monte Alpi.

RISERVE DI IDROCARBURI
(MILIONI DI TEP)



■ PETROLIO ■ GAS NATURALE ■ TOTALE

PRODUZIONE DI PETROLIO GREGGIO VENDUTA (a)
(milioni di tonnellate)

	1994	1993	1992	Variaz. % 94/93
Africa:				
Egitto	4,6	4,7	4,4	(2,1)
Libia	5,8	5,4	5,3	7,4
Congo (b)	3,5	3,3	3,1	6,1
Angola	2,2	2,1	2,1	4,8
Nigeria	4,0	4,2	4,3	(4,8)
Tunisia	0,4	0,5	0,4	(20,0)
	20,5	20,2	19,6	1,5
Europa:				
Norvegia	1,6	1,3	1,3	23,1
Gran Bretagna	1,2	0,4	0,3	200,0
	2,8	1,7	1,6	64,7
Stati Uniti	0,5	0,4	0,5	25,0
Cina	0,4	0,4	0,5	-
DA PRODUZIONE ESTERO	24,2	22,7	22,2	6,6
DA PRODUZIONE ITALIA (c)	4,2	3,9	3,6	7,7
TOTALE PRODUZIONE	28,4	26,6	25,8	6,8

(a) Greggii e condensati da gas.

(b) La quota del 1994 comprende 0,1 milioni di tonnellate di rimanenze 1993.

(c) Escluso il flussante (la quota 1994 è pari a 0,2; quella del 1993 è pari a 0,1)

Le disponibilità complessive di greggio, pari a 30,2 milioni di tonnellate (di cui 1,8 milioni acquistate da terzi), sono state destinate per 15 milioni (50,3%) al sistema di approvvigionamento e raffinazione dell'Agip Petroli e per

PRODUZIONE DI GAS NATURALE VENDUTA
(miliardi di metri cubi)

	1994	1993	1992	Variaz. % 94/93
DA PRODUZIONE ITALIA	18,7	17,0	14,2	10,0
Norvegia	1,6	1,6	1,7	-
Gran Bretagna	0,3	0,2	0,2	50,0
Stati Uniti	0,5	0,8	0,9	(37,5)
Nigeria	0,2	0,2	0,2	-
Egitto	0,2	0,4	0,3	(50,0)
DA PRODUZIONE ESTERO	2,8	3,2	3,3	(12,5)
TOTALE PRODUZIONE	21,5	20,2	17,5	6,4

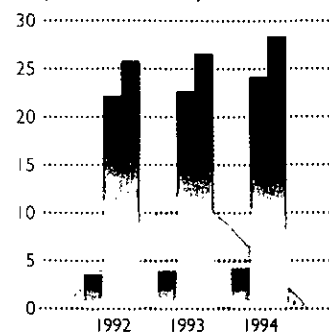
15,2 milioni ai mercati, quasi esclusivamente internazionali (14,9 milioni di tonnellate).

Il gas nazionale è stato venduto per la quasi totalità al sistema Snam (98,5%), mentre la produzione estera è stata commercializzata nei paesi di produzione o sul mercato internazionale.

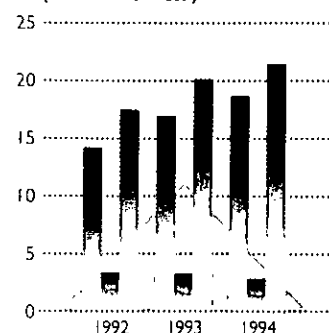
L'aumento della produzione venduta di gas naturale (+6,4%) è attribuibile esclusivamente alla produzione nazionale per effetto dell'attività svolta nell'offshore Adriatico, in particolare per l'entrata in produzione di nuove piattaforme installate nell'anno.

La flessione della produzione estera avviata al consumo (-12,5%) è dovuta in particolare alla cessione di alcuni giacimenti marginali negli Stati Uniti.

Nel mese di febbraio l'Agip, in consorzio con altre quattro compagnie internazionali, ha firmato un accordo con la China National Petroleum Co. per lo svolgimento di attività di esplorazione e

PRODUZIONE DI PETROLIO
(MILIONI DI TONNELLATE)

■ ITALIA ■ ESTERO ■ TOTALE

PRODUZIONE DI GAS NATURALE
(MILIARDI DI METRI CUBI)

■ ITALIA ■ ESTERO ■ TOTALE

produzione di idrocarburi in un'area di circa 9.800 kmq nel bacino del Tarim. L'accordo, che vede l'Agip come operatore, prevede tre fasi di esplorazione per un totale di otto anni e attività produttiva per quindici anni.

Nel mese di maggio è stato firmato con la Lukoil, uno dei maggiori gruppi petroliferi della Russia, un accordo per lo sviluppo di un importante campo petrolifero nella Siberia occidentale, che ha gettato le basi per la costituzione di una società mista paritetica (LukAgip) che opererà in aree di comune interesse.

Sono stati completati gli studi tecnici e l'indagine di mercato relativi al progetto di export del gas egiziano verso Israele, nonché quelli di export dei condensati e, per il prosieguo delle attività, è stato firmato un Memorandum di intenti tra IEOC con quota del 33%, Amoco 33% ed Egypt Gas 34%, per la costituzione di una società di trasporto gas denominata ETGC (Egyptian Trans Gas Company).

La LNG Nigeria, società partecipata dall'Ente di stato Nigeriano e dall'Agip insieme ad altri operatori, ha firmato con il Consorzio Internazionale TSKJ — di cui fanno parte Snamprogetti, Technip, Kellog e Japanese Gas Co. — un preaccordo per la realizzazione di un impianto di liquefazione di gas naturale destinato ai mercati europeo e americano.

In Angola è stato firmato un accordo di partecipazione insieme alla Exxon, alla BP e alla Statoil per l'esplorazione di un'area nell'offshore profondo denominata Blocco 15. La quota di partecipazione dell'Agip è del 20%.

SETTORE AGIP PETROLI

Andamento economico Il conto economico del settore Agip Petroli chiude con l'utile di 404 miliardi, superiore del 10,7% a quello del precedente esercizio. In presenza di una riduzione dei margini della gestione industriale, l'aumento deriva dai proventi straordinari realizzati nell'anno a fronte delle cessioni e dalle minori imposte sul reddito.

Il risultato operativo (633 miliardi) registra una

diminuzione del 39,9% da attribuire essenzialmente alla contrazione dei margini dell'attività di raffinazione, conseguente alla più marcata flessione dei prezzi dei prodotti petroliferi rispetto alle quotazioni del greggio. I margini dell'attività di distribuzione hanno manifestato un andamento soddisfacente; la crescita dei margini e il miglioramento del mix dei prodotti hanno compensato la contrazione dei volumi di vendita sul mercato interno verificatasi in particolare nel settore extrarete.

I ricavi (19.154 miliardi) registrano

una flessione del 7,7% rispetto al 1993

dovuta essenzialmente alla diminu-

zione dei prezzi di vendita, oltre che

alle minori quantità commercializzate

sul mercato interno, in particolare nel

settore extrarete.

Gli acquisti, le prestazioni e i costi

diversi (16.734 miliardi) hanno

segnato una riduzione del 7%,

assorbendo una parte dei ricavi

(87,4%) superiore di circa un punto

percentuale a quella del 1993. La

maggior incidenza dei costi variabili,

in presenza di interventi di conten-

imento dei costi e di una maggiore

efficienza operativa, riflette la

diminuzione delle quotazioni del

greggio meno accentuata di quella

delle quotazioni dei prodotti

petroliferi.

CONTO ECONOMICO

(miliardi di lire)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
Ricavi netti della gestione caratteristica (a)	19.154	20.749	(1.595)	(7,7)
Altri ricavi e proventi	343	398	(55)	(13,8)
	19.497	21.147	(1.650)	(7,8)
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(16.734)	(17.988)	1.254	(7,0)
Lavoro e oneri relativi	(1.300)	(1.317)	17	(1,3)
MARGINE OPERATIVO LORDO	1.463	1.842	(379)	(20,6)
Ammortamenti e svalutazioni	(830)	(789)	(41)	5,2
RISULTATO OPERATIVO	633	1.053	(420)	(39,9)
Proventi (oneri) finanziari	(330)	(395)	65	(16,5)
Proventi (oneri) su partecipazioni	2	14	(12)	(85,7)
RISULTATO DELLA GESTIONE ORDINARIA	305	672	(367)	(54,6)
Proventi (oneri) straordinari	217	(32)	249	...
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	522	640	(118)	(18,4)
Imposte sul reddito	(118)	(275)	157	(57,1)
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	404	365	39	10,7
(Utile) perdita di competenza di terzi azionisti	-	-	-	-
UTILE (PERDITA) DI COMPETENZA ENI	404	365	39	10,7

(a) Ricavi delle vendite e delle prestazioni, comprese le variazioni dei lavori in corso su ordinazione e al netto delle accise assolute nell'esercizio e delle permute di prodotti petroliferi (rispettivamente 24.717 miliardi e 1.996 miliardi nel 1994; 22.706 miliardi e 1.330 miliardi nel 1993).

Il costo del lavoro (1.300 miliardi) risulta sostanzialmente stazionario; alla diminuzione dei livelli occupazionali si è contrapposto l'aumento del costo unitario legato alla dinamica salariale.

Gli ammortamenti e le svalutazioni (830 miliardi) presentano un aumento del 5,2% in relazione all'entrata in esercizio di nuovi investimenti.

Gli oneri finanziari netti (330 miliardi) diminuiscono del 16,5% rispetto al 1993 in relazione alla riduzione dei tassi di interesse e all'effetto degli incassi rivenienti dalle dismissioni.

Nell'anno sono stati realizzati proventi straordinari netti per 217 miliardi (oneri per 32 miliardi nel 1993) riguardanti essenzialmente le plusvalenze realizzate a fronte della cessione delle attività del GPL ex Liquipibigas (200 miliardi) e di immobili (53 miliardi), compensate, in parte, dagli oneri per incentivi all'esodo (13 miliardi) e da

altri oneri per ristrutturazioni e dismissioni.

Le imposte sul reddito (118 miliardi) registrano una diminuzione del 57,1% per effetto essenzialmente della riduzione del risultato lordo e dell'utilizzo di fondi rischi tassati.

Andamento operativo L'attività di raffinazione è stata caratterizzata nel corso del 1994 da una sostanziale stazionarietà dei livelli di attività (46,3 milioni di tonnellate complessivamente trattate). Gli acquisti di greggio per le lavorazioni del Gruppo hanno registrato un incremento del 7,3% dovuto essenzialmente al riassorbimento dei greggi precedentemente lavorati per conto terzi con l'obbligo di riacquisto dei prodotti. Gli acquisti all'interno del Gruppo sono stati pari a 15 milioni di tonnellate, di cui oltre il 70% da produzione estera.

Le lavorazioni di greggio e semilavorati effettuate nelle raffinerie nazionali in conto proprio sono aumentate

dell'8,6% a causa dello spostamento delle lavorazioni effettuate per conto terzi a quelle in conto proprio. Il tasso di utilizzo della capacità di raffinazione è risultato del 92% (86% nel 1993) a fronte del 91% della media nazionale. La capacità di conversione degli impianti è stata sfruttata pressoché integralmente.

L'attività di raffinazione è stata caratterizzata da un maggior ricorso a greggi a basso tenore di zolfo che hanno rappresentato il 51% dei greggi

	milioni di tonnellate		Variazione	
	1994	1993	assoluta	%
APPROVVIGIONAMENTO GREGGI				
Acquisti da gruppo Eni	15,0	14,4	0,6	4,2
Acquisti da terzi	26,3	24,1	2,2	9,1
TOTALE	41,3	38,5	2,8	7,3
LAVORAZIONI DI GREGGI E SEMILAVORATI				
ITALIA	42,2	42,1	0,1	0,3
Lavorazione di greggi in conto proprio	35,7	33,5	2,2	6,6
Lavorazioni di semilavorati d'acquisto	3,4	2,5	0,9	35,2
Totale lavorazioni in conto proprio	39,1	36,0	3,1	8,6
Lavorazioni di greggi in conto terzi	3,1	6,1	(3,0)	(48,5)
ESTERO	4,1	4,3	(0,2)	(4,7)
TOTALE	46,3	46,4	(0,1)	(0,1)

DISPONIBILITÀ DI PRODOTTI PETROLIFERI
(milioni di tonnellate)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
ITALIA	41,4	42,3	(0,9)	(2,1)
Prodotti ottenuti	36,3	33,6	2,7	8,0
Acquisti prodotti finiti	5,1	8,7	(3,6)	(41,4)
PRODOTTI FINITI TRASFERITI A CICLO ESTERO	(3,4)	(3,8)	0,4	(10,5)
ESTERO	14,6	14,7	(0,1)	(0,7)
Prodotti ottenuti	3,8	4,1	(0,3)	(7,3)
Acquisti, prodotti finiti da terzi e var. scorte	7,4	6,8	0,6	8,8
Prodotti finiti trasferiti da ciclo Italia	3,4	3,8	(0,4)	(10,5)
TOTALE	52,6	53,2	(0,6)	(1,1)

IMPIEGHI DI PRODOTTI PETROLIFERI
(milioni di tonnellate)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
ATTIVITÀ COMMERCIALE IN ITALIA	37,8	38,4	(0,6)	(1,6)
Rete	12,1	12,0	0,1	0,8
Extrarrete	13,6	13,9	(0,3)	(2,2)
Totale vendite al mercato	25,7	25,9	(0,2)	(0,8)
Petrochimica	6,5	5,8	0,7	12,1
Altre vendite (a)	5,6	6,7	(1,1)	(16,4)
ATTIVITÀ COMMERCIALE ALL'ESTERO	14,6	14,7	(0,1)	(0,7)
Vendite dirette della caposettore	4,4	4,5	(0,1)	(2,2)
Vendite delle consociate	10,2	10,2		
VARIAZIONE SCORTE	0,2	0,1	0,1	100
TOTALE IMPIEGHI	52,6	53,2	(0,6)	(1,1)

(a) Compresi i bunkeraggi (1,4 milioni di tonnellate sia nel 1994 che nel 1993).

trattati. Con l'entrata in esercizio di nuovi impianti ad alta tecnologia presso le raffinerie di Milazzo e Taranto è stato conseguito un elevato livello di complessità e di capacità di conversione con significative ricadute sulla qualità dei prodotti. Alla fine del 1994 è stata avviata la produzione di benzina con un contenuto massimo di benzene pari all'1,8% in volume e gasolio con contenuto

di zolfo pari allo 0,05% in peso (contro il limite attuale dello 0,2%).

L'Agip Petroli intende proseguire tale iniziativa sia attraverso progressive ulteriori riduzioni del tenore di benzene sia operando una contemporanea riduzione del contenuto di aromatici nelle benzine. Sono proseguite le azioni di razionalizzazione e qualificazione della presenza in Italia, di sviluppo dei business specialistici e di espansione nei mercati internazionali. Nell'ambito del processo di razionalizzazione e ottimizzazione del sistema di raffinazione e distribuzione in Italia, è proseguito il processo di ridimensionamento dei punti vendita con una riduzione di 79 impianti: al 31 dicembre 1994 risultavano operanti 11.455 impianti.

Nell'anno è stata realizzata la fusione per incorporazione nell'Agip Petroli della Liquipibigas, delle società operanti nel campo della raffinazione (Agip Plas, Agip Raffinazione, Praoil e Raffineria Mediterranea) nonché della Clasa Petroli e della Nuova Clasa, attive rispettivamente nel settore della distribuzione carburanti e nell'attività di commercializzazione nell'extrarete. Valenza particolare ha assunto il diverso assetto organizzativo della Caposettore, le cui attività sono state verticalmente integrate in macroaree e linee di business, con la

concentrazione in specifici centri di responsabilità degli assetti produttivi e commerciali.

Nell'ambito del processo di trasformazione degli impianti di distribuzione in centri polifunzionali finalizzati a un'offerta sempre più completa di servizi anche nel settore "non-oil", è stato raggiunto un accordo con la McDonald's Italia per la realizzazione di ristoranti presso impianti di distribuzione carburanti sulla rete stradale e autostradale Agip. Il progetto è stato avviato con la trasformazione di un primo gruppo di punti

**VENDITE IN ITALIA DEI PRINCIPALI PRODOTTI PETROLIFERI E
QUOTE DI MERCATO**

	Vendite (mln/ton) (a)		Quote di mercato (%)	
	1994	1993	1994	1993
Benzina	7,9	7,8	46,6	47,7
- di cui senza piombo	2,6	1,8	46,2	47,5
Gasolio	9,5	9,6	42,4	41,2
Olio Combustibile	4,9	5,0	18,2	19,1

(a) Escluse le vendite a società petrolifere.

ristoro, bar e market già esistenti presso le stazioni di servizio in altrettanti ristoranti McDonald's.

Nel sistema estero è proseguito l'impegno per conseguire un assetto più competitivo attraverso iniziative integrate. Nel mese di luglio, l'Agip Petroli e la Lukoil hanno firmato un accordo per la costituzione di una joint venture per iniziative comuni nell'attività del supply, della raffinazione e della distribuzione di prodotti petroliferi e per la produzione di oli lubrificanti. È stato inaugurato a Singapore un impianto di "blending" per la produzione e il confezionamento di oli lubrificanti di alta qualità realizzato dall'ItalSing Petroleum, joint venture paritetica fra l'Agip Petroli e la compagnia di Stato Singapore Petroleum Co.

Nel mese di novembre è stata inaugurata a Stolpe, sull'autostrada che collega Berlino ad Amburgo, una tra le più grandi stazioni di servizio per automezzi pesanti esistenti in Germania.

Sotto il profilo normativo il 1994 è stato caratterizzato dal completamento del processo di liberalizzazione dei prezzi, avviato fin dal 16 settembre 1991 con l'inizio del regime di sorveglianza.

Nel corso dell'anno è avvenuto l'ingresso del settore Agip Petroli nell'organizzazione sindacale dell'Unione Petrolifera; la decisione si inquadra nel processo avviato dall'ENI con l'ingresso in Confindustria.

SETTORE SNAM

Andamento economico Il conto economico del settore Snam chiude con l'utile di 2.181 miliardi, inferiore di 170 miliardi all'utile realizzato nel precedente esercizio per effetto delle maggiori imposte sul reddito; il risultato prima delle imposte registra infatti un aumento di 122 miliardi.

I ricavi (15.003 miliardi) hanno registrato un aumento del 2,2% per effetto del favorevole andamento dei prezzi di vendita, risultati mediamente superiori del

6% a quelli del 1993 in relazione all'evoluzione dei parametri energetici di riferimento e all'applicazione di nuove condizioni tariffarie nel settore industriale. Le vendite, penalizzate dalle condizioni climatiche particolarmente miti, registrano una flessione del 2,6%.

I costi per acquisti prestazioni e costi diversi (9.478 miliardi) registrano una diminuzione dell'1,8% legata sia alla diminuzione delle quantità di gas acquistato sia alla incisiva azione di contenimento dei costi posta in essere.

Il costo del lavoro (1.213 miliardi) registra un aumento del 6,8% legato alla dinamica salariale.

La gestione industriale chiude con un margine operativo lordo pari a 4.621 miliardi, superiore dell'8% a quello del 1993; rapportato ai ricavi rappresenta una quota del 30,8% (29,1% nel 1993).

Tenuto conto dei maggiori ammortamenti stanziati nell'esercizio (+319 miliardi), in relazione all'entrata in funzione nell'ultimo biennio di nuovi investimenti, il risultato operativo (3.132 miliardi) risulta sostanzialmente in linea con quello del 1993 rappresentando il 20,9% dei ricavi (21,2% nel 1993).

Gli oneri finanziari ammontano a 608 miliardi, di poco inferiori a quelli del 1993; la stazionarietà, in presenza di un contenimento di due punti

CONTO ECONOMICO

(miliardi di lire)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
Ricavi netti della gestione caratteristica	15.003	14.676	327	2,2
Altri ricavi e proventi	309	392	(83)	(21,2)
	15.312	15.068	244	1,6
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(9.478)	(9.655)	177	(1,8)
Lavoro e oneri relativi	(1.213)	(1.136)	(77)	6,8
MARGINE OPERATIVO LORDO	4.621	4.277	344	8,0
Ammortamenti e svalutazioni	(1.489)	(1.170)	(319)	27,3
RISULTATO OPERATIVO	3.132	3.107	25	0,8
Proventi (oneri) finanziari	(608)	(619)	11	(1,8)
Proventi (oneri) su partecipazioni	50	50	-	-
RISULTATO DELLA GESTIONE ORDINARIA	2.574	2.538	36	1,4
Proventi (oneri) straordinari	(10)	(96)	86	(89,6)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	2.564	2.442	122	5,0
Imposte sul reddito	(383)	(91)	(292)	...
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	2.181	2.351	(170)	(7,2)
(Utile) perdita di competenza di terzi azionisti	15	(136)	151	...
UTILE (PERDITA) DI COMPETENZA ENI	2.196	2.215	(19)	(0,9)

percentuali del costo del denaro, riflette la maggiore esposizione media connessa ai rilevanti fabbisogni per investimenti.

Le imposte sul reddito (383 miliardi) aumentano di 292 miliardi per effetto della minore incidenza delle perdite su partecipazioni extrasettore e per la modifica del criterio di stanziamento delle imposte differite che ha

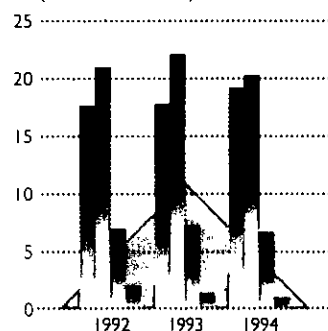
comportato un maggior onere di 176 miliardi.

Andamento operativo I consumi nazionali di gas naturale hanno registrato nel 1994 un decremento del 2,6% rispetto al 1993; nonostante la flessione, la quota di copertura dei fabbisogni di energia primaria per il Paese è rimasta attestata attorno al 25%.

VENDITE DI GAS NATURALE (miliardi di metri cubi)

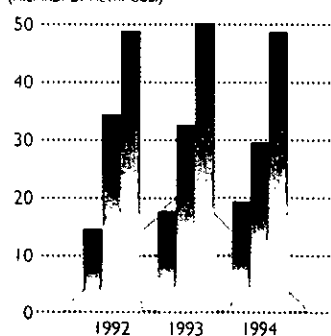
	1994	1993	1992	Variaz. % 94/93
VENDITE IN ITALIA	48,33	49,62	48,12	(2,6)
Usi industriali	19,28	17,89	17,67	7,8
Usi chimici	0,78	1,07	1,72	(27,1)
Usi termoelettrici	6,71	7,26	7,01	(7,6)
Usi civili	20,37	22,16	21,14	(8,1)
Autotrazione	0,26	0,25	0,25	5,2
Vendite a produttori	0,94	1,00	0,32	(6,6)
ESPORTAZIONI	0,03	0,03	0,03	-
TOTALE VENDITE	48,36	49,66	48,15	(2,6)

VENDITE DI GAS NATURALE (MILIARDI DI METRI CUBI)



■ USI INDUSTRIALI ■ USI CIVILI
■ USI TERMOELETTRICI ■ ALTRI USI

DISPONIBILITÀ DI GAS NATURALE (MILIARDI DI METRI CUBI)



■ DA PRODUZIONE NAZIONALE
■ DA IMPORTAZIONI ■ TOTALE

Ad incidere maggiormente sulla flessione complessiva delle vendite (-2,6%) hanno concorso le vendite per usi civili (-8,1%), a causa del periodo invernale particolarmente mite, e le vendite per usi termoelettrici (-7,6%) per i minori quantitativi ritirati dall'Enel; la fermata di alcuni impianti nel campo dei fertilizzanti ha determinato la flessione delle vendite destinate ad usi di sintesi chimica ridottesi del 27,1%.

La rete dei metanodotti e delle infrastrutture per il trasporto del gas è stata ulteriormente sviluppata; la

rete in esercizio al 31 dicembre 1994 era di 25.919 chilometri, con un incremento di 861 chilometri.

Nell'ambito dello sviluppo della rete nazionale sono entrate in esercizio due nuove centrali ed è stato realizzato il potenziamento delle centrali esistenti. Per quanto riguarda il potenziamento del gasdotto dall'Algeria, nel corso del 1994 è stato completato il tratto tunisino (370 chilometri) e la messa in esercizio della centrale di Feriana.

Le utenze allacciate alla rete Snam al 31 dicembre 1994

DISPONIBILITÀ DI GAS NATURALE

(miliardi di metri cubi)

	1994	1993	1992	Variaz. % 94/93
DA PRODUZIONE NAZIONALE	19,26	17,71	14,62	8,8
Dall'Algeria	11,53	13,68	14,77	(15,7)
Dalla Russia	13,40	13,35	13,66	0,3
Dall'Olanda	4,45	5,41	5,53	(17,7)
Importazioni di GNL	0,21	0,23	0,57	(9,5)
DA IMPORTAZIONI	29,59	32,67	34,53	(9,4)
DISPONIBILITÀ PER VENDITE	48,85	50,38	49,14	(3,0)

erano 6.503 con un incremento di 140 unità, di cui 58 per usi civili e 68 per usi industriali. Al 31 dicembre 1994 risultavano in esercizio 22 stazioni di compressione, 1.022 impianti telecontrollati e 523 impianti di decompressione.

Le vendite dell'Italgas e delle consociate sono risultate pari a 6,5 miliardi di metri cubi (6,9 miliardi nel 1993); il servizio è stato esteso a 36 nuovi comuni (985 complessivamente). Il numero delle utenze servite attraverso le reti di distribuzione urbana al 31 dicembre 1994 era pari a oltre 4.715.000 unità, con un incremento di oltre 110.000 rispetto al precedente esercizio.

L'attività di trasporto greggio e prodotti petroliferi attraverso il sistema di oleodotti è risultata sostanzialmente in linea con quella del precedente esercizio. Le quantità trasportate sono state pari a 22,3 milioni di tonnellate (12,7 in Italia e 9,6 all'estero), contro i 22,4 milioni del 1993. I trasporti effettuati per conto di società del Gruppo rappresentano circa il 45% del totale.

L'attività di trasporto marittimo (greggio, prodotti petroliferi, gas di petrolio liquefatto GPL e gas naturale liquefatto GNL) ha movimentato 31,3 milioni di tonnellate, di cui 17,5 con navi di proprietà. Rispetto al 1993 si registra un incremento di circa il 6% dovuto prevalentemente ai trasporti di petrolio greggio e di prodotti petroliferi effettuati con navi di terzi. L'attività di trasporto con la flotta sociale ha registrato un decremento del 5,7%, connesso prevalentemente allo sfasamento temporale tra la vendita di due unità, Agip Lazio a fine 1993 e Agip Monfalcone nel maggio del 1994,

e l'entrata in esercizio nei mesi di giugno e luglio delle due nuove (Eco-Europa ed Eco-Africa), oltre che alla riduzione dei trasporti di gas naturale liquido sia per conto proprio sia per conto terzi. La flotta aziendale al 31 dicembre 1994 era composta da 15 navi con una portata lorda complessiva di oltre 1,1 milioni di tonnellate.

Nel mese di aprile è stato rinnovato con l'Enel il contratto per la fornitura di gas alle centrali termoelettriche che prevede l'erogazione di 6 miliardi di metri cubi all'anno per la durata di dieci anni, con opzione di incremento fino a 10 miliardi di metri cubi annui. Nel mese di luglio è stato perfezionato con la Confindustria un accordo che istituisce contratti di lungo termine (decennali anziché annuali) per la somministrazione di gas per la produzione di energia elettrica per prevalente cessione a terzi. L'accordo viene a completare il quadro di riferimento tariffario per la fornitura del gas per usi industriali e termoelettrici delineato dall'accordo generale di gennaio tra Snam, Confindustria e Confapi.

Nel mese di dicembre Snam, Unione Petroliera e Associazione Mineraria hanno siglato un nuovo accordo sul vettoriamiento del gas naturale di produzione nazionale. L'intesa prevede in particolare una tariffa di vettoriamiento correlata alla distanza di trasporto.

Nell'ambito dell'attività di importazione di gas naturale, sono stati raggiunti due accordi con società nordafricane per l'approvvigionamento di gas naturale liquefatto, che consentiranno il pieno funzionamento del terminale di rigassificazione di Panigaglia; in particolare nel giugno del

1994 è stato firmato un accordo con la società algerina Sonatrach per la fornitura di circa due miliardi di metri cubi all'anno a partire del 1996. Inoltre, con il perfezionamento degli aspetti finanziari, è entrato in vigore l'accordo tra Snam e Gazexport per l'approvvigiona-

mento di ulteriori 5,5 miliardi di metri cubi annui per venti anni.

Complessivamente con gli accordi di fornitura firmati ad oggi vengono assicurati per i prossimi anni circa 66 miliardi di metri cubi/anno di gas naturale.

PAGINA BIANCA

INGEGNERIA E SERVIZI

SNAMPROGETTI L'ECCELLENZA TECNOLOGICA, LA CAPACITÀ ORGANIZZATIVA E LA QUALITÀ DELLE RISORSE UMANE SONO LA CHIAVE DI UNA DIFFUSA PRESENZA SUI MERCATI MONDIALI IN ATTIVITÀ DI GRANDE PORTATA INDUSTRIALE E TECNICA.

SAIPEM CON L'ACQUISTO DELLA NAVE SEMISOMMERGIBILE MICOPERI 7000, CON LA MASSIMA CAPACITÀ DI SOLLEVAMENTO DEL MONDO, SAIPEM CONFERMA LA SUA LEADERSHIP MONDIALE NELLE ATTIVITÀ DI MONTAGGIO MARE E PONE LE PREMESSE PER ENTRARE SU MERCATI E AREE NUOVE.

PAGINA BIANCA

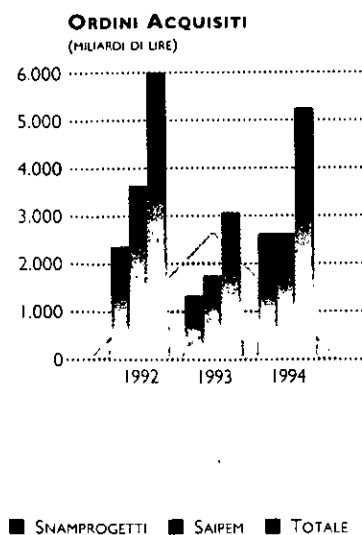
Nell'ingegneria il mercato ha manifestato segnali di ripresa soprattutto all'estero, in particolare in Estremo Oriente.

Il settore Snamprogetti ha potuto cogliere le occasioni offerte dal mercato grazie alla crescente qualificazione tecnologica e ad una organizzazione in grado di rispondere rapidamente ed efficientemente alla diversificazione geografica resa indispensabile da una concorrenza sempre più agguerrita.

Nel campo dei montaggi l'andamento della domanda è

stato particolarmente positivo nelle attività a mare, seppure senza raggiungere i livelli eccezionalmente elevati del 1993. Nei montaggi terra la domanda è risultata su buoni livelli, tuttavia non vi sono state iniziative rilevanti nel campo della posa di condotte di grande diametro per le quali la

Saipem dispone di mezzi e tecnologie che assicurano un vantaggio competitivo ed un posizionamento di primo piano.



SETTORE SNAMPROGETTI

Andamento economico Il conto economico del settore Snamprogetti chiude con l'utile di 42 miliardi, superiore del 50% a quello conseguito nel 1993. In presenza di una flessione del risultato operativo dovuta alla diminuzione dei livelli di attività, l'aumento è legato ai minori oneri straordinari e alle minori imposte sul reddito.

I ricavi di settore (1.561 miliardi) registrano una sensibile diminuzione dovuta in larga misura alla minore incidenza

RICAVI DELLA CAPOSETTORE ANALIZZATI PER AREA DI ATTIVITÀ

(miliardi di lire)

	1994	%	1993	%
Raffinazione e gas	636	46	952	44
Chimica e fertilizzanti	352	25	332	16
Sistemi idraulici	298	22	716	33
Offshore	43	3	91	4
Altre aree	56	4	68	3
TOTALE	1.385	100	2.159	100

della fornitura di materiali e di prestazioni rese da terzi, anche in conseguenza dello slittamento di alcuni lavori, e

al ridotto volume di acquisizioni di nuovi ordini nel 1993.

Alla formazione dei ricavi concorre per circa il 90% la caposettore, che ha realizzato il 77% dei ricavi all'estero.

Tutte le aree sono state interessate dalla diminuzione, ad eccezione dell'area chimica e fertilizzanti caratterizzata da un aumento del 6%. Il costo del lavoro (379 miliardi) presenta una diminuzione di 21 miliardi per la riduzione degli organici connessa alla razionalizzazione delle strutture.

Nell'esercizio sono stati realizzati proventi finanziari netti per 39 miliardi, a fronte dei 57 miliardi conseguiti nel 1993; in presenza di un aumento delle disponibilità medie, la contrazione (-18 miliardi) riflette

CONTO ECONOMICO

(miliardi di lire)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
Ricavi netti della gestione caratteristica	1.561	2.508	(947)	(37,8)
Altri ricavi e proventi	21	64	(43)	(67,2)
	1.582	2.572	(990)	(38,5)
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(1.130)	(2.061)	931	(45,2)
Lavoro e oneri relativi	(379)	(400)	21	(5,3)
MARGINE OPERATIVO LORDO	73	111	(38)	(34,2)
Ammortamenti e svalutazioni	(15)	(15)	-	-
RISULTATO OPERATIVO	58	96	(38)	(39,6)
Proventi (oneri) finanziari	39	57	(18)	(31,6)
Proventi (oneri) su partecipazioni	1	5	(4)	(80,0)
RISULTATO DELLA GESTIONE ORDINARIA	98	158	(60)	(38,0)
Proventi (oneri) straordinari	(19)	(68)	49	(72,1)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	79	90	(11)	(12,2)
Imposte sul reddito	(37)	(62)	25	(40,3)
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	42	28	14	50,0
(Utile) perdita di competenza di terzi azionisti	-	(1)	1	...
UTILE (PERDITA) DI COMPETENZA ENI	42	27	15	55,6

i maggiori oneri sostenuti per la copertura dei rischi di cambio.

Gli oneri straordinari (19 miliardi) riguardano gli oneri per incentivazione all'esodo.

Le imposte sul reddito (37 miliardi) diminuiscono di 25 miliardi in relazione al contenimento del risultato lordo e alla presenza nel 1993 di oneri non deducibili.

Andamento commerciale Le società del settore, che hanno continuato ad operare in un mercato caratterizzato dal basso livello degli investimenti e da una accentuata concorrenza, hanno svolto una intensa attività commerciale che con la crescente qualificazione dei servizi offerti ha consentito di cogliere appieno le opportunità del mercato, in particolare all'estero. Nell'esercizio sono stati acquisiti ordini per 2.624 miliardi, superiori del 98% a quelli conseguiti nel 1993; circa il 96% delle acquisizioni è stato realizzato dalla caposettore, principalmente all'estero (93%).

Tra i principali contratti si segnalano: un contratto del valore di circa 1.000 miliardi per la realizzazione "chiavi in mano" di un avanzato complesso di raffinazione a Tula, in Messico per conto della Pemex Rafinacion; un contratto del valore di 218 miliardi per la realizzazione "chiavi in mano" per conto della Qatar Petrochemical Co. di un impianto di polietilene a bassa densità; un contratto da 200 miliardi per la realizzazione in Cina di un impianto di produzione di fertilizzanti nel polo industriale di Nanchino, per conto della China National Technical Import & Export Co.

Il portafoglio ordini residuo del settore al 31 dicembre 1994 è pari a 3.875 miliardi, superiore del 39% alla consistenza di fine 1993 (2.785 miliardi).

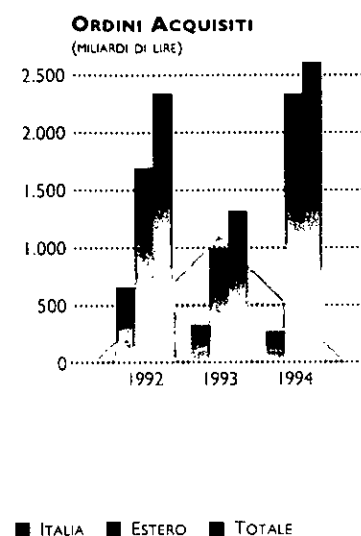
Nell'area della raffinazione e gas è proseguito l'impegno per migliorare la competitività nel campo degli impianti di conversione dei residui pesanti e per la realizzazione di progetti relativi alla

raffinazione di greggio e al trattamento del gas naturale nonché per la ricerca di collaborazioni in campo internazionale con partners di provata capacità e competitività.

Nell'anno sono stati acquisiti ordini per 1.253 miliardi.

L'area della chimica e fertilizzanti è stata inte-

ressata da una ripresa della domanda, in particolare nel secondo semestre del 1994. Pur operando in un contesto di mercato estremamente competitivo, le società del settore hanno consolidato le posizioni acquisite, in particolare in Cina dove è stata mantenuta una posizione di altissimo livello. È continuata con successo la politica di diversificazione nella tipologia di impianti ed è stato consolidato il ruolo di fornitore di tecnologie nel campo dell'urea e di prodotti ossigenati per benzine. Il livello di acquisizioni di ordini nell'anno è stato pari a 578 miliardi, nettamente superiore a quello



del 1993 ed in linea con i migliori risultati degli ultimi cinque anni.

L'area dei sistemi idraulici ha registrato buoni risultati sia sul mercato nazionale sia su quello internazionale. Ad un più contenuto sviluppo del mercato nazionale, dovuto al completamento dei grandi interventi di potenziamento delle dorsali di importazione di gas naturale, è corrisposto un incremento delle quote di acquisizione sul mercato internazionale orientato verso la realizzazione di gasdotti ed acquedotti. Nell'anno sono stati acquisiti

ordini per 630 miliardi. Pur in presenza di un andamento insoddisfacente degli investimenti, l'area offshore ha consolidato la propria leadership nella progettazione di sistemi di trasporto sottomarini di prodotti petroliferi e posto le premesse, attraverso l'acquisizione e lo sviluppo delle più avanzate tecnologie impiantistiche per acque profonde, per affrontare una domanda che sta evolvendo verso sistemi non tradizionali (produzioni e stoccaggi su mezzi galleggianti e pompaggio multifase). Nell'anno sono stati acquisiti ordini per 22 miliardi.

SETTORE SAIPEM

Andamento economico Il conto economico del settore Saipem chiude con l'utile di 81 miliardi, superiore del 50% a quello conseguito nel 1993. L'aumento è legato al miglioramento della gestione finanziaria, caratterizzata dalla realizzazione di proventi finanziari a fronte di oneri nel 1993, e ai minori oneri straordinari.

I ricavi (2.012 miliardi), pur collocandosi su livelli elevati, sono risultati inferiori del 6% a quelli del 1993 a causa della minore attività sviluppata nell'area dei montaggi

terra per l'esaurirsi delle commesse relative al potenziamento del gasdotto Italia-Algeria e per lo slittamento di lavori in Nigeria; i ricavi dell'area montaggi mare registrano invece un ulteriore incremento a seguito della maggiore attività svolta nel Mare del Nord. I ricavi conseguiti all'estero rappresentano il 78% (74% nel 1993) del totale.

Il costo del lavoro (466 miliardi) è aumentato del 4%. In presenza di una diminuzione dell'occupazione media, in particolare all'estero, l'aumento riflette la dinamica salariale.

La gestione industriale presenta un margine operativo lordo di 344 miliardi, inferiore del 12,2% a quello conseguito nell'esercizio precedente. La diminuzione è dovuta alla minore attività sviluppata nell'anno, oltre che alla contrazione dei margini verificatasi a seguito del completamento di progetti particolarmente redditizi.

Gli ammortamenti e le svalutazioni ammontano a 146 miliardi (185 miliardi nel 1993). La diminuzione (-21,1%) è legata esclusivamente alle svalutazioni di impianti e mezzi di perforazioni effettuate nel precedente esercizio (61 miliardi); infatti gli ammortamenti registrano un aumento connesso all'acquisto della nave

CONTO ECONOMICO
(miliardi di lire)

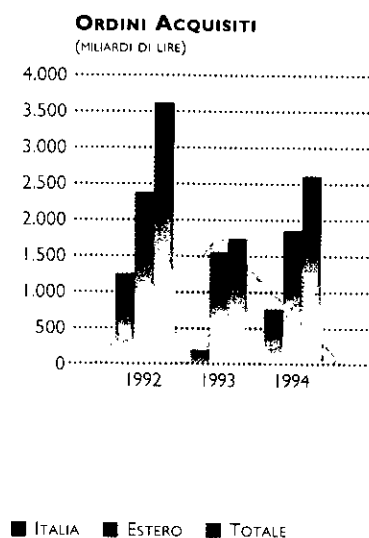
	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
Ricavi netti della gestione caratteristica	2.012	2.141	(129)	(6,0)
Altri ricavi e proventi	79	90	(11)	(12,2)
	2.091	2.231	(140)	(6,3)
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(1.281)	(1.391)	110	(7,9)
Lavoro e oneri relativi	(466)	(448)	(18)	4,0
MARGINE OPERATIVO LORDO	344	392	(48)	(12,2)
Ammortamenti e svalutazioni	(146)	(185)	39	(21,1)
RISULTATO OPERATIVO	198	207	(9)	(4,3)
Proventi (oneri) finanziari	13	(9)	22	...
Proventi (oneri) su partecipazioni	(9)	(8)	(1)	12,5
RISULTATO DELLA GESTIONE ORDINARIA	202	190	12	6,3
Proventi (oneri) straordinari	(13)	(54)	41	(75,9)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	189	136	53	39,0
Imposte sul reddito	(108)	(82)	(26)	31,7
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	81	54	27	50,0
(Utile) perdita di competenza di terzi azionisti	(16)	(10)	(6)	60,0
UTILE (PERDITA) DI COMPETENZA ENI	65	44	21	47,7

semisommersibile Micoperi 7000.

L'utile operativo (198 miliardi), che segna un decremento di circa il 4%, rappresenta una quota dei ricavi del 9,8%, allineata a quella del 1993.

Nell'esercizio sono stati realizzati proventi finanziari per 13 miliardi a fronte di oneri finanziari netti per 9 miliardi nel 1993; il miglioramento riflette una maggiore disponibilità media connessa allo smobilizzo di crediti e

all'incasso di anticipi sui lavori acquisiti. Gli oneri straordinari (13 miliardi) riguardano principalmente gli oneri per incentivazione all'esodo. Le imposte sul reddito (108 miliardi), rappresentate principalmente da imposte estere, aumentano del 31,7% in relazione al miglioramento del risultato.



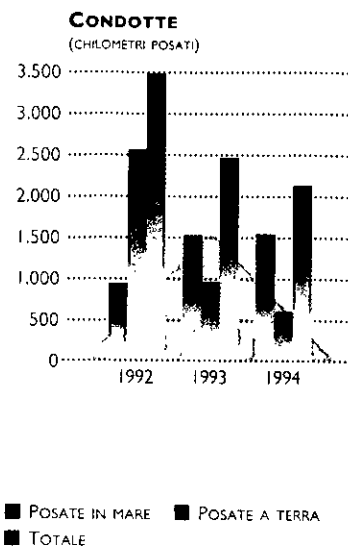
Andamento commerciale e operativo delle aree di attività

L'intensa attività commerciale svolta nel 1994 ha consentito di conseguire ordini per 2.624 miliardi, superiori del 50% a quelli dell'esercizio precedente. Il 63% delle acquisizioni è stato realizzato dalla caposettore; il 71% è relativo al mercato estero.

Il portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 1994, pari a 2.846 miliardi (2.245 miliardi al 31 dicembre 1993),

riguarda per il 68% lavori da realizzare all'estero.

Nell'area dei montaggi mare, i ricavi (1.204 miliardi) hanno registrato un incremento del 5% per effetto della maggiore attività sviluppata nel Mar del Nord, in Cina e in Malesia; l'incidenza sul fatturato totale è aumentata passando dal 53% al 60%. L'aumento ha riguardato in particolare il montaggio degli impianti.



MONTAGGI MARE

	1994	1993	Variaz. %
STRUTTURE MONTATE (tonnellate)			
- Italia	15.075	18.320	(18)
- Estero	93.448	77.540	21
	108.523	95.860	13
CONDOTTE POSATE (chilometri)			
- Italia	25	155	(84)
- Estero	1.514	1.366	11
	1.539	1.521	1

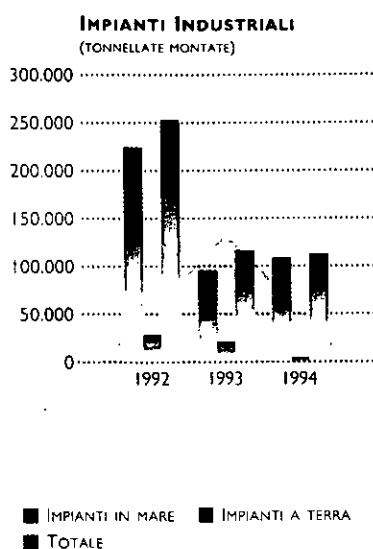
Nell'anno sono stati acquisiti ordini per 1.186 miliardi.

Nel mese di dicembre è stato acquistato il ramo d'azienda Micoperi, prima in affitto, comprendente la nave semisommersibile Micoperi 7000, dotata di una capacità di sollevamento di 14.000 tonnellate, al massimo livello mondiale nel campo dei mezzi per sollevamenti pesanti grazie anche al sistema di

posizionamento dinamico che consente di fare a meno degli ancoraggi. L'acquisizione permette al settore di consolidare la propria presenza nel mercato dei montaggi offshore e apre interessanti prospettive in mercati di prevedibile espansione futura, quali la rimozione di piattaforme e la posa in acque profonde.

Nell'area dei montaggi terra, i ricavi (546 miliardi) hanno

segnato una flessione del 25% legata principalmente alla minore attività svolta in Nord Africa e in Italia per il progressivo esaurirsi dei lavori relativi al raddoppio del gasdotto Algeria-Italia e in Nigeria per il ritardo nell'ottenimento di alcune autorizzazioni da parte delle comunità locali.



MONTAGGI TERRA

IMPIANTI INDUSTRIALI (tonnellate)

	1994	1993	Variaz. %
- Italia	-	-	-
- Estero	3.966	20.591	(81)
TOTALE	3.966	20.591	(81)

CONDOTTE POSATE (chilometri)

	1994	1993	Variaz. %
- Italia	292	241	21
- Estero	297	708	(58)
TOTALE	589	949	(38)

Nell'anno sono stati acquisiti ordini per 718 miliardi.

L'area delle perforazioni è stata caratterizzata da una domanda in ripresa nell'attività a mare, mentre le perforazioni a terra continuano a presentare una accentuata debolezza. I ricavi dell'area sono stati pari a 255 miliardi, sostanzialmente in linea con quelli del 1993; alla maggiore attività svolta a mare in Italia, quasi triplicata, si è contrapposta una flessione del 45% dell'attività sviluppata all'estero. Gli impianti impiegati sono rimasti invariati rispetto al 1993 (10, di cui 2 in Italia).

L'attività di perforazione a terra ha registrato una diminuzione del 45% risultata particolarmente marcata all'estero (-55%). Gli impianti impiegati sono stati 24, di cui 6 in Italia (17, di cui 4 in Italia nel 1993).

Nell'anno sono stati acquisiti ordini per 169 miliardi.

PERFORAZIONI	1994		1993	
	N. Pozzi	Metri	N. Pozzi	Metri
TERRA				
- Italia	7	17.502	6	21.443
- Estero	11	29.109	22	64.008
TOTALE	18	46.611	28	85.451
MARE				
- Italia	26	84.392	18	31.202
- Estero	17	44.854	37	81.059
TOTALE	43	129.246	55	112.261
TOTALE	61	175.857	83	197.712

PAGINA BIANCA

CHIMICA

ENICHEM IL RILANCIO DELLA CHIMICA AVVIENE ANCHE
ATTRAVERSO ALLEANZE INTERNAZIONALI, COME QUELLA CON
UNION CARBIDE, CHE CONSENTE DI AUMENTARE LA PRESENZA IN
AREE STRATEGICHE E DI RAGGIUNGERE POSIZIONI ECCELLENTI NEI
COSTI DI PRODUZIONE.

La ripresa dell'economia ha interessato anche l'industria chimica europea, in particolare la petrolchimica che nei primi anni '90 aveva subito più di altri settori i pesanti effetti della crisi,

dando origine a un netto aumento della domanda dovuto sia alla ripresa dei consumi sia alla ricostituzione delle scorte cui si era fatto ampio ricorso nella fase recessiva. La chimica europea ha realizzato nel 1994 un aumento del 5% della produzione con un tasso di utilizzo della capacità degli impianti molto elevato (prossimo al 90%). Sostenuti dal favorevole andamento della domanda e dalla riduzione dell'offerta, per il rallentamento degli investimenti e per il ridotto flusso di produzioni extra-europee, i prezzi di vendita hanno registrato un aumento generalizzato con conseguente ripresa dei margini di redditività.

L'industria chimica italiana è riuscita a cogliere i frutti di questa congiuntura positiva, aiutata anche dalla svalutazione della lira che ha favorito le esportazioni. La produzione in Italia ha registrato un incremento del 4,5% (esclusa la farmaceutica), con risultati particolarmente positivi nelle materie plastiche e nella chimica di base. Le esportazioni, aumentate del 7%, sono state indirizzate, oltre che ai tradizionali mercati europei, in misura crescente agli Stati Uniti e ai paesi asiatici; per questi ultimi l'incremento è stato di circa il 70%. Le importazioni dei prodotti chimici sono aumentate del 6% con una riduzione sensibile del saldo import-export.

SETTORE ENICHEM

Nel secondo trimestre dell'anno si è fatto sentire con forza il recupero della domanda dei principali settori utilizzatori di prodotti chimici a cui Enichem ha saputo rispondere tempestivamente realizzando un generalizzato aumento delle vendite, dei ricavi e dei margini. Al favorevole andamento del mercato si sono sommati gli effetti del processo di ristrutturazione da cui è derivata una struttura più efficiente.

Oltre alla realizzazione di miglioramenti gestionali, sono state gettate le basi dello sviluppo di business strategici in collaborazione con altri grandi gruppi chimici. In questo quadro rientra la joint venture al 50% con Union Carbide nel polietilene, denominata Polimeri Europa S.r.l. (ex Brindisi Etilene proprietaria del cracker di Brindisi), che è diventata operativa dall'aprile 1995. La Società ha ricevuto in conferimento dall'Enichem gli impianti per la produzione di polietilene e quello per la produzione di etilene a Dunkerque. Union Carbide, oltre a un apporto in denaro, ha conferito la licenza della tecnologia Unipol che verrà utilizzata in un nuovo impianto di polietilene della capacità di 400.000 tonnellate con fatturato a regime di oltre 2.000 miliardi. Con questa joint venture

Enichem, che detiene una quota del 15% del mercato europeo del polietilene ed ha una capacità globale di circa 1.300.000 tonnellate annue, utilizzerà una tecnologia che oltre a migliorare la struttura dei costi consentirà un'ulteriore penetrazione nel mercato, in particolare in quello del polietilene lineare a bassa densità. La cessione del 50% della società ha consentito all'Enichem di realizzare un incasso di circa 700 miliardi, compresa la cessione del circolante.

Nel corso dell'anno è stata realizzata la quotazione alla

Borsa valori di Amsterdam della European Vinyl Corporation, joint venture paritetica tra Enichem e ICI, principale produttrice europea di PVC. La quota di partecipazione detenuta da Enichem dopo il collocamento delle azioni sul mercato, che ha determinato un incasso di circa 450 miliardi, è scesa dall'iniziale 50% al 15,8%.

Andamento economico Il conto economico del settore Enichem chiude con la perdita di 811 miliardi

dovuta per il 60% ad oneri straordinari. La gestione industriale si è chiusa con un margine operativo lordo di 1.356 miliardi, con un miglioramento di 1.053 miliardi rispetto al 1993 dovuto alla favorevole dinamica delle vendite e, soprattutto, alla sensibile ripresa dei margini unitari della generalità dei prodotti conseguente sia all'aumento dei prezzi di vendita sia alla diminuzione dei costi di approvvigionamento di alcune materie prime. La gestione industriale ha beneficiato altresì del contenimento dei costi fissi e di struttura a seguito degli

interventi di razionalizzazione avviati nel precedente esercizio.

Nonostante le rilevanti dismissioni e liquidazioni attuate nel 1994, i ricavi (11.556 miliardi) sono risultati superiori del 4,9% a quelli del precedente esercizio. In termini di raffronto omogeneo, l'aumento sale a circa il 13% e riflette principalmente la ripresa dei prezzi di vendita risultati mediamente superiori dell'8% a quelli del 1993. L'aumento ha interessato tutti i prodotti con tassi di crescita che vanno dal 13% delle materie plastiche, al

9% dei prodotti della chimica di base, all'8% e 7% rispettivamente per le fibre e gli elastomeri e al 2% della detergenza.

Le quantità prodotte e commercializzate sono risultate mediamente superiori del 5% a quelle del 1993; incrementi particolarmente sostenuti hanno registrato i prodotti destinati alla detergenza (+14%), gli elastomeri (+11%), le fibre e la chimica di base e dei materiali (analogo incremento del 6%).

In presenza di un aumento dei ricavi, i costi per acquisti, prestazioni e costi diversi (8.829 miliardi) hanno registrato una flessione sia in valore assoluto (-2,6%) sia in termini di incidenza sui ricavi, passata dall'82,3% del 1993 al 76,4%. Il minor peso

CONTO ECONOMICO

(miliardi di lire)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
Ricavi netti della gestione caratteristica	11.556	11.015	541	4,9
Altri ricavi e proventi	316	285	31	10,9
	11.872	11.300	572	5,1
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(8.829)	(9.069)	240	(2,6)
Lavoro e oneri relativi	(1.687)	(1.928)	241	(12,5)
MARGINE OPERATIVO LORDO	1.356	303	1.053	...
Ammortamenti e svalutazioni	(960)	(1.089)	129	(11,8)
RISULTATO OPERATIVO	396	(786)	1.182	...
Proventi (oneri) finanziari	(639)	(896)	257	(28,7)
Proventi (oneri) su partecipazioni	(66)	(108)	42	(38,9)
RISULTATO DELLA GESTIONE ORDINARIA	(309)	(1.790)	1.481	(82,7)
Proventi (oneri) straordinari	(481)	(818)	337	(41,2)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(790)	(2.608)	1.818	(69,7)
Imposte sul reddito	(21)	(11)	(10)	90,9
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	(811)	(2.619)	1.808	(69,0)
(Utile) perdita di competenza di terzi azionisti	(17)	(6)	(11)	...
UTILE (PERDITA) DI COMPETENZA ENI	(828)	(2.625)	1.797	(68,5)

riflette, oltre l'incisiva azione di contenimento dei costi, la stazionarietà dei costi medi di approvvigionamento delle materie prime influenzati dall'andamento cedente delle materie prime di origine petrolifera.

Il costo del lavoro (1.687 miliardi) ha registrato una sensibile diminuzione (-12,5%) assorbendo una quota dei ricavi del 14,6%, inferiore di circa tre punti percentuali a quella del 1993 per effetto della riduzione degli organici medi di circa 5.800 unità in relazione alle dismissioni e agli interventi di ristrutturazione in tutte le aree.

Gli ammortamenti e le svalutazioni (960 miliardi) diminuiscono di 129 miliardi per effetto della dismissione di attività e delle minori svalutazioni operate nell'esercizio (-42 miliardi).

La gestione industriale chiude con l'utile operativo di 396 miliardi a fronte della perdita di 786 miliardi del 1993. Il miglioramento ha riguardato tutte le aree: le fibre e la detergenza hanno rispettivamente raddoppiato e aumentato del 40% l'utile operativo rispetto al 1993; le aree della chimica di base e dei materiali e degli elastomeri registrano un ritorno all'utile a fronte delle perdite operative, mentre la chimica fine e specialistica presenta perdite sostanzialmente allineate a quelle del 1993.

Ai miglioramenti della gestione industriale si è accompagnato il sensibile ridimensionamento (-28,7%) degli oneri finanziari (639 miliardi), che rapportati ai ricavi rappresentano una quota del 5,5%, inferiore di circa tre punti percentuali a quella del 1993. Il

miglioramento è legato alla diminuzione del costo del denaro di circa 1,8 punti percentuali e, soprattutto, alla riduzione dei livelli di indebitamento, connessa all'aumento del capitale sociale di circa 3.000 miliardi e agli incassi a fronte delle dismissioni realizzate nell'esercizio, in parte assorbiti dai fabbisogni della gestione ordinaria.

Sul risultato dell'esercizio gravano oneri straordinari netti per 481 miliardi (818 miliardi nel 1993) relativi, essenzialmente, a svalutazioni di immobilizzazioni materiali e immateriali (274 miliardi) nonché agli incentivi per esodi e prepensionamenti (150 miliardi).

PAGINA BIANCA

FINANZIARIO

SOFID LA RACCOLTA ALL'INTERNO DEL GRUPPO HA REGISTRATO
NELL'ANNO UN SENSIBILE INCREMENTO; IL RAPPORTO RACCOLTA
IMPIEGHI INFRAGRUPPO HA SUPERATO MEDIAMENTE IL 70%.

ENI INTERNATIONAL HOLDING PROSEGUE L'ATTIVITÀ
DI SUPPORTO FINANZIARIO ALLE SOCIETÀ ESTERE DEL GRUPPO.

I tassi di interesse in Italia hanno confermato nei primi mesi dell'anno la tendenza alla diminuzione manifestata nel 1993.

Successivamente, a seguito di tensioni sul mercato finanziario, si è verificata una ripresa che ha portato a fine anno i tassi di interesse sui mercati monetari a oltre il 9% e quelli sui mercati obbligazionari a oltre l'11%.

SETTORE SOFID

Il conto economico del settore Sofid chiude con l'utile di 107 miliardi, inferiore di 31 miliardi a quello del 1993 per effetto essenzialmente, oltre che della maggiore fiscalità, della svalutazione dei titoli di Stato rivenienti dal rimborso dei crediti di imposta delle società del Gruppo. Il livello medio degli impieghi nei confronti delle società del Gruppo, nonostante il forte processo di ristrutturazione, si è mantenuto sui livelli elevati dell'esercizio precedente (3.800 miliardi).

Dal lato della provvista, è stata fortemente incrementata (+40%) la raccolta all'interno del Gruppo passata da oltre 2.000 miliardi del 1993 a oltre 2.800 miliardi del 1994. In media il rapporto raccolta/impieghi intragruppo è salito al 74% (55% nel 1993). Parallelamente è diminuito il ricorso al sistema bancario (-26%). La provvista di fondi dal mercato è stata realizzata per il 57% mediante ricorso ai mercati valutari in relazione ai maggiori impieghi in moneta estera (41%) in favore delle società del Gruppo. La raccolta in valuta immunizzata dal rischio cambio è invece scesa del 77%, a seguito delle più favorevoli condizioni della raccolta sul mercato interno.

Il portafoglio titoli ha raggiunto un valore medio di circa 1.800 miliardi con un incremento di 400 miliardi.

Sono stati ulteriormente sviluppati i servizi finanziari, con l'attivazione del servizio telematico per i pagamenti commerciali delle società del Gruppo e la messa a punto del "cash management" che consente alle società aderenti la conoscenza aggiornata in tempo reale dei movimenti sui propri conti bancari.

Nel mese di giugno è stata costituita la Sofid Sim che, ricevute le necessarie autorizzazioni Consob, è divenuta operativa a fine gennaio 1995.

La caposettore nel mese di luglio è stata iscritta dalla Banca

d'Italia nell'elenco speciale degli intermediari finanziari di cui all'art. 107 della legge n. 385/1993 e nel mese di agosto è stata abilitata dal Ministero del Tesoro ad effettuare le operazioni in contanti di cui all'art. 1 della legge n. 197/1991.

Nonostante la diminuzione dei livelli dei premi e l'aumento registrato nella sinistrosità, l'attività assicurativa, svolta dalla Padana Assicurazioni, ha registrato un utile di 51 miliardi, allineato a quello del precedente esercizio.

SETTORE ENI INTERNATIONAL HOLDING

Il conto economico del settore Eni International Holding chiude con l'utile di 71 miliardi, superiore di 33 miliardi a quello conseguito nel 1993 in relazione al miglioramento dei risultati della gestione finanziaria e assicurativa, alle plusvalenze conseguite dalla liquidazione della Hydrocarbons International Holding S.A. nonché ai diffusi interventi di contenimento dei costi.

Il miglioramento della gestione finanziaria, pur in presenza di una contrazione dei livelli dell'attività di intermediazione finanziaria risultati mediamente inferiori a quelli del precedente esercizio, è legato, prevalentemente, all'incremento dei proventi finanziari in relazione al favorevole andamento dei tassi di interesse sul dollaro USA.

L'attività assicurativa svolta dalla Finas ha registrato un utile di 26 miliardi: il miglioramento della gestione assicurativa, attribuibile ai minori costi di riassicurazione, è stato assorbito da un maggior accantonamento al fondo rischi catastrofali (11 miliardi).

ATTIVITÀ
IN CORSO DI DISMISSIONE

PAGINA BIANCA

FERTILIZZANTI

Nel 1994 è stato completato il processo di ristrutturazione delle attività nel campo dei fertilizzanti con la razionalizzazione delle strutture produttive, commerciali e di staff, la concentrazione delle vendite sul mercato nazionale e delle attività negli stabilimenti di Ferrara e Ravenna, più competitivi e più vicini ai mercati di sbocco. Nel corso dell'anno sono stati raggiunti gli accordi per la chiusura definitiva degli impianti di Manfredonia, Gela e San Giuseppe di Cairo.

Nel mese di dicembre Agricoltura (già Enichem Agricoltura) è stata posta in liquidazione e nei primi mesi del 1995 è stata avviata la procedura di vendita delle unità produttive di Ferrara, Ravenna e Barletta nonché delle attività nel campo dei fertilizzanti speciali che fanno capo alla Terni Industrie Chimiche e alla Sariaf. In attesa della cessione, dal febbraio 1995 il ramo d'azienda per la produzione e commercializzazione di concimi di massa, speciali e prodotti tecnici è stato assunto in affitto dall'Enichem che ne cura la gestione.

Il conto economico delle attività nel campo dei fertilizzanti presenta una perdita di 800 miliardi, in linea con quella del precedente esercizio e riferita per circa l'82% agli oneri straordinari (653 miliardi, superiori di 187 miliardi a quelli del 1993) riguardanti essenzialmente gli interventi di ripristino ambientale e di sicurezza degli impianti (262 miliardi), gli incentivi per esodi e prepensionamenti (199 miliardi) e la svalutazione di immobilizzazioni materiali (140 miliardi).

La gestione industriale si è chiusa con una perdita

operativa di 103 miliardi, inferiore del 43,7% a quella del 1993 in relazione ai primi effetti degli interventi di razionalizzazione e alla ripresa dei prezzi e dei margini, soprattutto nell'ultima parte dell'anno. I risultati negativi della gestione industriale riflettono gli squilibri gestionali degli stabilimenti chiusi nel corso dell'anno, compensati in parte dai positivi risultati realizzati negli stabilimenti in attività.

METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE

Il processo di concentrazione del portafoglio nelle attività metallurgiche è proseguito nel corso del 1994 con la cessione a terzi di società e rami d'azienda economicamente validi o risanabili e la chiusura e la liquidazione di attività e società in perdita strutturale.

Nelle attività metallurgiche, dopo il disimpegno dal settore dell'alluminio secondario, è stata completata la privatizzazione delle attività di produzione e commercializzazione dei semilavorati di rame. Nel campo del piombo e dello zinco secondario, oltre alle cessioni di rami di azienda e società è stata completata la liquidazione dell'Eurobatex e della Nuova Samim Metals. Nell'attività mineraria dei non ferrosi è stato completato il disimpegno dall'attività di ricerca e produzione e sono in fase avanzata le operazioni di liquidazione della Deep Sea System e della Simur, mentre è stata avviata la procedura di liquidazione della Società Mineraria Campiano, cui erano state apportate per la loro definitiva chiusura e messa in sicurezza le miniere non più operative di piombo zinco in Toscana. È proseguita la

è sostanzialmente subordinato alla definizione dei beni pertinenti da restituire alla Regione.

Nell'attività del carbone nel novembre 1994, dopo la messa in stand-by delle miniere e la rinuncia alle relative concessioni, è stata messa in liquidazione la Carbosulcis. Nel 1994 è stato realizzato il totale disimpegno dalle attività di produzione e commercializzazione del coke.

Nell'attività di riconversione sono state avviate le procedure di liquidazione della Attività Meridionali e della sua controllata Aidiru, mentre è pressoché com-

pletata la liquidazione della Sogesta.

Andamento economico Il conto economico della metallurgia e attività minerarie non petrolifere chiude con la perdita di 436 miliardi, inferiore del 49,1% (-420 miliardi) a quella sopportata nel 1993. Al contenimento delle perdite hanno concorso, oltre ai minori oneri straordinari, i miglioramenti della gestione industriale e finanziaria.

Nonostante le dismissioni realizzate nell'anno, i ricavi

(1.363 miliardi) hanno raggiunto livelli

leggermente superiori a quelli

dell'esercizio precedente. In termini di

raffronto omogeneo i ricavi

dell'attività metallurgica sono

aumentati di circa il 22% per il

favorevole andamento della domanda

e l'incremento dei prezzi, soprattutto

nel comparto del piombo e del rame.

I ricavi dell'attività carbone sono

risultati superiori del 17% per effetto,

essenzialmente, delle maggiori

quantità vendute conseguenti sia

all'aumentata capacità estrattiva in

Venezuela sia alla ripresa della

domanda.

I costi per acquisti, prestazioni e costi

diversi (1.230 miliardi) hanno segnato

una diminuzione del 3,9% assorbendo

una quota dei ricavi del 90,2%,

CONTO ECONOMICO

(miliardi di lire)

	1994	1993	Variazione	
			assoluta	%
Ricavi netti della gestione caratteristica	1.363	1.348	15	1,1
Altri ricavi e proventi	42	73	(31)	(42,5)
	1.405	1.421	(16)	(1,1)
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(1.230)	(1.280)	50	(3,9)
Lavoro e oneri relativi	(249)	(342)	93	(27,2)
MARGINE OPERATIVO LORDO	(74)	(201)	127	(63,2)
Ammortamenti e svalutazioni	(143)	(171)	28	(16,4)
RISULTATO OPERATIVO	(217)	(372)	155	(41,7)
Proventi (oneri) finanziari	(60)	(111)	51	(45,9)
Proventi (oneri) su partecipazioni	(66)	(48)	(18)	37,5
RISULTATO DELLA GESTIONE ORDINARIA	(343)	(531)	188	(35,4)
Proventi (oneri) straordinari	(95)	(331)	236	(71,3)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(438)	(862)	424	(49,2)
Imposte sul reddito	2	6	(4)	(66,7)
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	(436)	(856)	420	(49,1)
(Utile) perdita di competenza di terzi azionisti	-	-	-	-
UTILE (PERDITA) DI COMPETENZA ENI	(436)	(856)	420	(49,1)

inferiore di 4,8 punti percentuali a quella del 1993. La minore incidenza dei costi variabili, in presenza di un aumento dei costi di approvvigionamento delle materie prime metallurgiche legato alla carenza sul mercato di concentrati e di rottami, è connessa agli interventi di ottimizzazione del mix di alimentazione degli impianti, che hanno consentito un maggiore utilizzo di materiali secondari, al miglioramento delle rese di lavorazione e al contenimento dei costi industriali.

Particolarmente marcata la diminuzione (-27,2%) del costo lavoro (249 miliardi), conseguente alla riduzione degli organici per effetto, oltre che delle dismissioni e liquidazioni, della razionalizzazione delle strutture di sede e delle unità produttive.

La gestione industriale presenta un margine operativo lordo ancora negativo (-74 miliardi), inferiore tuttavia di 127 miliardi a quello del 1993. Il miglioramento è dovuto, oltre alla cessione e alla liquidazione di attività, al contenimento degli squilibri gestionali delle attività metallurgiche, sia primarie che secondarie, e al consolidamento dei positivi risultati operativi delle residue attività nel carbone.

Gli ammortamenti e le svalutazioni sono risultati pari a 143 miliardi, con una diminuzione del 16,4% legata prevalentemente alle cessioni e ai minori ammortamenti stanziati nell'anno per le svalutazioni operate negli ultimi esercizi.

Gli oneri finanziari (60 miliardi) sono risultati inferiori del 45,9% a quelli del 1993 per effetto, oltre che della riduzione dei tassi di interesse, del contenimento dei

livelli di indebitamento conseguente agli apporti di mezzi finanziari da parte dell'azionista e all'effetto delle dismissioni effettuate.

Gli oneri straordinari (95 miliardi), inferiori di 236 miliardi a quelli del 1993, riguardano incentivi all'esodo (67 miliardi), svalutazioni di immobilizzazioni materiali e immateriali (11 miliardi) e altri oneri per ristrutturazioni e dismissioni (13 miliardi). La riduzione è dovuta all'ormai avanzata realizzazione dei processi di razionalizzazione e ristrutturazione.

ALTRE ATTIVITÀ

Meccano-tessile Le attività meccano-tessili presentano una perdita di 2 miliardi, inferiore di 39 miliardi a quella sopportata nel 1993. L'attività produttiva ha riguardato essenzialmente il ramo di azienda relativo alle macchine per finissaggio filati. Nel corso del 1994 è stato ceduto il ramo caldaie e nel maggio del 1995 è stata definita la cessione della Savio Macchine Tessili.

Attività editoriali La Sogedit, che svolge attività di comunicazione, editoriali e tipografiche, ha chiuso l'esercizio con la perdita di 61 miliardi dovuta per circa il 20% a oneri straordinari connessi al processo di ristrutturazione. Mentre l'attività di comunicazione è destinata a svilupparsi, tenuto conto delle sempre maggiori esigenze del Gruppo, le attività editoriali e tipografiche sono destinate alla vendita non appena completato il processo in atto.

PAGINA BIANCA

**BILANCIO CONSOLIDATO
DEL GRUPPO ENI**

STATO PATRIMONIALE**ATTIVO**

(MILIARDI DI LIRE)

	31-12-1994	31-12-1993
CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI:		2
- PARTE GIÀ RICHIAMATA	2	
IMMOBILIZZAZIONI:		
Immobilizzazioni immateriali:		
COSTI DI IMPIANTO E DI AMPLIAMENTO	61	59
COSTI DI RICERCA E DI SVILUPPO	30	85
DIRITTI DI BREVETTO INDUSTRIALE E DIRITTI DI UTILIZZAZIONE DELLE OPERE DELL'INGEGNO	296	395
CONCESSIONI, LICENZE, MARCHI E DIRITTI SIMILI	117	159
AVVIAMENTO	172	130
DIFFERENZA DA CONSOLIDAMENTO	163	192
IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO E ACCONTI	78	89
ALTRE	1.541	1.589
TOTALE	2.458	2.698
Immobilizzazioni materiali:		
TERRENI E FABBRICATI	5.520	5.463
IMPIANTI E MACCHINARIO	31.072	30.113
ATTREZZATURE INDUSTRIALI E COMMERCIALI	606	615
ALTRI BENI	331	329
IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO E ACCONTI	4.826	6.752
TOTALE	42.355	43.272
Immobilizzazioni finanziarie:		
PARTECIPAZIONI IN:	1.848	2.077
IMPRESE CONTROLLATE	393	908
IMPRESE COLLEGATE	1.231	951
ALTRE IMPRESE	224	218
CREDITI:	1.770	1.383
VERSO IMPRESE CONTROLLATE:		
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	547	423
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	100	29
	647	452
VERSO IMPRESE COLLEGATE:		
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	534	453
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	28	92
	562	545
VERSO ALTRI:		
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	511	292
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	50	94
	561	386
ALTRI TITOLI	938	817
TOTALE	4.556	4.277
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI	49.369	50.247

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

	(MILIARDI DI LIRE)	
	31-12-1994	31-12-1993
ATTIVO CIRCOLANTE:		
Rimanenze:		
MATERIE PRIME, SUSSIDIARIE E DI CONSUMO	1.928	1.963
PRODOTTI IN CORSO DI LAVORAZIONE E SEMILAVORATI	409	332
LAVORI IN CORSO SU ORDINAZIONE	4.517	4.479
PRODOTTI FINITI E MERCI	2.795	3.047
ACCONTI	132	168
TOTALE	9.781	9.989
CREDITI:		
VERSO CLIENTI:	12.661	11.048
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	12.476	10.858
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	185	190
VERSO IMPRESE CONTROLLATE:	372	782
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	372	625
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO		157
VERSO IMPRESE COLLEGATE:	1.070	2.096
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	1.058	2.075
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	12	21
VERSO CONTROLLANTI:	141	185
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	141	185
VERSO ALTRI:	7.896	9.270
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	4.059	5.932
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	3.837	3.338
TOTALE	22.140	23.381
Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni:		
PARTECIPAZIONI IN IMPRESE CONTROLLATE	25	74
ALTRE PARTECIPAZIONI	35	
ALTRI TITOLI	3.248	2.314
TOTALE	3.308	2.388
Disponibilità liquide:		
DEPOSITI BANCARI E POSTALI E PRESSO IMPRESE FINANZIARIE DI GRUPPO	1.875	1.043
ASSEGNI	17	7
DANARO E VALORI IN CASSA	21	56
TOTALE	1.913	1.106
TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE	37.142	36.864
RATEI E RISCONTI:	2.000	2.047
- DISAGGIO SU PRESTITI		
- RATEI E ALTRI RISCONTI	2.000	2.047
TOTALE ATTIVO	88.511	89.160

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PASSIVO

(MILIARDI DI LIRE)

	31-12-1994	31-12-1993
PATRIMONIO NETTO:		
Capitale	7.999	7.999
QUOTE RESIDUE EX FONDO DI DOTAZIONE FINALIZZATE:		
- ALLA PARTECIPAZIONE NELLA GEPI	(274)	(274)
- ALLA RIATTIVAZIONE DEL BACINO CARBONIFERO DEL SULCIS L.351/85	(369)	(369)
Riserva da sovrapprezzo delle azioni		
Riserve da rivalutazione		
Riserva legale	4	4
Riserva per azioni proprie in portafoglio		
Riserve statutarie		
Altre riserve:	8.985	8.633
- RISERVA DISPONIBILE	85	85
- CONFERIMENTI LEGGE 730/83	54	33
- CONFERIMENTI LEGGE 749/85	217	100
- CONFERIMENTI LEGGE 41/86	113	142
- FINITI CON SERVIZIO DEL PRESTITO A CARICO DELLO STATO	119	367
- RISERVA PER DIFFERENZE CAMBIO	1.600	1.451
- RISERVE DI CONSOLIDAMENTO	6.797	6.455
Utili portati a nuovo		
Utile dell'esercizio	3.213	243
Totale patrimonio netto di Gruppo	19.558	16.236
Capitale e riserve di terzi	1.622	1.520
TOTALE	21.180	17.756
FONDI PER RISCHI E ONERI:		
PER TRATTAMENTO DI QUIESCENZA ED OBBLIGHI SIMILI	31	33
PER IMPOSTE	2.425	1.999
ALTRI	3.958	4.115
TOTALE	6.414	6.147
TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO	2.390	2.644
DEBITI:		
OBBLIGAZIONI:	2.674	3.299
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	1.568	736
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	1.106	2.563
OBBLIGAZIONI CONVERTIBILI:	16	141
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	16	125
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO		16
DEBITI VERSO BANCHE:	29.223	33.059
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	16.988	22.221
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	12.235	10.838

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

(MILIARDI DI LIRE)			
		31-12-1994	31-12-1993
DEBITI VERSO ALTRI FINANZIATORI:		971	1.061
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	207		817
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	764		244
ACCONTI		6.265	5.509
DEBITI VERSO FORNITORI:		7.470	6.917
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	7.352		6.734
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	118		183
DEBITI RAPPRESENTATI DA TITOLI DI CREDITO:		96	107
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	88		96
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	8		11
DEBITI VERSO IMPRESE CONTROLLATE:		252	207
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	252		206
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO			1
DEBITI VERSO IMPRESE COLLEGATE:		1.086	1.512
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	990		1.414
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	96		98
DEBITI TRIBUTARI:		4.563	4.844
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	4.541		4.799
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	22		45
DEBITI VERSO ISTITUTI DI PREVIDENZA E DI SICUREZZA SOCIALE:		609	634
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	544		533
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	65		101
ALTRI DEBITI:		4.743	4.694
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	2.662		2.613
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	2.081		2.081
TOTALE		57.968	61.984
RATEI E RISCONTI:		559	629
- AGGIO SUI PRESTITI			
- RATEI E ALTRI RISCONTI	559		629
TOTALE PASSIVO		88.511	89.160

GARANZIE

(MILIARDI DI LIRE)

NATURA	ALTRE GARANZIE		GARANZIE	TOTALE
	FIDEJUSSIONI	PERSONALI	REALI	
GARANZIE PRESTATE A FAVORE DI:				
- IMPRESE CONTROLLATE	1.046	108		1.154
- IMPRESE COLLEGATE	1.066	52		1.118
- ALTRI	814	47	2.156	3.017
TOTALE GARANZIE	2.926	207	2.156	5.289

ALTRI CONTI D'ORDINE

(MILIARDI DI LIRE)

NATURA	BENI DI		ALTRI	TOTALE
	INVESTIMENTO	VALUTE		
IMPEGNI:				
- DI ACQUISTO	32	2.846	1.270	4.148
- DI VENDITA	58	2.370	7	2.435
- ALTRI IMPEGNI	112		278	390
TOTALE IMPEGNI	202	5.216	1.555	6.973

CONTO ECONOMICO

(MILIARDI DI LIRE)

	1994	1993
VALORE DELLA PRODUZIONE:		
RICAVI DELLE VENDITE E DELLE PRESTAZIONI	77.139	77.395
VARIAZIONI DELLE RIMANENZE DI PRODOTTI IN CORSO		
DI LAVORAZIONE, SEMILAVORATI E FINITI	(14)	(267)
VARIAZIONI DEI LAVORI IN CORSO SU ORDINAZIONE	202	519
INCREMENTI DI IMMOBILIZZAZIONI PER LAVORI INTERNI	1.806	1.298
ALTRI RICAVI E PROVENTI:	1.346	1.290
- CONTRIBUTI IN CONTO ESERCIZIO	41	56
- ALTRI	1.305	1.234
TOTALE	80.479	80.235
COSTI DELLA PRODUZIONE:		
PER MATERIE PRIME, SUSSIDIARIE, DI CONSUMO E DI MERCI	22.376	20.509
PER SERVIZI	9.585	9.394
PER GODIMENTO DI BENI DI TERZI	1.712	1.687
PER IL PERSONALE:	6.660	7.321
SALARI E STIPENDI	4.622	5.105
ONERI SOCIALI	1.376	1.484
TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO	380	419
TRATTAMENTO DI QUIESCENZA E SIMILI	3	6
ALTRI COSTI	279	307
AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI:	6.344	6.787
AMMORTAMENTO DELLE IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI	1.319	1.903
AMMORTAMENTO DELLE IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	4.746	4.193
ALTRE SVALUTAZIONI DELLE IMMOBILIZZAZIONI	124	340
SVALUTAZIONI DEI CREDITI COMPRESI NELL'ATTIVO		
CIRCOLANTE E DELLE DISPONIBILITÀ LIQUIDE	155	351
VARIAZIONI DELLE RIMANENZE DI MATERIE PRIME,		
SUSSIDIARIE, DI CONSUMO E DI MERCI	(116)	199
ACCANTONAMENTI PER RISCHI	66	112
ALTRI ACCANTONAMENTI	624	447
ONERI DIVERSI DI GESTIONE	25.466	27.625
TOTALE	72.717	74.081
DIFFERENZA TRA VALORE E COSTI		
DELLA PRODUZIONE	7.762	6.154
PROVENTI E ONERI FINANZIARI:		
PROVENTI DA PARTECIPAZIONI:	71	71
- DA IMPRESE CONTROLLATE	5	1
- DA IMPRESE COLLEGATE		35
- DA ALTRI	66	35
ALTRI PROVENTI FINANZIARI:	2.714	3.703
DA CREDITI ISCRITTI NELLE IMMOBILIZZAZIONI:		
- DA IMPRESE CONTROLLATE	31	18
- DA IMPRESE COLLEGATE	50	56
- DA ALTRI	28	12
	109	86

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994		1993
DA TITOLI ISCRITTI NELLE IMMOBILIZZAZIONI CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI	77	103	
DA TITOLI ISCRITTI NELL'ATTIVO CIRCOLANTE CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI	375	303	
PROVENTI DIVERSI DAI PRECEDENTI:			
- DA IMPRESE CONTROLLATE	50	52	
- DA IMPRESE COLLEGATE	38	29	
- DA CONTROLLANTI	38	57	
- DA ALTRI	2.027	3.073	
	2.153	3.211	
INTERESSI E ALTRI ONERI FINANZIARI:	4.844		6.776
- VERSO IMPRESE CONTROLLATE	157	186	
- VERSO IMPRESE COLLEGATE	34	86	
- VERSO ALTRI	4.653	6.504	
TOTALE	(2.059)		(3.002)
RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE:			
RIVALUTAZIONI:	135		123
DI PARTECIPAZIONI VALUTATE AL PATRIMONIO NETTO	125	122	
DI ALTRE PARTECIPAZIONI	10		
DI TITOLI ISCRITTI NELL'ATTIVO CIRCOLANTE CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI		1	
SVALUTAZIONI:	236		130
DI PARTECIPAZIONI	112	121	
DI IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI	20	9	
DI TITOLI ISCRITTI NELL'ATTIVO CIRCOLANTE CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI	104		
TOTALE DELLE RETTIFICHE	(101)		(7)
PROVENTI E ONERI STRAORDINARI:			
PROVENTI:	1.052		1.012
- PLUSVALENZE DA ALIENAZIONI	749	196	
- ALTRI PROVENTI	303	816	
ONERI:	1.595		2.440
- MINUSVALENZE DA ALIENAZIONI	130	93	
- IMPOSTE RELATIVE A ESERCIZI PRECEDENTI	8	53	
- ALTRI ONERI	1.457	2.294	
TOTALE DELLE PARTITE STRAORDINARIE	(543)		(1.428)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	5.059		1.717
IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO	1.808		1.298
UTILE DELL'ESERCIZIO	3.251		419
UTILE DELL'ESERCIZIO DI PERTINENZA DI TERZI	(38)		(176)
UTILE DELL'ESERCIZIO DI GRUPPO	3.213		243

NOTA INTEGRATIVA**CRITERI DI REDAZIONE**

Il bilancio consolidato al 31 dicembre 1994 è stato redatto secondo le disposizioni del Capo III del D.Lgs. 9 aprile 1991, n. 127, integrate dai principi contabili elaborati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri e, ove mancanti, da quelli emanati dall'International Accounting Standard Committee (I.A.S.C.). Il bilancio consolidato è stato integrato del rendiconto finanziario al fine di fornire una migliore informativa.

La struttura e il contenuto dello stato patrimoniale e del conto economico consolidati sono quelli prescritti dagli artt. 2423-ter, 2424 e 2425 del codice civile con le modifiche proprie del processo di consolidamento; sono state omesse le voci precedute da numeri arabi o lettere minuscole senza contenuto nel presente e nel precedente esercizio. I valori delle voci di bilancio, tenuto conto della loro rilevanza, sono espressi in miliardi di lire. La struttura dello stato patrimoniale e del conto economico consolidati non è stata modificata rispetto a quella dell'esercizio precedente; il contenuto delle voci è stato variato per tenere conto della modifica del trattamento contabile dell'imposta sul patrimonio netto e delle imposte petrolifere estere come indicato successivamente.

La data di riferimento del bilancio consolidato coincide con la data di chiusura dell'esercizio dell'ENI S.p.A. e della maggior parte delle imprese, che sono state incluse nel consolidamento sulla base dei bilanci predisposti dagli amministratori per l'approvazione da parte dell'assemblea. Per le altre imprese, il consolidamento è effettuato sulla base del bilancio annuale intermedio al 31 dicembre 1994 predisposto dagli amministratori.

Le imprese hanno dichiarato di aver redatto il bilancio dell'esercizio 1994 in modo da rappresentare i fatti conformemente alla loro reale natura economico-finanziaria. Di tanto si è tenuto conto ai fini della redazione del bilancio consolidato del Gruppo.

I bilanci delle imprese consolidate, quando necessario, sono stati rettificati per conformarli ai principi contabili del Gruppo.

I bilanci di tutte le imprese consolidate sono oggetto di certificazione da parte di società di revisione.

Il bilancio consolidato è certificato dalla società di revisione Arthur Andersen & Co s.a.s., come da delibera assembleare dell'ENI S.p.A. del 30 giugno 1994.

AREA DI CONSOLIDAMENTO

L'area di consolidamento comprende l'ENI S.p.A. e le imprese italiane ed estere sulle quali l'ENI S.p.A. esercita direttamente o indirettamente il controllo. Il controllo

si intende esercitato per effetto della disponibilità della maggioranza dei diritti di voto o di diritti di voto sufficienti ad esercitare un'influenza dominante nell'assemblea ordinaria, oppure per effetto del controllo della maggioranza dei diritti di voto in base ad accordi con altri soci. Sono inoltre comprese nell'area di consolidamento, per la quota proporzionale, le imprese controllate congiuntamente con altri soci per effetto di accordi con essi.

Sono escluse dall'area di consolidamento le imprese non rilevanti, le imprese possedute esclusivamente allo scopo della successiva alienazione e quelle in liquidazione.

I criteri di determinazione dell'area di consolidamento non sono stati modificati rispetto all'esercizio precedente.

L'area di consolidamento al 31 dicembre 1994 comprende, oltre l'ENI S.p.A., 228 imprese, di cui 98 in Italia e 130 all'estero.

In allegato sono forniti gli elenchi delle imprese controllate e collegate dell'ENI al 31 dicembre 1994, a norma dell'art. 2359 del codice civile, distinte per metodo di consolidamento o di valutazione. Le imprese sono elencate per attività e, nell'ambito, per settore di appartenenza. Le informazioni relative alle variazioni verificatesi nell'esercizio nell'area di consolidamento sono fornite dopo gli elenchi.

Al 31 dicembre 1994 le partecipazioni in imprese controllate erano 396, di cui 48 consorzi, ripartite come segue:

	ITALIA	ESTERO	TOTALE
CONSOLIDATE CON IL METODO INTEGRALE	97	124	221
VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO	40	41	81
VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO	77	17	94
TOTALE	214	182	396

Negli ultimi due esercizi dall'area di controllo sono uscite 130 imprese ed entrate 56.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

	ITALIA	ESTERO	TOTALE
VARIAZIONI DELL'ESERCIZIO 1993:			
- RIDUZIONI PER CESSIONI, ESTINZIONI, INCORPORAZIONI E RICLASSIFICHE A NORMA DEL D.Lgs. 9 APRILE 1991, N. 127	(40)	(28)	(68)
- AUMENTI PER COSTITUZIONI E ACQUISIZIONI	20	12	32
TOTALE	(20)	(16)	(36)
VARIAZIONI DELL'ESERCIZIO 1994:			
- RIDUZIONI PER CESSIONI, ESTINZIONI E INCORPORAZIONI	(36)	(26)	(62)
- AUMENTI PER COSTITUZIONI E ACQUISIZIONI	11	13	24
TOTALE	(25)	(13)	(38)
RIDUZIONE NETTA	(45)	(29)	(74)

Nello stesso periodo sono state poste in liquidazione 49 imprese.

Le partecipazioni in imprese collegate al 31 dicembre 1994 erano 264, ripartite come segue:

	ITALIA	ESTERO	TOTALE
CONSOLIDATE CON IL METODO INTEGRALE	1		1
CONSOLIDATE CON IL METODO PROPORZIONALE		6	6
VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO	55	64	119
VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO	111	27	138
TOTALE	167	97	264

Effetto della variazione dell'area di consolidamento

L'area di consolidamento ha subito una significativa variazione rispetto all'esercizio precedente per effetto essenzialmente della cessione parziale della EVC International N.V. (nel 1993 consolidata con il metodo proporzionale) e della messa in liquidazione dell'Agricoitura S.p.A. La variazione ha comportato sostanzialmente i seguenti effetti sulla rappresentazione della situazione patrimoniale e finanziaria consolidata:

- diminuzione delle immobilizzazioni immateriali e materiali per L. 948 miliardi;
- aumento delle partecipazioni immobilizzate per L. 834 miliardi, per effetto dell'iscrizione del valore delle imprese escluse dall'area di consolidamento;
- diminuzione dell'attivo circolante netto, detratte le voci di natura finanziaria comprese nell'indebitamento, per L. 879 miliardi;

- diminuzione del capitale e delle riserve di terzi per L. 38 miliardi;
- diminuzione del trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato per L. 168 miliardi;
- diminuzione dell'indebitamento finanziario netto per L. 787 miliardi.

Il conto economico riflette gli effetti delle variazioni di cui sopra, compresi quelli della cessione della Nuovo Pignone S.p.A., esclusa dall'area di consolidamento nel dicembre 1993. In particolare il valore della produzione diminuisce di circa L. 2.600 miliardi (di cui ricavi L. 2.300 miliardi) a cui corrisponde una sostanziale equivalente riduzione dei costi della produzione.

L'effetto della variazione dell'area di consolidamento è indicato anche nell'illustrazione delle voci di bilancio a commento dei movimenti più significativi.

PRINCIPI DI CONSOLIDAMENTO

Eliminazione delle partecipazioni in imprese incluse nell'area di consolidamento

Il valore contabile delle partecipazioni immobilizzate in imprese incluse nell'area di consolidamento secondo il metodo dell'integrazione globale è eliminato a fronte del patrimonio netto delle imprese partecipate; le quote del patrimonio netto e dell'utile di competenza dei soci di minoranza sono iscritte, rispettivamente, alla voce del passivo patrimoniale "Capitale e riserve di terzi" e alla voce del conto economico "Utile dell'esercizio di pertinenza di terzi".

Le attività, le passività, i costi e oneri e i ricavi e proventi delle imprese incluse nell'area di consolidamento con il metodo dell'integrazione globale sono assunti integralmente nel bilancio consolidato indipendentemente dalla percentuale di partecipazione dell'impresa controllante.

Il valore contabile delle partecipazioni immobilizzate in imprese incluse nell'area di consolidamento secondo il metodo dell'integrazione proporzionale è eliminato a fronte della corrispondente frazione di patrimonio netto delle imprese partecipate; con tale metodo le attività, le passività, i costi e oneri e i ricavi e proventi delle imprese incluse nell'area di consolidamento sono assunti nel bilancio consolidato in misura proporzionale alla percentuale di partecipazione dell'impresa controllante. La differenza tra il costo di acquisizione delle partecipazioni e la relativa quota del patrimonio netto è imputata a rettifica delle specifiche voci dell'attivo e del passivo sulla base della valutazione effettuata all'atto dell'acquisto o all'atto dell'acquisizione del controllo, se ottenuto a seguito di acquisti successivi. L'eventuale differenza positiva residua è iscritta alla voce dell'attivo "Differenza da consolidamento" e imputata a conto economico applicando il criterio previsto per l'avviamento indicato successivamente.

I dividendi, le rivalutazioni, le svalutazioni e le perdite di partecipazioni in imprese incluse nell'area di consolidamento nonché le plusvalenze e le minusvalenze da alienazioni infragruppo di partecipazioni in imprese incluse nell'area di consolidamento sono oggetto di eliminazione.

Eliminazione dei crediti e dei debiti, dei proventi e degli oneri nonché dei conti d'ordine infragruppo

I crediti e i debiti, i ricavi e proventi e i costi e oneri tra imprese incluse nell'area di consolidamento sono oggetto di eliminazione. Sono altresì oggetto di eliminazione le garanzie, gli impegni e i rischi relativi a imprese incluse nell'area di consolidamento.

Non sono eliminate le obbligazioni quotate in borsa emesse da imprese incluse nell'area di consolidamento iscritte dalle imprese acquirenti nelle attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni.

Eliminazione degli utili e delle perdite infragruppo

Gli utili e le perdite derivanti da operazioni effettuate tra le imprese incluse nell'area di consolidamento e non ancora realizzati alla data di bilancio sono oggetto di eliminazione. L'eliminazione non è effettuata quando gli utili e le perdite sono di importo irrilevante.

Eliminazione delle rettifiche di valore e degli accantonamenti operati esclusivamente in applicazione di norme tributarie

Le rettifiche di valore e gli accantonamenti operati esclusivamente in applicazione di norme tributarie sono oggetto di eliminazione.

Criteri di conversione dei bilanci in moneta estera

I bilanci delle imprese estere sono convertiti in lire italiane applicando alle voci dello stato patrimoniale i cambi indicativi alla data di chiusura dell'esercizio e alle voci del conto economico i cambi medi dell'esercizio (fonte: Ufficio Italiano Cambi). La differenza di cambio risultante dal raffronto tra il patrimonio netto iniziale convertito ai cambi correnti e il medesimo convertito ai cambi correnti alla fine dell'esercizio precedente nonché la differenza tra il risultato economico espresso ai cambi medi e quello espresso ai cambi correnti sono imputate alla voce del patrimonio netto "Riserva per differenze cambio". Gli effetti della conversione sono riportati nell'illustrazione delle voci dello stato patrimoniale.

I bilanci utilizzati per la conversione sono quelli espressi in moneta locale o quelli espressi nella moneta funzionale (*functional currency*).

I bilanci delle imprese operanti in paesi ad alto tasso di inflazione (circa 0,42% del totale delle attività consolidate) sono convertiti applicando i correttivi monetari previsti da normative locali e convertendo i valori rivalutati secondo il metodo del cambio corrente. La differenza derivante dall'adeguamento dei valori patrimoniali ed economici sulla base dei correttivi monetari è imputata:

- alle voci di conto economico "Proventi finanziari diversi dai precedenti - altri" o "Interessi e altri oneri finanziari - altri", per la parte di competenza dell'esercizio;
- alla voce del passivo patrimoniale "Riserve di consolidamento", per la parte di competenza degli esercizi precedenti.

I principi di consolidamento sopra indicati non sono stati modificati rispetto a quelli dell'esercizio precedente.

Criteri di valutazione

I criteri di valutazione adottati nel bilancio consolidato sono gli stessi adottati dall'ENI S.p.A. e da ciascuna delle imprese del Gruppo nel bilancio di esercizio, secondo quanto previsto dalle "Norme di Gruppo per la redazione del bilancio di esercizio" emesse dall'ENI S.p.A. Fanno eccezione i criteri relativi ai beni in locazione finanziaria, alle partecipazioni, ai lavori in corso su ordinazione in moneta estera coperti in modo specifico dal rischio di cambio, ai crediti e ai debiti in moneta estera, ai contributi a fondo perduto nonché alle imposte anticipate non adottati nel bilancio di esercizio per gli effetti fiscali che produrrebbero. L'applicazione dei suddetti criteri è definita nelle "Norme di Gruppo per la redazione del bilancio consolidato" emesse dall'ENI S.p.A., che recepiscono i principi di riferimento.

Quando le Norme di Gruppo sopra indicate non sono

applicate dalle imprese estere e dalle imprese finanziarie, in quanto non compatibili con le rispettive discipline, i valori degli elementi valutati in modo difforme sono oggetto di rettifica nel rispetto del principio dell'uniformità dei criteri.

L'obbligo di rivalutare i beni quando vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, espresso nei criteri di seguito indicati, è applicato, sostanzialmente, alle svalutazioni operate a partire dall'esercizio 1993.

Immobilizzazioni immateriali

Le immobilizzazioni immateriali sono iscritte al costo di acquisto o di produzione compresi gli oneri accessori di diretta imputazione e al netto degli eventuali contributi di terzi. Il costo di produzione comprende i costi delle unità aziendali relativi al periodo di fabbricazione e per la quota ragionevolmente imputabile al bene. Con gli stessi criteri sono imputati al costo di acquisto o di produzione gli oneri relativi al finanziamento della fabbricazione interna o presso terzi. I costi sono rettificati quando specifiche leggi consentono od obbligano la rivalutazione delle immobilizzazioni per adeguarle, anche se solo in parte, al mutato potere di acquisto delle monete.

Quando alla chiusura dell'esercizio il valore delle immobilizzazioni immateriali risulta durevolmente inferiore alla residua possibilità di utilizzazione, le immobilizzazioni immateriali sono svalutate e la rettifica è imputata a conto economico come svalutazione. Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le immobilizzazioni immateriali, con esclusione dei costi di impianto e di ampliamento e dell'avviamento, sono rivalutate e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

I costi di impianto e di ampliamento sono iscritti all'attivo patrimoniale se hanno utilizzazione pluriennale e sono ammortizzati sistematicamente a quote costanti nel periodo di utilizzazione previsto, non superiore comunque a cinque anni a partire da quello in cui i costi sono stati sostenuti.

I costi di ricerca pura restano a carico del conto economico, mentre i costi di ricerca applicata e sviluppo sono imputati all'attivo patrimoniale se, verificandosi determinate condizioni, sono considerati ad utilità pluriennale e sono ammortizzati sistematicamente nel periodo di utilizzazione previsto, non superiore comunque a cinque anni a partire da quello in cui i costi sono stati sostenuti.

I diritti di brevetto industriale, i diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno, le concessioni, licenze, marchi e diritti simili sono ammortizzati sistematicamente nel periodo di utilizzazione previsto.

L'avviamento è iscritto all'attivo patrimoniale quando è acquisito a titolo oneroso ed è ammortizzato a quote costanti nel periodo di utilizzazione previsto, nella generalità dei casi, non superiore a cinque anni a partire da quello di iscrizione.

Le altre immobilizzazioni immateriali sono ammortizzate sistematicamente in relazione alla residua possibilità di utilizzazione.

Costi relativi all'attività di ricerca di idrocarburi

I costi relativi all'attività di ricerca di idrocarburi (acquisizione dei permessi di ricerca, prospezioni delle aree, sondaggi esplorativi e rilievi geologici e geofisici) sostenuti per l'acquisizione delle informazioni necessarie e propedeutiche all'individuazione dei giacimenti sono imputati alla voce "Costi di ricerca e di sviluppo" e sono ammortizzati interamente nell'esercizio in cui sono sostenuti.

Immobilizzazioni materiali

Le immobilizzazioni materiali sono iscritte secondo i criteri indicati per le immobilizzazioni immateriali.

I beni condotti in locazione finanziaria sono iscritti all'attivo patrimoniale al minore tra il valore di mercato e quello derivante dall'attualizzazione dei canoni di locazione e del prezzo di riscatto previsti in contratto.

Le immobilizzazioni materiali comprendono i costi sostenuti per la perforazione e la messa in produzione dei pozzi di idrocarburi di cui è accertato l'esito positivo e i relativi costi per impianti di sfruttamento nonché i costi relativi alle concessioni minerarie acquistate.

Le immobilizzazioni materiali, comprese quelle in locazione finanziaria, sono ammortizzate sistematicamente in quote costanti in relazione alla residua possibilità di utilizzazione dei beni; i beni gratuitamente devolvibili sono ammortizzati a quote costanti nel periodo di durata della concessione. Gli impianti specifici dell'attività petrolifera sono ammortizzati prevalentemente con il metodo U.O.P. (unit of production) in quanto la vita utile di tali impianti è strettamente correlata con la disponibilità di riserve economicamente sfruttabili. Le riserve sono determinate con riferimento a ciascun campo o ad un'area comprendente più campi, con caratteristiche economico contrattuali e/o geomorfologiche uguali.

Le spese di manutenzione e riparazione ordinarie sono rilevate al conto economico, mentre le spese di manutenzione aventi natura incrementativa sono imputate all'attivo patrimoniale e ammortizzate in relazione alla residua possibilità di utilizzazione dei beni cui si riferiscono.

Immobilizzazioni finanziarie – Partecipazioni

Le partecipazioni in imprese controllate escluse dall'area di consolidamento e in imprese collegate, se rilevanti, sono iscritte per un importo pari alla corrispondente frazione del patrimonio netto dell'impresa partecipata desunto dal bilancio di esercizio, o se redatto dal bilancio consolidato, rettificato dell'effetto dell'applicazione dei criteri di redazione del bilancio consolidato in quanto applicabili (metodo del patrimonio netto).

Le altre partecipazioni sono iscritte al costo di acquisto, comprensivo degli oneri accessori di diretta imputazione, rettificato per perdite durevoli di valore determinate facendo riferimento al patrimonio netto risultante dall'ultimo bilancio o situazione patrimoniale conosciuta. Il rischio derivante dalle perdite eccedenti il patrimonio netto (deficit patrimoniale) e da future perdite prevedibili è rilevato al passivo patrimoniale nella voce "Fondi per rischi e oneri – altri".

Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, a seguito di aumenti patrimoniali accertati e confermati dalle prospettive di reddito dell'impresa partecipata, la partecipazione è rivalutata e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

Immobilizzazioni finanziarie – Titoli

I titoli sono iscritti al costo di acquisto comprensivo degli oneri accessori di diretta imputazione e per i titoli ad interesse implicito integrato del rateo di interesse maturato alla chiusura dell'esercizio. Il costo così determinato è rettificato per perdite durevoli di valore con riferimento al valore di realizzazione desumibile dall'andamento del mercato. I titoli per i quali è previsto il mantenimento fino alla scadenza sono iscritti al costo o al valore di rimborso, se minore.

Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, i titoli sono rivalutati e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

Rimanenze

Le rimanenze, salvo i lavori in corso su ordinazione, sono iscritte al costo di acquisto o di produzione, ovvero al valore di realizzazione desumibile dall'andamento del mercato, se minore.

Il costo delle rimanenze delle imprese che svolgono attività nel campo della ricerca, produzione e distribuzione di prodotti petroliferi e di gas è determinato applicando il metodo Lifo. Nel settore chimico è utilizzato il metodo del costo medio.

Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le rimanenze sono rivalutate e la rettifica è imputata a conto economico.

I lavori in corso su ordinazione sono valutati sulla base dei corrispettivi pattuiti in relazione allo stato di avanzamento dei lavori considerando nel valore complessivo le maggiorazioni per revisione prezzi e per modifiche del lavoro originario formalizzate con il committente e tenendo conto delle perdite future, comprese le penalità contrattuali, e dei rischi contrattuali. Le perdite future e i rischi contrattuali eccedenti i corrispettivi maturati sono rilevati al passivo patrimoniale nella voce "Fondi per rischi e oneri – altri".

I lavori i cui corrispettivi sono pattuiti in moneta estera sono iscritti al controvalore in lire al cambio indicativo del giorno di fatturazione per la parte fatturata e al cambio indicativo alla data di chiusura dell'esercizio per la parte da fatturare. In presenza di contratti di copertura attribuiti specificamente ai lavori in corso, l'iscrizione è effettuata al cambio a pronti definito in tali contratti.

Crediti e debiti

I crediti sono iscritti al valore presumibile di realizzazione e i debiti sono iscritti al loro valore nominale.

I crediti e i debiti in moneta estera soggetti al rischio di cambio sono iscritti al cambio indicativo alla data di chiusura dell'esercizio.

I crediti e i debiti in moneta estera il cui rischio è stato neutralizzato con contratti di copertura generica sono iscritti al cambio indicativo alla data di chiusura dell'esercizio. I contratti di copertura sono distinti in relazione alla natura commerciale o finanziaria delle operazioni coperte e la differenza per ciascuna delle classi tra l'ammontare al cambio indicativo alla data di chiusura dell'esercizio e l'ammontare al cambio a pronti definito nei relativi contratti è imputata a conto economico come differenza di cambio in contropartita alla voce "Ratei e altri risconti".

I crediti e i debiti in moneta estera coperti specificamente dal rischio di cambio sono iscritti al cambio a pronti definito nei relativi contratti.

Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni

Le partecipazioni e i titoli sono iscritti al costo di acquisto, ovvero al valore di realizzazione desumibile dall'andamento del mercato, se minore.

Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le partecipazioni e i titoli sono rivalutati e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

Disponibilità liquide

Le disponibilità liquide sono iscritte al valore nominale o al valore di presumibile realizzazione se sussistono

incertezze sulla solvibilità del debitore, ovvero restrizioni valutarie o altre difficoltà nel servizio del debito da parte del Paese di residenza del debitore.

Le giacenze in moneta estera sono iscritte in bilancio al cambio indicativo alla data di chiusura dell'esercizio o al cambio del debito alla cui estinzione sono destinate, se differente.

Ratei e risconti

I ratei e i risconti sono determinati in modo da imputare all'esercizio la quota di competenza dei costi e dei proventi comuni a due o più esercizi.

Ai ratei in moneta estera si applicano i criteri di conversione adottati per i crediti e i debiti.

Fondi per rischi e oneri

I fondi per rischi e oneri comprendono costi e oneri di natura determinata, di esistenza certa o probabile, dei quali alla data di chiusura dell'esercizio sono indeterminati o l'ammontare o la data di sopravvenienza. Gli accantonamenti sono determinati sulla base di una stima realistica dell'onere da sostenere.

Il fondo per imposte comprende le imposte differite, determinate applicando il criterio indicato successivamente.

Il fondo smantellamento e ripristino dei siti comprende i costi, stanziati coerentemente al piano di ammortamento dell'investimento cui si riferiscono, che si presume di sostenere al termine dell'attività produttiva per l'abbandono dell'area e il ripristino del sito.

Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato

Il trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato riflette l'indennità maturata a fine esercizio da ciascun dipendente in conformità alla legge e ai contratti di lavoro vigenti.

Contributi a fondo perduto

I contributi a fondo perduto in conto capitale sono iscritti nell'esercizio in cui sono deliberati dall'ente concedente e quando si sono verificate tutte le condizioni indicate nella deliberazione medesima.

Nello stato patrimoniale consolidato sono esposti a riduzione del bene cui si riferiscono e ammortizzati con gli stessi criteri.

Garanzie e altri conti d'ordine

Le garanzie rilasciate e gli impegni assunti sono iscritti in calce allo stato patrimoniale per l'ammontare corrispondente all'effettivo impegno dell'impresa alla data di chiusura dell'esercizio.

Le garanzie reali sono iscritte al valore nominale dedotto l'ammontare indicato al passivo patrimoniale.

Gli impegni per contratti derivati (swap, future, ecc.) che comportano lo scambio a termine di capitali, di altre attività o del differenziale di due valute sono iscritti al prezzo di regolamento del contratto; gli impegni per contratti derivati diversi dai precedenti (interest rate swap, forward rate agreement, ecc.) sono menzionati a commento delle garanzie e degli altri conti d'ordine, indicando il valore nominale del capitale di riferimento.

I rischi conseguenti a richieste di risarcimenti o a contestazioni sono iscritti in calce allo stato patrimoniale per l'ammontare preteso ovvero, se la pretesa è giudicata infondata, sono menzionati a commento delle garanzie e degli altri conti d'ordine.

Le garanzie e gli altri conti d'ordine in moneta estera sono iscritti al controvalore in lire al cambio indicativo alla data di chiusura dell'esercizio o al cambio a termine negoziato.

Ricavi e proventi e costi e oneri

I ricavi e proventi e i costi e oneri sono imputati a conto economico per competenza, con rilevazione dei relativi ratei e risconti, e nel rispetto del principio della prudenza. In particolare i differenziali maturati sui contratti di copertura del rischio di interesse (interest rate swap, interest rate collar, ecc.) nonché la componente finanziaria dei contratti di copertura del rischio di cambio (currency e domestic currency swap), determinata come differenza tra l'ammontare delle coperture al cambio a pronti ed al cambio a termine, sono imputati a conto economico per competenza in base alla durata del contratto. La componente valutaria dei contratti di copertura del rischio di cambio, determinata come differenza tra l'ammontare delle coperture al cambio a pronti e al cambio indicativo alla data di chiusura dell'esercizio, è imputata a conto economico applicando i criteri indicati per i "crediti e debiti". Gli impegni derivanti dai contratti di copertura sono, inoltre, rilevati nei conti d'ordine ovvero menzionati nella nota integrativa come indicato per le "garanzie e altri conti d'ordine".

I ricavi e proventi, i costi e oneri sono iscritti al netto di resi, sconti, abbuoni e premi nonché delle imposte direttamente connesse con la vendita dei prodotti e la prestazione dei servizi.

Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito sono calcolate sulla base della stima del reddito imponibile e rilevate alla voce "Debiti tributari". Le partite imponibili in esercizi successivi (essenzialmente ammortamenti eccedenti) determinano

l'iscrizione di imposte differite passive rilevate alla voce "Fondi per rischi e oneri - per imposte". Le partite deducibili in esercizi successivi (essenzialmente svalutazioni e accantonamenti a fondi rischi) determinano l'iscrizione di imposte differite attive, rilevate alla voce "Ratei ed altri risconti", subordinatamente alla previsione dell'effettivo recupero delle stesse. Le imposte differite attive e passive riferite ad una stessa amministrazione fiscale sono compensate. Le imposte differite sono determinate applicando le aliquote d'imposta previste per l'esercizio di annullamento delle differenze rispetto al reddito imponibile (metodo del debito fiscale).

Le imposte sugli utili indivisi delle imprese controllate non sono stanziare poiché allo stato attuale non si prevedono operazioni che possono determinarne la tassazione.

Gli effetti relativi alle perdite fiscali pregresse sono rilevati nell'esercizio del loro effettivo realizzo.

Sono assimilate alle imposte sul reddito le imposte petrolifere estere (petroleum income tax) conformemente alla prassi internazionale e avuto riguardo alla loro natura. Le imposte petrolifere estere rappresentano il carico fiscale sui profitti derivanti dallo sfruttamento delle risorse petrolifere nei paesi esteri in cui opera il Gruppo.

Modifiche dei criteri di valutazione

Negli esercizi precedenti, utilizzando una delle opzioni previste dai principi contabili di riferimento, il calcolo delle imposte differite era limitato, quando vi erano difficoltà nell'effettuare ragionevoli previsioni del futuro reddito imponibile, alle differenze che si annullavano nel ciclo di programmazione e controllo (definito in quattro anni). A partire dall'esercizio 1994 è stato adottato puntualmente il criterio della "allocazione globale" ritenuto preferibile dai principi di riferimento, per cui le imposte differite sono calcolate su tutte le partite imponibili o deducibili, senza alcuna limitazione connessa al periodo di tassabilità o deducibilità.

L'adozione del nuovo criterio ha comportato l'imputazione al conto economico di maggiori imposte differite passive nette di competenza dell'esercizio 1994 per L. 388 miliardi. Non si sono invece prodotti effetti sul patrimonio netto al 31 dicembre 1993 perché le imposte differite attive e passive hanno trovato compensazione.

Modifica dei trattamenti contabili

L'imposta sul patrimonio netto istituita dalla legge 461/92, stante l'ulteriore proroga prevista dal decreto legge 564/94, convertito nella legge 30 novembre 1994 n. 656, è imputata a partire dall'esercizio 1994 nel conto economico alla voce "Oneri straordinari", mentre negli

esercizi precedenti è stata imputata in detrazione delle riserve del patrimonio netto. L'adozione del nuovo trattamento ha comportato l'imputazione al conto economico di L. 104 miliardi.

Le imposte petrolifere estere, conformemente alla prassi internazionale più diffusa, sono iscritte a partire dall'esercizio 1994 tra le imposte sul reddito (L. 681 miliardi). Negli esercizi precedenti le imposte petrolifere estere erano iscritte tra i costi della produzione considerando che sono determinate in funzione della produzione di idrocarburi.

Per rendere comparabili i dati del conto economico 1993 con quelli dell'esercizio 1994, le imposte petrolifere estere (L. 796 miliardi) sono state riclassificate tra le imposte sul reddito dell'esercizio.

**ILLUSTRAZIONE DELL'VOCI DI BILANCIO
STATO PATRIMONIALE - ATTIVO****IMMOBILIZZAZIONI**

Per i beni acquisiti o prodotti prima della pubblicazione del D.Lgs. 127/91, l'analisi dei movimenti assume come costo originario del bene, nella generalità dei casi, il valore iscritto all'attivo patrimoniale nel bilancio dell'esercizio 1992, avvalendosi della facoltà prevista al 2° comma dell'art. 45 del D.Lgs. 127/91.

I beni completamente ammortizzati o svalutati, utilizzati o utilizzabili nel processo produttivo, sono rappresentati nella nota integrativa al fine di evidenziare eventuali successive alienazioni o rivalutazioni; gli investimenti in partecipazioni cessano di essere rappresentati nella nota integrativa quando l'impresa partecipata è estinta o la partecipazione alienata.

Immobilizzazioni immateriali: L. 2.458 miliardi

Le immobilizzazioni immateriali diminuiscono di L. 240 miliardi.

COSTI DI IMPIANTO E DI AMPLIAMENTO: L. 61 MILIARDI

I costi di impianto e di ampliamento, che aumentano di L. 2 miliardi, riguardano i costi per l'avvio o l'ampliamento di attività produttive, i costi di costituzione o di aumento del capitale sociale e i costi di operazioni societarie straordinarie.

COSTI DI RICERCA E DI SVILUPPO: L. 30 MILIARDI

I costi di ricerca e di sviluppo, che diminuiscono di L. 55 miliardi, riguardano i costi sostenuti per l'accertamento della utilizzabilità economica dei risultati della ricerca pura e quelli per l'introduzione o il miglioramento tecnico-commerciale di prodotti o processi specifici di cui è riconosciuta l'utilità pluriennale.

Nell'esercizio sono stati sostenuti costi relativi all'attività di ricerca idrocarburi per L. 700 miliardi e costi per la ricerca scientifica e tecnologica connessa per L. 84 miliardi, che sono stati interamente ammortizzati nell'esercizio ed eliminati dal contenuto della voce.

ALTRE IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI: L. 1.541 MILIARDI

Le altre immobilizzazioni immateriali, che diminuiscono di L. 48 miliardi, riguardano essenzialmente i diritti di trasporto del gas metano di importazione dalla Russia e dall'Algeria acquisiti dalle società Trans Austria Gasline Finance Co. Ltd. e Trans Tunisian Pipeline Co. Ltd. (L. 1.235 miliardi) nonché i costi per migliorie effettuate su beni in locazione.

Immobilizzazioni materiali: L. 42.355 miliardi

Le immobilizzazioni materiali diminuiscono di L. 917

miliardi per effetto essenzialmente (L. 907 miliardi) della variazione dell'area di consolidamento; in particolare, per le esclusioni dell'EVC International N.V. di L. 508 miliardi e dell'Agricoltura S.p.A. (in liquidazione) di L. 200 miliardi.

Le immobilizzazioni materiali comprendono beni gratuitamente devolvibili per L. 656 miliardi e beni condotti in locazione finanziaria per L. 377 miliardi.

L'ammontare iscritto si analizza come segue:

	(MILIARDI DI LIRE)
VALORE LORDO	78.997
FONDO AMMORTAMENTO	(36.153)
FONDO SVALUTAZIONE	(489)
TOTALE	42.355

Le rivalutazioni monetarie comprese nel costo ammontano alla data di chiusura dell'esercizio a L. 3.332 miliardi.

IMPIANTI E MACCHINARIO: L. 31.072 MILIARDI

Gli impianti e macchinario, che aumentano di L. 959 miliardi, comprendono, tra l'altro, i costi dei pozzi e degli impianti per lo sfruttamento di campi petroliferi.

I movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

IMPIANTI E MACCHINARIO	(MILIARDI DI LIRE)
SALDO INIZIALE	30.113
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:	
- ACQUISIZIONI	3.121
- TRASFERIMENTI DA/A	3.491
- AMMORTAMENTI	(4.146)
- ALIENAZIONI	(332)
- SVALUTAZIONI E RADIAZIONI	(280)
- DIFFERENZE DI CAMBIO	(154)
VARIAZIONE DELL'AREA DI CONSOLIDAMENTO	(741)
SALDO FINALE	31.072

Le acquisizioni dell'esercizio di L. 3.121 miliardi riguardano essenzialmente il potenziamento del sistema di trasporto del gas metano e l'estensione della metanizzazione per L. 1.380 miliardi, gli investimenti nell'attività di ricerca e produzione idrocarburi per L. 690 miliardi, il potenziamento e la razionalizzazione degli impianti di raffinazione e di distribuzione di prodotti petroliferi per L. 600 miliardi, nonché l'acquisto dei mezzi navali ex Micoperi per L. 260 miliardi.

I trasferimenti da/a altre voci di L. 3.491 miliardi

riguardano sostanzialmente il completamento di precedenti investimenti e si riferiscono in particolare all'attività di ricerca e produzione idrocarburi per L. 1.320 miliardi, al trasporto e alla distribuzione del gas metano per L. 1.240 miliardi, alla raffinazione e alla distribuzione di prodotti petroliferi per L. 680 miliardi. Le alienazioni di L. 332 miliardi si riferiscono essenzialmente alla cessione di assets minerari per L. 200 miliardi, alla cessione dei rami d'azienda dell'Enichem Synthesis S.p.A. per L. 57 miliardi e del ramo d'azienda relativo all'attività del GPL (ex Liquipibigas S.p.A.) per L. 39 miliardi.

IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO E ACCONTI: L. 4.826 MILIARDI

Le immobilizzazioni in corso riguardano gli investimenti in immobilizzazioni materiali non ancora completati alla data di chiusura dell'esercizio. Rispetto all'esercizio precedente diminuiscono di L. 1.926 miliardi. La variazione è imputabile essenzialmente agli investimenti completati nell'esercizio e classificati nelle voci di competenza per L. 3.778 miliardi, parzialmente compensati da acquisizioni per L. 1.982 miliardi relative alla ricerca e produzione di idrocarburi per L. 943 miliardi, al trasporto e alla distribuzione del gas metano per L. 423 miliardi, alla raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi per L. 336 miliardi.

Immobilizzazioni finanziarie: L. 4.556 miliardi

Le immobilizzazioni finanziarie aumentano di L. 279 miliardi; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)			
IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE	COSTO	RETTIFICHE DI VALORE	TOTALE
SALDO INIZIALE	4.849	(572)	4.277
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- ACQUISIZIONI	1.223		1.223
- TRASFERIMENTI DA/A	(117)	(277)	(394)
- ALIENAZIONI/ESTINZIONI	(1.435)	107	(1.328)
- DECREMENTO PER DIVIDENDI	(37)		(37)
- RIVALUTAZIONI PER VALUTAZIONE			
AL PATRIMONIO NETTO	16	125	141
- ALTRE RIVALUTAZIONI	2	10	12
- SVALUTAZIONI		(213)	(213)
- DIFFERENZE DI CAMBIO	(22)	10	(12)
VARIAZIONE DELL'AREA DI CONSOLIDAMENTO	1.782	(895)	887
SALDO FINALE	6.261	(1.705)	4.556

PARTECIPAZIONI: L. 1.848 MILIARDI

Le partecipazioni diminuiscono di L. 229 miliardi. Gli

elenchi delle partecipazioni in imprese controllate e collegate al 31 dicembre 1994 sono riportati in allegato.

Partecipazioni in imprese controllate: L. 393 miliardi

Le partecipazioni in imprese controllate diminuiscono di L. 515 miliardi; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)			
PARTECIPAZIONI IN IMPRESE CONTROLLATE	COSTO	RETTIFICHE DI VALORE	TOTALE
SALDO INIZIALE	1.111	(203)	908
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- ACQUISIZIONI	253		253
- TRASFERIMENTI DA/A	(86)	11	(75)
- ALIENAZIONI/ESTINZIONI	(1.170)	87	(1.083)
- DECREMENTO PER DIVIDENDI	(6)		(6)
- RIVALUTAZIONI PER VALUTAZIONE			
AL PATRIMONIO NETTO		61	61
- ALTRE RIVALUTAZIONI		8	8
- SVALUTAZIONI		(35)	(35)
- DIFFERENZE DI CAMBIO	(7)		(7)
VARIAZIONE DELL'AREA DI CONSOLIDAMENTO	1.019	(650)	369
SALDO FINALE	1.114	(721)	393

Le partecipazioni in imprese controllate riguardano:

(MILIARDI DI LIRE)	
TRANSMEDITERRANEAN PIPELINE CO. LTD	211
ALCANTARA S.P.A.	56
I.S.A.I. S.P.A. (IN LIQUIDAZIONE)	26
ANIC PARTECIPAZIONI S.P.A. (IN LIQUIDAZIONE)	22
ALTRE	78
TOTALE	393

Alcune partecipazioni sono iscritte in bilancio per un valore nullo in relazione al deficit patrimoniale delle imprese a fronte del quale tra i fondi per rischi e oneri è iscritto il fondo copertura perdite di L. 777 miliardi, relativo alle seguenti imprese:

(MILIARDI DI LIRE)	
AGRICOLTURA S.P.A. (IN LIQUIDAZIONE)	409
ACNA CHIMICA ORGANICA S.P.A. (IN LIQUIDAZIONE)	195
SOCIETÀ ITALIANA MINIERE S.P.A. (IN LIQUIDAZIONE)	94
NUOVA CHIMICA FERRANDINA S.P.A. (IN LIQUIDAZIONE)	20
MINERARIA CAMPIANO S.P.A. (IN LIQUIDAZIONE)	19
AGIP EXPLORATION AND PRODUCTION LTD (IN LIQUIDAZIONE)	11
ALTRE IMPRESE	29
TOTALE	777

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Le acquisizioni comprendono gli aumenti e le ricostituzioni di capitale delle imprese controllate. La variazione dell'esercizio di L. 253 miliardi è riferita per L. 221 miliardi alla costituzione della Liquipibigas Distribuzione S.p.A. conferitaria del ramo di azienda relativo all'imbottigliamento e distribuzione del GPL, successivamente ceduta.

I trasferimenti da/da altre voci di L. 75 miliardi si riferiscono alla variazione della classificazione delle partecipazioni in relazione alla quota di possesso e riguardano essenzialmente la Nuovo Pignone S.p.A.

Le alienazioni/estinzioni di L. 1.083 miliardi riguardano essenzialmente la cessione della quota di controllo della Nuovo Pignone S.p.A. per L. 283 miliardi, la cessione della Liquipibigas Distribuzione S.p.A. per L. 221 miliardi e dell'Agipcoal Holding USA Inc. per L. 178 miliardi, nonché il rimborso per esuberanza del capitale dell'Agipcoal International B.V. (in liquidazione), della Hydrocarbons International Holding S.A. (in liquidazione) e della IOT Commerce et Services S.A. (in liquidazione) per complessive L. 380 miliardi.

La variazione dell'area di consolidamento di L. 369 miliardi riguarda le seguenti imprese:

(MILIARDI DI LIRE)	
IMPRESE ESCLUSE DALL'AREA DI CONSOLIDAMENTO:	
- AGIPCOAL INTERNATIONAL B.V. (IN LIQUIDAZIONE)	206
- HYDROCARBONS INTERNATIONAL HOLDING S.A. (IN LIQUIDAZIONE)	155
- ALCANTARA S.P.A.	43
- ANIC PARTECIPAZIONI S.P.A. (IN LIQUIDAZIONE)	22
- EUROSIC S.P.A. (IN LIQUIDAZIONE)	5
	431
IMPRESE INCLUSE NELL'AREA DI CONSOLIDAMENTO:	
- AGIP PRAHA LTD	(36)
- LORICA SUD S.R.L.	(5)
- ENICHEM JAPAN LTD	(5)
- ALTRE IMPRESE A SEGUITO DI FUSIONE IN IMPRESE CONSOLIDATE	(16)
	(62)
TOTALE	369

Partecipazioni in imprese collegate: L. 1.231 miliardi

Le partecipazioni in imprese collegate aumentano di L. 280 miliardi; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)			
PARTECIPAZIONI IN IMPRESE COLLEGATE	COSTO	RETTIFICHE DI VALORE	TOTALE
SALDO INIZIALE	1.050	(99)	951
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- ACQUISIZIONI	- 127		127
- TRASFERIMENTI DA/A	- 62		62
- ALIENAZIONI/ESTINZIONI	(325)	19	(306)
- DECREMENTO PER DIVIDENDI	(31)		(31)
- RIVALUTAZIONI PER VALUTAZIONE AL PATRIMONIO NETTO	16	64	80
- ALTRE RIVALUTAZIONI	2	2	4
- SVALUTAZIONI		(152)	(152)
- DIFFERENZE DI CAMBIO	30	(1)	29
VARIAZIONE DELL'AREA DI CONSOLIDAMENTO			
	461	6	467
SALDO FINALE	1.392	(161)	1.231

Le partecipazioni in imprese collegate riguardano:

(MILIARDI DI LIRE)	
EVC INTERNATIONAL N.V.	167
SUPEROCTANOS C.A.	104
SUPERMETANOL C.A.	87
NUOVO PIGNONE S.P.A.	83
ISAB - INDUSTRIA SICILIANA ASFALTI E BITUMI S.P.A.	75
TRANSITGAS A.G.	60
CITY CARBUROIL S.A.	53
SICILIANA GAS S.P.A.	50
HALDOR TOPSOE A.S.	39
SARAS - RAFFINERIE SARDE S.P.A.	38
RIO COLORADO S.A.	35
INVERSORA GAS DEL CENTRO S.A.	34
INVERSORA DE GAS DE CUYANA S.A.	32
AGIP (TANZANIA) LTD	26
INDUSTRIA SICILIANA CEMENTI S.P.A.	21
HONG KONG PETROCHEMICAL CO. LTD	20
OLEODUC DU RHIN S.A.	18
FINAMONT S.A.	15
SERLEASING S.P.A.	12
ALTRE	262
TOTALE	1.231

Tra i fondi per rischi ed oneri è compreso il fondo copertura perdite di imprese collegate di L. 17 miliardi. Le acquisizioni di L. 127 miliardi riguardano essenzialmente le sottoscrizioni per gli aumenti del capitale delle imprese collegate.

Le alienazioni/estinzioni di L. 306 miliardi riguardano essenzialmente la cessione del 34,2% della EVC International N.V. per L. 292 miliardi.

La variazione dell'area di consolidamento di L. 467 miliardi riguarda le seguenti imprese:

(MILIARDI DI LIRE)	
IMPRESE ESCLUSE DALL'AREA DI CONSOLIDAMENTO:	
- EVC INTERNATIONAL N.V. E SUE CONTROLLATE	507
IMPRESE INCLUSE NELL'AREA DI CONSOLIDAMENTO:	
- NOVOGAS-COMPANHIA NORDESTINA DE GAS S.A.	(20)
- TROPIGAS-DISTRIBUIDORA DE GAS LIQUEFEITO DE PETROLEO S.A.	(13)
- PETREX S.A.	(2)
- ALTRE	(5)
	(40)
TOTALE	467

Partecipazioni in altre imprese: L. 224 miliardi.

Le partecipazioni in altre imprese aumentano di L. 6 miliardi; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)			
PARTECIPAZIONI IN ALTRE IMPRESE	COSTO	RETTIFICHE DI VALORE	TOTALE
SALDO INIZIALE	392	(174)	218
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- ACQUISIZIONI	24		24
- TRASFERIMENTI DATA	(30)	30	
- ALIENAZIONI/ESTINZIONI	(16)	1	(15)
- SVALUTAZIONI		(2)	(2)
- DIFFERENZE DI CAMBIO	1		1
VARIAZIONE DELL'AREA DI CONSOLIDAMENTO			
	(5)	3	(2)
SALDO FINALE	366	(142)	224

Le partecipazioni in altre imprese riguardano:

(MILIARDI DI LIRE)	
QATAR PETROCHEMICAL CO.	56
NIGERIA LNG. LTD	45
SAUDI EUROPEAN PETROCHEMICAL CO.	26
BONNY GAS TRANSPORT LTD	15
HYDRANTEN BETRIEBS GESELLSCHAFT GBR	11
EURODIF S.A.	4
ALTRE	67
TOTALE	224

CREDITI: L. 1.770 MILIARDI

I crediti aumentano di L. 387 miliardi, di cui L. 59 miliardi per effetto della variazione dell'area di consolidamento. L'analisi per scadenza dei crediti è indicata nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)			
CREDITI DISTINTI PER SCADENZA	CREDITI CON DURATA RESIDUA NON SUPERIORE A CINQUE ANNI	CREDITI CON DURATA RESIDUA SUPERIORE A CINQUE ANNI	TOTALE
CREDITI VERSO IMPRESE			
CONTROLLATE	646	1	647
CREDITI VERSO IMPRESE COLLEGATE	447	115	562
CREDITI VERSO ALTRI	401	160	561
TOTALE	1.494	276	1.770

Crediti verso imprese controllate: L. 647 miliardi

I crediti verso imprese controllate, che aumentano di L. 195 miliardi, si riferiscono essenzialmente ai finanziamenti concessi alla Transmediterranean Pipeline Co. Ltd per L. 598 miliardi. I crediti sono al netto del fondo copertura perdite, riclassificato al fondo svalutazione crediti, relativo alle imprese finanziate dalle controllanti per rappresentare la prevista inesigibilità dei crediti (L. 315 miliardi).

Crediti verso imprese collegate: L. 562 miliardi

I crediti verso imprese collegate, che aumentano di L. 17 miliardi, riguardano essenzialmente i finanziamenti concessi alla Serleasing S.p.A. per L. 207 miliardi, alla Serfactoring S.p.A. per L. 200 miliardi e alla Raffineriegesellschaft Vohburg/Ingolstadt mbH Vohburg per L. 66 miliardi.

Crediti verso altri: L. 561 miliardi

I crediti verso altri, che aumentano di L. 175 miliardi, riguardano essenzialmente il finanziamento di L. 208 miliardi di un progetto per la liquefazione del gas naturale in Nigeria e il finanziamento di L. 123 miliardi concesso alla Sonatrach, Ente di Stato algerino, per la costruzione di impianti petroliferi.

ALTRI TITOLI: L. 938 MILIARDI

Gli altri titoli, che aumentano di L. 121 miliardi, riguardano titoli di Stato per L. 509 miliardi ed obbligazioni per L. 429 miliardi. I titoli si riferiscono essenzialmente agli investimenti effettuati dalle imprese assicuratrici per L. 554 miliardi, di cui L. 475 miliardi effettuati dalla Padana Assicurazioni S.p.A. per la copertura delle riserve tecniche, e agli investimenti della Snamprogetti S.p.A. per L. 306 miliardi, quale impiego delle anticipazioni in valuta estera assunte a copertura del rischio di cambio su crediti presenti o futuri.

Il valore dei titoli iscritto all'attivo è superiore al costo corrente alla chiusura dell'esercizio per L. 119 miliardi.

ATTIVO CIRCOLANTE**Rimanenze: L. 9.781 miliardi**

Le rimanenze diminuiscono di L. 208 miliardi. La variazione dell'area di consolidamento ha determinato una riduzione di L. 510 miliardi.

Il valore d'iscrizione delle rimanenze è inferiore al costo corrente alla chiusura dell'esercizio di L. 411 miliardi (L. 260 miliardi nel 1993) per le rimanenze di prodotti petroliferi delle imprese del settore Agip Petroli e di L. 260 miliardi (L. 330 miliardi nel 1993) per le rimanenze di gas naturale delle imprese del settore Agip. Le perdite previste e i rischi contrattuali che eccedono il valore dei lavori in corso su ordinazione, rilevati in uno specifico fondo compreso nella voce "Fondi per rischi e oneri - altri", ammontano a L. 63 miliardi.

Crediti: L. 22.140 miliardi

I crediti diminuiscono di L. 1.241 miliardi, di cui L. 160 miliardi per effetto della variazione dell'area di consolidamento e L. 58 miliardi per effetto delle differenze cambio nella conversione dei bilanci espressi in moneta estera.

L'analisi per natura dei crediti è indicata nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)					
CREDITI DISTINTI PER NATURA	COMMERCIALI	FINANZIARI	INVESTI- MENTO	DIVERSI	TOTALE
CREDITI VERSO CLIENTI	12.513	148			12.661
CREDITI VERSO IMPRESE CONTROLLATE	226	137		9	372
CREDITI VERSO IMPRESE COLLEGATE	547	375	139	9	1.070
CREDITI VERSO CONTROLLANTI	14			127	141
CREDITI VERSO ALTRI		836	262	6.798	7.896
TOTALE	13.300	1.496	401	6.943	22.140

Tutti i crediti hanno una durata residua non superiore a cinque anni, salvo L. 556 miliardi di crediti verso altri.

CREDITI VERSO CLIENTI: L. 12.661 MILIARDI

I crediti verso clienti, che aumentano di L. 1.613 miliardi, comprendono crediti finanziari per L. 148 miliardi riguardanti essenzialmente finanziamenti concessi a committenti esteri; a fronte di tali crediti sono stati assunti finanziamenti in moneta estera per L. 143 miliardi.

CREDITI VERSO IMPRESE CONTROLLATE: L. 372 MILIARDI

I crediti verso imprese controllate, che diminuiscono di L. 410 miliardi, comprendono crediti finanziari per L. 137 miliardi riguardanti essenzialmente la Terni Industrie Chimiche S.p.A. per L. 33 miliardi, la Ibla S.p.A. per L. 27 miliardi ed altre imprese in liquidazione per L. 14 miliardi. I crediti sono al netto del fondo copertura perdite, riclassificato al fondo svalutazione crediti, relativo alle imprese finanziate dalle controllanti per rappresentare la prevista inesigibilità dei crediti (L. 386 miliardi).

CREDITI VERSO IMPRESE COLLEGATE: L. 1.070 MILIARDI

I crediti verso imprese collegate, che diminuiscono di L. 1.026 miliardi, comprendono crediti finanziari per L. 375 miliardi concessi alle seguenti imprese:

	(MILIARDI DI LIRE)
SERFACTORING S.p.A.	283
TRANS EUROPEAN NATURAL GAS PIPELINE	
FINANCE CO. LTD	26
SICILIANA GAS S.p.A.	11
ALTRE IMPRESE	55
TOTALE	375

nonché crediti per investimento di L. 139 miliardi riguardanti le anticipazioni concesse all'Agip Oil Company Ltd per l'attività di ricerca e produzione idrocarburi.

CREDITI VERSO CONTROLLANTI: L. 141 MILIARDI

I crediti verso il Ministero del Tesoro, che diminuiscono di L. 44 miliardi, riguardano essenzialmente le quote scadute dei mutui assunti dall'ENI S.p.A. con servizio del prestito a carico dello Stato riferite in particolare al prestito obbligazionario di cui alla legge 749/1985 (L. 122 miliardi).

CREDITI VERSO ALTRI: L. 7.896 MILIARDI

I crediti verso altri, che diminuiscono di L. 1.374 miliardi per effetto essenzialmente del rimborso dei crediti di imposta 1986 con assegnazione di CCT 1994/1999 (L. 1.236 miliardi), riguardano:

	(MILIARDI DI LIRE)
AMMINISTRAZIONE FINANZIARIA ITALIANA	
PER CREDITI D'IMPOSTA E RELATIVI INTERESSI	3.895
AMMINISTRAZIONE FINANZIARIA ITALIANA PER	
ALTRI RAPPORTI E AMMINISTRAZIONI FINANZIARIE ESTERE	896
SOCIETÀ ED ENTI PETROLIFERI PER SPESE DI RICERCA	
E PRODUZIONE IDROCARBURI IN JOINT-VENTURE	
E CONTITOLARITÀ:	
— PER ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO	204
— PER ATTIVITÀ DI ESERCIZIO	412
ACCONTI	410
FORNITORI, CORRENTISTI E ALTRI OPERATORI COMMERCIALI	309
AMMINISTRAZIONI STATALI PER CAUSALI DIVERSE	259
PERSONALE	168
DEPOSITI CAUZIONALI	48
ISTITUTI DI PREVIDENZA E SICUREZZA SOCIALE	44
COMPAGNIE DI ASSICURAZIONE	44
ALTRI SOGGETTI:	
— PER FINANZIAMENTO	836
— PER INVESTIMENTO	58
— PER RAPPORTI DIVERSI	313
TOTALE	7.896

I crediti verso l'Amministrazione Finanziaria italiana sono al netto del fondo svalutazione costituito a fronte di ricorsi presentati dalle imprese del Gruppo e non comprendono crediti di imposta per L. 1.250 miliardi risultanti dalle dichiarazioni dei redditi relativi ai periodi d'imposta dal 1987 al 1990 ceduti pro-soluto dall'ENI S.p.A. ad un pool di società di factoring nell'esercizio 1991 con l'obbligo al riacquisto dei crediti trascorsi cinque anni dalla cessione ovvero all'atto del rimborso da parte dell'Amministrazione finanziaria. L'ammontare comprende crediti relativi ai periodi d'imposta chiusi entro il 31 dicembre 1989, di cui è stata chiesta l'estinzione nei limiti dell'80% mediante assegnazione di titoli di Stato a norma del D.L. 23 maggio 1994 n. 307, convertito nella legge 22 luglio 1994 n. 457; tra le imprese creditrici, l'ENI S.p.A. (L. 1.251 miliardi) e la Snam S.p.A. (L. 354 miliardi).

I crediti verso società e enti petroliferi si riferiscono all'attività di ricerca e produzione idrocarburi e riguardano gli anticipi corrisposti ad altri partners per le attività in contitolarità e joint-venture.

I crediti finanziari verso altri soggetti di L. 836 miliardi riguardano essenzialmente crediti delle società finanziarie di Gruppo verso enti creditizi e finanziari per L. 618 miliardi, crediti delle altre imprese verso il sistema bancario per operazioni di investimento e per depositi vincolati per L. 75 miliardi nonché crediti per finanziamenti concessi a partners in joint-venture per L. 51 miliardi.

Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni: L. 3.308 miliardi

Le attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni aumentano di L. 920 miliardi.

PARTECIPAZIONI IN IMPRESE CONTROLLATE: L. 25 MILIARDI

Le partecipazioni in imprese controllate, che diminuiscono di L. 49 miliardi, sono detenute dalle imprese finanziarie del Gruppo a titolo di investimento temporaneo e riguardano essenzialmente l'Italgas S.p.A. (L. 12 miliardi) e la Montefibre S.p.A. (L. 8 miliardi). La variazione dell'esercizio è relativa alla cessione delle azioni della Nuovo Pignone S.p.A.

ALTRE PARTECIPAZIONI: L. 35 MILIARDI

Le altre partecipazioni, detenute dall'Italgas S.p.A., riguardano la Distribuidora Gas del Centro S.A. (L. 26 miliardi) e la Distribuidora Gas de Cuyana S.A. (L. 9 miliardi).

ALTRI TITOLI: L. 3.248 MILIARDI

Gli altri titoli, che aumentano di L. 934 miliardi, riguardano essenzialmente titoli di Stato (L. 2.829 miliardi), carta commerciale (L. 235 miliardi) e obbligazioni (L. 164 miliardi). I titoli di Stato comprendono L. 1.172 miliardi di CCT 1994/1999 ottenuti dalle imprese italiane a titolo di rimborso dei crediti d'imposta. Titoli di Stato per L. 320 miliardi di valore nominale sono stati utilizzati per operazioni di pronti contro termine.

Il valore delle partecipazioni e dei titoli iscritto all'attivo è inferiore al costo corrente alla chiusura dell'esercizio rispettivamente per L. 16 e L. 71 miliardi.

Disponibilità liquide: L. 1.913 miliardi

Le disponibilità liquide, riguardanti essenzialmente depositi presso banche, aumentano di L. 807 miliardi. Le disponibilità sono essenzialmente in dollari USA (L. 757 miliardi), lire italiane (L. 636 miliardi) e lire sterline (L. 219 miliardi).

RATEI E RISCONTI ATTIVI: L. 2.000 MILIARDI

I ratei e i risconti attivi riguardano:

	(MILIARDI DI LIRE)
INTERESSI IMPLICITI SU DEBITO VERSO L'ENTE	
DI STATO LIBICO	932
INTERESSI ATTIVI SU FINANZIAMENTI E TITOLI	487
IMPOSTE SUL REDDITO ANTICIPATE	120
IMPOSTE PETROLIFERE ESTERE ANTICIPATE	111
ALTRI RATEI E RISCONTI ATTIVI	350
TOTALE	2.000

Gli interessi impliciti sul debito verso l'Ente di Stato Libico riguardano il debito di 1 miliardo di dollari USA, relativo all'investimento petrolifero "Bouri", contratto nel 1993, da rimborsare in 20 rate annuali senza interessi con inizio dal 1° gennaio 2000. Il debito è iscritto al valore nominale (L. 1.630 miliardi) alla voce "Altri debiti".

STATO PATRIMONIALE - PASSIVO**PATRIMONIO NETTO: L. 21.180 MILIARDI**

Il patrimonio netto di L. 21.180 miliardi è riferito per L. 19.558 miliardi al patrimonio netto di Gruppo e per L. 1.622 miliardi al capitale e alle riserve di terzi. Il "Capitale e riserve di terzi" rappresenta il patrimonio netto e l'utile d'esercizio di pertinenza di azionisti esterni al Gruppo, rispettivamente per L. 1.584 e L. 38 miliardi. La riserva per differenze cambio riguarda le differenze

PATRIMONIO NETTO**SALDI AL 31 DICEMBRE 1993**

DESTINAZIONE DEL RISULTATO 1993

CONFERIMENTI DELLO STATO

DEFINANZIAMENTO MUTUI ASSUNTI CON SERVIZIO

DEL PRESTITO A CARICO DELLO STATO

DIFFERENZA CAMBIO DA CONVERSIONE DEI BILANCI IN MONETA ESTERA

VARIAZIONE QUOTA DI PARTECIPAZIONE IMPRESE CONSOLIDATE

APPORTI NETTI DI CAPITALE

DECREMENTO DEL CAPITALE E RISERVE DI TERZI PER LA

VARIAZIONE DELL'AREA DI CONSOLIDAMENTO

DIVIDENDI PAGATI

ALTRE VARIAZIONI

UTILE DELL'ESERCIZIO

SALDI AL 31 DICEMBRE 1994

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

derivanti dalla conversione nella moneta di conto del bilancio consolidato dei bilanci delle imprese consolidate espressi in altra moneta.

Le riserve di consolidamento riguardano le differenze emergenti dalla eliminazione del valore di carico delle partecipazioni in imprese consolidate con i rispettivi patrimoni netti consolidati.

Il patrimonio netto di Gruppo è aumentato di L. 3.322 miliardi; il capitale e le riserve di terzi sono aumentate di L. 102 miliardi. Nei prospetti che seguono sono analizzate le variazioni intervenute nelle voci del patrimonio netto nonché il raccordo tra il patrimonio netto e il risultato di esercizio dell'ENI S.p.A. e i corrispondenti valori risultanti dal bilancio consolidato.

(MILIARDI DI LIRE)										
CAPITALE	GEPI CARBOSULCIS	RISERVA LEGALE	RISERVA DISPONIBILE	CONFERI- MENTI DELLO STATO	FINANZIA- MENTI CON SERVIZIO DEL PRESTITO A CARICO DELLO STATO	DIFFERENZE CAMBIO	RISERVE DI CONSOLI- DAMENTO	UTILE DI ESERCIZIO	TOTALE PATRIMO- NIO NETTO DI GRUPPO	CAPITALE E RISERVE DI TERZI
7.999	(643)	4	85	275	367	1.451	6.455	243	16.236	1.520
				6			237	(243)		
				149	(137)				12	
				(42)	(111)				(153)	
						149			149	12
										16
										141
										(38)
				(4)			105		101	(42)
								3.213	3.213	(25)
7.999	(643)	4	85	384	119	1.600	6.797	3.213	19.558	1.622

(MILIARDI DI LIRE)		
RACCORDO TRA IL PATRIMONIO NETTO E IL RISULTATO DI ESERCIZIO DELL'ENI S.P.A. E QUELLI CONSOLIDATI	PATRIMONIO NETTO	RISULTATO DI ESERCIZIO
COME DA BILANCIO DI ESERCIZIO	7.565	936
FINANZIAMENTI CON SERVIZIO DEL PRESTITO A CARICO DELLO STATO	119	
ECCEDENZE DEI PATRIMONI NETTI, COMPENSIVI DEI RISULTATI D'ESERCIZIO, RISPETTO AI VALORI DI CARICO:		
- PARTECIPATE CONSOLIDATE	11.564	1.123
- PARTECIPATE VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO	268	1
RETTIFICHE DI CONSOLIDAMENTO PER:		
- ELIMINAZIONE RETTIFICHE ED ACCANTONAMENTI DI NATURA ESCLUSIVAMENTE FISCALE E UNIFORMITÀ DEI PRINCIPI CONTABILI DI GRUPPO	4.109	1.798
- ELIMINAZIONE DI UTILI/PERDITE INFRAGRUPPO NON REALIZZATI	(809)	7
- IMPOSTE DIFFERITE	(1.336)	(454)
- ALTRE RETTIFICHE	(300)	(160)
TOTALE	21.180	3.251
QUOTA DI TERZI	(1.622)	(38)
COME DA BILANCIO CONSOLIDATO	19.558	3.213

FONDI PER RISCHI E ONERI: L. 6.414 MILIARDI

I fondi per rischi e oneri aumentano di L. 267 miliardi; le

variazioni sono analizzate nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)				
VARIAZIONI DEI FONDI RISCHI E ONERI	FONDO PER TRATTAMENTO DI QUIESCENZA E OBBLIGHI SIMILI	FONDO PER IMPOSTE	ALTRI FONDI	TOTALE
SALDO INIZIALE	33	1.999	4.115	6.147
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:				
- ACCANTONAMENTI	6	602	1.463	2.071
- UTILIZZAZIONI	(5)	(175)	(959)	(1.139)
- TRASFERIMENTI A/DA ALTRE VOCI	(3)	22	(838)	(819)
- DIFFERENZE DI CAMBIO		(3)	(12)	(15)
VARIAZIONI DELL' AREA DI CONSOLIDAMENTO		(20)	189	169
SALDO FINALE	31	2.425	3.958	6.414

FONDO PER IMPOSTE: L. 2.425 MILIARDI

Il fondo per imposte, che aumenta di L. 426 miliardi, riguarda per L. 2.212 miliardi il debito fiscale differito a fronte delle differenze temporanee tra l'imponibile fiscale e il risultato ad uso consolidato delle imprese incluse nell'area di consolidamento e per L. 213 miliardi

gli accantonamenti effettuati a fronte di oneri di imposta derivanti da contenziosi o possibili accertamenti fiscali. Al 31 dicembre 1994 sono disponibili rilevanti perdite fiscali pregresse; quelle di cui si prevede il loro effettivo realizzo ammontano a circa L. 2.450 miliardi.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

ALTRI FONDI: L. 3.958 MILIARDI

Gli altri fondi, che diminuiscono di L. 157 miliardi, riguardano:

	(MILIARDI DI LIRE)
FONDO SMANTELLAMENTO E RIPRISTINO DEI SITI	1.423
FONDO COPERTURA PERDITE IMPRESE PARTECIPATE	794
FONDO DISMISSIONI E RISTRUTTURAZIONI	354
RISERVE SINISTRI E PREMI COMPAGNIE DI ASSICURAZIONE	327
FONDO RISCHI AMBIENTALI	231
FONDO ESODI AGEVOLATI	107
FONDO ONERI TRASPORTO GAS	103
FONDO SMALTIMENTO SCORIE	69
FONDO MANUTENZIONE E REVISIONE NAVI	63
FONDO RISCHI CONTRATTUALI E PERDITE SU COMMESSE PLURIENNALI	63
FONDO PENALITÀ CONTRATTUALI, VERTENZE, LITI	40
FONDO RIPRISTINO BENI GRATUITAMENTE DEVOLVIBILI	30
ALTRI FONDI	354
TOTALE	3.958

Il fondo smantellamento e ripristino siti riguarda per L. 1.384 miliardi l'attività di ricerca e produzione idrocarburi.

Il fondo copertura perdite di imprese partecipate è al netto della riclassificazione al fondo svalutazione crediti immobilizzati per L. 318 miliardi e al fondo svalutazione crediti del circolante per L. 386 miliardi effettuate per rappresentare la prevista inesigibilità dei crediti verso le imprese finanziate.

Gli accantonamenti di L. 1.463 miliardi riguardano:

	(MILIARDI DI LIRE)
RISCHI OPERATIVI	66
ONERI OPERATIVI:	
— SMANTELLAMENTO E RIPRISTINO SITI:	
— ATTIVITÀ RICERCA E PRODUZIONE IDROCARBURI	222
— ALTRE ATTIVITÀ	16
— RISERVE SINISTRI E PREMI COMPAGNIE DI ASSICURAZIONE	116
— MANUTENZIONE E REVISIONE NAVI	64
— OPERAZIONI E CONCORSI A PREMIO	20
— ALTRI ONERI	186
	624
RISCHI E ONERI FINANZIARI:	
— COPERTURA PERDITE IMPRESE PARTECIPATE	157
— ALTRI RISCHI E ONERI	21
	178
RISCHI E ONERI STRAORDINARI:	
— RECUPERI AMBIENTALI	260
— INCENTIVAZIONE ESODO	249
— RISTRUTTURAZIONI E DISMISSIONI	50
— ALTRI RISCHI E ONERI	36
	595
TOTALE	1.463

TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO**SUBORDINATO: L. 2.390 MILIARDI**

Il trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato diminuisce di L. 254 miliardi per effetto essenzialmente della riduzione del personale.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DEBITI: L. 57.968 MILIARDI

I debiti diminuiscono di L. 4.016 miliardi, di cui L. 956 miliardi per effetto della variazione dell'area di consolidamento e L. 308 miliardi per effetto delle differenze cambio derivanti dalla conversione dei bilanci

espressi in moneta estera.

Le analisi per natura e per scadenza sono indicate nelle tabelle seguenti:

(MILIARDI DI LIRE)					
DEBITI DISTINTI PER NATURA	FINANZIARI	COMMER- CIALI	INVESTI- MENTO	DIVERSI	TOTALE
OBBLIGAZIONI	2.674				2.674
OBBLIGAZIONI CONVERTIBILI	16				16
DEBITI VERSO BANCHE	29.223				29.223
DEBITI VERSO ALTRI FINANZIATORI	971				971
ACCONTI:					
- DA IMPRESE COLLEGATE				32	32
- DA ALTRI CREDITORI		6.225	8		6.233
DEBITI VERSO FORNITORI		7.400	70		7.470
DEBITI RAPPRESENTATI DA TITOLI DI CREDITO	10	85		1	96
DEBITI VERSO IMPRESE CONTROLLATE	169	75		8	252
DEBITI VERSO IMPRESE COLLEGATE	195	600		291	1.086
DEBITI VERSO ALTRI:					
- TRIBUTARI				4.563	4.563
- VERSO ISTITUTI DI PREVIDENZA				609	609
- PER ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO			1.014		1.014
- PER ATTIVITÀ DI ESERCIZIO				3.729	3.729
TOTALE	33.258	14.385	1.092	9.233	57.968

(MILIARDI DI LIRE)			
DEBITI DISTINTI PER SCADENZA	DEBITI CON DURATA RESIDUA NON SUPERIORE A CINQUE ANNI	DEBITI CON DURATA RESIDUA SUPERIORE A CINQUE ANNI	TOTALE
OBBLIGAZIONI	1.664	1.010	2.674
OBBLIGAZIONI CONVERTIBILI	16		16
DEBITI VERSO BANCHE	26.844	2.379	29.223
DEBITI VERSO FINANZIATORI	787	184	971
ACCONTI	6.265		6.265
DEBITI VERSO FORNITORI	7.470		7.470
DEBITI RAPPRESENTATI DA TITOLI DI CREDITO	96		96
DEBITI VERSO CONTROLLATE	252		252
DEBITI VERSO COLLEGATE	1.021	65	1.086
DEBITI TRIBUTARI	4.563		4.563
DEBITI VERSO ISTITUTI DI PREVIDENZA E DI SICUREZZA SOCIALE	609		609
ALTRI DEBITI	4.743		4.743
TOTALE	54.330	3.638	57.968

I debiti assistiti da garanzie reali, rappresentate da ipoteche su immobili di imprese incluse nell'area di consolidamento, riguardano debiti verso banche per L. 1.335 miliardi, debiti verso altri finanziatori per L. 142 miliardi, debiti rappresentati da titoli di credito per L. 5 miliardi ed obbligazioni convertibili per L. 4 miliardi.

OBBLIGAZIONI: L. 2.674 MILIARDI

Le obbligazioni, che diminuiscono di L. 625 miliardi, riguardano i prestiti obbligazionari emessi dall'ENI S.p.A. per L. 2.671 miliardi e dalla Montefibre S.p.A. per L. 3 miliardi. La variazione dell'esercizio comprende il trasferimento dalla voce "Patrimonio netto" della quota residua del finanziamento con servizio del prestito a carico dello Stato di L. 111 miliardi, a seguito del definanziamento disposto con il D.L. 23 febbraio 1995, n. 41.

OBBLIGAZIONI CONVERTIBILI: L. 16 MILIARDI

Le obbligazioni convertibili, che diminuiscono di L. 125 miliardi, riguardano il prestito obbligazionario emesso dalla Serfi S.p.A. convertibile in azioni ordinarie della Società Azionaria per la Condotta di Acque Potabili.

ACCONTI: L. 6.265 MILIARDI

Gli acconti, che aumentano di L. 756 miliardi, sono costituiti essenzialmente dall'ammontare delle fatture emesse a fronte di contratti di esecuzione lavori su ordinazione non ancora conclusi alla data di chiusura dell'esercizio; in particolare riguardano il settore Snamprogetti per L. 5.385 miliardi, il settore Saipem per L. 250 miliardi e il settore Agip Petroli per L. 151 miliardi.

DEBITI TRIBUTARI: L. 4.563 MILIARDI

I debiti tributari, che diminuiscono di L. 281 miliardi, comprendono debiti verso dogane per accise su prodotti petroliferi e altri oneri per L. 2.073 miliardi, debiti per IVA per L. 514 miliardi, debiti per imposte sul reddito per L. 553 miliardi, debiti per imposta di consumo sul gas metano per L. 422 miliardi e debiti per imposte petrolifere estere per L. 353 miliardi.

ALTRI DEBITI: L. 4.743 MILIARDI

Gli altri debiti, che aumentano di L. 49 miliardi, riguardano:

(MILIARDI DI LIRE)

SOCIETÀ ED ENTI PETROLIFERI PER SPESE DI RICERCA E PRODUZIONE IDROCARBURI IN JOINT-VENTURE E CONTITOLARITÀ	2.175
PERSONALE	574
SOCIETÀ DI FACTORING	366
CORRENTISTI	260
ANTICIPAZIONE SUI CONSUMI PER FORNITURA GAS	205
AMMINISTRAZIONI STATALI PER CAUSALI DIVERSE	169
OBBLIGAZIONISTI	166
TERZI PER DEPOSITI CAUZIONALI	87
AGENTI, COMMISSIONARI E ALTRI MANDATARI	77
CONSULENTI E PROFESSIONISTI	45
ALTRI	619
TOTALE	4.743

RATEI E RISCONTI: L. 559 MILIARDI

Riguardano essenzialmente ratei passivi su mutui contratti.

GARANZIE E ALTRI CONTI D'ORDINE**GARANZIE: L. 5.289 MILIARDI**

Le garanzie prestate dal Gruppo riguardano imprese controllate escluse dall'area di consolidamento, imprese collegate e soggetti terzi.

Le garanzie prestate nell'interesse di imprese controllate e collegate (L. 2.272 miliardi) riguardano essenzialmente fidejussioni e lettere di patronage rilasciate a istituti di

credito per finanziamenti e linee di credito concessi (L. 1.308 miliardi), a committenti e ad altri clienti per partecipazione a gare d'appalto e per rispetto degli accordi contrattuali (L. 722 miliardi), a terzi per rispetto degli accordi contrattuali (L. 85 miliardi) nonché all'Erario a fronte di crediti IVA (L. 98 miliardi).

Le garanzie prestate a favore di terzi (L. 861 miliardi) riguardano essenzialmente fidejussioni rilasciate all'Erario a fronte di crediti IVA delle imprese consolidate (L. 677 miliardi) e altre garanzie personali a fronte di crediti ceduti pro-solvendo (L. 60 miliardi).

Le garanzie reali di L. 2.156 miliardi riguardano ipoteche, privilegi e pegni concessi a istituti di credito a fronte di finanziamenti.

ALTRI CONTI D'ORDINE: L. 6.973 MILIARDI

Gli altri conti d'ordine si riferiscono ad impegni assunti dal Gruppo e riguardano:

- impegni di compra-vendita di beni d'investimento per L. 90 miliardi e impegni a fronte di operazioni di leasing finanziario per L. 112 miliardi;
- impegni di acquisto e vendita di valuta a termine per copertura del rischio di cambio (contratti a termine, currency swap e domestic currency swap), rispettivamente di L. 2.846 miliardi e L. 2.370 miliardi;
- altri impegni per L. 1.555 miliardi relativi essenzialmente all'impegno assunto dall'ENI S.p.A. per il riacquisto dei crediti d'imposta ceduti di L. 1.250 miliardi.

IMPEGNI E RISCHI NON RISULTANTI DALLO STATO PATRIMONIALE

Gli impegni e rischi non risultanti dallo stato patrimoniale riguardano impegni per contratti derivati su tassi di interesse, per un capitale nominale di riferimento di L. 3.733 miliardi, stipulati a copertura del rischio tasso nonché procedimenti giudiziari e arbitrali e situazioni di contenzioso in corso. I procedimenti di maggior rilievo riguardano:

Contenzioso ENI/Gruppo Liquigas-Liquichimica

Società del Gruppo ENI, in ottemperanza alla Legge 784/80, hanno acquisito gli impianti del gruppo Liquigas-Liquichimica in amministrazione straordinaria.

In seguito al contenzioso sulla interpretazione della normativa relativa alla modalità di determinazione del prezzo, le parti concordavano provvisoriamente un prezzo minimo di vendita pari a L. 205 miliardi in attesa delle decisioni dell'Autorità Giudiziaria in merito.

A seguito della sentenza della Corte di Cassazione n. 4106 del 1990 è stato ricostituito il Collegio di esperti, ex art. 10 Legge 784/80, cui è demandata la

determinazione del prezzo di cessione degli impianti. Vi è una considerevole differenza di valutazione tra le parti: secondo le più recenti memorie presentate al Collegio la valutazione del Commissario del gruppo Liguigas-Liquichimica è di circa L. 949 miliardi, mentre quella dell'ENI S.p.A. oscilla, a seconda dei metodi utilizzati, tra gli 86 e i 219 miliardi di lire.

Il gruppo Liguigas-Liquichimica ha convenuto in giudizio l'ENI S.p.A. ed alcune società del Gruppo in merito alla indeducibilità delle spese del mandato conferito all'ENI S.p.A. ai sensi della Legge 784/80 per la gestione degli impianti Liguigas-Liquichimica, al pagamento degli interessi sulle somme ancora dovute a titolo di prezzo per la cessione degli impianti (tasso 16% in rate trimestrali su circa L. 122 miliardi che si pretendono dovuti), al pagamento di somme trattenute a compensazione di crediti per complessive L. 50 miliardi circa nonché a pretese riguardanti il rendiconto di gestione. Tutti i giudizi vertono sulla questione della determinazione e ripartizione del prezzo per la cessione degli impianti.

Allo stato attuale non è possibile prevedere l'esito del contenzioso e pertanto nessun accantonamento è stato effettuato a questo fine nei bilanci delle imprese acquirenti.

Procedimento arbitrale nei confronti di Montedison

L'ENI S.p.A., unitamente all'Enichem S.p.A., ha attivato nel 1992 una procedura arbitrale contro Montedison e sue controllate in relazione alle garanzie prestate dalle società convenute nel contesto della Convenzione del 15 dicembre 1988 stipulata per regolare i rapporti fra i soci della costituenda Enimont S.p.A.

L'oggetto dell'azione è costituito dall'accertamento in merito a sopravvenienze passive e insussistenze di attivo nell'ambito delle società, aziende e rami di azienda apportati in Enimont S.p.A., con particolare riferimento al rispetto delle norme in materia di ambiente e sicurezza, al valore delle giacenze, alla riscossione dei crediti e al contenzioso, compreso quello tributario.

Con l'espletamento delle verifiche tecniche, contabili e amministrative, su base documentale o a seguito di apposite perizie, si procederà in sede giudiziale alla precisa quantificazione della materia del contendere.

Attualmente la procedura arbitrale è in una fase preliminare, in attesa dell'inizio dell'istruttoria probatoria. Le società convenute hanno proposto domande riconvenzionali. È tuttavia ragionevole ritenere che queste ultime non comportino rischi a carico di ENI S.p.A. e di Enichem S.p.A.

La Montedison ed alcune sue controllate hanno proposto dinanzi al Tribunale di Milano una azione volta a

dichiarare l'inesistenza del compromesso arbitrale relativo al suddetto procedimento e del procedimento stesso, con, in subordine, le domande già presentate in sede arbitrale. Il giudizio è in corso.

Altre situazioni di contenzioso

Al 31 dicembre 1994 erano in corso altri procedimenti legali nei confronti di alcune imprese del Gruppo e altre situazioni di contenzioso dalla cui definizione si ritiene non emergano passività significative oltre a quanto stanziato nei fondi specifici di bilancio.

CONTO ECONOMICO**VALORE DELLA PRODUZIONE**

RICAVI DELLE VENDITE E DELLE PRESTAZIONI:
L. 77.139 MILIARDI

I ricavi delle vendite e delle prestazioni si analizzano per categorie di attività come segue:

	(MILIARDI DI LIRE)		
	1994	1993	VARIAZIONE
APPROVVIGIONAMENTO DEI GREGGI, RAFFINAZIONE E DISTRIBUZIONE DI PRODOTTI PETROLIFERI, FORNITURA DI SERVIZI PER IL RISPARMIO DI ENERGIA E PER LA RAZIONALIZZAZIONE DEI CONSUMI (SETTORE AGIP PETROLI)	43.931	43.001	930
APPROVVIGIONAMENTO, TRASPORTO, DISTRIBUZIONE E VENDITA DI GAS NATURALE; TRASPORTO DI IDROCARBURI LIQUIDI VIA MARE E PER MEZZO DI OLEODOTTI, ATTIVITÀ IMMOBILIARI, INFORMATICHE E PER FORNITURA DI SERVIZI IDRICI E AMBIENTALI (SETTORE SNAM)	13.540	13.224	316
CHIMICA DI BASE, INTERMEDI, FIBRE, GOMME SINTETICHE, DETERGENZA, CHIMICA FINE, MATERIE PLASTICHE E ALTRI MATERIALI (SETTORE ENICHEM)	10.573	9.841	732
ESPLORAZIONE, PRODUZIONE E COMMERCIALIZZAZIONE (SETTORE AGIP)	4.196	4.610	(414)
PERFORAZIONI TERRA E MARE, COSTRUZIONI TERRA (PIPELINES, IMPIANTI INDUSTRIALI), LAVORI MARE (SEALINES, PIATTAFORME, TERMINALI), INFRASTRUTTURE CIVILI (CENTRALI ELETTRICHE, ACQUEDOTTI, TRASPORTI URBANI) (SETTORE SAIPEM)	1.541	1.324	217
PRODUZIONE, TRASFORMAZIONE E COMMERCIALIZZAZIONE DI METALLI NON FERROSI; PRODUZIONE E COMMERCIALIZZAZIONE DI CARBONE. ATTIVITÀ DIVERSIFICATE (ENIRISORSE)	1.332	1.307	25
STUDIO, PROGETTAZIONE E REALIZZAZIONE DI IMPIANTI DI PRODUZIONE E DI RAFFINAZIONE DI IDROCARBURI, DI IMPIANTI PETROLCHIMICI E PER FERTILIZZANTI; PRODUZIONE E TRASPORTO DI IDROCARBURI ONSHORE E OFFSHORE, GRANDI PROGETTI (SETTORE SNAMPROGETTI)	863	1.285	(422)
PROGETTAZIONE E COSTRUZIONE DI MACCHINE, APPARECCHIATURE PER L'INDUSTRIA DEGLI IDROCARBURI, PETROLCHIMICA, NUCLEARE, TESSILE E SISTEMI MODULARIZZATI (NUOVO PIGNONE)		1.232	(1.232)
PRODUZIONE E COMMERCIALIZZAZIONE DI FERTILIZZANTI E INTERMEDI PER L'INDUSTRIA (AGRICOLTURA)	666	942	(276)
PRODUZIONE E FORNITURA DI MACCHINE PER L'INDUSTRIA (PARMEC)	191	297	(106)
COMPRAVENDITA E GESTIONE DI PARTECIPAZIONI E DI TITOLI; ASSICURAZIONE E FINANZIAMENTO DELLE ATTIVITÀ DEL GRUPPO (SETTORI ENI INTERNATIONAL HOLDING E SOFID)	169	174	(5)
ATTIVITÀ EDITORIALI, DI AGENZIA DI STAMPA E TIPOGRAFICHE (SOGEDIT)	129	136	(7)
ENI E ALTRE ATTIVITÀ (ENIRICERCHE, ENISUD)	8	22	(14)
TOTALE	77.139	77.395	(256)

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

La ripartizione dei ricavi delle vendite e delle prestazioni per area geografica di destinazione è la seguente:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
ITALIA	55.923	54.129	1.794
AREA UE	11.070	10.301	769
RESTO EUROPA	2.305	3.601	(1.296)
AFRICA	2.289	2.944	(655)
AMERICA	3.189	3.162	27
ASIA	2.246	3.098	(852)
ALTRE AREE GEOGRAFICHE	117	160	(43)
TOTALE	77.139	77.395	(256)

I ricavi al netto delle permuta di prodotti petroliferi e delle accise e aumentati della variazione dei lavori in

corso su ordinazione ammontano a L. 50.694 miliardi, come segue:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
RICAVI DELLE VENDITE E DELLE PRESTAZIONI	77.139	77.395	(256)
VENDITE IN CONTO PERMUTA (ESCLUSE LE ACCISE)	(1.996)	(1.330)	(666)
ACCISE:			
- CORRELATE ALLE VENDITE IN CONTO PERMUTA	(3.896)	(3.006)	(890)
- CORRELATE AGLI ALTRI RICAVI	(20.755)	(19.700)	(1.055)
VARIAZIONE LAVORI IN CORSO SU ORDINAZIONE	202	519	(317)
TOTALE	50.694	53.878	(3.184)

INCREMENTI DI IMMOBILIZZAZIONI PER LAVORI INTERNI:

L. 1.806 MILIARDI

L'analisi degli incrementi per voce di bilancio e per natura è riportata nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)					
CAPITALIZZAZIONI	MATERIALI PRESTAZIONI E ALTRI COSTI	LAVORO	AMMORTA- MENTI	ONERI FINANZIARI	TOTALE
COSTI DI IMPIANTO E DI AMPLIAMENTO	1	1			2
COSTI DI RICERCA E DI SVILUPPO	82	63	5	1	151
DIRITTI DI BREVETTO INDUSTRIALI E DIRITTI DI UTILIZZAZIONE DELLE OPERE DELL'INGEGNO	3	5			8
IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO	5	6			11
ALTRE	1	4			5
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI	92	79	5	1	177
TERRENI E FABBRICATI	1	3		1	5
IMPIANTI E MACCHINARIO	111	108	2	121	342
ATTREZZATURE INDUSTRIALI E COMMERCIALI	19	6			25
IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO	132	90	2	106	330
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	263	207	4	228	702
IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI E MATERIALI REALIZZATE DA IMPRESE DEL GRUPPO	927				927
TOTALE	1.282	286	9	229	1.806

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

ALTRI RICAVI E PROVENTI: L. 1.346 MILIARDI

Gli altri ricavi e proventi, che aumentano di L. 56 miliardi,

riguardano, oltre ai contributi in conto esercizio di L. 41 miliardi, i seguenti rapporti:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
PENALITÀ CONTRATTUALI, PROVENTI PER ANNULLAMENTO CONTRATTI E ALTRI PROVENTI RELATIVI A RAPPORTI COMMERCIALI	240	293	(53)
PLUSVALENZE DA ALIENAZIONE DI TITOLI MINERARI E DI ALTRE IMMOBILIZZAZIONI	213	48	165
PROVENTI PER RISARCIMENTO DANNI	152	87	65
UTILIZZO PER ESUBERANZA DEL FONDO RISCHI ED ONERI DI CARATTERE OPERATIVO (MANUTENZIONI, SMANTELLAMENTO E RIPRISTINO SITI)	88	58	30
RICAVI PER RIMBORSI COSTI PER PERSONALE	84	47	37
LOCAZIONE DI TERRENI E FABBRICATI E ALTRI PROVENTI DA INVESTIMENTI IMMOBILIARI	69	67	2
CONCORSO SPESE ALLACCIAMENTO GAS METANO	54	70	(16)
RIMBORSO ROYALTIES EX L. 9/91	48	56	(8)
LOCAZIONI NON IMMOBILIARI E NOLEGGI	41	31	10
PROVENTI PER AFFITTO D'AZIENDA	23	36	(13)
UTILIZZO PER ESUBERANZA DEL FONDO SVALUTAZIONE CREDITI COMMERCIALI E DIVERSI	12	50	(38)
ALTRI PROVENTI	281	391	(110)
TOTALE	1.305	1.234	71

COSTI DELLA PRODUZIONE**COSTI DELLA PRODUZIONE PER MATERIE PRIME, SUSSIDIARIE, DI CONSUMO E DI MERCI: L. 22.376 MILIARDI**

I costi della produzione per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci, che comprendono acquisti di prodotti petroliferi in conto permuta per L. 1.996 miliardi, aumentano di L. 1.867 miliardi.

COSTI DELLA PRODUZIONE PER SERVIZI: L. 9.585 MILIARDI

I costi della produzione per servizi, che comprendono compensi di intermediazione per L. 57 miliardi, aumentano di L. 191 miliardi.

I compensi spettanti al consiglio di amministrazione

dell'ENI S.p.A. ammontano a L. 1.598 milioni comprensivi, per gli amministratori investiti di particolari cariche dipendenti delle imprese incluse nell'area di consolidamento, delle retribuzioni corrisposte in forza di contratto di lavoro subordinato. I compensi spettanti ai sindaci dell'ENI S.p.A. ammontano a L. 207 milioni.

COSTI DELLA PRODUZIONE PER GODIMENTO DI BENI DI TERZI: L. 1.712 MILIARDI

I costi della produzione per godimento di beni di terzi, che comprendono le royalties su prodotti petroliferi estratti per L. 674 miliardi, aumentano di L. 25 miliardi.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

COSTI DELLA PRODUZIONE PER IL PERSONALE:**L. 6.660 MILIARDI**

I costi della produzione per il personale, che diminuiscono di L. 661 miliardi, sono così ripartiti:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
SALARI E STIPENDI	4.622	5.105	(483)
ONERI SOCIALI	1.376	1.484	(108)
TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO	380	419	(39)
TRATTAMENTO DI QUIESCENZA E SIMILI	3	6	(3)
ALTRI ONERI	279	307	(28)
TOTALE	6.660	7.321	(661)

Gli altri oneri riguardano essenzialmente i costi per servizi sociali e i costi di lavoro accessori.

Il numero medio dei dipendenti delle imprese incluse nell'area di consolidamento ripartito per categoria è il seguente:

	IMPRESE INCLUSE NEL CONSOLIDAMENTO CON IL METODO INTEGRALE		IMPRESE INCLUSE NEL CONSOLIDAMENTO CON IL METODO PROPORZIONALE	
	1994	1993	1994	1993
DIRIGENTI	2.468	2.734	9	44
QUADRI	9.454	10.048	41	224
IMPIEGATI	41.490	47.702	449	2.371
OPERAI	39.664	52.214	1.589	2.388
TOTALE	93.076	112.698	2.088	5.027

Il numero medio è calcolato come semisomma del numero dei dipendenti all'inizio e alla fine dell'esercizio determinato per aree di consolidamento omogenee.

AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI: L. 6.344 MILIARDI

Gli ammortamenti e le svalutazioni, che diminuiscono di L. 443 miliardi, riguardano:

	AMMORTAMENTI		SVALUTAZIONI		TOTALE	
	1994	1993	1994	1993	1994	1993
IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI	1.319	1.903	27	40	1.346	1.943
IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	4.746	4.193	97	300	4.843	4.493
CREDITI			155	351	155	351
TOTALE	6.065	6.096	279	691	6.344	6.787

ALTRI ACCANTONAMENTI: L. 624 MILIARDI

Gli altri accantonamenti, che aumentano di L. 177 miliardi, sono analizzati a commento della voce "Fondi per rischi e oneri".

ONERI DIVERSI DI GESTIONE: L. 25.466 MILIARDI

Gli oneri diversi di gestione, che diminuiscono di L. 2.159 miliardi, riguardano essenzialmente le accise sugli olii minerali per L. 24.695 miliardi e le altre imposte indirette e tasse per L. 379 miliardi.

PROVENTI E ONERI FINANZIARI**PROVENTI DA PARTECIPAZIONI: L. 71 MILIARDI**

I proventi da partecipazioni, che rimangono invariati, riguardano plusvalenze da alienazioni per L. 56 miliardi e dividendi e crediti d'imposta per L. 15 miliardi.

ALTRI PROVENTI FINANZIARI: L. 2.714 MILIARDI

Gli altri proventi finanziari, che diminuiscono di L. 989 miliardi, comprendono proventi finanziari diversi dai precedenti per L. 2.153 miliardi riguardanti:

	(MILIARDI DI LIRE)		
	1994	1993	VARIAZIONE
DIFFERENZE ATTIVE DI CAMBIO	1.317	1.962	(645)
INTERESSI ATTIVI SU CREDITI D'IMPOSTA	201	330	(129)
PREMI SU OPERAZIONI DI COPERTURA DEL RISCHIO CAMBIO	100	112	(12)
INTERESSI ATTIVI DA DEPOSITI E C/C BANCARI	68	165	(97)
INTERESSI ATTIVI SU FINANZIAMENTI CON SERVIZIO DEL PRESTITO A CARICO DELLO STATO	38	57	(19)
ALTRI PROVENTI FINANZIARI	429	585	(156)
TOTALE	2.153	3.211	(1.058)

INTERESSI E ALTRI ONERI FINANZIARI: L. 4.844 MILIARDI

Gli interessi e altri oneri finanziari, che diminuiscono di L. 1.932 miliardi, riguardano:

	(MILIARDI DI LIRE)		
	1994	1993	VARIAZIONE
INTERESSI PASSIVI E ALTRI ONERI SU DEBITI VERSO BANCHE	2.127	2.793	(666)
DIFFERENZE PASSIVE DI CAMBIO	1.431	2.341	(910)
INTERESSI PASSIVI SU PRESTITI OBBLIGAZIONARI	326	352	(26)
SCONTI SU OPERAZIONI DI COPERTURA DEL RISCHIO DI CAMBIO	137	239	(102)
INTERESSI E ALTRI ONERI FINANZIARI VERSO IMPRESE CONTROLLATE	157	186	(29)
CORRISPETTIVI AI CESSIONARI CREDITI D'IMPOSTA (ENI S.p.A.)	118	159	(41)
INTERESSI E ALTRI ONERI FINANZIARI VERSO IMPRESE COLLEGATE	34	86	(52)
ALTRI ONERI FINANZIARI	514	620	(106)
TOTALE	4.844	6.776	(1.932)

Gli interessi e altri oneri finanziari verso imprese controllate comprendono oneri su partecipazioni per L. 129 miliardi riguardanti essenzialmente la Mineraria Campiano S.p.A. (in liquidazione) (L. 42 miliardi), la Nuova Chimica Ferrandina S.p.A. (in liquidazione) (L. 22 miliardi) e la Tecnostampaggi S.p.A. (L. 14 miliardi).

Gli oneri finanziari sono esposti al lordo degli oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale (L. 229 miliardi); l'analisi è riportata a commento degli incrementi di immobilizzazioni per lavori interni.

RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE**RIVALUTAZIONI: L. 135 MILIARDI**

Le rivalutazioni, che aumentano di L. 12 miliardi, riguardano essenzialmente la valutazione al patrimonio netto della Transmediterranean Pipeline Co. Ltd (L. 38 miliardi), dell'Alcantara S.p.A. (L. 17 miliardi), dell'ISAB S.p.A. (L. 13 miliardi) e della Nuovo Pignone S.p.A. (L. 12 miliardi).

SVALUTAZIONI: L. 236 MILIARDI

Le svalutazioni, che aumentano di L. 106 miliardi, riguardano:

	(MILIARDI DI LIRE)		
	1994	1993	VARIAZIONE
SVALUTAZIONI DI PARTECIPAZIONI	112	121	(9)
SVALUTAZIONI DI TITOLI ISCRITTI NELL'ATTIVO CIRCOLANTE CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI	104		104
SVALUTAZIONI DI IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI	20	9	11
TOTALE	236	130	106

Le svalutazioni di partecipazioni riguardano, tra le altre, la Semi Granturismo S.p.A. (in liquidazione) (L. 10 miliardi), la Rio Colorado S.A. (L. 10 miliardi), la Superoctanos C.A. (L. 10 miliardi), l'Acrilia S.A. (L. 8 miliardi) e l'Aimeri S.p.A. (L. 8 miliardi). Le svalutazioni di immobilizzazioni finanziarie che non costituiscono partecipazioni riguardano essenzialmente i CCT 1994/1999 rivenienti dal rimborso dei crediti di imposta.

PROVENTI E ONERI STRAORDINARI**PROVENTI STRAORDINARI: L. 1.052 MILIARDI**

I proventi straordinari, che aumentano di L. 40 miliardi, riguardano:

	(MILIARDI DI LIRE)		
	1994	1993	VARIAZIONE
PLUSVALENZE SU CESSIONI	749	196	553
RECUPERO ONERI STANZIATI A FRONTE DI ACCORDI			
PETROLIFERI RINEGOZIATI		589	(589)
UTILIZZO FONDO RISCHI CONTENZIOSO			
CEE/ENI/LANEROSI	183		183
UTILIZZO FONDI PER ESUBERANZA		106	(106)
ALTRI PROVENTI STRAORDINARI	120	121	(1)
TOTALE	1.052	1.012	40

Le plusvalenze su cessioni riguardano essenzialmente le cessioni della Nuovo Pignone S.p.A. (L. 402 miliardi) e del ramo d'azienda relativo all'attività del GPL (ex Liquipibigas S.p.A.) (L. 200 miliardi).

ONERI STRAORDINARI: L. 1.595 MILIARDI

Gli oneri straordinari, che diminuiscono di L. 845 miliardi, riguardano:

	(MILIARDI DI LIRE)		
	1994	1993	VARIAZIONE
ONERI PER INCENTIVAZIONE ESODO	474	588	(114)
SVALUTAZIONE IMMOBILIZZAZIONI E ATTIVO CIRCOLANTE	300	790	(490)
ONERI PER RECUPERI AMBIENTALI	267	90	177
PERDITE NETTE DI LIQUIDAZIONE ACNA		350	(350)
MINUSVALENZE DA ALIENAZIONI BENI PATRIMONIALI	130	93	37
ACCANTONAMENTO FONDO RISCHI CONTENZIOSO CEE/ENI/LANEROSI		183	(183)
IMPOSTA SUL PATRIMONIO NETTO	104		104
ONERI DIVERSI PER RISTRUTTURAZIONI E DISMISSIONI	98	166	(68)
ADDIZIONALE STRAORDINARIA IRPEG	22		22
IMPOSTE RELATIVE A ESERCIZI PRECEDENTI	8	53	(45)
ALTRI ONERI STRAORDINARI	192	127	65
TOTALE	1.595	2.440	(845)

Gli oneri straordinari riguardano essenzialmente l'Agricoltura S.p.A. (in liquidazione) (L. 653 miliardi), il settore chimico (L. 613 miliardi) e il settore minero metallurgico (L. 103 miliardi).

IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO: L. 1.808 MILIARDI

Le imposte sul reddito dell'esercizio, che aumentano di L. 510 miliardi, riguardano:

	(MILIARDI DI LIRE)		
	1994	1993	VARIAZIONE
IRPEG	631	438	193
ILOR	259	113	146
CREDITI DI IMPOSTA SU DIVIDENDI NON UTILIZZATI DALLE IMPRESE	(400)	(241)	(159)
IMPOSTE ESTERE SUL REDDITO	148	105	43
IMPOSTE PETROLIFERE ESTERE	718	757	(39)
IMPOSTE SUL REDDITO DIFFERITE	489	87	402
IMPOSTE PETROLIFERE ESTERE DIFFERITE	(37)	39	(76)
TOTALE	1.808	1.298	510

Le imposte differite, al netto delle imposte anticipate, riguardano essenzialmente lo stanziamento di ammortamenti eccedenti quelli economico-tecnici.

Il tax rate (rapporto tra le imposte sul reddito e il risultato prima delle imposte) è pari a circa il 36% contro il 75% dell'esercizio precedente. L'elevato tax rate dell'esercizio 1993 deriva dal ridotto reddito imponibile delle imprese che detengono partecipazioni nel settore della chimica e nell'attività fertilizzanti, che non ha consentito il riconoscimento fiscale della perdita sofferta dalle partecipate.

UTILE DELL'ESERCIZIO: L. 3.251 MILIARDI

L'utile conseguito nell'esercizio è ripartito tra la quota di competenza del Gruppo di L. 3.213 miliardi e la quota di competenza di terzi di L. 38 miliardi.

INFORMAZIONI COMPLEMENTARI

L'analisi della variazione dell'indebitamento finanziario netto rispetto all'esercizio precedente è rappresentata nel rendiconto finanziario.

L'indebitamento finanziario netto è analizzato nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)

ANALISI INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	SALDO INIZIALE	VARIAZIONI DELL'ESERCIZIO	VARIAZIONE DELL'AREA DI CONSO-LIDAMENTO	SALDO FINALE
DEBITI FINANZIARI A MEDIO E LUNGO TERMINE a)	13.764	574	(138)	14.200
CREDITI FINANZIARI A MEDIO E LUNGO TERMINE a)	(1.100)	(504)	(50)	(1.654)
TITOLI COSTITUENTI IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE	(815)	(129)	6	(938)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO A MEDIO E LUNGO TERMINE	11.849	(59)	(182)	11.608
DEBITI FINANZIARI A BREVE TERMINE	24.023	(4.707)	(246)	19.070
CREDITI FINANZIARI A BREVE TERMINE	(3.496)	2.229	(412)	(1.679)
ATTIVITÀ FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE	(2.388)	(927)	7	(3.308)
DISPONIBILITÀ LIQUIDE	(1.106)	(853)	46	(1.913)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO A BREVE TERMINE	17.033	(4.258)	(605)	12.170
TOTALE	28.882	(4.317)	(787)	23.778

a) Al netto della quota a breve termine.

L'analisi dell'indebitamento finanziario netto per valuta di indebitamento e per scadenza è illustrata nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)

INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO PER VALUTA E SCADENZA	ANNI DI SCADENZA						TOTALE
VALUTA	1995	1996	1997	1998	1999	SUCCESSIVI	
LIRA ITALIANA	8.575	2.078	607	1.013	1.469	2.712	16.454
DOLLARO USA	1.456	136	440	344	87	258	2.721
LIRA STERLINA	300	178	454	169	166	8	1.275
FRANCO FRANCESE	566	98	121	48	33	59	925
MARCO TEDESCO	624	54	(21)	37	21	40	755
ECU	153	126	103	71	47	99	599
YEN GIAPPONESE	253	18	16	17	14	16	334
FIORINO OLANDESE	68	21	19	19	16	26	169
FRANCO BELGA	27	28	20	16	13	18	122
PESETA SPAGNOLA	84	3	3	3			93
FIORINO UNGHERESE	26	4	4	4	4	35	77
FRANCO SVIZZERO	(71)	18	9	7	5	12	(20)
ALTRE VALUTE	109	26	34	27	23	55	274
TOTALE	12.170	2.788	1.809	1.775	1.898	3.338	23.778

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

RENDICONTO FINANZIARIO

(MILIARDI DI LIRE)

	1994	1993
UTILE DELL'ESERCIZIO	3.251	419
AMMORTAMENTI	6.065	6.096
SVALUTAZIONI (RIVALUTAZIONI)	538	1.514
MINUSVALENZE DA RADIAZIONE, DA ELIMINAZIONE E DA ESTINZIONE	96	
VARIAZIONI FONDI PER RISCHI E ONERI (a)	792	405
VARIAZIONE TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO	(72)	(38)
MINUSVALENZE (PLUSVALENZE) SU DISINVESTIMENTI	(785)	(107)
Flusso monetario del risultato corrente (autofinanziamento)	9.885	8.289
VARIAZIONI DEL CAPITALE DI ESERCIZIO:		
- RIMANENZE	(285)	(110)
- ALTRE ATTIVITÀ DI ESERCIZIO	(1.842)	(1.968)
- PASSIVITÀ DI ESERCIZIO	844	1.859
Totale	(1.283)	(219)
FLUSSO MONETARIO DA ATTIVITÀ DI ESERCIZIO	8.602	8.070
INVESTIMENTI:		
- IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI (b)	(1.195)	(1.312)
- IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI (b)	(5.627)	(8.493)
- PARTECIPAZIONI	(184)	(131)
- VARIAZIONE DEBITI	247	552
- VARIAZIONE CREDITI	123	
Flusso monetario degli investimenti	(6.636)	(9.384)
DISINVESTIMENTI:		
- IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI	113	18
- IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	861	286
- PARTECIPAZIONI E RAMI AZIENDALI	1.464	171
- AUMENTO CREDITI	(199)	(79)
Flusso monetario dei disinvestimenti	2.239	396
FLUSSO MONETARIO DA ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO	(4.397)	(8.988)
CONFERIMENTI DELLO STATO	137	85
RIMBORSO FINANZIAMENTI CON SERVIZIO DEL PRESTITO A CARICO DELLO STATO	(137)	(193)
APPORTI NETTI DI AZIONISTI TERZI	141	86
ACQUISIZIONI/ALIENAZIONI DI PARTECIPAZIONI CONSOLIDATE	4	9
DEFINANZIAMENTO MUTUI ASSUNTI CON SERVIZIO DEL PRESTITO A CARICO DELLO STATO	(153)	
DIVIDENDI A FAVORE DI TERZI	(42)	(72)
IMPOSTA SUL PATRIMONIO NETTO E ALTRE VARIAZIONI DEL PATRIMONIO NETTO		(104)
FLUSSO MONETARIO DA CAPITALE	(50)	(189)
EFFETTO MONETARIO DELLA VARIAZIONE DELL' AREA DI CONSOLIDAMENTO	787	1.343
FLUSSO MONETARIO NETTO DEL PERIODO	4.942	236
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO INIZIALE	28.882	28.439
FLUSSO MONETARIO NETTO DEL PERIODO	(4.942)	(236)
DIFFERENZE DI CAMBIO DA CONVERSIONE DEI BILANCI IN MONETA ESTERA	(162)	679
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO FINALE	23.778	28.882

(a) L'importo della variazione non comprende l'accantonamento al fondo copertura perdite di L. 140 miliardi riclassificato al fondo svalutazione crediti finanziari.

(b) L'importo degli investimenti non comprende le spese per ricerca scientifica e tecnologica sostenute nell'esercizio e imputate al conto economico per L. 366 miliardi (L. 440 miliardi nel 1993) e le immobilizzazioni materiali e immateriali delle imprese entrate nell'area di consolidamento per L. 98 miliardi (L. 127 miliardi nel 1993).

PAGINA BIANCA

RELAZIONE
DEL COLLEGIO SINDACALE
AL BILANCIO CONSOLIDATO

Signor Azionista,

abbiamo esaminato il bilancio consolidato del gruppo ENI al 31 dicembre 1994 che il Consiglio di Amministrazione ha approvato nella seduta del 5 maggio 1995.

Il bilancio evidenzia un utile di competenza di Gruppo di 3.213 miliardi e presenta le seguenti risultanze complessive:

	(MILIARDI DI LIRE)
ATTIVO	
- IMMOBILIZZAZIONI	49.369
- ATTIVO CIRCOLANTE	37.142
- RATEI E RISCONTI	2.000
TOTALE ATTIVO	88.511
PASSIVO	
- PATRIMONIO NETTO DI GRUPPO	19.558
- CAPITALE E RISERVE DI TERZI	1.622
	21.180
- FONDI PER RISCHI E ONERI	6.414
- TRATTAMENTO FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO	2.390
- DEBITI	57.968
- RATEI E RISCONTI	559
TOTALE PASSIVO	88.511
- GARANZIE PRESTATE:	
FIDEJUSSIONI	2.926
ALTRE GARANZIE PERSONALI	207
GARANZIE REALI	2.156
- IMPEGNI	6.973
TOTALE GARANZIE E IMPEGNI	12.262
CONTO ECONOMICO	
- VALORE DELLA PRODUZIONE	80.479
- COSTI DELLA PRODUZIONE	(72.717)
- ONERI FINANZIARI NETTI	(2.059)
- RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE	(101)
- ONERI STRAORDINARI NETTI	(543)
- IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO	(1.808)
UTILE DELL'ESERCIZIO	3.251
- UTILE DELL'ESERCIZIO DI PERTINENZA DI TERZI	(38)
UTILE DELL'ESERCIZIO DI COMPETENZA DEL GRUPPO ENI	3.213

Il bilancio consolidato è stato redatto secondo le disposizioni del D. Lgs. 9 aprile 1991, n. 127 che ha recepito la VII direttiva C.E.E. sui conti consolidati e che ha reso obbligatoria la redazione del bilancio consolidato a far data dal bilancio al 31 dicembre 1994.

Ai sensi e per gli effetti dell'art. 41 del citato Decreto segnaliamo che:

- il bilancio consolidato è stato redatto secondo le disposizioni del capo III del citato Decreto legislativo, integrato dai principi contabili elaborati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri e, ove mancanti, dai principi emanati

dall'International Accounting Standard Committee (I.A.S.C.);

- la struttura e il contenuto dello stato patrimoniale e del conto economico consolidati sono quelli prescritti dagli artt. 2423-ter, 2424 e 2425 del Codice civile, con le modifiche proprie del processo di consolidamento, e che il bilancio consolidato è stato integrato dal rendiconto finanziario al fine di fornire una migliore informativa;
- le imprese incluse nell'area di consolidamento hanno trasmesso all'impresa consolidante le informazioni necessarie per il consolidamento in modo conforme ai criteri di valutazione, alla struttura e al contenuto definiti dall'impresa consolidante e da essa comunicati alle imprese consolidate;
- tali condizioni e la corrispondenza con i rispettivi dati di bilancio sono state attestate dai Direttori Amministrativi e verificate e accertate dalle Società di revisione di ogni consolidata;
- i bilanci di tutte le imprese consolidate sono sottoposti a certificazione;
- le informazioni ricevute sono state, nel loro complesso, correttamente utilizzate dall'impresa consolidante in conformità ai criteri generali, definiti d'accordo con la società di certificazione, e da essa dichiarati e adottati per la formazione del bilancio consolidato insieme con quelle risultanti dal proprio bilancio di esercizio;
- il bilancio consolidato del gruppo ENI è stato sottoposto a revisione da parte della Società Arthur Andersen & Co. s.a.s. che in data 4 maggio 1995 ha rilasciato la "lettera di clearance", con allegata bozza di relazione di certificazione che così conclude:

"Il bilancio consolidato nel suo complesso è stato redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria ed il risultato economico della Società e delle sue controllate, in conformità alle norme che disciplinano il bilancio consolidato.

Pertanto, rilasciamo certificazione al bilancio consolidato dell'ENI S.p.A. e sue controllate al 31 dicembre 1994".

Il Collegio Sindacale, nel richiamarsi alle notizie date dal Consiglio di Amministrazione - anche per quanto attiene ai principi contabili utilizzati e al commento delle singole poste del bilancio consolidato - dà atto che la nota integrativa contiene le informazioni previste dagli artt. 38 e 39 del citato D. Lgs. 127/91 e che dal controllo effettuato sulla Relazione sulla gestione risulta che i dati e le informazioni contenute nella stessa non sono in contrasto con quelli del bilancio consolidato.

IL COLLEGIO SINDACALE
Dott. Giovanni RUOPPOLO
Prof. Berardino LIBONATI
Avv. Dario FRANCESCHINI

RELAZIONE
DI CERTIFICAZIONE DELLA SOCIETÀ
DI REVISIONE

ARTHUR
ANDERSEN

Arthur Andersen & Co. s.a.s.

Via Campania 47
00187 RomaRELAZIONE DI CERTIFICAZIONE SUL BILANCIO CONSOLIDATOAll'Azionista
dell'ENI S.p.A.

1. Abbiamo assoggettato a revisione contabile il bilancio consolidato dell'ENI S.p.A. e sue controllate al 31 dicembre 1994. Abbiamo inoltre controllato la concordanza della relazione sulla gestione con il bilancio consolidato.
2. Il nostro esame è stato svolto secondo i principi ed i criteri per il controllo contabile raccomandati dalla CONSOB ed effettuando i controlli che abbiamo ritenuto necessari per le finalità dell'incarico conferitoci.

I bilanci di alcune società controllate, che rappresentano rispettivamente il 69% dell'attivo consolidato ed il 70% dei ricavi consolidati (al netto delle imposte di fabbricazione), sono stati esaminati da altri revisori che ci hanno fornito le relative relazioni. L'esame dei bilanci delle società controllate, effettuato nella misura necessaria per la loro importanza relativa rispetto al Gruppo, è il presupposto indispensabile per la revisione di un bilancio consolidato. Gli statuiti principi di revisione prescrivono, inoltre, che il revisore del Gruppo debba effettuare la revisione di una parte preponderante delle attività e dei ricavi consolidati. Tuttavia, va precisato che, in virtù della articolazione del Gruppo ENI, gli incarichi di certificazione obbligatoria sono stati assegnati a varie società di revisione, con l'obiettivo di assicurare la presenza di un revisore principale per ogni singolo settore; nessuna di tali società di revisione tuttavia si configura come revisore principale del Gruppo ENI. Peraltro in tale situazione abbiamo ritenuto di poter comunque esprimere il nostro giudizio in questa relazione basandolo, per quanto riguarda i valori relativi alle controllate non esaminate da noi incluse nel consolidamento, anche sulla revisione svolta da altri revisori.

Per il giudizio relativo al bilancio consolidato dell'esercizio precedente, i cui dati sono presentati ai fini comparativi, si fa riferimento alla relazione di certificazione da noi emessa in data 24 giugno 1994.

Sede Legale: Via della Moscova 3 20121 Milano
Reg Soc 297992 7540 42 CCIAA 960046
Cod Fisc 02466670581 Part Iva 09669140153

Milano Roma Torino Treviso Genova Bologna
Napoli Verona Firenze Parma Brescia Padova Bari

ARTHUR
ANDERSEN

Pagina 2

3 A nostro giudizio, il sopramenzionato bilancio consolidato nel suo complesso è stato redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria ed il risultato economico della Società e delle sue controllate, in conformità alle norme che disciplinano il bilancio consolidato. Pertanto, rilasciamo certificazione al bilancio consolidato dell'ENI S.p.A. e sue controllate al 31 dicembre 1994.

4 Per una migliore comprensione del bilancio consolidato si richiama l'attenzione sulle seguenti informazioni e situazioni, descritte nella nota integrativa al bilancio consolidato e nella relazione sulla gestione del Gruppo:

a. come indicato nella relazione sulla gestione, è in corso di completamento un programma di razionalizzazione del Gruppo che prevede, tra l'altro, la dismissione di significative partecipazioni ed il sostenimento di rilevanti oneri straordinari riguardanti principalmente chiusure di impianti, recuperi ambientali e incentivi di esodo del personale. Gli oneri ed i proventi straordinari correlati all'attuazione del suindicato programma e riflessi nel bilancio consolidato dell'esercizio 1994 ammontano, rispettivamente, a Lire 1.269 miliardi (riguardanti prevalentemente il settore chimico, dei fertilizzanti e quello minero-metallurgico) e Lire 749 miliardi.

b. La relazione sulla gestione del Gruppo ENI presenta la informativa relativa alle indagini della Magistratura per operazioni effettuate da alcune società del Gruppo.

Si rileva che le società di revisione incaricate della certificazione delle principali società coinvolte hanno dichiarato nelle proprie relazioni di avere svolto le procedure di verifica addizionali secondo quanto previsto dai principi di revisione applicabili nella fattispecie.

c. Il Gruppo ENI è parte in causa in alcune controversie dall'esito delle quali potranno derivare per il Gruppo sia sopravvenienze attive (arbitrato ENI/Enichem/Montedison) che passive (richiesta di risarcimento danni ambientali Enichem, contenzioso Liquipibigas - Liquichimica ed altri procedimenti legali minori).

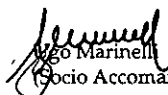
Il bilancio consolidato non riflette alcuno stanziamento in considerazione delle incertezze che, allo stato attuale, sussistono sulle possibili evoluzioni delle controversie in essere.

ARTHUR
ANDERSEN

Pagina 3

- d. Nel bilancio consolidato dell'esercizio 1994 sono state effettuate alcune modifiche rispetto ai criteri di valutazione applicati nell'esercizio precedente, che riguardano in particolare la determinazione delle imposte differite e il trattamento contabile dell'imposta patrimoniale. Gli effetti di tali modifiche, che riflettono l'applicazione di principi contabili alternativi ritenuti preferibili rispetto a quelli precedenti ed in linea con le più avanzate prassi contabili internazionali, sono commentati nella nota integrativa al bilancio consolidato.

ARTHUR ANDERSEN & Co. s.a.s.



Ugo Marinelli
(Socio Accomandatario)

Roma, 19 maggio 1995

RELAZIONI E BILANCIO DI ESERCIZIO DELL'ENI SpA

Nota integrativa

**PROPOSTE DEL CONSIGLIO DI
AMMINISTRAZIONE
ALL'ASSEMBLEA DEGLI AZIONISTI**

**RELAZIONE DEL COLLEGIO
SINDACALE AL BILANCIO DI
ESERCIZIO DELL'ENI S.P.A.**

**RELAZIONE DI CERTIFICAZIONE
DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE
AL BILANCIO DI ESERCIZIO
DELL'ENI S.P.A.**

DELIBERAZIONI DELL'ASSEMBLEA

**RELAZIONE SULLA GESTIONE
DELL'ENI S.P.A.**

Risultato dell'esercizio
Struttura finanziaria
Rapporti con imprese controllate e collegate
Azioni proprie e di società controllanti
Sedi secondarie
Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio
Evoluzione prevedibile della gestione

**BILANCIO DI ESERCIZIO DELL'ENI
S.P.A. AL 31 DICEMBRE 1994**

Stato patrimoniale
Conto economico

PAGINA BIANCA

RELAZIONE
SULLA GESTIONE DELL'ENI SpA

RISULTATO DELL'ESERCIZIO

Il bilancio di esercizio al 31 dicembre 1994 dell'ENI S.p.A. chiude con l'utile di 936 miliardi di lire a fronte della perdita di 1.205 miliardi registrata nel 1993.

Il miglioramento del risultato è riconducibile all'incremento del saldo proventi e oneri su partecipazioni (2.159 miliardi) e del saldo proventi e oneri straordinari (83 miliardi) nonché ai minori costi di gestione (51 miliardi), parzialmente compensati dalla riduzione dei proventi finanziari netti (152 miliardi).

Il conto economico riclassificato al 31 dicembre 1994 è il seguente:

	(MILIARDI DI LIRE)		
	1994	1993	VARIAZIONE
Proventi (oneri) netti su partecipazioni	965	(1.194)	2.159
Proventi (oneri) finanziari netti	(29)	123	(152)
RISULTATO DELLA GESTIONE			
CARATTERISTICA (A)	936	(1.071)	2.007
Ricavi e proventi	70	78	(8)
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(119)	(158)	39
Lavoro e oneri relativi	(92)	(112)	20
Ammortamenti	(6)	(5)	(1)
IVA indetraibile e altre imposte indirette	(13)	(14)	1
COSTI NETTI DI GESTIONE (B)	(160)	(211)	51
RISULTATO DELLA GESTIONE ORDINARIA (C=A+B)	776	(1.282)	2.058
Proventi straordinari (D)	160	77	83
Imposte sul reddito (E)			
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO (F= C+D+E)	936	(1.205)	2.141

1 La relazione riguarda la gestione dell'ENI S.p.A.; l'andamento della gestione delle imprese controllate è illustrato nella prima parte della relazione che riporta le risultanze dei settori in cui opera il Gruppo. Al fine di facilitare la lettura e per consentire una più efficace rappresentazione dell'andamento economico e della situazione patrimoniale dell'ENI S.p.A. negli esercizi 1994 e 1993, gli schemi di conto economico e di

SALDO PROVENTI E ONERI SU PARTECIPAZIONI

Il saldo proventi e oneri su partecipazioni si analizza come segue:

	(MILIARDI DI LIRE)		
	1994	1993	VARIAZIONE
PROVENTI			
DIVIDENDI:			
- Agip	346		346
- Snam	302	130	172
- Snamprogetti	57		57
- Eni International Holding B.V.	36	87	(51)
- Sofid	12	2	10
- Nuovo Pignone		15	(15)
TOTALE DIVIDENDI	753	234	519
CREDITI D'IMPOSTA SU DIVIDENDI	372	83	289
RIVALUTAZIONE PARMEC	6		6
ALTRI PROVENTI (a)	450	5	445
TOTALE PROVENTI	1.581	322	1.259
ONERI			
PERDITE SU PARTECIPAZIONI:			
- Enirisorse	(539)	(354)	(185)
- Sogedit	(61)	(41)	(20)
- Società Chimica Internazionale	(14)	(30)	16
- Enisud	(2)	(6)	4
- Eniricerche		(1)	1
- Parmec		(39)	39
- Enichem		(1.045)	1.045
TOTALE ONERI	(616)	(1.516)	900
SALDO PROVENTI E ONERI SU PARTECIPAZIONI	965	(1.194)	2.159

(a) Gli altri proventi dell'esercizio 1994 si riferiscono alla plusvalenza conseguita nella cessione della Nuovo Pignone.

Il miglioramento deriva dall'aumento del flusso dei dividendi, dovuto al positivo andamento delle società, e dalla plusvalenza derivante dalla cessione della Nuovo Pignone nonché dai minori oneri su partecipazioni connessi, essenzialmente, al miglioramento del settore

stato patrimoniale sono stati riclassificati e redatti in forma sintetica. Tutti i commenti contenuti nella relazione sulla gestione dell'ENI S.p.A. fanno riferimento ai dati desunti dagli schemi riclassificati. In calce alla relazione è riportato il conto economico riclassificato secondo la comunicazione Consob n. 94001437 del 23 febbraio 1994.

Enichem per il quale non si è tenuto conto della perdita risultante dal bilancio consolidato in quanto la stessa è da considerarsi non duratura date le prospettive di reddito previste già a partire dal prossimo esercizio. L'ammontare delle perdite dell'Enirisorse del 1993, esposte a fini comparativi, si riferisce alle sole perdite dell'ultimo trimestre della società poiché la partecipazione, detenuta per i primi nove mesi dell'anno dalla Snam, è stata acquisita dall'ENI nella seconda parte dell'esercizio.

SALDO PROVENTI E ONERI FINANZIARI

Il saldo proventi e oneri finanziari diminuisce di 152 miliardi per effetto, essenzialmente, della riduzione, dal 1° gennaio 1994, del tasso di remunerazione (dal 9% al 6%) dei crediti di imposta che ha comportato una diminuzione negli interessi attivi di 60 miliardi e all'adeguamento al valore di mercato dei titoli CCT 1994/1999 rivenienti dal rimborso dei crediti d'imposta 1986 (58 miliardi).

La gestione finanziaria nel 1994 è stata influenzata dalla politica di ricapitalizzazione delle società controllate, in particolare Enichem ed Enirisorse (rispettivamente 1.204 miliardi e 462 miliardi), che ha determinato un peggioramento della posizione finanziaria netta.

Nell'ambito della raccolta dei fondi a medio/lungo termine, finalizzata alla copertura di fabbisogni di Gruppo, è stata accesa una linea di credito stand-by di 1.300 miliardi a tasso variabile di durata quinquennale, con la partecipazione di 30 banche, utilizzata per oltre il 50% per consolidare posizioni delle società controllate.

L'operazione consente all'ENI di accrescere il grado di elasticità di tesoreria in funzione delle esigenze future di Gruppo.

Il saldo proventi e oneri finanziari di 29 miliardi si analizza come segue:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
Oneri finanziari netti	(168)	(151)	(17)
Svalutazione CCT 1994/1999	(58)		(58)
Accantonamento ai fondi rischi	(7)	(12)	5
Oneri netti su cambi	(1)	(8)	7
Profitti su negoziazione CCT		27	(27)
Interessi su CCT rivenienti dal rimborso di crediti di imposta	69	47	22
Interessi sui crediti di imposta	136	220	(84)
SALDO PROVENTI E ONERI FINANZIARI	(29)	123	(152)

COSTI NETTI DI GESTIONE

I costi netti di gestione di 160 miliardi si analizzano come segue:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
Lavoro e oneri relativi	92	112	(20)
Servizi di carattere generale	69	61	8
Prestazioni professionali	15	18	(3)
Iva indetraibile e altre imposte indirette	13	14	(1)
Costi per servizi a carattere operativo	11	12	(1)
Ammortamenti	6	5	1
Acquisti	3	4	(1)
	209	226	(17)
Ricerca scientifica	21	63	(42)
Ricavi e proventi	(70)	(78)	8
COSTI NETTI DI GESTIONE	160	211	(51)

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

La riduzione dei costi, esclusa la ricerca scientifica, di 17 miliardi è dovuta, essenzialmente, agli effetti della politica di riduzione del personale e di revisione delle

strutture. Il personale in servizio al 31 dicembre 1994 è di 756 unità, con una riduzione di 191 rispetto al 31 dicembre 1993; il dettaglio è il seguente:

	DIRIGENTI	QUADRI	IMPIEGATI	OPERAI	TOTALE
AL 31 DICEMBRE 1993:					
- assunto e operante in Italia	143	188	490	60	881
- assunto in Italia e operante all'estero	15	7	2		24
- assunto e operante all'estero			26	16	42
TOTALE	158	195	518	76	947
VARIAZIONI:					
- risoluzioni	(26)	(40)	(55)	(12)	(133)
- variazione netta distacchi e trasferimenti (in comando e a ruolo)		(19)	(38)	(20)	(77)
- variazioni di qualifica		9	(9)		
- assunzioni	1	2	12	4	19
TOTALE	(25)	(48)	(90)	(28)	(191)
AL 31 DICEMBRE 1994:					
- assunto e operante in Italia	121	141	398	33	693
- assunto in Italia e operante all'estero	12	6	4		22
- assunto e operante all'estero			26	15	41
TOTALE	133	147	428	48	756

Dal 1° gennaio 1993 la riduzione è stata di 368 unità, di cui 127 per trasferimenti di attività a società del Gruppo. I servizi di carattere generale di 69 miliardi riguardano, essenzialmente, noleggi e locazione fabbricati per 23 miliardi e servizi informatici per 16 miliardi.

I costi netti per la ricerca scientifica si analizzano come segue:

	(MILIARDI DI LIRE)		
	1994	1993	VARIAZIONE
Costi	71	100	(29)
Ricavi per addebiti a società del gruppo	(50)	(37)	(13)
	21	63	(42)

La riduzione consegue ai minori contributi erogati e all'entrata in vigore, a far data dal 10 luglio 1993, della Convenzione per la ricerca intersocietaria tra l'ENI e le società: Agip, Agip Petroli, Enichem, Snam e Snamprogetti. In base alla Convenzione, i costi dei progetti di ricerca a valenza multisocietaria, che perseguono nel lungo termine obiettivi di miglioramento della posizione competitiva del Gruppo, sono posti a carico dell'ENI nella misura del 33% del totale e, per la restante parte, sono a carico delle altre società in base ad un parametro misto economico/patrimoniale aggiornato ogni anno. L'ENI acquisisce in pari misura i risultati delle ricerche.

I ricavi e proventi (70 miliardi) diminuiscono di 8 miliardi per effetto, essenzialmente, della riduzione delle prestazioni rese a seguito del processo di ristrutturazione (liquidazioni-cessioni-incorporazioni) in atto nel Gruppo.

SALDO ONERI E PROVENTI STRAORDINARI

Il saldo oneri e proventi straordinari si analizza come segue:

L'utilizzo del fondo rischi vertenza ENI/Lanerossi-CEE di 183 miliardi è a fronte della sentenza della Corte di Giustizia delle Comunità Europee del 4 aprile 1995 che ha considerato non fondato il ricorso della Commissione CEE contro la Repubblica Italiana per aver omesso di esigere dall'ENI il rimborso degli aiuti concessi al settore tessile.

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
Utilizzo fondo rischi vertenza ENI/Lanerossi-CEE	183		183
Oneri esodo personale	(8)	(49)	41
Imposta patrimoniale	(8)	(19)	11
Tributo straordinario Legge n. 35/1995	(4)		(4)
Rimborso da Snam vertenza ENI/Lanerossi-CEE		362	(362)
Accantonamento al fondo rischi su crediti d'imposta		(36)	36
Accantonamento al fondo rischi vertenza ENI/Lanerossi-CEE		(178)	178
Altri oneri e proventi straordinari	(3)	(3)	
SALDO ONERI E PROVENTI STRAORDINARI	160	77	83

STRUTTURA FINANZIARIA

Lo stato patrimoniale riclassificato al 31 dicembre 1994 è il seguente:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
Partecipazioni	6.470	5.458	1.012
Immobilizzazioni materiali	18	23	(5)
Immobilizzazioni immateriali	4	1	3
CAPITALE IMMOBILIZZATO (A)	6.492	5.482	1.010
Crediti d'imposta	2.222	1.638	584
Passività di esercizio nette	(253)	(170)	(83)
Fondi per rischi e oneri	(55)	(208)	153
CAPITALE DI ESERCIZIO NETTO (B)	1.914	1.260	654
TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO (C)	(41)	(52)	11
CAPITALE INVESTITO NETTO (A+B+C)	8.365	6.690	1.675
PATRIMONIO NETTO (E)	7.565	6.521	1.044
DEBITI FINANZIARI A CARICO DELLO STATO (F)	119	350	(231)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO (G)	681	(181)	862
COPERTURE (E+F+G)	8.365	6.690	1.675

Le partecipazioni (6.470 miliardi) aumentano di 1.012 miliardi per effetto, essenzialmente, delle seguenti variazioni:

- sottoscrizione di aumenti di capitale sociale deliberati dall'Enichem per 1.204 miliardi, dall'Enirisorse per 417 miliardi, dalla Sogedit per 58 miliardi, dalla Snamprogetti per 51 miliardi e dalla Società Chimica Internazionale per 23 miliardi;
- rivalutazione della Parmec per 6 miliardi a seguito dell'aumento patrimoniale risultante dal bilancio

consolidato della società al 31 dicembre 1994 ("ripresa di valore");

- svalutazioni delle partecipazioni nell'Enirisorse per 494 miliardi, nella Sogedit per 58 miliardi, nella Società Chimica Internazionale per 16 miliardi e nell'Enisud per 2 miliardi;
- vendita delle azioni Nuovo Pignone (valore di iscrizione 179 miliardi).

I crediti d'imposta (2.222 miliardi) aumentano di 584 miliardi per effetto delle seguenti variazioni:

(MILIARDI DI LIRE)	
CREDITI AL 31 DICEMBRE 1993	1.638
Crediti d'imposta su dividendi	372
Interessi maturati nell'esercizio	136
Ritenuta d'acconto su dividendi e interessi	81
Accantonamento per svalutazione interessi su credito d'imposta esercizi 1975 e 1988	(7)
Utilizzo per esuberanza accantonamento interessi su credito d'imposta 1987	2
CREDITI AL 31 DICEMBRE 1994	2.222

I fondi per rischi e oneri di 55 miliardi riguardano il fondo copertura perdite Enirisorse (45 miliardi) e Sogedit (1 miliardo) e il fondo per prepensionamenti del personale costituito nel 1993 (9 miliardi).

Il patrimonio netto aumenta di 1.044 miliardi per effetto delle seguenti variazioni:

(MILIARDI DI LIRE)	
PATRIMONIO NETTO AL 31 DICEMBRE 1993	6.521
incremento per:	
- Utile esercizio 1994	936
- Conferimento L. 749/85	117
- Conferimento L. 730/83	20
- Conferimento L. 41/86	13
decremento per:	
- Stralcio crediti L. 41/86 (a)	(42)
PATRIMONIO NETTO AL 31 DICEMBRE 1994	7.565

(a) V. Illustrazione della voce "Conferimenti Legge n. 41/1986" della Nota integrativa.

I debiti finanziari netti si analizzano come segue:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
DEBITI FINANZIARI			
- a medio e lungo termine (a)	2.612	3.686	(1.074)
- a breve termine al netto delle disponibilità	3.497	2.832	665
(A)	6.109	6.518	(409)
CREDITI FINANZIARI			
- a medio e lungo termine (a)	2.701	2.478	223
- a breve termine	2.064	3.500	(1.436)
- Titoli CCT 1994/1999	663	721 ^(b)	(58)
(B)	5.428	6.699	(1.271)
TOTALE (A-B)	681	(181)	862

(a) Le quote scadenti nell'esercizio 1995 sono state classificate nel "breve"

(b) Nel bilancio 1993 classificati come "Crediti d'imposta liquidati"

I debiti finanziari a medio e lungo termine si analizzano come segue:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
Finanziamenti	1.508	1.126	382
Prestiti obbligazionari	1.104	2.560	(1.456)
TOTALE	2.612	3.686	(1.074)

I debiti finanziari a breve termine al netto delle disponibilità si analizzano come segue:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
Banche c/c ordinari	1.699	1.606	93
Prestiti obbligazionari	1.567	664	903
Finanziamenti a breve e quote a breve di finanziamenti a M/L	1.289	1.879	(590)
Finanziamento Eni International Bank		82	(82)
TOTALE DEBITI	4.555	4.231	324
DISPONIBILITÀ	(1.058)	(1.399)	341
TOTALE	3.497	2.832	665

I crediti finanziari si analizzano come segue:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
Società Chimica Internazionale	1.700	1.502	198
Snam	1.387	1.360	27
Agip Petroli	807	761	46
Chemfin	300	1.040	(740)
Agip	200	915	(715)
Serfi	150	150	
Altre società controllate	276	304	(28)
Crediti verso società collegate e altri	17	18	(1)
Fondo svalutazione crediti	(72)	(72)	
TOTALE CREDITI	4.765	5.978	(1.213)
TITOLI CCT 1994/1999	663	721^(a)	(58)
TOTALE	5.428	6.699	(1.271)

(a) Nel bilancio 1993 classificati come "Crediti d'imposta liquidati"

La variazione dell'indebitamento finanziario netto di 862 miliardi trova analisi nel rendiconto finanziario (riportato nelle informazioni complementari della Nota integrativa), che qui si riassume:

(MILIARDI DI LIRE)			
	1994	1993	VARIAZIONE
Flusso monetario del risultato corrente	904	538	366
Flusso dei crediti d'imposta	(588)	1.056	(1.644)
Flusso delle attività e passività di esercizio	92	(197)	289
Flusso monetario da attività di investimento	(1.181)	(1.031)	(150)
Flusso monetario da patrimonio netto (incassi dal Ministero del Tesoro)	141	90	51
Flusso monetario per rimborso finanziamenti a carico dello Stato	(119)	(184)	65
Definanziamento mutui contratti con ammortamento a carico dello Stato	(111)		(111)
	(862)	272	(1.134)

Il flusso monetario da attività di investimento deriva, essenzialmente, dagli interventi sui capitali delle imprese partecipate (1.806 miliardi), parzialmente compensati dall'incasso per la vendita delle azioni Nuovo Pignone (629 miliardi).

Il definanziamento mutui contratti con ammortamento a carico dello Stato (disposto dalla Legge n. 85/1995) riguarda la quota capitale scadente nel 1995 del prestito obbligazionario ENI 1986/1995 di cui alla Legge n. 749/1985.

RAPPORTI CON IMPRESE CONTROLLATE E COLLEGATE

I rapporti intrattenuti con le imprese controllate e collegate sono analiticamente evidenziati nella nota integrativa. I rapporti, essenzialmente di natura finanziaria, sono regolati secondo le condizioni di mercato.

AZIONI PROPRIE E DI SOCIETÀ CONTROLLANTI

In relazione a quanto richiesto dall'art. 2428, comma 2 sub 3 e 4 cod. civ., si evidenzia che le azioni rappresentanti l'intero capitale sociale dell'ENI S.p.A. sono di proprietà del Ministero del Tesoro.

SEDI SECONDARIE

In relazione a quanto richiesto dall'art. 2428, quarto comma, cod. civ., si attesta che l'ENI S.p.A. non ha sedi secondarie.

FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO LA CHIUSURA DELL'ESERCIZIO

DETERMINAZIONE IN VIA DEFINITIVA DEL PATRIMONIO NETTO DELL'ENI.

Il Ministro del Tesoro con decreto n. 729153 del 7 febbraio 1995 ha autorizzato la proposta formulata dal Consiglio di amministrazione in ordine alla determinazione in via definitiva del patrimonio netto dell'ENI, di cui alla Legge del 9 agosto 1993, n. 292, di rettificare con decorrenza 1° gennaio 1995 il valore

delle seguenti partecipazioni imputando il maggior valore a una specifica riserva denominata con riferimento alla Legge n. 292/1993 (sull'argomento, v. proposte del Consiglio di amministrazione all'assemblea):

(MILIARDI DI LIRE)			
	VALORE DI BILANCIO AL 31.12.94	RETTIFICA PROPOSTA 1.1.95	VALORE RETTIFICATO
	A	B	C=A+B
Agip S.p.A.	2.438	7.208	9.646
Snam S.p.A.	930	2.165	3.095
Snamprogetti S.p.A.	105	15	120
Sofid S.p.A.	231	273	504
Eni International Hold. B.V.	634	943	1.577
	4.338	10.604	14.942

PARTECIPAZIONI

Dividendi L'assemblea della Snam del 23 febbraio 1995 ha deliberato di distribuire agli azionisti, a titolo di dividendo, riserve per 173 miliardi, pari a 186 per azione. L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza di 173 miliardi in data 10 marzo 1995.

Le assemblee dell'Eni International Holding B.V. tenutesi nel febbraio e nel marzo 1995 hanno deliberato di distribuire acconti sui dividendi 1995 per un totale di 82,9 milioni di fiorini olandesi; l'ENI ha incassato i dividendi di propria spettanza pari a complessivi 44,7 milioni di fiorini olandesi.

Versamenti e sottoscrizioni Nel mese di marzo 1995 è stata completata la sottoscrizione per 135.138 milioni dell'aumento del capitale sociale deliberato

dall'assemblea dell'Enirisorse del 22 dicembre 1994 e, a parziale liberazione delle azioni, è stata versata la somma di 124.541 milioni.

Cessioni In data 13 aprile 1995 la partecipazione dell'1% nella Società Chimica Internazionale è stata ceduta all'Agip S.p.A. per il corrispettivo di 6.986 milioni pari alla quota sottostante del patrimonio netto della società al 31 dicembre 1994.

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

I sensibili miglioramenti degli utili conseguiti dalle società nel 1994, in particolare Agip e Snam, il positivo andamento dell'Enichem nonché la prevista riduzione delle perdite dell'Enirisorse fanno ritenere, allo stato attuale, che anche la gestione 1995 chiuderà con un utile significativo; va al riguardo evidenziato che il bilancio dell'esercizio 1994 sconta la plusvalenza conseguita nella cessione della Nuovo Pignone (450 miliardi), l'utilizzo per esuberanza del fondo rischi vertenza ENI/Lanerossi-CEE (183 miliardi) e non è gravato da IRPEG per effetto dell'utilizzo di parte delle perdite fiscali dell'esercizio 1993, che si esauriranno nel 1995.

**CONTO ECONOMICO RICLASSIFICATO SECONDO LA COMUNICAZIONE CONSOB n. 94001437
DEL 23 FEBBRAIO 1994**

	1994	1993
PROVENTI E ONERI FINANZIARI:		
PROVENTI DA PARTECIPAZIONI:	1.127.506.355.360	321.403.422.828
- DA IMPRESE CONTROLLATE	1.127.506.355.360	318.743.286.585
- DA ALTRI		2.660.136.243
ALTRI PROVENTI FINANZIARI:	857.066.008.882	1.116.889.504.585
DA CREDITI ISCRITTI NELLE IMMOBILIZZAZIONI:		
- DA IMPRESE CONTROLLATE	380.061.210.411	577.033.702.850
- DA IMPRESE COLLEGATE	634.818.406	903.756.090
- DA ALTRI	1.005.498.662	1.481.424.630
	381.701.527.479	579.418.883.570
DA TITOLI ISCRITTI NELL'ATTIVO CIRCOLANTE CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI	68.530.815.000	74.319.625.352
PROVENTI DIVERSI DAI PRECEDENTI:		
- DA IMPRESE CONTROLLATE	230.545.114.479	184.706.872.340
- DA IMPRESE COLLEGATE	271.182.498	149.569.063
- DA CONTROLLANTI	33.012.426.910	50.903.914.347
- DA ALTRI	143.004.942.516	227.390.639.913
	406.833.666.403	463.150.995.663
INTERESSI E ALTRI ONERI FINANZIARI:	(870.036.341.122)	(988.332.021.850)
- VERSO IMPRESE CONTROLLATE	(49.905.060.848)	(50.358.442.070)
- VERSO CONTROLLANTI		(4.833.227.641)
- VERSO ALTRI	(820.131.280.274)	(933.140.352.139)
TOTALE PROVENTI E ONERI FINANZIARI (A)	1.114.536.023.120	449.960.905.563
RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE:		
RIVALUTAZIONI DI PARTECIPAZIONI	6.416.996.788	
SVALUTAZIONI:	(627.784.126.125)	(1.509.261.496.683)
DI PARTECIPAZIONI	(570.218.241.525)	(1.509.261.496.683)
DI TITOLI ISCRITTI NELL'ATTIVO CIRCOLANTE CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI	(57.565.884.600)	
TOTALE DELLE RETTIFICHE (B)	(621.367.129.337)	(1.509.261.496.683)
ALTRI PROVENTI DELLA GESTIONE (C)	152.203.993.560	162.889.626.470

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

	1994	1993
ALTRI COSTI DELLA GESTIONE		
PER SERVIZI NON FINANZIARI	(158.246.685.712)	(189.877.130.768)
PER GODIMENTO DI BENI DI TERZI	(22.175.115.667)	(21.937.844.554)
PER IL PERSONALE	(104.495.106.342)	(133.095.499.468)
AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI	(13.046.586.782)	(18.152.976.174)
ONERI DIVERSI DI GESTIONE	(21.492.744.732)	(23.160.531.955)
TOTALE ALTRI COSTI DELLA GESTIONE (D)	(319.456.239.235)	(386.223.982.919)
UTILE (PERDITA) DELLE ATTIVITÀ ORDINARIE (A+B+C+D-E)	325.916.648.108	(1.282.634.947.569)
PROVENTI E ONERI STRAORDINARI:		
PROVENTI:	638.312.982.458	362.375.808.389
- PLUSVALENZE DA ALIENAZIONI	450.462.517.554	
- ALTRI PROVENTI	187.850.464.904	362.375.808.389
ONERI:	(28.167.002.044)	(284.668.115.773)
UTILE (PERDITA) STRAORDINARIO (F)	610.145.980.414	77.707.692.616
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE (E+F)	936.062.628.522	(1.204.927.254.953)
IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO	-	-
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	936.062.628.522	(1.204.927.254.953)

PAGINA BIANCA

**BILANCIO
DI ESERCIZIO DELL'ENI SpA**

STATO PATRIMONIALE**ATTIVO**

(LIRE)

	31-12-1994	31-12-1993
CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI	-	-
IMMOBILIZZAZIONI:		
Immobilizzazioni immateriali:		
COSTI DI IMPIANTO E DI AMPLIAMENTO	308.633.640	462.950.460
CONCESSIONI, LICENZE, MARCHI E DIRITTI SIMILI	224.769.833	288.000.000
ALTRE	3.702.923.112	492.447.391
TOTALE	4.236.326.585	1.243.397.851
Immobilizzazioni materiali:		
TERRENI E FABBRICATI	5.973.792.554	5.888.014.648
IMPIANTI E MACCHINARIO	7.199.580.097	5.328.337.232
ALTRI BENI	4.825.162.793	6.984.584.309
IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO E ACCONTI	96.000.000	5.021.664.928
TOTALE	18.094.535.444	23.222.601.117
Immobilizzazioni finanziarie:		
PARTECIPAZIONI IN:	6.469.686.802.646	5.458.361.104.010
IMPRESE CONTROLLATE	6.465.726.391.456	5.454.566.885.320
IMPRESE COLLEGATE	200.011.190	108.818.690
ALTRE IMPRESE	3.760.400.000	3.685.400.000
CREDITI:	3.163.664.896.789	4.475.507.910.870
VERSO IMPRESE CONTROLLATE:		
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	2.699.412.938.446	2.475.621.346.215
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	448.348.199.343	1.982.483.078.655
	3.147.761.137.789	4.458.104.424.870
VERSO IMPRESE COLLEGATE:		
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	3.427.042.000	4.480.478.000
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	2.198.919.000	2.275.445.000
	5.625.961.000	6.755.923.000
VERSO ALTRI:		
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	6.000.974.000	7.673.092.000
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	4.276.824.000	2.974.471.000
	10.277.798.000	10.647.563.000
TOTALE	9.633.351.699.435	9.933.869.014.880
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI	9.655.682.561.464	9.958.335.013.848

	(LIRE)	
	31-12-1994	31-12-1993
ATTIVO CIRCOLANTE:		
Rimanenze		
Crediti:		
VERSO IMPRESE CONTROLLATE, IMPORTI ESIGIBILI		
ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	81.479.053.050	90.737.531.656
VERSO IMPRESE COLLEGATE, IMPORTI		
ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	1.958.031.885	1.573.573.088
VERSO CONTROLLANTI, IMPORTI ESIGIBILI		
ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	127.262.015.049	184.847.909.879
VERSO ALTRI	2.428.065.003.590	2.553.530.788.876
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	210.497.510.643	915.063.465.977
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	2.217.567.492.947	1.638.467.322.899
TOTALE	2.638.764.103.574	2.830.689.803.499
Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni:		
ALTRI TITOLI	663.811.115.400	
CREDITI FINANZIARI VERSO IMPRESE CONTROLLATE	1.600.000.000.000	1.502.000.000.000
TOTALE	2.263.811.115.400	1.502.000.000.000
Disponibilità liquide:		
DEPOSITI BANCARI, POSTALI E PRESSO IMPRESE		
FINANZIARIE DI GRUPPO	1.057.602.254.500	1.399.283.566.217
DANARO E VALORI IN CASSA	23.381.510	27.329.785
TOTALE	1.057.625.636.010	1.399.310.896.002
TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE	5.960.200.854.984	5.732.000.699.501
RATEI E RISCONTI:		
	165.656.536.487	100.684.571.322
- DISAGGIO SU PRESTITI		48.076.924
- RATEI E ALTRI RISCONTI	165.656.536.487	100.636.494.398
TOTALE ATTIVO	15.781.539.952.935	15.791.020.284.671

PER IL CONSIGLIO:
IL PRESIDENTE
LUIGI MEANTI

VISTO: IL COLLEGIO SINDACALE
GIOVANNI RUOPPOLO - PRESIDENTE
DARIO FRANCESCHINI - BERARDINO LIBONATI

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PASSIVO

(LIRE)

	31-12-1994	31-12-1993
PATRIMONIO NETTO:		
Capitale	7.999.205.453.000	7.999.205.453.000
QUOTE RESIDUE EX FONDO DI DOTAZIONE FINALIZZATE:		
- ALLA PARTECIPAZIONE NELLA GEPI	(273.643.030.000)	(273.643.030.000)
- ALLA RIATTIVAZIONE DEL BACINO CARBONIFERO DEL SULCIS L.351/85	(369.413.099.598)	(369.413.099.598)
Riserva da sovrapprezzo delle azioni		
Riserve da rivalutazione		
Riserva legale	4.467.243.882	4.467.243.882
Riserva per azioni proprie in portafoglio		
Riserve statutarie		
Altre riserve:	472.976.766.685	365.619.838.708
- RISERVA DISPONIBILE	84.877.634.628	84.877.634.628
- CONFERIMENTI LEGGE 730/83	58.344.397.218	38.895.325.791
- CONFERIMENTI LEGGE 749/85	217.460.000.000	100.148.000.000
- CONFERIMENTI LEGGE 41/86	112.294.734.839	141.698.878.289
Utili (perdite) portati a nuovo	(1.204.927.254.953)	
Utile (perdita) dell'esercizio	936.062.628.522	(1.204.927.254.953)
TOTALE	7.564.728.707.538	6.521.309.151.039
FONDI PER RISCHI ED ONERI:		
ALTRI	54.739.685.236	216.319.658.947
TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO	41.260.221.968	51.749.866.973
DEBITI:		
OBBLIGAZIONI:	2.671.135.402.000	3.444.861.835.000
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	1.567.273.433.000	773.726.433.000
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	1.103.861.969.000	2.671.135.402.000
DEBITI VERSO BANCHE:	4.614.349.099.507	4.750.041.143.843
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	3.017.110.078.850	3.504.802.449.843
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	1.597.239.020.657	1.245.238.694.000

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

		(LIRE)	
		31-12-1994	31-12-1993
DEBITI VERSO FORNITORI, IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO		7.242.525.481	8.817.327.192
DEBITI VERSO IMPRESE CONTROLLATE, IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO		474.109.411.024	562.794.800.394
DEBITI VERSO IMPRESE COLLEGATE, IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO		5.249.753.723	4.668.511.241
DEBITI TRIBUTARI, IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO		33.253.424.729	34.957.199.325
DEBITI VERSO ISTITUTI DI PREVIDENZA E DI SICUREZZA SOCIALE:		11.216.618.157	17.614.073.722
- IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	11.172.554.467		17.536.962.019
- IMPORTI ESIGIBILI OLTRE L'ESERCIZIO SUCCESSIVO	44.063.690		77.111.703
ALTRI DEBITI, IMPORTI ESIGIBILI ENTRO L'ESERCIZIO SUCCESSIVO		201.825.118.331	46.415.104.792
TOTALE		8.018.381.352.952	8.870.169.995.509
RATEI E RISCONTI		102.429.985.241	131.471.612.203
TOTALE PASSIVO		15.781.539.952.935	15.791.020.284.671

PER IL CONSIGLIO:
IL PRESIDENTE
LUIGI MEANTI

VISTO: IL COLLEGIO SINDACALE
GIOVANNI RUOPPOLO - PRESIDENTE
DARIO FRANCESCHINI - BERARDINO LIBONATI

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

GARANZIE

(LIRE)

NATURA	FIDEJUSSIONI	MANLEVE	ALTRE GARANZIE PERSONALI	GARANZIE REALI	TOTALE
GARANZIE PRESTATE DALL'IMPRESA					
A FAVORE DI:					
- IMPRESE CONTROLLATE	3.353.986.471.097	-	182.914.856.655	-	3.536.901.327.752
- IMPRESE COLLEGATE	89.526.653.473	-	-	-	89.526.653.473
- ALTRI	9.658.822.880	-	-	-	9.658.822.880
TOTALE GARANZIE PRESTATE DALL'IMPRESA	3.453.171.947.450	-	182.914.856.655	-	3.636.086.804.105

IMPEGNI

(LIRE)

NATURA	MERCI	TITOLI	VALUTE	ALTRI BENI	TOTALE
IMPEGNI:					
- DI ACQUISTO	-	-	-	1.250.000.000.000	1.250.000.000.000
TOTALE IMPEGNI	-	-	-	1.250.000.000.000	1.250.000.000.000

PER IL CONSIGLIO:
IL PRESIDENTE
LUIGI MEANTI

VISTO: IL COLLEGIO SINDACALE
GIOVANNI RUOPPOLO - PRESIDENTE
DARIO FRANCESCHINI - BERARDINO LIBONATI

CONTO ECONOMICO

(LIRE)

	1994	1993
VALORE DELLA PRODUZIONE:		
RICAVI DELLE VENDITE E DELLE PRESTAZIONI	44.051.000.000	58.400.000.000
ALTRI RICAVI E PROVENTI:	108.152.993.560	104.489.626.470
- CONTRIBUTI IN CONTO ESERCIZIO	34.756.529	
- ALTRI	108.118.237.031	104.489.626.470
TOTALE	152.203.993.560	162.889.626.470
COSTI DELLA PRODUZIONE:		
PER MATERIE PRIME, SUSSIDIARIE, DI .		
CONSUMO E DI MERCI	(3.265.652.742)	(3.922.154.933)
PER SERVIZI	(158.246.685.712)	(189.877.130.768)
PER GODIMENTO DI BENI DI TERZI	(22.175.115.667)	(21.937.844.554)
PER IL PERSONALE:	(104.495.106.342)	(133.095.499.468)
SALARI E STIPENDI	(69.650.522.316)	(87.331.862.573)
ONERI SOCIALI	(25.577.301.448)	(33.979.439.278)
TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO	(6.620.676.255)	(8.537.944.829)
ALTRI COSTI	(2.646.606.323)	(3.246.252.788)
AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI:	(13.046.586.782)	(18.152.976.174)
AMMORTAMENTO DELLE IMMOBILIZZAZIONI		
IMMATERIALI	(1.223.594.798)	(380.290.091)
AMMORTAMENTO DELLE IMMOBILIZZAZIONI		
MATERIALI	(4.942.426.494)	(4.934.696.848)
SVALUTAZIONI DEI CREDITI COMPRESI		
NELL'ATTIVO CIRCOLANTE E DELLE		
DISPONIBILITÀ LIQUIDE	(6.880.565.490)	(12.837.989.235)
ONERI DIVERSI DI GESTIONE	(18.227.091.990)	(19.238.377.022)
TOTALE	(319.456.239.235)	(386.223.982.919)
PROVENTI E ONERI FINANZIARI:		
PROVENTI DA PARTECIPAZIONI:	1.127.506.355.360	321.403.422.828
- DA IMPRESE CONTROLLATE	1.127.506.355.360	318.743.286.585
- DA ALTRI		2.660.136.243
ALTRI PROVENTI FINANZIARI:	857.066.008.882	1.116.889.504.585
DA CREDITI ISCRITTI NELLE IMMOBILIZZAZIONI:		
- DA IMPRESE CONTROLLATE	380.061.210.411	577.033.702.850
- DA IMPRESE COLLEGATE	634.818.406	903.756.090
- DA ALTRI	1.005.498.662	1.481.424.630
	381.701.527.479	579.418.883.570

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

		(LIRE)	
	1994		1993
DA TITOLI ISCRITTI NELL'ATTIVO CIRCOLANTE CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI	68.530.815.000		74.319.625.352
PROVENTI DIVERSI DAI PRECEDENTI:			
- DA IMPRESE CONTROLLATE	230.545.114.479		184.706.872.340
- DA IMPRESE COLLEGATE	271.182.498		149.569.063
- DA CONTROLLANTI	33.012.426.910		50.903.914.347
- DA ALTRI	143.004.942.516		227.390.639.913
	406.833.666.403		463.150.995.663
INTERESSI E ALTRI ONERI FINANZIARI:		(870.036.341.122)	(988.332.021.850)
- VERSO IMPRESE CONTROLLATE	(49.905.060.848)		(50.358.442.070)
- VERSO CONTROLLANTI			(4.833.227.641)
- VERSO ALTRI	(820.131.280.274)		(933.140.352.139)
TOTALE	1.144.536.023.120		449.960.905.563
RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE:			
RIVALUTAZIONI DI PARTECIPAZIONI		6.416.996.788	
SVALUTAZIONI:		(627.784.126.125)	(1.509.261.496.683)
- DI PARTECIPAZIONI	(570.218.241.525)		(1.509.261.496.683)
- DI TITOLI ISCRITTI NELL'ATTIVO CIRCOLANTE CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI	(57.565.884.600)		
TOTALE DELLE RETTIFICHE	(621.367.129.337)		(1.509.261.496.683)
PROVENTI E ONERI STRAORDINARI			
PROVENTI:		638.312.982.458	362.375.808.389
- PLUSVALENZE DA ALIENAZIONI	450.462.517.554		
- ALTRI PROVENTI	187.850.464.904		362.375.808.389
ONERI		(28.167.002.044)	(284.668.115.773)
TOTALE DELLE PARTITE STRAORDINARIE	610.145.980.414		77.707.692.616
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	936.062.628.522		(1.204.927.254.953)
IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO			
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	936.062.628.522		(1.204.927.254.953)

PER IL CONSIGLIO:
IL PRESIDENTE
LUIGI MEANTI

VISTO: IL COLLEGIO SINDACALE
GIOVANNI RUOPPOLO - PRESIDENTE
DARIO FRANCESCHINI - BERARDINO LIBONATI

NOTA INTEGRATIVA**REDAZIONE DEL BILANCIO**

Il bilancio di esercizio al 31 dicembre 1994 è stato redatto sulla base delle disposizioni del codice civile integrate dalla comunicazione del 23 febbraio 1994, n. 94001437 della Commissione Nazionale per le Società e la Borsa riguardante le informazioni aggiuntive che devono essere fornite dalle società finanziarie, individuate dall'art. 1, comma 1, dell'abrogato D.P.R. 137/1975, che redigono il bilancio secondo la disciplina del D. Lgs. n. 127/1991. Per una migliore informativa il bilancio di esercizio è stato integrato del rendiconto finanziario. Il bilancio è certificato dalla società di revisione Arthur Andersen & Co. s.a.s., a cui l'assemblea degli azionisti del 30 giugno 1994 ha conferito l'incarico di certificazione del bilancio dell'esercizio 1994. In applicazione del D.Lgs. n. 127/1991 è stato redatto il bilancio consolidato di Gruppo.

PRINCIPI DI REDAZIONE DEL BILANCIO

Nella redazione del bilancio sono stati osservati i seguenti principi:

- la valutazione delle voci è stata fatta secondo prudenza e nella prospettiva della continuazione dell'attività;
- si sono indicati esclusivamente gli utili realizzati alla data di chiusura dell'esercizio;
- si è tenuto conto dei proventi e degli oneri di competenza dell'esercizio, indipendentemente dalla data dell'incasso o del pagamento;
- si è tenuto conto dei rischi e delle perdite di competenza dell'esercizio, anche se conosciuti dopo la sua chiusura;
- gli elementi eterogenei ricompresi nelle singole voci sono stati valutati separatamente;
- i criteri di valutazione non sono stati modificati rispetto a quelli dell'esercizio precedente.

STRUTTURA DELLO STATO PATRIMONIALE E DEL CONTO ECONOMICO

A seguito della modifica del piano dei conti realizzata nel 1994, al fine di rendere comparabili le voci del conto economico e dello stato patrimoniale, sono stati effettuati i necessari adattamenti, per ammontari non significativi, ai dati dell'esercizio 1993 relativamente alle voci "Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni" e "Crediti" dell'attivo circolante e alle voci "Ammortamenti e svalutazioni" e "Oneri diversi di gestione" del conto economico.

Sono state omesse le voci precedute da numeri arabi o lettere minuscole senza contenuto nel presente e nel precedente esercizio.

Le informazioni nella nota integrativa a commento delle voci dello stato patrimoniale e del conto economico sono espresse in lire milioni o miliardi tenuto conto della rilevanza degli importi nell'ambito delle dimensioni generali del bilancio.

CRITERI DI VALUTAZIONE

I criteri di valutazione adottati rispettano le disposizioni contenute nell'art. 2426 del codice civile e sono stati integrati da quelli predisposti dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri o, in mancanza di questi ultimi, dallo IASC (International Accounting Standard Committee), se compatibili con le norme civilistiche.

L'obbligo di rivalutare i beni quando vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, espresso nei criteri di seguito indicati, è applicato a quelle operate a partire dall'esercizio 1993.

Immobilizzazioni immateriali

Le immobilizzazioni immateriali sono iscritte al costo di acquisto.

I costi connessi alla trasformazione dell'Ente in società per azioni sono stati iscritti nell'esercizio 1992 tra i costi di impianto e ampliamento con il consenso del Collegio Sindacale, in quanto considerati di utilità pluriennale, sono ammortizzati in cinque esercizi.

I costi connessi alle licenze d'uso e a miglorie non economicamente separabili su beni condotti in locazione sono ammortizzati in un periodo di cinque esercizi non superiore alla durata delle licenze e delle locazioni.

Quando alla chiusura dell'esercizio il valore delle immobilizzazioni immateriali risulta durevolmente inferiore alla residua possibilità di economica utilizzazione, le immobilizzazioni immateriali sono svalutate e la rettifica è imputata a conto economico come svalutazione. Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le immobilizzazioni immateriali, con esclusione dei costi di impianto e ampliamento, sono rivalutate e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

Immobilizzazioni materiali

Le immobilizzazioni materiali sono iscritte al costo di acquisto, compresi gli oneri accessori di diretta imputazione, incrementato delle rivalutazioni monetarie effettuate in conformità alle leggi specifiche.

Gli ammortamenti sono calcolati sistematicamente a quote costanti a partire dall'esercizio in cui il bene è utilizzato. Si applicano le aliquote massime ordinarie previste dalla legislazione fiscale, ridotte alla metà per il

primo esercizio di entrata in funzione dei beni, considerate adeguate a ridurre il valore delle immobilizzazioni in relazione alla loro residua possibilità di utilizzazione.

Le spese di manutenzione e riparazione ordinarie restano a carico del conto economico, mentre le spese di manutenzione aventi natura incrementativa sono imputate all'attivo patrimoniale.

Quando alla chiusura dell'esercizio il valore delle immobilizzazioni materiali risulta durevolmente inferiore alla residua possibilità di utilizzazione, le immobilizzazioni materiali sono svalutate e la rettifica è imputata a conto economico come svalutazione. Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le immobilizzazioni materiali sono rivalutate e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

Immobilizzazioni finanziarie - Partecipazioni

Le partecipazioni sono iscritte al costo di acquisto, determinato applicando il metodo LIFO, comprensivo degli oneri accessori di diretta imputazione, e incrementato delle rivalutazioni monetarie effettuate in conformità alle leggi specifiche.

La valutazione delle partecipazioni è effettuata al costo, rettificato per perdite durevoli di valore determinate apprezzando prudenzialmente i piani pluriennali delle imprese partecipate, ove conosciuti, e facendo riferimento al patrimonio netto risultante:

- per le imprese controllate, dal bilancio consolidato al 31 dicembre 1994;
- per le imprese collegate e le altre imprese, dall'ultimo bilancio conosciuto.

Per la partecipazione nell'Enirisorse si è tenuto conto del minor valore risultante dalla valutazione della Rothschild, effettuata nell'ambito del processo di determinazione del patrimonio netto dell'ENI previsto dalla già richiamata Legge n. 292/1993, che attribuisce alla partecipazione un valore negativo di L. 45 miliardi, inferiore al patrimonio netto consolidato della società di L. 52 miliardi.

Per la partecipazione nell'Enichem non si è tenuto conto della diminuzione patrimoniale risultante dal bilancio consolidato (quota ENI L. 342 miliardi) perché, tenuto conto delle prospettive di reddito della società già a partire dal prossimo esercizio, è da considerarsi non durevole.

Per le imprese estere, il patrimonio netto è quello derivante dalla conversione al cambio di chiusura dell'esercizio del patrimonio netto espresso in moneta estera.

Il rischio derivante da eventuali perdite eccedenti il patrimonio netto è rilevato al passivo patrimoniale al

fondo copertura perdite di imprese partecipate, compreso nella voce "Fondi per rischi e oneri - altri".

Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, a seguito di aumenti patrimoniali accertati e confermati dalle prospettive di reddito risultanti dai piani pluriennali dell'impresa partecipata, la partecipazione è rivalutata e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione. In applicazione di tale criterio la partecipazione nella Parmec è stata rivalutata di L. 6 miliardi.

Crediti e debiti

I crediti sono iscritti in bilancio al valore presumibile di realizzazione e i debiti sono iscritti al loro valore nominale.

I finanziamenti ottenuti dalla BEI e dal Fondo di Ristabilimento del Consiglio d'Europa sono mantenuti al cambio storico perché il rischio di cambio è a carico o delle imprese controllate beneficiarie dei finanziamenti o dello Stato.

Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni - Titoli

I titoli, rappresentati da CCT 1994/1999 9,50% rivenienti dal rimborso dei crediti d'imposta 1986, sono iscritti al valore di realizzazione desumibile dall'andamento del mercato determinato facendo riferimento alle quotazioni dei titoli con caratteristiche simili per scadenze e tasso. Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, i titoli sono rivalutati e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

Disponibilità liquide

Le disponibilità liquide sono iscritte al valore nominale.

Ratei e risconti

I ratei e i risconti sono determinati in modo da imputare all'esercizio la quota di competenza dei costi e dei proventi comuni a due o più esercizi.

Il disaggio su prestiti, le spese di emissione dei prestiti obbligazionari e i costi di assunzione dei finanziamenti sono ammortizzati in relazione al piano di ammortamento del prestito in funzione dell'ammontare medio annuo del debito residuo. Gli oneri derivanti dalla cessione dei crediti di imposta sono ammortizzati in cinque anni, in relazione alla durata massima prevista contrattualmente (v. illustrazione della voce dell'Attivo Circolante: "Crediti verso altri").

Fondi per rischi e oneri

I fondi per rischi ed oneri comprendono costi e oneri di

natura determinata, di esistenza certa o probabile, dei quali alla data di chiusura dell'esercizio sono indeterminati o l'ammontare o la data di sopravvenienza. Gli accantonamenti sono determinati, per competenza di esercizio, sulla base di una stima realistica dell'onere da sostenere.

Il trattamento contabile adottato per i fondi per rischi e oneri prevede l'utilizzo del fondo con le seguenti modalità:

- nel caso di utilizzo per oneri: imputazione a beneficio del conto economico a riduzione degli oneri sostenuti;
- nel caso di utilizzo per esuberanza: imputazione a beneficio del conto economico alla voce "Altri ricavi e proventi", "Proventi finanziari" o "Proventi straordinari", a seconda della natura del fondo.

Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato

Il trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato riflette l'indennità maturata a fine esercizio da ciascun dipendente in conformità alla legge ed ai contratti di lavoro vigenti.

Garanzie e altri conti d'ordine

Le garanzie rilasciate e gli impegni assunti sono iscritti in calce allo stato patrimoniale per l'ammontare corrispondente all'effettivo impegno alla data di bilancio; gli ammontari in valuta estera sono convertiti applicando i cambi di chiusura dell'esercizio, salvo quelli per i quali è prevista la garanzia dello Stato (che copre le oscillazioni superiori al 5%), che sono convertiti al cambio storico aumentato o diminuito del 5% nel caso in cui il cambio al 31 dicembre risulti non compreso nella predetta banda di oscillazione.

Gli impegni per contratti derivati, che prevedono lo scambio di tassi di interesse, sono riportati nel commento delle garanzie e altri conti d'ordine.

Contratti derivati

I contratti derivati in essere riguardano esclusivamente operazioni di copertura su tassi di interesse a fronte di corrispondenti posizioni debitorie. I differenziali di interesse maturati sono rilevati per competenza.

Ricavi e proventi e costi e oneri

I ricavi e i costi sono imputati a conto economico per competenza, con rilevazione dei relativi ratei e risconti, e nel rispetto del principio della prudenza.

I dividendi sono iscritti nell'esercizio in cui sono deliberati. Il relativo credito d'imposta è iscritto

nell'esercizio in cui i dividendi sono incassati.

I ricavi e i costi in moneta estera sono iscritti al cambio del giorno in cui sono stati conseguiti o sostenuti, ovvero, in presenza di acconti, al cambio precedentemente definito.

Imposte dirette

Le imposte sul reddito correnti sono iscritte alla voce "Debiti tributari", al netto degli anticipi versati, delle ritenute d'acconto subite a norma di legge e dei crediti d'imposta sui dividendi.

L'eventuale maggiorazione di conguaglio relativa alla distribuzione dei dividendi è prelevata dall'utile netto d'esercizio, nella misura prevista dalla legge. Eventuali maggiorazioni di conguaglio dovute sulle riserve, in caso di loro distribuzione, riducono gli importi distribuibili, non rappresentando oneri gravanti sul reddito prodotto. L'imposta sul patrimonio netto istituita dalla Legge n. 461/1992 e il tributo straordinario istituito dalla Legge n. 35/1995 sono imputati nel conto economico alla voce "Oneri straordinari".

**ILLUSTRAZIONE DELLE VOCI DI BILANCIO
STATO PATRIMONIALE - ATTIVO****IMMOBILIZZAZIONI: L. 9.655.682.561.464**

Per le partecipazioni acquisite prima della pubblicazione del D. Lgs. n. 127/1991, l'analisi dei movimenti, avvalendosi della facoltà prevista al II comma dell'art. 45 del D. Lgs. n. 127/1991, assume come costo originario il valore risultante dal bilancio d'esercizio 1992.

Gli investimenti in partecipazioni cessano di essere rappresentati nella nota integrativa quando l'impresa partecipata è estinta o la partecipazione alienata.

Immobilizzazioni immateriali: L. 4.236.326.585

Le immobilizzazioni immateriali aumentano di L. 2.993 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)			
IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI	COSTO ORIGINARIO	AMMORTA- MENTI	TOTALE
SALDO INIZIALE	1.900	657	1.243
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- ACQUISIZIONI	2.952		2.952
- TRASFERIMENTI DA	1.265		1.265
- AMMORTAMENTI		1.224	(1.224)
SALDO FINALE	6.117	1.881	4.236

COSTI DI IMPIANTO E DI AMPLIAMENTO: L. 308.633.640

I costi di impianto e di ampliamento riguardano i costi connessi alla trasformazione dell'Ente in società per azioni.

(MILIONI DI LIRE)			
COSTI DI IMPIANTO E DI AMPLIAMENTO	COSTO ORIGINARIO	AMMORTA- MENTI	TOTALE
SALDO INIZIALE	771	308	463
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- AMMORTAMENTI		154	(154)
SALDO FINALE	771	462	309

LICENZE: L. 224.769.833

Le licenze riguardano, essenzialmente, i costi connessi alla licenza d'uso dei prodotti software da utilizzare per lo sviluppo e la gestione del sistema di reporting ENI; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)			
LICENZE	COSTO ORIGINARIO	AMMORTA- MENTI	TOTALE
SALDO INIZIALE	360	72	288
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- ACQUISIZIONI	11		11
- AMMORTAMENTI		74	(74)
SALDO FINALE	371	146	225

ALTRE (IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI): L. 3.702.923.112

Le altre immobilizzazioni immateriali riguardano costi per migliorie non economicamente separabili su beni condotti in locazione.

Le altre immobilizzazioni immateriali aumentano di L. 3.211 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)			
ALTRE	COSTO ORIGINARIO	AMMORTA- MENTI	TOTALE
SALDO INIZIALE	769	277	492
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- ACQUISIZIONI	2.941		2.941
- TRASFERIMENTI DA	1.265		1.265
- AMMORTAMENTI		995	(995)
SALDO FINALE	4.975	1.272	3.703

I trasferimenti provengono dalla voce "Immobilizzazioni materiali - immobilizzazioni in corso e acconti" e riguardano gli acconti corrisposti a fronte della realizzazione della rete telefonica in fibre ottiche.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Immobilizzazioni materiali: L. 18.094.535.444

Le immobilizzazioni materiali diminuiscono di L. 5.128

milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)

IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	COSTO					TOTALE
	ORIGINARIO	RIVALUTAZIONI		TOTALE	AMMORTAMENTI	
		L. 576/75	L. 413/91			
SALDO INIZIALE	43.858	446	3.898	48.202	24.979	23.223
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:						
- ACQUISIZIONI	1.512			1.512		1.512
- TRASFERIMENTI A	(1.265)			(1.265)		(1.265)
- ALIENAZIONI	(1.475)			(1.475)	(1.346)	(129)
- RADIAZIONI	(372)			(372)	(68)	(304)
- AMMORTAMENTI					4.942	(4.942)
SALDO FINALE	42.258	446	3.898	46.602	28.507	18.095

TERRENI E FABBRICATI: L. 5.973.792.554

I terreni e i fabbricati, che aumentano di L. 86 milioni, riguardano:

- il terreno, denominato "Isola dei Petroli", sito in Venezia - Porto Marghera per L. 663 milioni;
- i fabbricati civili, per L. 3.873 milioni, riguardano:
 - il fabbricato di Via Lombardia n. 43 di Roma (L. 3.404 milioni);
 - il fabbricato di Caracas (L. 469 milioni).
- i fabbricati di tipo industriale, per L. 1.438 milioni,

riguardano:

- lo stabilimento di Jesi, utilizzato dalla Gestione Fondo Bombe Metano (GPBM) per il collaudo e la revisione delle bombole (L. 566 milioni)¹;
- il fabbricato di Via Bonarelli, n. 4 di San Donato Milanese dato in locazione all'AGIP S.p.A. (L. 872 milioni).

I movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)

TERRENI E FABBRICATI	COSTO					TOTALE
	ORIGINARIO	RIVALUTAZIONI		TOTALE	AMMORTAMENTI	
		L. 576/75	L. 413/91			
SALDO INIZIALE	3.080	422	3.898	7.400	1.512	5.888
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:						
- ACQUISIZIONI	254			254		254
- TRASFERIMENTI DA	33			33		33
- AMMORTAMENTI					201	(201)
SALDO FINALE	3.367	422	3.898	7.687	1.713	5.974

Le rivalutazioni effettuate al netto degli ammortamenti ammontano a L. 3.774 milioni.

¹ La Gestione Fondo Bombe Metano, ente autonomo amministrato da un Comitato nominato dal Ministero per l'Industria e Commercio, è stata disciplinata con legge 8 luglio 1950, n. 640; il regolamento esecutivo della legge è stato approvato con D.P.R. 16 dicembre 1950, n. 1121. In base al capo terzo del citato regolamento di esecuzione, l'Ente Nazionale Metano (poi Ente Nazionale Idrocarburi, ora ENI S.p.A.) "svolge [...] i servizi tecnici ed amministrativi inerenti all'applicazione della legge [...] e in

particolare:

- promuove il collaudo e la revisione delle bombole da parte degli organi competenti;
- cura la manutenzione delle bombole;
- provvede alla punzonatura delle bombole stesse;
- provvede alla sostituzione delle bombole, che, in occasione di collaudi o revisioni, siano dichiarate non più idonee all'uso;

IMPIANTI E MACCHINARI: L. 7.199.580.097

Gli impianti e macchinario, che aumentano di L. 1.871 milioni, riguardano, essenzialmente, la centrale telefonica, per L. 4.362 milioni e gli impianti e mezzi di carico e scarico della G.F.B.M. per L. 1.871 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)			
IMPIANTI E MACCHINARI	COSTO ORIGINARIO	AMMORTA- MENTI	TOTALE
SALDO INIZIALE	12.745	7.417	5.328
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- ACQUISIZIONI	658		658
- TRASFERIMENTI DA	3.315	7	3.308
- ALIENAZIONI	(664)	(620)	(44)
- RADIAZIONI	(58)	(47)	(11)
- AMMORTAMENTI		2.040	(2.040)
SALDO FINALE	15.996	8.797	7.199

Il trasferimento dalla voce "immobilizzazioni in corso e acconti" si riferisce, essenzialmente, all'avvenuta realizzazione della centrale telefonica per la quale erano stati pagati acconti negli esercizi precedenti (L. 3.305 milioni).

ALTRI BENI: L. 4.825.162.793

Gli altri beni, che diminuiscono di L. 2.160 milioni, riguardano, essenzialmente, computers per L. 2.887 milioni e mobili per L. 1.140 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)					
ALTRI BENI	COSTO			AMMORTA- MENTI	TOTALE
	ORIGINARIO	RIVALUTAZIONI L. 576/75	TOTALE		
SALDO INIZIALE	23.011	24	23.035	16.050	6.985
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:					
- ACQUISIZIONI	600		600		600
- TRASFERIMENTI DA	30		30		30
- TRASFERIMENTI A	(10)		(10)	(7)	(3)
- ALIENAZIONI	(811)		(811)	(726)	(85)
- RADIAZIONI	(22)		(22)	(21)	(1)
- AMMORTAMENTI				2.701	(2.701)
SALDO FINALE	22.798	24	22.822	17.997	4.825

IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO E ACCONTI: L. 96.000.000

Riguardano gli acconti per immobilizzazioni materiali. La voce ha avuto un decremento di L. 4.925 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)	
IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO E ACCONTI	COSTO ORIGINARIO
SALDO INIZIALE	5.021
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:	
- RADIAZIONI	(292)
- TRASFERIMENTI A	(4.633)
SALDO FINALE	96

I trasferimenti hanno interessato, essenzialmente, le voci "Altre (immobilizzazioni immateriali)" per L. 1.265 milioni e "Impianti e macchinari" per L. 3.305 milioni.

Immobilizzazioni finanziarie L. 9.633.351.699.435

Le immobilizzazioni finanziarie diminuiscono di L. 301

miliardi; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIARDI DI LIRE)

IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE	COSTO					TOTALE
	ORIGINARIO	RIVALUTAZIONI		TOTALE	RETTIFICHE DI VALORE	
		L. 576/75	L. 72/83			
SALDO INIZIALE	11.996	78	342	12.416	(2.482)	9.934
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:						
- ACQUISIZIONI	1.754			1.754		1.754
- CONCESSIONI	1.647			1.647		1.647
- SVALUTAZIONI					(540)	(540)
- ALIENAZIONI	(179)			(179)		(179)
- RIVALUTAZIONI					6	6
- ESTINZIONI	(2.989)			(2.989)		(2.989)
SALDO FINALE	12.229	78	342	12.649	(3.016)	9.633

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PARTECIPAZIONI: L. 6.469.686.802.646

Le partecipazioni aumentano di L. 1.011.326 milioni; i

movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

PARTECIPAZIONI		COSTO			
DENOMINAZIONE	COSTO	SALDO INIZIALE	VARIAZIONI		
			L. 576/75	L. 72/83	ACQUISIZIONI
IMPRESE CONTROLLATE:					
AGIP S.p.A.	2.017.387	78.586	342.000		
AGIP PETROLI S.p.A.				1	
ENI INTERNATIONAL HOLDING B.V.	634.221				
ENICHEM S.p.A. (a)	2.604.143			1.204.244	
ENIRICERCHE S.p.A.	34.744				
ENISUD S.p.A.	34.775				
ENIRISORSE S.p.A. (a)	430.608			417.147	
IAFE S.p.A.				100	
NUOVO PIGNONE S.p.A.	178.938				(178.938)
PARMEC S.p.A. (a)	90.846				
SNAM S.p.A.	930.027				
SNAMPROGETTI S.p.A.	54.219			51.000	
SOC. CHIMICA INT.LE S.p.A.	20.000			23.106	
SOFID S.p.A.	230.853				
SOEDIT S.p.A.	17.700			58.300	
TOTALE IMPRESE CONTROLLATE	7.278.461	78.586	342.000	1.753.898	(178.938)
IMPRESE COLLEGATE					
IMISP - INTERNATIONAL MANAGEMENT INSTITUTE OF SAINT PETERSBURG	92				
LEAG S.p.A.	17			91	
TOTALE IMPRESE COLLEGATE	109			91	
ALTRE IMPRESE					
CONSORZIO CAMPEC S.c.r.l.	20				
GEPI S.p.A.	165.793				(b) (30.505)
MEDIOTRADE S.p.A.				75	
SIMEST	3.666				
TOTALE ALTRE IMPRESE	169.479			75	(30.505)
TOTALE GENERALE	7.448.049	78.586	342.000	1.754.064	(209.443)

(a) per la valutazione al 31 dicembre 1994 vedere quanto riportato nei criteri di valutazione

(b) svalutazione per l'adeguamento del valore di carico al patrimonio netto della Gepi al 31 dicembre 1993

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

(MILIONI DI LIRE)

RETTIFICHE DI VALORE						VALORE NETTO		FONDO
SALDO FINALE		SALDO INIZIALE		VARIAZIONI		SALDO FINALE		COPERTURA
								PERDITE
COSTO	RIVALUTAZIONI			RIVALUTAZ.	SVALUTAZ.			
	L. 576/75	L. 72/83						
2.017.387	78.586	342.000					2.437.973	
1							1	
634.221							634.221	
3.808.387			1.754.957			1.754.957	2.053.430	
34.744			9.885			9.885	24.859	
34.775			7.748		2.127	9.875	24.900	
847.755			354.083		493.672	847.755		45.000
100							100	
90.846			80.107	6.417		73.690	17.156	
930.027							930.027	
105.219							105.219	
43.106			20.000		16.119	36.119	6.987	
230.853							230.853	
76.000			17.700		58.300	76.000		982
8.853.421	78.586	342.000	2.244.480	6.417	570.218	2.808.281	6.465.726	45.982
92							92	
108							108	
200							200	
20							20	
135.288			165.793		(b) (30.505)	135.288		
75							75	
3.666							3.666	
139.049			165.793		(30.505)	135.288	3.761	
8.992.670	78.586	342.000	2.410.273	6.417	539.713	2.943.569	6.469.687	45.982

L'illustrazione delle acquisizioni e delle alienazioni nonché delle operazioni sul capitale intervenute è riportata nel capitolo "Notizie sulle imprese a partecipazione diretta dell'ENI".

Nella tabella seguente vengono riportati i dati sulle

partecipazioni possedute nonché per le imprese controllate e collegate il raffronto tra il valore di bilancio delle partecipazioni e il patrimonio netto quale risulta dal bilancio consolidato 1994, se redatto, o dal bilancio di esercizio chiuso alla stessa data.

PARTECIPAZIONI - RAFFRONTO CON IL PATRIMONIO NETTO DELLE IMPRESE PARTECIPATE

DENOMINAZIONE	SEDE	CAPITALE	BILANCIO
PATRIMONIO NETTO			
PARTECIPAZIONI CHE COSTITUISCONO IMMOBILIZZAZIONI IN:			
IMPRESE CONTROLLATE:			
AGIP S.p.A.	MILANO	2.400.000.000.000	4.733
AGIP PETROLI S.p.A.	ROMA	1.450.000.000.000	2.460
ENICHEM S.p.A.	MILANO	4.488.000.000.000	4.144
ENI INTERNATIONAL HOLDING B.V.	AMSTERDAM	F.O.L. 909.310.120	1.727
ENIRICERCHE S.p.A.	MILANO	51.628.000.000	49
ENIRISORSE S.p.A.	ROMA	164.861.990.000	(50)
ENISUD S.p.A.	ROMA	100.000.000.000	71
IAFE S.p.A.	CASTELGANDOLFO	500.000.000	...
PARTECIP. MECCANOTESSILI S.p.A.	PORDENONE	50.000.000.000	12
SNAM S.p.A.	MILANO	930.000.000.000	2.903
SNAMPROGETTI S.p.A.	MILANO	200.000.000.000	263
SOC. CHIMICA INT.LE S.p.A.	MILANO	845.562.000.000	698
SOFID S.p.A.	ROMA	247.000.000.000	513
SOEDIT S.p.A.	ROMA	38.000.000.000	(1)

TOTALE IMPRESE CONTROLLATE

IMPRESE COLLEGATE

IMISP - INTERNATIONAL MANAGEMENT

INSTITUTE OF SAINT PETERSBURG	SAN PIETROBURGO	RUBLI	400.000	...
LEAG S.p.A.	MOSCA	RUBLI	1.128.000.000	...

TOTALE IMPRESE COLLEGATE

ALTRE IMPRESE

CONSORZIO CAMPEC	NAPOLI	200.000.000	...	
GEPI S.p.A.	ROMA	994.759.020.000		
MEDIOTRADE S.p.A.	ROMA	1.750.000.000	2	
SOC. ITAL. IMPR. MISTE EST.	ROMA	241.530.469.000	290	

TOTALE ALTRE IMPRESE

(1) al netto del fondo copertura perdite
(2) da bilancio consolidato ENI

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

(MILARDI DI LIRE)				
DI ESERCIZIO 1994	QUOTA % POSSEDUTA	VALORE DI BILANCIO (1)	VALORE AL PATRIMONIO NETTO (2)	DIFFERENZA RISPETTO ALLA VALUTAZIONE AL PATRIMONIO NETTO
UTILE O PERDITA		A	B	C= B-A
1.063	100,00000	2.438	10.416	7.978
211	0,00005	...	...	...
(343)	40,22875	2.054	1.712	(342)
100	53,73854	634	1.762	1.128
(...)	50,34234	25	26	1
(215)	100,00000	(45)	7	52
(6)	35,00000	25	25	...
...	20,00000	...	...	...
(6)	99,99995	17	17	...
969	99,99999	930	3.743	2.813
42	60,00000	105	224	119
(147)	1,00000	7	7	...
25	61,10772	231	538	307
(39)	99,99986	(1)	(1)	...
		6.420	18.476	12.056
...	20,00000	...	...	...
...	10,00000	...	...	...
...	...	...	...	...
...	11,17650	...	...	...
...	16,66666	...	...	...
...	6,28571	...	...	...
12	1,51757	4	...	...
		4	...	...

Partecipazioni in imprese controllate:

L. 6.465.726.391.456

Le partecipazioni in imprese controllate aumentano di L. 1.011.160 milioni. I movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella precedente denominata "Partecipazioni".

Le acquisizioni riguardano:

- la sottoscrizione di aumenti di capitale sociale deliberati dall'Enichem per L. 1.204.244 milioni, dall'Enirisorse per L. 417.147 milioni, dalla Sogedit per L. 58.300 milioni, dalla Snamprogetti per L. 51.000 milioni e dalla Società Chimica Internazionale per L. 23.106 milioni;
- la costituzione dello IAFE S.p.A. per L. 100 milioni;
- l'acquisto dalla Sofid di 74 azioni Agip Petroli per L. 1 milione.

La rivalutazione di L. 6.417 milioni riguarda la rettifica della svalutazione effettuata nell'esercizio precedente della partecipazione nella Parmec per tener conto dell'aumento patrimoniale risultante dal bilancio consolidato della società al 31 dicembre 1994.

Partecipazioni in imprese collegate: L. 200.011.190

Le partecipazioni in imprese collegate aumentano di L. 91 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella precedente denominata "Partecipazioni".

Partecipazioni in altre imprese: L. 3.760.400.000

Le partecipazioni in altre imprese aumentano di L. 75 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella precedente denominata "Partecipazioni".

CREDITI: L. 3.163.664.896.789

I crediti diminuiscono di L. 1.311.843 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)			
CREDITI	COSTO ORIGINARIO	RETTIFICHE DI VALORE	TOTALE
SALDO INIZIALE	4.547.508	(72.000)	4.475.508
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- CONCESSIONI	1.647.193		1.647.193
- RISCOSSIONI	(2.959.036)		(2.959.036)
SALDO FINALE	3.235.665	(72.000)	3.163.665

Crediti verso imprese controllate: L. 3.147.761.137.789

I crediti verso imprese controllate diminuiscono di L. 1.310.344 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)			
CREDITI VERSO IMPRESE CONTROLLATE	VALORE ORIGINARIO	RETTIFICHE DI VALORE	TOTALE
SALDO INIZIALE	4.530.105	(72.000)	4.458.105
MOVIMENTI DELL'ESERCIZIO:			
- CONCESSIONI	1.645.000		1.645.000
- RISCOSSIONI	(2.955.344)		(2.955.344)
SALDO FINALE	3.219.761	(72.000)	3.147.761

Le rettifiche di valore si riferiscono agli accantonamenti, effettuati negli esercizi 1991 e 1992, determinati nei limiti previsti dall'art. 71 del D.P.R. 29 dicembre 1986, n. 917, al fine di conseguire benefici fiscali altrimenti non ottenibili (la fiscalità latente ammonta a circa L. 26 miliardi²).

Le concessioni si riferiscono a finanziamenti erogati alla Chemfin per L. 1.045.000 milioni, all'Agip Petroli per L. 400.000 milioni, alla Snam per L. 100.000 milioni e alla Società Chimica Internazionale per L. 100.000 milioni.

Gli incassi riguardano essenzialmente:

- quote scadute nell'esercizio, L. 582.484 milioni;
- rimborsi anticipati dalla Chemfin per L. 1.745.000 milioni, dall'Agip per L. 625.000 milioni e dalla Praoil per L. 1.912 milioni;

² Tenuto conto che i dividendi e i crediti d'imposta non sono soggetti a ILOR, la fiscalità latente è determinata con riferimento alla sola IRPEG.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

L'analisi dei crediti per società e per scadenza è la seguente:

(MILIONI DI LIRE)

SOCIETÀ	CREDITI CON DURATA RESIDUA NON SUPERIORE A 5 ANNI	CREDITI CON DURATA RESIDUA SUPERIORE A 5 ANNI	TOTALE
SNAM	1.079.285	308.671	1.387.956
AGIP PETROLI	807.144	2.004	809.148
CHEMFIN	300.000		300.000
AGIP	199.629	28.571	228.200
SERFI	150.500		150.500
SOCIETÀ CHIMICA			
INTERNAZ.LE	100.000		100.000
NAPOLETANA GAS	52.274	27.109	79.383
ITALGAS	45.875	30.745	76.620
ENICHEM	35.380	4.867	40.247
ENICHEM FIBRE	21.060		21.060
ENICHEM AGRICOLTURA	8.112	1.191	9.303
SOFID C/C SPECIALE		8.034	8.034
ENICHEM AUGUSTA	3.290	446	3.736
ENICHEM SYNTHESIS	2.042	30	2.072
ENICHEM ELASTOMERI	1.309	123	1.432
TERNI INDUSTRIE CHIMICHE	785	121	906
ALTA	467	45	512
ATTIVITÀ MERIDIONALI	473		473
PARAFFINE SARDE	172	7	179
TOTALE	2.807.797	411.964	3.219.761

di cui esigibili entro l'esercizio successivo L. 448.348 milioni.

Crediti verso imprese collegate: L. 5.625.961.000

I crediti verso imprese collegate diminuiscono di L. 1.130 milioni per le quote incassate nell'esercizio.

L'analisi per società e per scadenza è la seguente:

(MILIONI DI LIRE)

SOCIETÀ	CREDITI CON DURATA RESIDUA NON SUPERIORE A 5 ANNI	CREDITI CON DURATA RESIDUA SUPERIORE A 5 ANNI	TOTALE
E.V.C. ITALIA	2.872	359	3.231
ITALCOMPOSITI	2.215	75	2.290
E.V.C. COMPOUNDS	96	9	105
TOTALE	5.183	443	5.626

di cui esigibili entro l'esercizio successivo L. 2.199 milioni.

Crediti verso altri: L. 10.277.798.000

I crediti verso altri, che diminuiscono di L. 370 milioni per le quote incassate nell'esercizio, riguardano finanziamenti concessi a imprese del comparto chimico successivamente cedute.

L'analisi per società e per scadenza è la seguente:

(MILIONI DI LIRE)

SOCIETÀ	CREDITI CON DURATA RESIDUA NON SUPERIORE A 5 ANNI	CREDITI CON DURATA RESIDUA SUPERIORE A 5 ANNI	TOTALE
SCLAVO	8.225	887	9.112
BELL. CO	540	12	552
CERESTAR	456		456
RESINE BICCARI	157	1	158
TOTALE	9.378	900	10.278

di cui esigibili entro l'esercizio successivo L. 4.277 milioni.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

ATTIVO CIRCOLANTE**Crediti: L. 2.638.764.103.574**

I crediti diminuiscono di L. 191.926 milioni; le variazioni

interventute nell'esercizio sono analizzate nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)

**VARIAZIONI DEI CREDITI ISCRITTI
NELL'ATTIVO CIRCOLANTE**

	CREDITI VERSO				TOTALE
	IMPRESE CONTROLLATE	IMPRESE COLLEGATE	CONTROLLANTI	ALTRI	
SALDO INIZIALE:					
- VALORE ORIGINARIO (A)	90.737	1.574	184.848	2.715.109	2.992.268
- FONDO SVALUTAZIONE (B)				161.578	161.578
- VALORE NETTO	90.737	1.574	184.848	2.553.531	2.830.690
VARIAZIONI DELL'ESERCIZIO:					
- VALORE ORIGINARIO (C)	(9.258)	384	(57.586)	(121.103)	(187.563)
- FONDO SVALUTAZIONE (D)				4.363	4.363
SALDO FINALE:					
- VALORE ORIGINARIO (E=A+C)	81.479	1.958	127.262	2.594.006	2.804.705
- FONDO SVALUTAZIONE (F=B+D)				165.941	165.941
- VALORE NETTO	81.479	1.958	127.262	2.428.065	2.638.764

CREDITI VERSO IMPRESE CONTROLLATE: L. 81.479.053.050

I crediti verso imprese controllate diminuiscono di L. 9.258 milioni; riguardano, essenzialmente, per L. 49.750 milioni i crediti per la ricerca scientifica, per L. 19.966 milioni i crediti per le prestazioni rese, per L. 11.000 milioni gli anticipi corrisposti per la ricerca scientifica e per L. 604 milioni gli interessi su finanziamenti. I crediti sono esigibili entro l'esercizio successivo.

CREDITI VERSO IMPRESE COLLEGATE: L. 1.958.031.885

I crediti verso imprese collegate aumentano di L. 384 milioni; riguardano per L. 1.094 milioni gli interessi scaduti su finanziamenti, per L. 674 milioni i crediti per le prestazioni rese e per L. 190 milioni gli interessi di mora per ritardato pagamento. I crediti sono esigibili entro l'esercizio successivo.

CREDITI VERSO CONTROLLANTI: L. 127.262.015.049

I crediti verso il Ministero del Tesoro diminuiscono di L. 57.586 milioni; le variazioni riguardano:

- diminuzione di L. 196.365 milioni per effetto degli incassi dell'esercizio;
- diminuzione di L. 49.101 milioni relativi alla rata capitale e interessi scaduta il 15 ottobre 1992 sul prestito contratto ai sensi dell'art. 11 della Legge del 28 febbraio 1986, n. 41 considerata dal Ministero del Tesoro, con nota del 15 novembre 1994,

"definanziata" dalla legge finanziaria 1992. Fermo restando il diritto dell'ENI ad ottenere la somma di cui sopra, sulla base delle leggi sostanziali e dei decreti concessivi, prudenzialmente il credito è stato stralciato in contropartita alla voce del patrimonio netto "Conferimenti Legge 41/86", per la rata capitale di L. 42.220 milioni, e alla voce "oneri straordinari" per la quota interessi di L. 6.881 milioni. L'ammontare di L. 49.101 milioni è stato iscritto, per memoria, nei conti d'ordine;

- aumento di L. 182.889 milioni per le rate scadute nell'esercizio;
- aumento di L. 4.991 milioni per l'iscrizione di ratei di interessi.

I crediti sono esigibili entro l'esercizio successivo e riguardano, essenzialmente, il credito verso il Ministero del Tesoro per la quota capitale e interessi scaduta il 15 dicembre 1994 relativa al prestito obbligazionario di cui alla legge n. 749/1985 (L. 122.155 milioni). L'importo è stato incassato in data 10 marzo 1995.

CREDITI VERSO ALTRI: L. 2.428.065.003.590

I crediti verso altri, che diminuiscono di L. 125.466 milioni, riguardano:

- crediti verso l'Amministrazione Finanziaria dello Stato per L. 2.377.448 milioni relativi a:
 - Erario c/iva: L. 155.432 milioni;
 - Crediti d'imposta: L. 2.222.016 milioni.

I crediti per IVA, che aumentano di L. 1.143 milioni, riguardano, essenzialmente, l'acconto per l'IVA di Gruppo versato il 27 dicembre 1994 in base all'art. 6 della Legge n. 405/1990.

I crediti d'imposta diminuiscono di L. 437.284 milioni; le variazioni riguardano:

- diminuzione di L. 721.377 milioni per rimborso dei crediti di imposta relativi all'esercizio 1986 con assegnazione di CCT 1994/1999 al tasso 9,50%, godimento 1° gennaio 1994;
- diminuzione di L. 4.363 milioni per l'accantonamento al fondo svalutazione crediti verso l'Amministrazione Finanziaria, così determinato:
 - accantonamento degli interessi maturati sull'ammontare in contestazione del credito di imposta risultante dalla dichiarazione IRPEG 1988 (L. 6.756 milioni) illustrato successivamente;
 - accantonamento degli interessi maturati sull'ammontare in contestazione del credito d'imposta risultante dalla dichiarazione IRPEG 1975 (L. 124 milioni). L'ENI ha proposto ricorso ottenendo il giudizio favorevole delle Commissioni Tributarie di I e II grado (l'Amministrazione Finanziaria ha presentato ricorso in Commissione Centrale);
 - utilizzo per esuberanza di L. 2.517 milioni dell'accantonamento effettuato nel 1993 sulla differenza interessi (dal 4,5 al 3,5%) dei crediti di imposta 1987 da rimborsare in CCT nel 1994 (il rimborso non è avvenuto).
- aumento di L. 452.697 milioni per l'iscrizione del credito d'imposta sui dividendi incassati (L. 372.072 milioni) e delle ritenute di acconto subite nell'esercizio (L. 80.625 milioni);
- aumento di L. 135.759 milioni per gli interessi maturati nell'esercizio.

I crediti d'imposta sono al netto del fondo svalutazione di complessive L. 165.941 milioni costituito essenzialmente dall'accantonamento dell'imposta sul reddito delle persone giuridiche (L. 112.608 milioni), maggiorato degli interessi maturati al 31 dicembre 1994 (L. 47.295 milioni), risultante dalla dichiarazione 1988 redatta secondo le disposizioni ministeriali che accompagnavano i relativi modelli della dichiarazione. Per tale ammontare, che deriva unicamente dall'assoggettamento a tassazione del credito di imposta sui dividendi dell'esercizio 1988, l'ENI ha presentato ricorso ritenendo tale

tassazione non conforme al dettato normativo in materia di determinazione del reddito imponibile complessivo. La Commissione Tributaria di I grado nell'udienza del 30 ottobre 1991 e la Commissione Tributaria di II grado nell'udienza del 5 luglio 1993 hanno accolto il ricorso dell'ENI. L'Amministrazione Finanziaria ha fatto ricorso in Commissione Centrale. I crediti d'imposta non comprendono quelli risultanti dalle dichiarazioni dei redditi relative agli esercizi 1987/1990, per complessive L. 1.250.000 milioni, ceduti pro-soluto in data 16 dicembre 1991 a un pool di società di factoring aventi per capofila la Banca Nazionale del Lavoro e l'Italia. La cessione, che non riguarda gli interessi maturati e maturandi sui crediti ceduti, è avvenuta al nominale e l'ENI si è impegnata a riconoscere, a titolo di corrispettivo dell'anticipato godimento, un importo trimestrale determinato in base a parametri prefissati per tutta la durata del contratto (5 anni), qualora nel periodo stesso non venissero rimborsati i crediti oggetto di cessione. L'ENI si è altresì impegnata a riacquistare, al nominale, i crediti che, al termine del quinquennio dalla data di stipula, risultassero ancora non rimborsati dall'Amministrazione Finanziaria, ovvero qualora l'Amministrazione stessa dovesse annullare o contestare il credito o decidesse di pagare i crediti con mezzi diversi dalla moneta o di estinguerli mediante compensazioni.

L'art. 5 della Legge n. 457/1994 consente il rimborso dell'80% dei crediti d'imposta relativi ai periodi chiusi entro il 31 dicembre 1989, comprensivi di interessi fino al 31 dicembre 1994. Il rimborso darà luogo ad assegnazione di CCT con godimento 1° gennaio 1995. In base a tale norma, l'ENI ha richiesto l'assegnazione di titoli di Stato per l'estinzione, nei limiti previsti, dei crediti d'imposta relativi agli esercizi 1987, 1988, 1989, pari complessivamente a L. 2.174 miliardi, comprensivi degli interessi maturati al 31 dicembre 1994 (L. 642 miliardi). L'assegnazione di titoli di Stato nella misura dell'80%, pari complessivamente a L. 1.739 miliardi, determinerà, in relazione a quanto previsto dal contratto di cessione dei crediti di imposta del 16 dicembre 1991, il riacquisto di crediti ceduti per L. 738 miliardi.

- altri crediti: L. 39.775 milioni, con un aumento di L. 10.344 milioni. È compreso nella voce il credito vantato nei confronti dell'EFIM in liquidazione di L. 19.844 milioni per la vendita della partecipazione nella Comsal ad un valore di cessione determinato da un Collegio di periti che è stato contestato dalla controparte e per il quale si è in attesa della

pronuncia del Tribunale di Roma. Nessuna svalutazione è stata considerata in bilancio poiché il credito stesso trova integrale contropartita nel debito iscritto nei confronti della Nuova Samim (ora Enirisorse) dalla quale tale partecipazione era stata acquisita nel 1985 al fine della successiva cessione all'EFIM.

La voce comprende inoltre i crediti verso il Ministero per la Ricerca Scientifica e Tecnologica (L. 6.490 milioni), verso il Ministero Industria Commercio e Artigianato (L. 3.282 milioni) e verso il Ministero dei Lavori Pubblici (L. 991 milioni) riguardanti le prestazioni per opere eseguite dalle imprese del Gruppo per conto dell'ENI, i crediti per interessi su finanziamenti e su ritardati pagamenti (L. 6.162 milioni), gli addebiti dei costi del personale di ruolo ENI comandato presso Enti (L. 562 milioni) e i rapporti con l'ASAP (L. 638 milioni);

- crediti verso correntisti: L. 6.948 milioni, con una diminuzione di L. 748 milioni. Riguardano i rapporti di conto corrente con la Gestione Fondo Bombe Metano;
- crediti verso il personale: L. 3.370 milioni, con un aumento di L. 1.108 milioni. Riguardano, essenzialmente, gli anticipi per spese da rendicontare degli uffici di rappresentanza ENI all'estero;
- depositi cauzionali in contanti verso fornitori: L. 521 milioni;
- acconti a fornitori: L. 3 milioni.

L'importo dei crediti verso altri in scadenza entro e oltre i 5 anni è rispettivamente di L. 2.427.544 e di L. 521 milioni.

I crediti esigibili entro l'esercizio successivo ammontano a L. 210.497 milioni.

Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni: L. 2.263.811.115.400

Le attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni aumentano di L. 761.811 milioni; le variazioni intervenute nell'esercizio sono analizzate nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)

VARIAZIONI DELLE ATTIVITÀ FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO IMMOBILIZZAZIONI	CREDITI FINANZIARI		TOTALE
	TITOLI	IMPRESE CONTROL-LATE	
SALDO INIZIALE			
- VALORE ORIGINARIO (A)		1.502.000	1.502.000
VARIAZIONI DELL'ESERCIZIO:			
- VALORE ORIGINARIO (B)	721.377	98.000	819.377
- FONDO SVALUTAZIONE (C)	57.566		57.566
SALDO FINALE			
- VALORE ORIGINARIO (D=A+B)	721.377	1.600.000	2.321.377
- FONDO SVALUTAZIONE (E)	57.566		57.566
- VALORE NETTO (F=D+E)	663.811	1.600.000	2.263.811

ALTRI TITOLI: L. 663.811.115.400

Gli altri titoli riguardano CCT 1994/1999 9,50% non quotati per L. 721.377 milioni ricevuti in estinzione dei crediti d'imposta 1986. Il valore nominale di iscrizione è superiore al valore di mercato alla fine dell'esercizio di L. 7,98 per L. 100 di valore nominale, pertanto è stato accantonato al fondo svalutazione titoli l'importo di L. 57.566 milioni.

CREDITI FINANZIARI: L. 1.600.000.000.000

I crediti finanziari, che aumentano di L. 98.000 milioni, riguardano i crediti esigibili entro l'esercizio successivo concessi alla Società Chimica Internazionale.

Disponibilità liquide: L. 1.057.625.636.010

Le disponibilità liquide diminuiscono di L. 341.685 milioni.

DEPOSITI BANCARI, POSTALI E PRESSO IMPRESE FINANZIARIE DI GRUPPO: L. 1.057.602.254.500

I depositi bancari, postali e presso imprese finanziarie di Gruppo, che diminuiscono di L. 341.682 milioni, riguardano:

- banche c/c: L. 33.032 milioni, con un aumento di L. 20.479 milioni;
- c/c postali: L. 121 milioni;

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

- Sofid c/c (controllata): L. 1.024.444 milioni, con un decremento di L. 362.162 milioni;
- Eni International Bank Ltd. (controllata): L. 5 milioni.

DENARO E VALORI DI CASSA: L. 23.381.510

Il denaro e valori di cassa diminuiscono di L. 4 milioni.

RATEI E RISCONTI ATTIVI L. 165.656.536.487

- il disaggio sui prestiti diminuisce di L. 48 milioni, azzerandosi.
- i ratei attivi ammontano a L. 114.603 milioni e riguardano gli interessi maturati e non scaduti al 31 dicembre 1994.

(MILIONI DI LIRE)

- SU TITOLI DI STATO CCT 1994/99	68.531
- SU FINANZIAMENTI A IMPRESE CONTROLLATE	44.899
- SU OPERAZIONI DI "INTEREST RATE SWAP"	801
- SU FINANZIAMENTI AD ALTRE IMPRESE	249
- SU FINANZIAMENTI A IMPRESE COLLEGATE	123

114.603

- i risconti attivi ammontano a L. 51.054 milioni e riguardano:

(MILIONI DI LIRE)

CORRISPETTIVO DI COMPETENZA DELL'ESERCIZIO 1995**ADDEBITATO IN VIA ANTICIPATA DAI CESSIONARI**

DEI CREDITI D'IMPOSTA	28.528
COSTI DI EMISSIONE DEI PRESTITI OBBLIGAZIONARI	9.234
COSTI DI ASSUNZIONE FINANZIAMENTI	6.575
COSTI DI CESSIONE DEI CREDITI D'IMPOSTA	5.859

ANNUALITÀ DEI CANONI DI LOCAZIONE DI COMPETENZA**DEGLI ESERCIZI FUTURI DEGLI IMMOBILI PER LE SEDI**

ALL'ESTERO E PER GLI UFFICI PERIFERICI	760
ALTRI	98

51.054

STATO PATRIMONIALE - PASSIVO

Le variazioni del patrimonio netto sono analizzate nella tabella seguente:

PATRIMONIO NETTO: L. 7.564.728.707.538

(MILIONI DI LIRE)

	CAPITALE	GEPI- CARBOSULCIS	RISERVA LEGALE	RISERVA DI- SPONIBILE	ALTRE RISERVE	UTILE (PERDITA) PORTATI A NUOVO	UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	TOTALE
Saldo iniziale	7.999.205	(643.056)	4.467	84.878	280.743		(1.204.927)	6.521.310
Variazione dell'esercizio:								
- IN AUMENTO					149.576	(1.204.927)	936.063	(119.288)
- IN DIMINUIZIONE					(42.220)		1.204.927	1.162.707
Saldo finale	7.999.205	(643.056)	4.467	84.878	388.099	(1.204.927)	936.063	7.564.729

Gli effetti sul patrimonio netto dell'accantonamento al fondo svalutazione crediti per conseguire benefici fiscali altrimenti non ottenibili, effettuato negli esercizi 1991-1992, ammontano a L. 46 miliardi, al netto dell'effetto fiscale latente di L. 26 miliardi.

Capitale: L. 7.999.205.453.000

Il capitale sociale, che rimane invariato, è interamente versato. L'ammontare è stato determinato con Decreto del Ministro del Tesoro del 14 luglio 1992, in ottemperanza al disposto del primo punto del comma 2 dell'art. 15 del Decreto Legge 11 luglio 1992, n. 333 convertito, con modificazioni, dalla Legge 8 agosto 1992, n. 359 che prevede: "Il capitale iniziale di ciascuna delle società per azioni derivanti dalle trasformazioni è accertato con decreto del Ministro del Tesoro in base al netto patrimoniale risultante dai rispettivi ultimi bilanci". Il capitale sociale è rappresentato da n. 7.999.205.453 azioni ordinarie del valore nominale di L. 1.000 ciascuna intestate al Ministero del Tesoro - Patrimonio dello Stato. In deduzione:

- Quote residue ex fondo di dotazione finalizzato alla partecipazione nella Gepi; L. 273.643.030.000;
- Quote residue ex fondo di dotazione finalizzato alla riattivazione del bacino Carbonifero del Sulcis Legge n. 351/1985; L. 369.413.099.598.

Tali deduzioni si riferiscono alle svalutazioni effettuate nel 1993 per dare adeguata rappresentazione contabile dell'effettivo patrimonio netto dell'ENI, avuto riguardo alla partecipazione nella GEPI - detenuta per conto del Ministero del Tesoro - e al credito per i contributi Carbosulcis che, pur se formalmente erogati dallo Stato a titolo di aumento del Fondo di dotazione, erano sostanzialmente corrisposti a titolo di contributi a fondo perduto. Si evidenzia inoltre che con D.P.R. 28 gennaio

1994 è stato disposto il trasferimento, a titolo gratuito, della titolarità delle concessioni minerarie della Carbosulcis e che con D.P.C.M. 14 dicembre 1994 - ancora in corso di registrazione - è stato disposto il trasferimento al Ministero del Tesoro delle azioni GEPI di proprietà dell'ENI, da attuarsi con riferimento al valore della partecipazione quale risultante dall'ultimo bilancio.

Riserva legale: L. 4.467.243.882

La riserva legale, che rimane invariata, è stata costituita, in conformità al disposto dell'art. 2428 del codice civile, come da delibera dell'assemblea del 30 giugno 1993.

Altre riserve: L. 472.976.766.685

Riguardano:

- Riserva disponibile: L. 84.878 milioni. La riserva, che rimane invariata, è stata costituita dall'assemblea del 30 giugno 1993 in sede di destinazione dell'utile dell'esercizio 1992; la riserva, ai sensi dell'art. 2426 quinto comma del codice civile, non può essere distribuita limitatamente all'ammontare residuo dei costi di impianto e di ampliamento (L. 309 milioni).
- Conferimenti Legge n. 730/1983: L. 58.344 milioni. Riguarda l'ammontare ricevuto dal Ministero del Tesoro per le somme spettanti all'ENI (quote capitali e interessi) in base all'art. 38 della Legge 27 dicembre 1983, n. 730 che ha autorizzato l'ENI a contrarre mutui con la BEI con ammortamento a carico dello Stato. L'aumento di L. 19.448 milioni deriva dalle quote per capitale e interessi rimborsate nell'esercizio.
- Conferimenti Legge n. 749/1985: L. 217.460 milioni, con un aumento di L. 117.312 milioni dovuto per L. 108.730 milioni alla quota capitale scaduta il 15 dicembre 1994 iscritta nella voce "crediti verso

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

controllanti" e per L. 8.582 milioni al trasferimento dal "Fondo per rischi e oneri - altri" della quota imputata nel 1993 a seguito della risoluzione della vertenza ENI/Lanerossi-CEE (v. illustrazione dei "Fondi per rischi e oneri - altri"). Riguarda le somme spettanti all'ENI (quote capitali) in base all'art. 1 della Legge 20 dicembre 1985, n. 749 che ha autorizzato l'ENI all'emissione del prestito obbligazionario ENI 1986/95 con ammortamento a carico dello Stato che, a norma dell'art. 2 della Legge n. 85 del 22 marzo 1995, cesserà "a decorrere dall'esercizio finanziario 1995".

- Conferimenti Legge n. 41/1986: L. 112.295 milioni, con una diminuzione di L. 29.404 milioni dovuta alle seguenti variazioni:
 - aumento di L. 12.816 relativo alla quota capitale rimborsata nell'esercizio;
 - diminuzione di L. 42.220 milioni relativa alle

quote capitali scadute nel 1992 stralciate dai crediti verso controllanti, di cui è stata data informativa alla corrispondente voce dell'attivo.

Riguarda le somme ricevute dal Ministero del Tesoro in base all'art. 19 della Legge 28 febbraio 1986 n. 41 che ha autorizzato l'ENI a contrarre mutui con la BEI con ammortamento a carico dello Stato.

Perdite portate a nuovo: L. 1.204.927.254.953

Riguarda la perdita dell'esercizio 1993 portata a nuovo in conformità alla delibera dell'assemblea del 30 giugno 1994.

Utile dell'esercizio:

Ammonta a L. 936.062.628.522

A norma dell'art. 105, comma 7, del D.P.R. 22 dicembre 1986, n. 917, le riserve e i fondi esposti in bilancio rientrano nei gruppi indicati nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)

PROSPETTO DELLE RISERVE E ALTRI FONDI (ART. 105, DPR 917/86) (a)

	SALDO INIZIALE	INCREMENTI	DECREMENTI	SALDO FINALE
RISERVE E ALTRI FONDI FORMATI A DECORRERE DALL'ESERCIZIO IN CORSO ALLA DATA DEL 1° GENNAIO 1988 CON UTILI O PROVENTI NON ASSOGGETTATI AD IRPEG (COMMA 7 LETT. C):				
RISERVA LEGALE	4.467	-	-	4.467
RISERVA DISPONIBILE	84.878	-	-	84.878
	89.345	-	-	89.345
RISERVE E ALTRI FONDI CHE IN CASO DI DISTRIBUZIONE NON CONCORRONO A FORMARE IL REDDITO IMPONIBILE DEI SOCI (COMMA 7 LETT. E):				
CONFERIMENTI LEGGE N. 730/1983	38.896	19.448	-	58.344
CONFERIMENTI LEGGE N. 749/1985	100.148	117.312	-	217.460
CONFERIMENTI LEGGE N. 41/1986	141.699	12.816	42.220	112.295
	280.743	149.576	42.220	388.099

(a) Conformemente a quanto previsto dall'art. 105, nono comma, del TUIR, il riferimento all'esercizio in corso al 1° dicembre 1983 viene sostituito da quello all'esercizio in corso al 1° gennaio 1988. Infatti per l'ENI, allora ente commerciale, tale esercizio è il primo in cui si applica il Testo Unico delle Imposte sui redditi che, fra l'altro, ha esteso il credito d'imposta e conseguentemente la maggiorazione di conguaglio alla distribuzione di utile da parte degli enti commerciali.

FONDI PER RISCHI ED ONERI**Fondi per rischi ed oneri — altri: L. 54.739.685.236**

I fondi per rischi ed oneri — altri diminuiscono di L. 161.579 milioni; le variazioni sono analizzate nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)			
VARIAZIONI DEI FONDI PER RISCHI ED ONERI — ALTRI	FONDI RISCHI E SPESE FUTURE	FONDO COPERTURA PERDITE IMP. PART.	TOTALE
SALDO INIZIALE	212.789	3.530	216.319
VARIAZIONI DELL'ESERCIZIO:			
- ACCANTONAMENTI		45.982	45.982
- UTILIZZI	(204.031)	(3.530)	(207.561)
SALDO FINALE	8.758	45.982	54.740

L'accantonamento al fondo copertura perdite riguarda l'Enirisorse e la Sogedit.

L'utilizzo dei fondi rischi e spese future per L. 204.031 riguarda:

- per L. 191.364 milioni gli importi accantonati nel 1992 e 1993 per la vertenza ENI/Lanerossi-CEE. La Corte di Giustizia delle Comunità Europee, con sentenza del 4 aprile 1995, ha considerato non fondato il ricorso della Commissione CEE contro la Repubblica Italiana per aver omesso di esigere dall'ENI il rimborso degli aiuti concessi al settore tessile;
- per L. 8.030 il fondo oscillazione cambi a fronte dell'estinzione del debito in lire sterline nei confronti dell'Eni International Bank;
- per L. 4.637 milioni il fondo per prepensionamenti costituito nel 1993 a fronte degli oneri corrisposti nel 1994 agli Enti previdenziali.

L'utilizzo del fondo copertura perdite riguarda l'utilizzo per esuberanza dell'accantonamento effettuato nel 1993 a fronte delle perdite eccedenti il capitale sociale della Società Chimica Internazionale per L. 2.453 milioni e la copertura delle perdite della Sogedit S.p.A. per L. 1.077 milioni.

I fondi per rischi e oneri — altri riguardano:

- il fondo rischi e spese future per L. 8.758 milioni; riguarda l'accantonamento residuo, effettuato nel 1993 a fronte delle somme che dovranno essere corrisposte agli Enti previdenziali per i prepensionamenti del personale che ha lasciato il servizio nel 1994 (Legge n. 236 del 19 luglio 1993);
- il fondo copertura perdite di imprese partecipate: L. 45.982 milioni con un aumento di L. 42.452 milioni. Le variazioni intervenute nell'esercizio sono analizzate nella tabella precedente. Il fondo accoglie gli accantonamenti effettuati in sede di valutazione delle partecipazioni a fronte di perdite eccedenti il patrimonio netto delle imprese partecipate nonché, per l'Enirisorse, la perdita derivante dalla valutazione Rothschild (v. illustrazione dei criteri di valutazione). L'ammontare del fondo riguarda per L. 45.000 milioni l'Enirisorse; per L. 982 milioni la Sogedit.

TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO**SUBORDINATO: L. 41.260.221.968**

Il trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato diminuisce di L. 10.490 milioni; le variazioni intervenute nell'esercizio sono analizzate nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)	
VARIAZIONI DEL TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO	
SALDO INIZIALE	51.750
VARIAZIONI DELL'ESERCIZIO:	
- ACCANTONAMENTI	6.621
- UTILIZZI	
● PER CESSAZIONE DEL RAPPORTO	(11.246)
● PER ANTICIPAZIONI (L. 29 MAGGIO 1982, N. 297)	(1.081)
● TRASFERIMENTO PERSONALE A SOC. DEL GRUPPO	(4.816)
● TRASFERIMENTO PERSONALE DA SOC. DEL GRUPPO	32
SALDO FINALE	41.260

DEBITI**Obbligazioni: L. 2.671.135.402.000**

Le obbligazioni diminuiscono di L. 773.727 milioni per le quote capitale scadute nel corso dell'esercizio. Nella voce è compreso il prestito obbligazionario ENI 1986/95 di L. 111.350 milioni, emesso in base alla Legge n. 749 del 20 dicembre 1985, che usufruiva dell'intervento dello Stato per il rimborso degli importi corrisposti dall'ENI ai

portatori del prestito sia per la sorte capitale sia per la sorte interessi. La Legge n. 85 del 22 marzo 1995 prevede la cessazione dell'onere a carico dello Stato relativo all'ammortamento del prestito "a decorrere dall'esercizio finanziario 1995".

L'analisi per scadenza delle obbligazioni è la seguente:

(MILIONI DI LIRE)						
	1995	1996	1997	1998	1999	TOTALE
CON DURATA RESIDUA NON SUPERIORE A 5 ANNI	1.567.274	53.523	20.624	9.748	9.749	1.660.918
CON DURATA RESIDUA SUPERIORE A 5 ANNI						1.010.217
SALDO FINALE						2.671.135

Debiti verso banche: L. 4.614.349.099.507

I debiti verso banche diminuiscono di L. 135.692 milioni. Riguardano:

- finanziamenti a medio e lungo termine per L. 2.365.239 milioni, con un aumento netto di L. 516.351 milioni per effetto dell'assunzione di nuovi finanziamenti per L. 1.120.000 milioni e dei rimborsi per L. 603.649 milioni.
Nella voce sono compresi i finanziamenti concessi dalla BEI a valere sulla Legge n. 730 del 27 dicembre 1983 per L. 33.788 milioni e a valere sulla Legge n. 41 del 28 febbraio 1986 per L. 85.331 milioni, che

usufruiscono dell'intervento dello Stato che rimborsa l'ENI degli importi corrisposti alla BEI sia per la sorte capitale sia per la sorte interessi. Le quote capitali scadute e gli interessi maturati sono iscritti tra i crediti verso il Ministero del Tesoro con contropartita alle voci del Patrimonio netto denominate con riferimento alle specifiche leggi per la quota capitale e la quota interesse per la Legge n. 730/1983 e per la sola quota capitale per la Legge n. 41/1986 (gli interessi vengono imputati al conto economico).

L'analisi per scadenza dei finanziamenti a medio e lungo termine è la seguente:

(MILIONI DI LIRE)						
	1995	1996	1997	1998	1999	TOTALE
CON DURATA RESIDUA NON SUPERIORE A 5 ANNI	768.000	608.026	106.529	68.703	618.885	2.170.143
CON DURATA RESIDUA SUPERIORE A 5 ANNI						195.096
SALDO FINALE						2.365.239

- finanziamenti a breve termine esigibili entro l'esercizio successivo per L. 550.000 milioni, con un decremento netto di L. 745.000 milioni per effetto dei rimborsi per L. 1.435.419 milioni e dell'assunzione di finanziamenti per L. 690.419 milioni.
- debiti verso banche esigibili entro l'esercizio successivo per L. 1.699.110 milioni, con un aumento di L. 92.957 milioni.

Debiti verso fornitori: L. 7.242.525.481

I debiti verso fornitori, che diminuiscono di L. 1.574 milioni, sono esigibili entro l'esercizio successivo.

Debiti verso imprese controllate:**L. 474.109.411.024**

I debiti verso imprese controllate diminuiscono di L. 88.686 milioni. I debiti, esigibili entro l'esercizio successivo, sono costituiti prevalentemente dall'importo dell'anticipo IVA ricevuto dalle imprese del Gruppo per effetto dell'art. 6 della Legge n. 405/1990 (L. 258.571

milioni), dal debito per partecipazioni sottoscritte verso l'Enirisorse (L. 84.000 milioni), l'Enisud (L. 18.882 milioni) e la Società Chimica Internazionale (L. 4.200 milioni), dai debiti per costi di ricerca scientifica (L. 55.339 milioni) e nei confronti dell'Enirisorse (L. 19.197 milioni); quest'ultimo debito trova contropartita nel credito iscritto verso l'EFIM in liquidazione alla voce "Crediti verso altri".

Debiti verso imprese collegate: L. 5.249.753.723

I debiti verso imprese collegate aumentano di L. 581 milioni. I debiti, esigibili entro l'esercizio successivo, riguardano essenzialmente il corrispettivo trimestrale dovuto alla Serfactoring per la cessione di crediti d'imposta verso l'Erario (L. 5.200 milioni).

Debiti tributari: L. 33.253.424.729

I debiti tributari diminuiscono di L. 1.704 milioni. Riguardano i seguenti importi da corrispondere entro l'esercizio successivo:

- per L. 17.301 le ritenute d'acconto su redditi di capitale e di lavoro;
- per L. 8.884 milioni l'imposta sul patrimonio netto prevista dalla Legge n. 461 del novembre 1992 di competenza dell'esercizio;
- per L. 4.106 milioni il tributo straordinario previsto dalla Legge 16 febbraio 1995 n. 35;
- per L. 2.962 milioni l'IVA.

Il bilancio dell'esercizio 1994 non è gravato da IRPEG perché il reddito imponibile di circa L. 800 miliardi è stato compensato con perdite fiscali pregresse per pari ammontare. Le perdite pregresse residue utilizzabili ammontano a circa L. 450 miliardi.

Debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale: L. 11.216.618.157

I debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale diminuiscono di L. 6.397 milioni. I debiti hanno una durata residua non superiore a 5 anni, di cui L. 11.172 milioni esigibili entro l'esercizio successivo.

Altri debiti: L. 201.825.118.331

Gli altri debiti aumentano di L. 155.410 milioni. I debiti, esigibili entro l'esercizio successivo, riguardano:

- i debiti diversi per L. 28.947 milioni, con un aumento di L. 3.512 milioni, connessi, essenzialmente, ai debiti verso le società di factoring per il corrispettivo trimestrale dovuto per la cessione di crediti di imposta verso l'erario (L. 27.300 milioni);
- i debiti verso il personale per L. 8.168 milioni, con un decremento di L. 4.250 milioni dovuto

essenzialmente al pagamento delle indennità al personale che ha lasciato il servizio nel dicembre 1993;

- i debiti verso obbligazionisti per obbligazioni estratte e per cedole scadute di L. 164.710 milioni, con un aumento di L. 156.148 milioni.

RATEI E RISCONTI PASSIVI: L. 102.429.985.241

I ratei passivi a breve termine ammontano a L. 94.148 milioni e si riferiscono per L. 66.527 milioni alle quote di interessi maturati su prestiti obbligazionari e per L. 27.621 milioni alle quote di interessi maturati su finanziamenti da banche.

I ratei passivi a medio e lungo termine ammontano a L. 8.125 milioni e si riferiscono alla quota maturata della maggiorazione, dovuta alla scadenza, del valore nominale del prestito obbligazionario 1993/2003 Prima Emissione (L. 75 per obbligazione del valore nominale di L. 1.000). I risconti passivi ammontano a L. 157 milioni e si riferiscono, essenzialmente, al premio corrisposto anticipatamente su un'operazione di copertura del rischio di variabilità del tasso di interesse entro un intervallo minimo predefinito con la Société Générale - Parigi e la J.P. Morgan - New York.

GARANZIE, IMPEGNI E ALTRI CONTI D'ORDINE**Garanzie**

Le garanzie indicate in calce allo Stato Patrimoniale, che ammontano complessivamente a L. 3.636.087 milioni, riguardano:

- fidejussioni e altre garanzie rilasciate a terzi nell'interesse di imprese controllate per L. 3.536.901 milioni riguardanti:
 - per L. 1.419.241 milioni, le garanzie concesse a favore di istituti di credito per finanziamenti a medio e lungo termine;
 - per L. 1.102.164, le garanzie concesse alla BEI riferite a finanziamenti erogati (L. 919.249 milioni) e a crediti ceduti pro-solvendo (L. 182.915 milioni);
 - per L. 731.629 milioni, le garanzie concesse all'Erario per il rimborso IVA;
 - per L. 208.873 milioni, le garanzie concesse a favore di banche di credito ordinario per scoperti di conto corrente;
 - per L. 51.418 milioni, le garanzie concesse a favore di istituti di credito esteri per finanziamenti in moneta estera;
 - per L. 16.276 milioni, le garanzie concesse a favore del Ministero Industria, Commercio e Artigianato per anticipazioni;
 - per L. 7.300 milioni, le garanzie concesse a committenti esteri per forniture di servizi di ingegneria da parte della Snamprogetti.
- fidejussioni e altre garanzie rilasciate a terzi nell'interesse di imprese collegate per L. 89.527 milioni riguardanti:
 - per L. 59.824 milioni, le garanzie concesse all'Erario per il rimborso IVA, di cui L. 38.234 milioni nell'interesse della EVC Italia e L. 21.590 milioni nell'interesse della Nuovo Pignone,
 - per L. 29.703 milioni le garanzie concesse a favore dell'IMI per finanziamenti a lungo termine nell'interesse della Nuovo Pignone S.p.A. Parte delle garanzie (L. 27.361 milioni) sono state restituite nel marzo 1995.
- fidejussioni rilasciate a terzi nell'interesse di terzi per L. 9.659 milioni riguardanti le garanzie concesse all'Erario per il rimborso IVA alla Turbotecnica S.p.A.

Impegni

Gli impegni indicati in calce allo Stato Patrimoniale riguardano il riacquisto dal pool di società di factoring coordinate da Ifitalia dei crediti di imposta verso l'Erario per IRPEG di L. 1.250.000 milioni, ceduti in data 20

dicembre 1991 (v. illustrazione della voce "Crediti verso altri" dell'attivo circolante).

Altri conti d'ordine

Nei conti d'ordine sono compresi per memoria i progetti di ricerca cui ha partecipato l'ENI che presentano possibili prospettive di redditività, i consorzi territoriali cui l'ENI partecipa nell'interesse di imprese del Gruppo, la richiesta di rimborso formulata nei confronti del Ministero del Tesoro all'atto della restituzione delle somme e dei relativi interessi incassati negli anni 1991 e 1992 a fronte delle Leggi n. 749/1985 e n. 41/1986 definanze (complessivamente L. 131.653 milioni) nonché gli importi definanze per un totale di L. 353.263 milioni a fronte delle rate capitale e interessi della Legge n. 749/1985 scadute nel 1991 e 1992 per L. 304.162 milioni e della Legge n. 41/1986 scadute nel 1992 per L. 49.101 milioni.

Non sono iscritte le garanzie rilasciate alla Treno Alta Velocità (TAV) ai sensi dell'art. 10.4 della convenzione firmata in data 15 ottobre 1991 tra la TAV stessa, l'ENI e i Consorzi Cepav Uno e Cepav Due - con la quale l'ENI garantisce a TAV il puntuale e corretto adempimento da parte del Consorzio di tutte le obbligazioni previste nella presente convenzione e nell'Atto Integrativo ed in ogni atto aggiuntivo, addendum e/o modifica o integrazione" - in quanto, oltre a non essere oggettivamente quantificabili, sono controgarantite da apposite garanzie che dovranno essere rilasciate dalle imprese partecipanti ai consorzi e godono dalla garanzia rilasciata dal Ministero del Tesoro con il D.L. 23 marzo 1994, n. 192 che ha esteso all'ENI la garanzia già rilasciata all'I.R.I. S.p.A. "per le fidejussioni rilasciate o da rilasciare a favore della TAV". Peraltro, l'Atto Integrativo delle convenzioni non è stato ancora firmato.

Non è stata iscritta la garanzia rilasciata alla Sace nell'interesse della Snam, per il perfezionamento degli accordi con la società G.V.P. Gazexport per l'importazione di gas naturale, in quanto l'importo garantito non è quantificabile. L'impegno è comunque controgarantito da lettera di manleva della Snam.

Gli impegni non risultanti dallo Stato Patrimoniale comprendono contratti derivati di scambio di tassi di interesse, stipulati a fronte di corrispondenti posizioni debitorie, per un valore nominale globale del capitale di riferimento di L. 890.000 milioni.

CONTO ECONOMICO**VALORE DELLA PRODUZIONE:****Ricavi delle vendite e delle prestazioni:****L. 44.051.000.000**

I ricavi delle vendite e delle prestazioni, che diminuiscono di L. 14.349 milioni, riguardano:

- prestazioni a imprese controllate per L. 42.931 milioni e a imprese collegate per L. 220 milioni concernenti i servizi di assistenza e consulenza forniti dalla struttura organizzativa dell'ENI. Registrano un decremento di L. 14.449 milioni connesso al processo di ristrutturazione/dismissione in atto nel Gruppo;
- prestazioni rese alla Gestione Fondo Bombe Metano per L. 900 milioni.

Altri ricavi e proventi: L. 108.152.993.560**CONTRIBUTI IN CONTO ESERCIZIO: L. 34.756.529**

I contributi in conto esercizio riguardano i contributi erogati dalla CEE a fronte di oneri sostenuti per la formazione del personale.

ALTRI: L. 108.118.237.031

Gli altri ricavi e proventi, che aumentano di L. 3.628 milioni, riguardano:

- ricavi per la ricerca scientifica per L. 49.941 milioni relativi all'addebito alle società del Gruppo che hanno aderito alla convenzione per il finanziamento della ricerca scientifica, con un aumento di L. 12.683 milioni (v. illustrazione alla voce "Costi della produzione - per servizi");
- proventi relativi a rapporti con il personale per L. 23.083 milioni, costituiti essenzialmente da:
 - rimborso del costo relativo al personale a ruolo dell'ENI comandato presso imprese del Gruppo e presso terzi: L. 21.926 milioni, con una diminuzione di L. 8.150 milioni;
 - emolumenti per cariche sociali ricoperte da dipendenti: L. 1.002 milioni.
- ricavi diversi per L. 14.343 milioni, con una diminuzione di L. 1.271 milioni, riguardanti essenzialmente gli addebiti a imprese del Gruppo di costi sostenuti nel loro interesse, quali prestazioni per la formazione, servizi sanitari, missioni;
- prestazioni per opere eseguite da imprese controllate per conto della Agenzia per la Promozione dello Sviluppo del Mezzogiorno per L. 5.454 milioni e per conto del Ministero dell'Industria, Commercio e Artigianato per L. 5.146 milioni, che corrispondono alle prestazioni ricevute

allo stesso titolo, distintamente indicate alla voce "Costi della produzione - per servizi";

- proventi diversi per L. 5.760 milioni riguardanti essenzialmente la definizione con la Nuovo Pignone dei rapporti derivanti dai contributi alla ricerca erogati dall'ENI (L. 5.500 milioni);
- utilizzo, per esuberanza, del fondo svalutazione crediti verso l'Amministrazione Finanziaria: L. 2.517 milioni;
- proventi da locazioni immobiliari per L. 1.775 milioni;
- altri ricavi e proventi per L. 99 milioni.

COSTI DELLA PRODUZIONE:**Costi della produzione per materie prime,****sussidiarie, di consumo e di merci: L. 3.265.652.742**

I costi della produzione per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci, che diminuiscono di L. 656 milioni, riguardano, essenzialmente, costi per energia elettrica, acqua e gas per L. 1.668 milioni.

Costi della produzione per servizi:**L. 158.246.685.712**

I costi della produzione per servizi, che diminuiscono di L. 31.630 milioni, riguardano:

- costi per servizi gestionali L. 92.363 milioni, con un decremento di L. 36.096 milioni, comprendenti:
 - costi sostenuti per la ricerca scientifica: L. 70.574 milioni, con un decremento di L. 29.729 milioni, connessi ai progetti di ricerca svolti dalle imprese del Gruppo con il concorso economico dell'ENI e delle imprese del Gruppo che hanno aderito alla Convenzione (Agip, Agip Petroli, Snam e Snamprogetti) per il finanziamento della ricerca scientifica. In base alla Convenzione, i costi dei progetti di ricerca a valenza multisocietaria che perseguono obiettivi di miglioramento della posizione competitiva del Gruppo sono posti a carico dell'ENI nella misura del 33% del totale e, per la restante parte, sono a carico delle altre società in base ad un parametro misto economico/patrimoniale aggiornato ogni anno;
 - costi per le opere eseguite dalle imprese del Gruppo per conto dell'Agenzia per la Promozione dello Sviluppo del Mezzogiorno per L. 5.454 milioni e per conto del Ministero dell'Industria, Commercio e Artigianato per L. 5.146 milioni;
 - costi per la gestione dei complessi immobiliari uso uffici di Roma e Milano e del sistema di telecomunicazioni: L. 3.872 milioni;

- costi di pulizia: L. 2.173 milioni;
- spese e commissioni su pagamento cedole e rimborso obbligazioni: L. 1.996 milioni, con un decremento di L. 1.492 milioni;
- costi di manutenzione: L. 1.696 milioni, con un decremento di L. 1.153 milioni;
- altri costi: L. 1.452 milioni.
- costi per servizi relativi al personale: L. 16.142 milioni, con un aumento di L. 908 milioni, comprendenti:
 - costi relativi a prestazioni di personale ricevuto in comando da imprese del Gruppo: L. 9.121 milioni, con un aumento di L. 664 milioni;
 - costi per viaggi e soggiorni dipendenti: L. 3.613 milioni, con un decremento di L. 561 milioni;
 - costi accessori dei rappresentanti all'estero: L. 3.138 milioni, con un aumento di L. 796 milioni, riguardanti essenzialmente le locazioni delle abitazioni, le spese sanitarie, le spese di rimpatrio per ferie e gli altri costi accessori previsti dai contratti;
 - altri costi: L. 270 milioni.
- emolumenti e spese organi societari, comprensivi degli oneri per contratti di lavoro subordinato: L. 1.237 milioni, di cui L. 1.030 milioni relativi al Consiglio di Amministrazione e L. 207 milioni al Collegio Sindacale.
- consulenze e prestazioni professionali: L. 19.214 milioni, con un aumento di L. 1.170 milioni, comprendenti:
 - prestazioni professionali diverse: L. 9.701 milioni, con un aumento di L. 4.455 milioni. La voce comprende i costi connessi alla cessione delle azioni della Nuovo Pignone (L. 3.459 milioni) e ai progetti di privatizzazione (L. 2.721 milioni);
 - prestazioni professionali di informatica: L. 3.798 milioni, con un decremento di L. 1.788 milioni;
 - prestazioni di servizi e prestazioni di personale da imprese del Gruppo: L. 2.556 milioni; la voce riguarda, essenzialmente, le prestazioni ricevute dagli uffici di rappresentanza all'estero;
 - prestazioni per la formazione: L. 1.457 milioni, con un decremento di L. 441 milioni;
 - altre prestazioni : L. 1.702 milioni, con un decremento di L. 1.155 milioni.
- altri servizi di carattere generale: L. 25.740 milioni, con un aumento di L. 1.087 milioni, comprendenti:
 - servizi di informatica: L. 12.412 milioni, con un aumento di L. 2.434 milioni;

- spese postali, telegrafiche, telefoniche e ponte radio: L. 7.222 milioni, con un aumento di L. 1.364 milioni;
- contributi associativi ad associazioni, istituzioni e enti: L. 1.593 milioni, con un aumento di L. 373 milioni;
- altri servizi di carattere generale: L. 2.154 milioni, con un decremento di L. 2.119 milioni. Nella voce sono compresi i costi di "service agreement" con imprese del Gruppo per la gestione degli uffici di rappresentanza all'estero (L. 1.866 milioni);
- prestazioni di servizi editoriali e di comunicazione: L. 1.223 milioni, con un decremento di L. 477 milioni;
- abbonamenti a giornali e riviste, acquisto pubblicazioni: L. 1.136 milioni, con un decremento di L. 365 milioni;
- altri costi: L. 3.550 milioni.

Costi della produzione per godimento di beni di terzi: L. 22.175.115.667

I costi della produzione per godimento di beni di terzi, che aumentano di L. 237 milioni, riguardano:

- locazione di immobili: L. 16.761 milioni, di cui verso imprese del Gruppo L. 14.535 milioni;
- locazione di aerei Snam: L. 3.597 milioni;
- locazione di automezzi: L. 1.263 milioni;
- altre locazioni: L. 554 milioni.

Costi della produzione per il personale:**L. 104.495.106.342**

I costi della produzione per il personale, che diminuiscono di L. 28.600 milioni, riguardano:

- salari e stipendi: L. 69.650 milioni, con un decremento di L. 17.682 milioni;
- oneri sociali: L. 25.577 milioni, con un decremento di L. 8.402 milioni;
- trattamento di fine rapporto: L. 6.621 milioni, con un decremento di L. 1.917 milioni;

- altri costi: L. 2.647 milioni, con un decremento di L. 599 milioni; riguardano, essenzialmente, servizi sociali (L. 953 milioni) e assicurazioni infortuni rischi professionali (L. 876 milioni).

Il numero medio dei dipendenti in servizio nel 1994, calcolato come media della forza lavoro alla fine di ogni mese, è stato di 835 unità, di cui 769 in servizio in Italia e 66 all'estero, con una diminuzione rispetto al 1993 di 246 unità.

	DIRIGENTI	QUADRI	IMPIEGATI	OPERAI	TOTALE 1994	TOTALE 1993	DIFFERENZA
PERSONALE A RUOLO	160	182	487	61	890	1.206	(316)
PERSONALE IN COMANDO	24	9	23	2	58	61	(3)
PERSONALE COMANDATO	(41)	(24)	(61)	(29)	(155)	(226)	71
PERSONALE IN SERVIZIO (DI CUI ESPATRIATO)	143 (13)	167 (8)	449 (3)	34	793 (24)	1.041 (23)	(248) (1)
PERSONALE IN SERVIZIO IN ITALIA	130	159	446	34	769	1.018	(249)
PERSONALE ASSUNTO ALL'ESTERO			26	16	42	40	2
ESPATRIATI	13	8	3		24	23	1
PERSONALE IN SERVIZIO ALL'ESTERO	13	8	29	16	66	63	3
TOTALE	143	167	475	50	835	1.081	(246)

Ammortamenti e svalutazioni: L. 13.046.586.782

Gli ammortamenti e svalutazioni, che diminuiscono di L. 5.106 milioni, riguardano:

- **AMMORTAMENTO DELLE IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI:**
L. 1.223.594.798
Aumenta di L. 844 milioni. Riguarda l'ammortamento relativo a miglione su beni condotti in locazione (L. 995 milioni), ai costi di impianto e di ampliamento (L. 155 milioni) e a licenze d'uso (L. 74 milioni).
- **AMMORTAMENTO DELLE IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI:**
L. 4.942.426.494
Aumenta di L. 7 milioni. Riguarda l'ammortamento relativo ad altri beni materiali (L. 2.701 milioni), impianti e macchinari (L. 2.040 milioni) e fabbricati (L. 201 milioni).
- **SVALUTAZIONE DEI CREDITI COMPRESI NELL'ATTIVO CIRCOLANTE E DELLE DISPONIBILITÀ LIQUIDE:**
L. 6.880.565.490
Diminuisce di L. 5.957 milioni. Riguarda l'accantonamento al fondo svalutazione crediti relativo agli interessi sui crediti d'imposta per l'anno 1988 (L. 6.756 milioni) e su parte di quelli dell'anno 1975 (L. 124 milioni).

Oneri diversi di gestione: L. 18.227.091.990

Gli oneri diversi di gestione, che diminuiscono di L. 1.011 milioni, riguardano:

- IVA indetraibile (3 comma art. 19 legge IVA): L. 13.174 milioni, con un aumento di L. 396 milioni;
- borse di studio a non dipendenti e costi accessori: L. 1.849 milioni, con un decremento di L. 61 milioni;
- contributo all'Università degli Studi di Urbino di L. 1.400 milioni per l'istituzione della facoltà di Scienze Ambientali;
- altri oneri: L. 1.804 milioni.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PROVENTI E ONERI FINANZIARI**Proventi da partecipazioni: L. 1.127.506.355.360**

I proventi da partecipazioni, che aumentano di L. 806.103

milioni, sono analizzati, insieme agli oneri, nella tabella seguente:

(MILIONI DI LIRE)

DENOMINAZIONE	DIVIDENDI		ALTRI PROVENTI		ONERI/UTILIZZO FONDO			RETTIFICHE DI VALORE		TOTALE
			UTILIZZO FONDO	PERDITE ECCEDENTI	UTILIZZO FONDO	ACCANTO- NAMENTO FONDO				
	CREDITI D'IMPOSTA SU DIVIDENDI	COPERTURA PERDITE PER ESUBERANZA	IL PATRI- MONIO NETTO	COPERTURA PERDITE	COPERTURA PERDITE		RIVALUTA- ZIONE	SVALUTA- ZIONE		
PARTECIPAZIONI IN IMPRESE CONTROLLATE:										
- AGIP S.p.A.	345.600	163.244							508.844	
- ENI INTERN. HOLDING B.V.	36.131								36.131	
- ENIRISORSE S.p.A.						45.000		493.672	(538.672)	
- ENISUD S.p.A.								2.127	(2.127)	
- PARTECIPAZIONI MECCANOTESSILI S.p.A.							6.417		6.417	
- SNAM S.p.A.	302.250	170.016							472.266	
- SNAMPROGETTI S.p.A.	56.925	32.020							88.945	
- SOC. CHIMICA INT. LE S.p.A.			2.453					16.119	(13.666)	
- SOFID S.p.A.	12.075	6.792							18.867	
- SOGEDIT S.p.A.				3.651	1.077	982		58.300	(61.856)	
TOTALE	752.981	372.072	2.453	3.651	1.077	45.982	6.417	570.218	515.149	

Altri proventi finanziari: L. 857.066.008.882

Gli altri proventi finanziari, che diminuiscono di L. 259.823 milioni, riguardano:

- **PROVENTI DA CREDITI ISCRITTI NELLE IMMOBILIZZAZIONI:****L. 381.701.527.479**

I proventi da crediti iscritti nelle immobilizzazioni, che diminuiscono di L. 197.717 milioni per effetto della riduzione dei finanziamenti a medio e lungo termine, riguardano:

- imprese controllate: L. 380.061 milioni;
- imprese collegate: L. 635 milioni;
- altri: L. 1.005 milioni.

- **PROVENTI DA TITOLI ISCRITTI NELL'ATTIVO CIRCOLANTE
CHE NON COSTITUISCONO PARTECIPAZIONI:****L. 68.530.815.000**

I proventi da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni diminuiscono di L. 5.789 milioni e riguardano gli interessi maturati sui CCT 1994/1999 9,50%.

- **PROVENTI DIVERSI DAI PRECEDENTI:****L. 406.833.666.403**

I proventi diversi dai precedenti, che diminuiscono di L. 56.317 milioni, riguardano:

- imprese controllate: L. 230.545 milioni, relativi a:
 - interessi su crediti finanziari a breve termine: L. 153.979 milioni, con una diminuzione di L. 6.125 milioni. Gli interessi sono a fronte di crediti verso la Società Chimica Internazionale;
 - interessi su depositi e su c/c presso imprese finanziarie di Gruppo (Sofid): L. 68.425 milioni, con un aumento di L. 51.493 milioni;
 - commissioni per servizi finanziari: L. 8.103 milioni connessi, essenzialmente, alle commissioni addebitate alle imprese del Gruppo per fidejussioni rilasciate nel loro interesse;
 - altri proventi: L. 38 milioni.

- imprese collegate: L. 271 milioni riguardanti gli interessi su ritardati pagamenti (L. 190 milioni) e le commissioni su fidejussioni (L. 81 milioni);
- imprese controllanti: L. 33.012 milioni, con una diminuzione di L. 17.892 milioni. Sono relativi all'iscrizione del credito verso il Ministero del Tesoro per gli interessi sul prestito obbligazionario ENI 1986/95 (L. 25.656 milioni) e gli interessi sui finanziamenti BEI di cui alla Legge n. 41/1986 (L. 7.356 milioni) assunti con rimborso a carico dello Stato;
- altri: L. 143.005 milioni comprendenti:
 - interessi sui crediti d'imposta: L. 135.759 milioni, con una diminuzione di L. 84.289 milioni, per gli interessi maturati sui crediti d'imposta verso l'Amministrazione Finanziaria dello Stato;
 - altri interessi attivi: L. 7.246 milioni comprendenti, essenzialmente, gli interessi sulle operazioni di pronti contro termine su titoli (L. 1.768 milioni), gli interessi su operazioni di "Interest rate swap" (L. 3.474 milioni), gli interessi sui crediti nei confronti della Gestione Fondo Bombole Metano (L. 674 milioni) e gli interessi su ritardati pagamenti (L. 970 milioni).

Interessi e altri oneri finanziari: L. 870.036.341.122

Gli interessi e altri oneri finanziari, che diminuiscono di L. 118.296 milioni, riguardano:

- imprese controllate: L. 49.905 milioni. Comprendenti:
 - l'accantonamento al fondo copertura perdite di imprese controllate per L. 45.982 milioni; l'analisi è riportata alla voce "Proventi da partecipazioni";
 - versamenti a copertura perdite della Sogedit per L. 3.651 milioni, parzialmente compensati dall'utilizzo del fondo copertura perdite costituito nel 1993 per L. 1.077 milioni;
 - gli interessi sul c/c presso la Sofid per L. 1.021 milioni;
 - gli interessi sul finanziamento dell'Eni International Bank per L. 328 milioni.
- altri: L. 820.131 milioni. Comprendenti:
 - gli interessi e altri oneri su debiti obbligazionari: L. 324.001 milioni, con una diminuzione di L. 10.124 milioni. La voce comprende la quota di competenza dello scarto di emissione prestiti obbligazionari e dei costi accessori di emissione dei prestiti obbligazionari (L. 2.955 milioni) nonché la maggiorazione del prestito obbligazionario 1993/2003 (L. 7.500 milioni);
 - gli interessi su debiti verso banche: L. 372.237 milioni, con una diminuzione di L. 54.596 milioni;

- gli interessi su altri debiti: L. 4.644 milioni. Riguardano gli interessi sulle operazioni di "Interest rate swap" (L. 4.632 milioni);
- altri oneri finanziari: L. 119.249 milioni, costituiti, essenzialmente, dal corrispettivo riconosciuto ai cessionari dei crediti d'imposta per L. 117.885 milioni, con una diminuzione di L. 41.472.

RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE**Rivalutazione di partecipazioni: L. 6.416.996.788****Svalutazione di partecipazioni: L. 570.218.241.525**

Le rivalutazioni e le svalutazioni di partecipazioni sono analizzate nella tabella riportata alla voce "Proventi da partecipazioni".

Svalutazione di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni:**L. 57.565.884.600**

La svalutazione di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni riguarda l'adeguamento al valore di mercato al 31 dicembre 1994 dei CCT 1994/1999 9,50%.

PROVENTI E ONERI STRAORDINARI**Proventi straordinari: L. 638.312.982.458**

I proventi straordinari, che aumentano di L. 275.937 milioni, riguardano, essenzialmente, la plusvalenza derivante dalla vendita delle azioni Nuovo Pignone (L. 450.463 milioni), l'utilizzo del fondo rischi e spese future per la risoluzione della vertenza ENI/Lanerossi-CEE (L. 182.782 milioni) e l'utilizzo per esuberanza dello stanziamento eccedente effettuato nel 1993 per l'imposta sul patrimonio netto (L. 4.823 milioni).

Oneri straordinari: L. 28.167.002.044

Gli oneri straordinari, che diminuiscono di L. 256.501 milioni, riguardano:

- l'imposta patrimoniale di competenza dell'esercizio, determinata ai sensi della Legge n. 461/1992, di L. 8.884 milioni e il tributo straordinario, determinato ai sensi della Legge n. 35/1995 di L. 4.106 milioni;
- lo stralcio del credito verso il Ministero del Tesoro di L. 6.881 milioni relativo alla quota interessi scaduta il 15 ottobre 1992 sul prestito contratto ai sensi della Legge 28 febbraio 1986, n. 41 di cui è stata data informativa alla voce "Crediti verso controllanti";
- i costi relativi ai prepensionamenti e alla mobilità per L. 8.196 milioni, al netto dell'utilizzo dell'accantonamento effettuato nel 1993 per L. 4.637 milioni;
- altri oneri straordinari per L. 100 milioni.

UTILE DELL'ESERCIZIO

L'utile conseguito nell'esercizio ammonta a L. 936.062.628.522.

INFORMAZIONI COMPLEMENTARI

L'analisi della variazione dell'indebitamento finanziario netto (disponibilità finanziarie nette) rispetto

all'esercizio precedente è rappresentata nel rendiconto finanziario.

RENDICONTO FINANZIARIO

(MILIARDI DI LIRE)

	1994	1993
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	936	(1.204)
AMMORTAMENTI	6	5
SVALUTAZIONI	566	1.558
VARIAZIONI FONDI PER RISCHI E ONERI	(143)	194
VARIAZIONE TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO	(11)	(15)
PLUSVALENZA CESSIONE NUOVO PIGNONE	(450)	
Flusso monetario del risultato corrente (autofinanziamento)	904	538
VARIAZIONE DEL CAPITALE DI ESERCIZIO:		
- VARIAZIONE DEI CREDITI D'IMPOSTA	(588)	1.056
- ALTRE ATTIVITÀ DI ESERCIZIO	(53)	(83)
- PASSIVITÀ DI ESERCIZIO	145	(114)
Totale	(496)	859
FLUSSO MONETARIO DA ATTIVITÀ DI ESERCIZIO (A)	408	1.397
INVESTIMENTI:		
- IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI	(3)	(1)
- IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	(2)	(4)
- PARTECIPAZIONI	(1.806)	(1.353)
Flusso monetario degli investimenti	(1.811)	(1.358)
DISINVESTIMENTI:		
- IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	1	1
- PARTECIPAZIONI	629	326
Flusso monetario dei disinvestimenti	630	327
FLUSSO MONETARIO DA ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO (B)	(1.181)	(1.031)
APPORTI DELLO STATO:		
- LEGGE 730	19	19
- LEGGE 749/85	109	
- LEGGE 41/86	13	71
FLUSSO MONETARIO DA PATRIMONIO NETTO (C)	141	90
FLUSSO MONETARIO PER RIMBORSO FINANZIAMENTI		
A CARICO DELLO STATO (D)	(119)	(184)
DEFINANZIAMENTO MUTUI CONTRATTI CON AMMORTAMENTO		
A CARICO DELLO STATO (E)	(111)	
FLUSSO MONETARIO NETTO DEL PERIODO (F=A+B+C+D+E)	(862)	272
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO (DISPONIBILITÀ NETTE) INIZIALE	(181)	91
FLUSSO MONETARIO NETTO DEL PERIODO	862	(272)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO (DISPONIBILITÀ NETTE) FINALE	681	(181)

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

L'indebitamento finanziario netto è analizzato nella tabella seguente:

INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO (DISPONIBILITÀ NETTE)

(MILIARDI DI LIRE)

	SALDO INIZIALE	VARIAZIONI DELL'ESERCIZIO		SALDO FINALE
		INCREMENTI	DECREMENTI	
DEBITI FINANZIARI A MEDIO E LUNGO TERMINE (a)	3.686	1.120	2.194	2.612
CREDITI FINANZIARI A MEDIO E LUNGO TERMINE (a)	(2.478)	(1.646)	(1.423)	(2.701)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO (DISPONIBILITÀ NETTE) A MEDIO E LUNGO TERMINE	1.208	(526)	771	(89)
DEBITI FINANZIARI A BREVE TERMINE	4.231	3.118	2.794	4.555
CREDITI FINANZIARI A BREVE TERMINE	(3.500)	(450)	(1.886)	(2.064)
TITOLI CCT 1994/1999 (b)	(721)		(58)	(663)
DISPONIBILITÀ LIQUIDE	1.399		(341)	(1.058)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO (DISPONIBILITÀ NETTE) A BREVE TERMINE	(1.389)	2.668	509	770
TOTALE	(181)	2.142	1.280	681

(a) Al netto della quota a breve termine

(b) Nel bilancio 1993 indicati come "Crediti d'imposta liquidati"

PROPOSTE
DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE

Signor Azionista,

con riferimento all'ordine del giorno dell'assemblea:

- 1) determinazione in via definitiva del patrimonio netto dell'ENI S.p.A. ai sensi della L. 9 agosto 1993, n. 292; deliberazioni conseguenti;
- 2) copertura delle perdite dell'esercizio 1993 e delle poste rettificative del capitale sociale;
- 3) bilancio di esercizio al 31 dicembre 1994, bilancio consolidato, relazione degli amministratori sulla gestione, relazione del Collegio sindacale, relazione di certificazione della società di revisione; deliberazioni conseguenti;
- 4) conferimento dell'incarico di revisione e certificazione del bilancio di esercizio e del bilancio consolidato per il triennio 1995 - 1997;
- 5) nomina del Collegio sindacale e determinazione del relativo compenso;

Le proponiamo di assumere le seguenti e conseguenti deliberazioni:

PUNTO 1 ALL'ORDINE DEL GIORNO

- di approvare, con decorrenza 1° gennaio 1995, la rettifica in aumento di L. 10.604.000.000.000 del valore di libro delle partecipazioni proposta dal Consiglio di amministrazione e la sua iscrizione a una speciale riserva del patrimonio netto denominata con riferimento alla legge 9 agosto 1993, n. 292, così come da decreto del Ministro del Tesoro n. 729153 del 7 febbraio 1995;
- di utilizzare parte della sopra indicata riserva Legge 292/1993 come segue:
 - a) quanto a L. 1.082.638.000.000 per la ricostituzione della "Riserva speciale da partecipazioni" limitatamente alla parte pari a L. 181.821.000.000 non soggetta, in caso di distribuzione, a maggiorazione di conguaglio ed a quella, pari a L. 900.817.000.000, soggetta a tale onere con l'aliquota ridotta del 15%;
 - b) quanto a L. 299.202.000.000 per la ricostituzione della "Riserva da rivalutazione partecipazioni" limitatamente alla parte non soggetta, in caso di distribuzione, a maggiorazione di conguaglio;
 - c) quanto a L. 74.215.000.000 per la ricostituzione del "Fondo plusvalenze da conferimenti" soggetto, in caso di distribuzione, a maggiorazione di conguaglio con l'aliquota del 15%;
- di imputare la "Riserva speciale da partecipazioni", la "Riserva da rivalutazione partecipazioni" ed il "Fondo plusvalenze da conferimenti" ad incremento della "Riserva disponibile".

PUNTO 2 ALL'ORDINE DEL GIORNO

- di coprire la perdita portata a nuovo e le poste rettificative del capitale sociale così come risultanti dal bilancio di esercizio al 31 dicembre 1993, pari complessivamente a L. 1.847.983.384.551, mediante l'utilizzo delle seguenti riserve quali risultanti dal decreto del Ministro del Tesoro n. 729153 del 7 febbraio 1995 con il quale è stato determinato in via definitiva il patrimonio netto dell'ENI alla data del 1° gennaio 1995:

● Conferimenti Legge 730/1983	58.344.397.218
● Conferimenti Legge 749/1985	200.296.000.000
● Conferimenti Legge 41/1986	112.294.734.839
● Riserva Legge 292/1993	1.477.048.252.494

PUNTO 3 ALL'ORDINE DEL GIORNO

- di approvare il bilancio di esercizio al 31 dicembre 1994, che si chiude con l'utile di L. 936.062.628.522, e la relazione degli amministratori sulla gestione;
- di accantonare alla riserva legale il 5% dell'utile pari a L. 46.803.131.427;
- di destinare l'utile residuo di L. 889.259.497.095 e parte della riserva disponibile per L. 46.740.502.905, e così per complessive L. 936.000.000.000, all'unico azionista a titolo di dividendo, detratto quanto eventualmente dovuto per l'assolvimento dell'imposta di conguaglio;
- di mettere in pagamento il dividendo a partire dal 1° agosto 1995.

PUNTO 4 ALL'ORDINE DEL GIORNO

- di conferire l'incarico di revisione e certificazione del bilancio di esercizio per il triennio 1995-1997 alla società di revisione Arthur Andersen & Co. s.a.s. per il corrispettivo complessivo per ciascun esercizio di L. 79.000.000;
 - di conferire l'incarico di revisione e certificazione del bilancio consolidato per il triennio 1995-1997 alla società di revisione Arthur Andersen & Co. s.a.s. per il corrispettivo complessivo per ciascun esercizio di L. 171.000.000.
- I corrispettivi sono stati determinati in conformità ai criteri di cui alla delibera Consob n. 805 del 9 dicembre 1980.

PUNTO 5 ALL'ORDINE DEL GIORNO

- di nominare il Collegio sindacale per il triennio 1995-1997, determinandone il compenso.

p. IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE
IL PRESIDENTE
LUIGI MEANTI

RELAZIONE
DEL COLLEGIO SINDACALE

Signor Azionista,

Il bilancio al 31 dicembre 1994 che il Consiglio di Amministrazione sottopone al Suo esame e alle conseguenti deliberazioni presenta le seguenti risultanze complessive:

	(MILIARDI DI LIRE)
IMMOBILIZZAZIONI:	
- IMMATERIALI	4
- MATERIALI	18
- FINANZIARIE	9.633
	9.655
ATTIVO CIRCOLANTE	5.960
RATEI E RISCONTI:	
- RATEI E ALTRI RISCONTI	166
	166
TOTALE ATTIVO	15.781
PATRIMONIO NETTO:	
- CAPITALE E RISERVE	7.834
- PERDITA PORTATA A NUOVO	(1.205)
- UTILE DELL'ESERCIZIO	936
	7.565
FONDI PER RISCHI E ONERI	55
TRATTAMENTO FINE RAPPORTO DI LAVORO	41
DEBITI	8.018
RATEI E RISCONTI:	
- RATEI E ALTRI RISCONTI	102
	102
TOTALE PASSIVO	15.781
GARANZIE PRESTATE:	
- FIDEJUSSIONI	3.453
- ALTRE GARANZIE PERSONALI	183
IMPEGNI	1.250
TOTALE GARANZIE E IMPEGNI	4.886

Il risultato trova conferma nel conto economico che si riassume nei dati appresso indicati:

	(MILIARDI DI LIRE)
VALORE DELLA PRODUZIONE	152
COSTI DELLA PRODUZIONE	(319)
PROVENTI FINANZIARI NETTI	1.114
RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE	(621)
PROVENTI STRAORDINARI NETTI	610
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	936
IMPOSTE SUL REDDITO	—
UTILE DELL'ESERCIZIO	936

Il Consiglio di Amministrazione, nella sua relazione sulla gestione e nella nota integrativa, ha reso ampia informazione sull'andamento economico e finanziario della Società ed ha fornito notizie sulla evoluzione della gestione del Gruppo attraverso l'analisi dell'andamento dei diversi settori di attività.

Ha dato, altresì, notizie sui fatti di rilievo verificatisi dopo la chiusura dell'esercizio e, in particolare,

a) sulla determinazione, in via definitiva, del patrimonio netto dell'ENI che ai sensi della legge 9 agosto 1993 n. 292, è stato determinato dal Ministro del tesoro con proprio decreto n. 729153 del 7 febbraio 1995 in L. 17.215.502.079.016, escluso il risultato dell'esercizio 1994. La proposta di rettifica - a far data dal 1° gennaio 1995 - dei valori dell'attivo e del passivo era stata deliberata dal Consiglio di Amministrazione dell'ENI nelle sedute del 14 - 15 dicembre 1994 ed era stata trasmessa al Ministro in data 21 dicembre 1994 con allegata la relazione di stima della società di valutazione N.M. Rothschild & Sons Ltd. attestante che i valori proposti non superano quelli risultanti dalla applicazione dei criteri di cui all'art. 2, comma 2, della legge 29 dicembre 1990, n. 408.

In particolare il Collegio prende atto che sono state proposte dal Consiglio di Amministrazione dell'ENI, e accettate dal Ministro del tesoro, le seguenti rettifiche dell'attivo da imputare ad una specifica riserva del patrimonio netto.

PARTECIPAZIONI	(MILIARDI DI LIRE)		
	VALORE DI LIBRO	RETTIFICA	VALORE RETTIFICATO
AGIP S.p.A.	2.438	7.208	9.646
SNAM S.p.A.	930	2.165	3.095
SNAMPROGETTI S.p.A.	105	15	120
SOFID S.p.A.	231	273	504
ENI INTERNATIONAL HOLDING B.V.	634	943	1.577
	4.338	10.604	14.942

Non è stata proposta alcuna altra rettifica dei valori dell'attivo e del passivo patrimoniale.

- b) sulla definizione della vertenza ENI/Lanerossi-CEE, a seguito della sentenza emessa in data 4 aprile 1995 dalla Corte di Giustizia della Comunità Europea che, considerando non fondato il ricorso presentato dalla Commissione a carico della Repubblica Italiana per non aver preteso il rimborso degli aiuti da parte dell'ENI allo Stato Italiano, ha reso non più necessario l'accantonamento effettuato a titolo prudenziale nel bilancio 1993 per L. 183 miliardi e ha consentito l'imputazione dello stesso importo a beneficio del conto economico per l'esercizio 1994 nonché l'imputazione a beneficio del patrimonio netto, per la voce "conferimenti legge 749/85", dell'importo di L. 17 miliardi corrispondente alle quote scadute nel 1993 e nel 1994 del prestito obbligazionario ENI 86/95, con ammortamento a carico dello Stato, finalizzate al settore tessile.

Il Collegio Sindacale, nel richiamarsi alle notizie date dal Consiglio di Amministrazione - anche per quanto attiene al commento delle singole poste di bilancio e alle variazioni rispetto all'esercizio 1993 - ritiene di dover sottolineare:

- che non risultano deroghe ai principi di redazione del bilancio di cui all'art. 2423-bis cod. civ. e che sono stati rispettati i criteri di valutazione di cui all'art. 2426 cod. civ.;
- che non sono stati iscritti, nell'esercizio 1994, costi di impianto e ampliamento, né costi di ricerca, di sviluppo e di pubblicità aventi utilità pluriennale;
- che le immobilizzazioni consistenti in partecipazioni in imprese controllate e collegate sono iscritte al costo di acquisto, rettificato, ai sensi del punto 3 del primo comma dell'art. 2426 citato, per perdite durevoli di valore determinate apprezzando prudenzialmente i piani pluriennali delle imprese stesse, ove conosciuti, e facendo riferimento, rispettivamente, per le imprese

controllate al patrimonio netto risultante dal bilancio consolidato ENI al 31 dicembre 1994 e, per le imprese collegate e le altre imprese, all'ultimo bilancio conosciuto.

Il Collegio, in particolare, concorda con la decisione degli Amministratori di non svalutare la partecipazione nella Enichem per la quale il rispettivo Consiglio di Amministrazione, in sede di esame del progetto del bilancio 1994, ha dichiarato l'esistenza, già a partire dall'esercizio 1995, di consistenti miglioramenti gestionali ed economici tali da non far considerare 'durevoli' le perdite evidenziate nel bilancio stesso.

Il Collegio concorda, altresì, con la prudente decisione degli Amministratori di valutare la partecipazione detenuta nella Enirisorse non sulla base del patrimonio netto consolidato al 31 dicembre 1994 - che risulta positivo, anche se per valori non rilevanti - ma sulla base della valutazione effettuata dalla Rothschild ai fini della definizione del patrimonio netto dell'ENI, valutazione che assegna alla Enirisorse stessa un valore negativo di 45 miliardi;

- che i Certificati di Credito del Tesoro quinquennali ricevuti in estinzione dei crediti di imposta 1986, ammontanti a nominali 721 miliardi di lire, sono stati considerati quali componenti del capitale circolante e pertanto, ai sensi del punto 9, primo comma, del richiamato articolo 2426 cod. civ., sono stati valutati sulla base del valore di realizzo desumibile dal mercato. Tale valutazione ha comportato l'iscrizione di un fondo svalutazione titoli per 58 miliardi di lire.

Il Collegio prende atto che la società di revisione Arthur Andersen & Co. s.a.s. ha rilasciato in data 4 maggio 1995 la 'lettera di clearance', con allegata bozza di relazione di certificazione che così conclude:

"3. A nostro giudizio, il bilancio nel suo complesso è stato redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria ed il risultato economico della Società, in conformità alle norme che disciplinano il bilancio dell'esercizio. Pertanto rilasciamo certificazione al bilancio dell'ENI S.p.A. al 31 dicembre 1994."

Il Collegio dà, altresì, atto che in data 24 giugno 1994 la stessa società di revisione Arthur Andersen & Co. s.a.s. ha sottoscritto la relazione di certificazione al bilancio dell'ENI S.p.A. per l'esercizio 1993.

Ai sensi dell'art. 2429 cod. civ. il Collegio dichiara di aver partecipato alle riunioni del Consiglio di Amministrazione dell'ENI, di aver effettuato le verifiche di competenza e,

nel dare atto della regolare tenuta dei libri sociali e contabili e della concordanza dei risultati di bilancio con le scritture contabili, rileva che nulla osta ad approvare il bilancio al 31 dicembre 1994, che chiude con un utile di L. 936 miliardi, nonché la relazione del Consiglio che lo accompagna e le proposte formulate dallo stesso.

CONCLUSIONI FINALI

I risultati del bilancio consolidato di Gruppo e del bilancio dell'ENI S.p.A. relativi all'esercizio 1994, entrambi positivi in maniera rilevante, confortano in ordine al buon esito dell'impegno di ristrutturazione e di rilancio del Gruppo.

Da una parte i conseguiti utili di gestione e, d'altra parte, la notevole riduzione dell'indebitamento a breve del Gruppo, propongono, insieme all'avvenuto contenimento dei costi di gestione, un migliore equilibrio dei dati economici generali e consentono di avviare in condizioni nettamente più favorevoli le ulteriori iniziative di consolidamento che, ancora necessarie, sono all'attenzione dei responsabili organi amministrativi.

A questi non è sfuggito, e se ne dà atto nei documenti di bilancio, che fattori congiunturali di diverso tipo hanno concorso agli indicati esiti.

Ci si riferisce, in particolare e per quanto attiene al settore chimico, all'intervenuto ripianamento delle sue perdite pregresse, cui sono state destinate, nell'esercizio e negli anni appena precedenti, ingenti risorse, e al sensibile aumento dei ricavi, connesso anche ad un generalizzato aumento, nel mercato europeo e mondiale, dei prezzi.

Le dismissioni effettuate ed in corso in questo settore e le assunte iniziative di joint ventures dimostreranno, invece, la loro effettiva valenza economica soltanto negli anni a venire.

Nel settore chimico, come negli altri settori, la ulteriore riduzione del personale occupato e la contrazione degli investimenti sono stati elementi di non marginale significato.

Nel centrale comparto energetico la riduzione dei ricavi e degli utili, mentre è in parte giustificata da fattori congiunturali, suggerisce, specialmente nelle attività all'estero, e attenzione e interventi correttivi.

Ancora negativo il risultato del settore Enirisorse, che, pur avendo ridotto l'indebitamento preventivato, è inferiore di circa 300 miliardi agli impegni di budget.

Resta sostanzialmente irrisolta, infine, pur a fronte di onerosi interventi, la situazione Sogedit che, nell'esercizio, ha elevato a 61 miliardi le proprie perdite. Il bilancio dell'ENI S.p.A. sottolinea, oltre a 610 miliardi di proventi straordinari netti, un aumento consistente dell'indebitamento finanziario netto che, pari a 681

miliardi, segna, rispetto all'anno precedente, un peggioramento di 862 miliardi. Tale dato è destinato, in difetto di interventi di riequilibrio, a peggiorare sensibilmente nel corso del 1995.

Il saldo negativo delle partite creditorie e debitorie si accompagna alla circostanza che le prime coinvolgono, in larghissima misura, imprese del Gruppo, e che a favore di queste le garanzie concesse per adempimenti tributari e per obbligazioni contratte verso terzi superano i 3.636 miliardi, al netto di quelle iscritte nei conti d'ordine (a favore di TAV e SACE).

Si deve, inoltre, sottolineare, ancora con riferimento al bilancio dell'ENI S.p.A.:

- il persistere di rilevanti crediti di imposta, che formano il ragguardevole ammontare di 2.222 miliardi;
- l'ingiustificato definanziamento, per 168 miliardi, di leggi che garantivano il pagamento a carico dello Stato di mutui contratti per le finalità da esse perseguite;
- l'ammontare, ancora elevato, delle spese professionali imputabili al processo di privatizzazione ed alle iniziative di dismissione e di liquidazione.

In termini organizzativi si debbono segnalare il notevole lavoro che ha consentito agli uffici della capo gruppo e delle controllate di redigere i bilanci in discorso secondo i criteri adesso in vigore, che hanno imposto rilevanti oneri di riclassificazione, e, ancora, le numerose iniziative adottate al fine di accrescere le garanzie di correttezza e di economicità dei comportamenti delle società e del personale del Gruppo.

E' proseguito l'impegno di razionalizzazione della struttura societaria, che, per altro, specialmente all'estero, propone ancora problemi di semplificazione e di funzionalizzazione che attendono graduale soluzione.

Resta da approfondire e da regolare, come già segnalato nella relazione dello scorso anno, che anche sul punto qui si richiama, il rapporto tra azionista pubblico ed ENI S.p.A.

Nel rinviare, per quanto riguarda il bilancio dell'ENI ed il consolidato di Gruppo, alle relazioni tecniche che li accompagnano, si deve confermare che il secondo è stato redatto sulla base delle informazioni trasmesse dalle imprese incluse nell'area di consolidamento e delle relative attestazioni, verificate dalle società di certificazione.

Signor Azionista,

con l'assemblea che approva il bilancio al 31 dicembre 1994 si completa il triennio di operatività del Collegio Sindacale, nominato dall'assemblea del 7 agosto 1992 per il periodo di tre anni a far data dalla nomina.

La invitiamo, pertanto, a voler prendere le opportune deliberazioni al riguardo.

IL COLLEGIO SINDACALE
Dott. Giovanni RUOPPOLO
Prof. Berardino LIBONATI
Avv. Dario FRANCESCHINI

RELAZIONE
DI CERTIFICAZIONE

ARTHUR
ANDERSEN

Arthur Andersen & Co. s.a.s.

Via Campania 47
00187 RomaRELAZIONE DI CERTIFICAZIONEAll'Azionista
dell'ENI S.p.A.

1. Abbiamo assoggettato a revisione contabile il bilancio d'esercizio dell'ENI S.p.A. chiuso al 31 dicembre 1994. Abbiamo inoltre controllato la concordanza della relazione sulla gestione con il bilancio.
2. Il nostro esame è stato svolto secondo i principi e criteri per il controllo contabile raccomandati dalla CONSOB ed effettuando i controlli che abbiamo ritenuto necessari per le finalità dell'incarico conferitoci.

I bilanci di alcune società controllate e collegate sono stati esaminati da altri revisori che ci hanno fornito le relative relazioni. Va precisato che, in virtù della articolazione del Gruppo ENI, gli incarichi di certificazione delle società controllate sono stati assegnati, in regime di certificazione obbligatoria, a varie società di revisione con l'obiettivo di assicurare la presenza di un revisore principale per ogni singolo settore; nessuna di tali società di revisione tuttavia si configura come revisore principale del Gruppo ENI. Peraltro, in tale situazione, abbiamo ritenuto di poter comunque esprimere il nostro giudizio in questa relazione basandolo, per le controllate non esaminate da noi che rappresentano circa il 30% del totale attivo (nonché il 69% dell'attivo consolidato ed il 70% dei ricavi consolidati al netto delle imposte di fabbricazione), anche sulla revisione svolta da altri revisori.

Per il giudizio relativo al bilancio dell'esercizio precedente, i cui dati sono presentati ai fini comparativi secondo quanto richiesto dalla legge, si fa riferimento alla relazione di certificazione da noi emessa in data 24 giugno 1994.

3. A nostro giudizio, il sopramenzionato bilancio nel suo complesso è stato redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria ed il risultato economico della Società, in conformità alle norme che disciplinano il bilancio d'esercizio. Pertanto, rilasciamo certificazione al bilancio dell'ENI S.p.A. al 31 dicembre 1994.

Sede Legale: Via della Moscova 3 20121 Milano
Reg. Soc. 297992/7540/42 C.C.I.A.A. 960046
Cod. Fisc. 02466670581 Part. Iva 09869140153

Milano Roma Torino Treviso Genova Bologna
Napoli Verona Firenze Parma Brescia Padova Bari

ARTHUR
ANDERSEN

Pagina 2

4. Per una miglior comprensione del bilancio d'esercizio si richiama l'attenzione sulle seguenti informazioni descritte nella relazione sulla gestione dell'ENI S.p.A.:

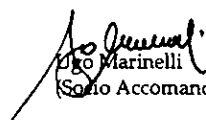
In conformità a quanto previsto dal D.L. 198/1993, successivamente convertito con legge 292/93, il Ministro del Tesoro ha autorizzato con proprio decreto emesso nel febbraio 1995, la proposta di rettifica dei valori delle partecipazioni, formulata dal Consiglio di Amministrazione, in ordine alla determinazione in via definitiva del patrimonio netto dell'ENI S.p.A. La rettifica, che verrà iscritta con decorrenza 1 gennaio 1995, comporterà una rivalutazione complessiva delle partecipazioni, contenuta entro i limiti della corrispondente quota del patrimonio netto consolidato al 31 dicembre 1994 delle relative imprese partecipate, di Lire 10.604 miliardi; tale rivalutazione sarà imputata ad una specifica riserva di patrimonio netto.

5. Come indicato nella nota integrativa al bilancio d'esercizio, viene redatto il bilancio consolidato di Gruppo ai sensi del D.Lgs. 127/91.

La relazione sulla gestione al bilancio consolidato include le informazioni riguardanti il programma di dismissioni e di razionalizzazione del Gruppo in corso di completamento e gli aggiornamenti sulle indagini della Magistratura per operazioni effettuate da alcune società del Gruppo, avviate negli anni precedenti e tuttora in corso; la nota integrativa al bilancio consolidato fornisce inoltre la informativa relativa ad alcune controversie attive e passive in essere alla data di chiusura di bilancio riguardanti società del Gruppo ENI.

Il bilancio consolidato del Gruppo è stato oggetto di esame da parte nostra ed abbiamo rilasciato la relativa relazione di certificazione in data odierna.

ARTHUR ANDERSEN & Co. s.a.s.



Ugo Marinelli
(Socio Accomandatario)

Roma, 19 maggio 1995

PAGINA BIANCA

DELIBERAZIONI DELL'ASSEMBLEA

L'Assemblea ordinaria degli azionisti, tenutasi il 12 giugno 1995 con la partecipazione dell'Azionista unico Ministero del Tesoro, ha deliberato:

PUNTO 1 ALL'ORDINE DEL GIORNO

- di approvare, con decorrenza 1° gennaio 1995, la rettifica in aumento di L. 10.604.000.000.000 del valore di libro delle partecipazioni e la sua iscrizione a una speciale riserva del patrimonio netto denominata con riferimento alla legge 9 agosto 1993, n. 292, così come da decreto del Ministro del Tesoro n. 729153 del 7 febbraio 1995;
- di utilizzare parte della sopra indicata riserva Legge 292/1993 come segue:
 - a) quanto a L. 1.082.638.000.000 per la ricostituzione della "Riserva speciale da partecipazioni" limitatamente alla parte pari a L. 181.821.000.000 non soggetta, in caso di distribuzione, a maggiorazione di congruaggio ed a quella, pari a L. 900.817.000.000, soggetta a tale onere con l'aliquota ridotta del 15%;
 - b) quanto a L. 299.202.000.000 per la ricostituzione della "Riserva da rivalutazione partecipazioni" limitatamente alla parte non soggetta, in caso di distribuzione, a maggiorazione di congruaggio;
 - c) quanto a L. 74.215.000.000 per la ricostituzione del "Fondo plusvalenze da conferimento" soggetto, in caso di distribuzione, a maggiorazione di congruaggio con l'aliquota del 15%;
- di imputare la "Riserva speciale da partecipazioni", la "Riserva da rivalutazione partecipazioni" ed il "Fondo plusvalenze da conferimenti" ad incremento della "Riserva disponibile".

PUNTO 2 ALL'ORDINE DEL GIORNO

- di coprire la perdita portata a nuovo e le poste rettificative del capitale sociale così come risultanti dal bilancio di esercizio al 31 dicembre 1993, pari complessivamente a L. 1.847.983.384.551, mediante l'utilizzo delle seguenti riserve quali risultanti dal decreto del Ministro del Tesoro n. 729153 del 7 febbraio 1995 con il quale è stato determinato in via definitiva il patrimonio netto dell'ENI alla data del 1° gennaio 1995:
 - Conferimenti Legge 730/1983 58.344.397.218
 - Conferimenti Legge 749/1985 200.296.000.000
 - Conferimenti Legge 41/1986 112.294.734.839
 - Riserva Legge 292/1993 1.477.048.252.494

PUNTO 3 ALL'ORDINE DEL GIORNO

- di approvare il bilancio di esercizio al 31 dicembre 1994, che si chiude con l'utile di L. 936.062.628.522, e la relazione degli amministratori sulla gestione;
- di accantonare alla riserva legale il 5% dell'utile pari a L. 46.803.131.427;
- di destinare l'utile residuo di L. 889.259.497.095 e parte della riserva disponibile per L. 46.740.502.905, e così per complessive L. 936.000.000.000, all'unico azionista a titolo di dividendo;
- di mettere in pagamento il dividendo a partire dal 18 luglio 1995.

PUNTO 4 ALL'ORDINE DEL GIORNO

- di conferire l'incarico di revisione e certificazione del bilancio di esercizio per il triennio 1995-1997 alla società di revisione Arthur Andersen & Co. s.a.s. per il corrispettivo complessivo per ciascun esercizio di L. 79.000.000;
 - di conferire l'incarico di revisione e certificazione del bilancio consolidato per il triennio 1995-1997 alla società di revisione Arthur Andersen & Co. s.a.s. per il corrispettivo complessivo per ciascun esercizio di L. 171.000.000.
- I corrispettivi sono stati determinati in conformità ai criteri di cui alla delibera Consob n. 805 del 9 dicembre 1980.

PUNTO 5 ALL'ORDINE DEL GIORNO

- di nominare il Collegio sindacale per il triennio 1995-1997 nelle persone di:
 - Dott. Andrea Monorchio – Presidente
 - Dott. Giorgio Rocco – Sindaco effettivo
 - Prof. Mario Sica – Sindaco effettivo
 - Dott. Fernando Carpentieri – Sindaco supplente
 - Dott. Paolo Germani – Sindaco supplentedeterminandone il compenso.

A L L E G A T I

NOTIZIE SULLE IMPRESE A PARTECIPAZIONE
DIRETTA DELL'ENI

IMPRESE CONTROLLATE E COLLEGATE DELL'ENI
AL 31 DICEMBRE 1994

VARIAZIONI VERIFICATESI NELL'ESERCIZIO NELL'AREA DI
CONSOLIDAMENTO

IMPRESE CONTROLLATE**AGIP S.p.A. — Milano**

L'assemblea del 30 giugno 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con l'utile di L. 172.575.235.117 e ha deliberato di distribuire agli azionisti, previo accantonamento alla riserva legale, un dividendo di L. 144.000.000.000, pari a L. 150 per azione del valore nominale di L. 2.500.

L'ENI ha incassato il dividendo in data 15 luglio 1994.

L'assemblea del 28 dicembre 1994 ha deliberato di distribuire agli azionisti, a titolo di dividendo, utili portati a nuovo per L. 201.600.000.000, pari a L. 210 per azione.

L'ENI ha incassato il dividendo in data 29 dicembre 1994.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata in n. 960.000.000 azioni del valore nominale di L. 2.500 cadauna, pari al 100% del capitale sociale.

AGIP PETROLI S.p.A. — Roma

In data 22 dicembre 1994 l'ENI ha acquistato dalla Sofid S.p.A. n. 74 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna al prezzo complessivo di L. 1.447.400.

La partecipazione dell'ENI nella società è pari allo 0,00005% del capitale sociale.

ENICHEM S.p.A. — Milano

L'assemblea del 29 giugno 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di L. 2.690.156.832.930; l'assemblea ha approvato altresì la situazione patrimoniale al 30 aprile 1994 che chiude con la perdita di L. 353.065.642.927 e ha deliberato di coprire le perdite cumulate di L. 4.554.086.857.840 mediante l'utilizzo delle riserve per L. 1.800.120.820.497 e, per la parte residua di L. 2.753.966.037.343, mediante la riduzione del capitale sociale da L. 4.250.000.000.000 a L. 1.496.000.000.000 da eseguirsi con la riduzione del valore nominale delle azioni da L. 1.000 a L. 352 cadauna, imputando a riserva indisponibile l'importo non frazionabile di L. 33.962.657. L'assemblea ha deliberato, inoltre, di aumentare il capitale sociale da L. 1.496.000.000.000 a L. 4.488.000.000.000 mediante emissione di n. 8.500.000.000 azioni del valore nominale di L. 352 cadauna da offrire in opzione agli azionisti, alla pari, in ragione di due azioni di nuova emissione per ogni azione posseduta.

In conto del deliberato aumento del capitale sociale, l'ENI ha effettuato due versamenti di L. 500.000.000.000 ciascuno, rispettivamente in data 5 agosto e 2 settembre 1994, e uno di L. 202.443.011.968 in data 7 ottobre 1994.

In data 24 ottobre 1994 l'ENI, in esercizio del diritto di opzione di propria spettanza, ha sottoscritto n. 3.416.031.284 nuove azioni da L. 352 cadauna e, a totale liberazione delle stesse, ha autorizzato la società ad imputare la somma di L. 1.202.443.011.968 versata in precedenza.

In data 15 dicembre 1994 l'ENI, a fronte del medesimo

aumento del capitale sociale, ha sottoscritto n. 5.118.700 azioni rimaste inoperte e, a totale liberazione delle stesse, ha versato la somma di L. 1.801.782.400.

Complessivamente l'ENI ha versato alla società in conto capitale la somma di L. 1.204.244.794.368.

Per effetto delle operazioni sopradescritte, la partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è variata da n. 1.708.015.642 azioni del valore nominale di L. 1.000, pari al 40,19% del capitale sociale, a n. 5.129.165.626 azioni del valore nominale di L. 352 cadauna, pari al 40,23%.

ENI INTERNATIONAL HOLDING B.V. — Amsterdam (Olanda)

L'assemblea del 20 giugno 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con l'utile di F.O.I. 193.086.667, che residua in F.O.I. 8.086.667 dopo la distribuzione nel corso del 1993 di acconti sui dividendi per F.O.I. 185.000.000.

L'assemblea del 29 novembre 1994 ha deliberato di distribuire agli azionisti l'ammontare complessivo di F.O.I. 74.000.000, di cui F.O.I. 8.105.027 derivanti dall'utile residuo dell'esercizio precedente e F.O.I. 65.894.973 in acconto sui dividendi 1994. L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza, pari a F.O.I. 39.766.917, in data 14 dicembre 1994.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata in n. 48.865.487 quote, pari al 53,74% del capitale sociale.

ENIRICERCHE S.p.A. — Milano

L'assemblea del 20 maggio 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di L. 1.890.359.624 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata in n. 25.809.512 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, pari al 50,34% del capitale sociale.

ENIRISORSE S.p.A. — Roma

In data 12 maggio 1994 l'ENI ha versato, a totale liberazione delle azioni sottoscritte in data 27 dicembre 1993, la somma di L. 129.182.400.000, pari ai residui tre decimi dell'aumento del capitale sociale da L. 201.392.000.000 a L. 632.000.000.000 deliberato dalla assemblea del 18 maggio 1993.

L'assemblea del 28 giugno 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di L. 639.832.868.757 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

L'assemblea del 1 luglio 1994 ha deliberato di coprire la perdita dell'esercizio 1993 mediante l'utilizzo delle riserve per L. 10.685.448.757 e la riduzione del capitale sociale da L. 632.000.000.000 a L. 2.852.580.000, da eseguirsi mediante annullamento di n. 62.914.742 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna. L'assemblea ha deliberato, altresì, l'aumento del capitale sociale da L. 2.852.580.000 a L. 300.000.000.000

mediante emissione di n. 29.714.742 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna.

In data 22 luglio 1994 l'ENI ha sottoscritto l'intero aumento e ha versato i cinque decimi, pari a L. 148.573.710.000 con valuta 26 luglio 1994. I residui cinque decimi sono stati versati con valuta 10 novembre 1994.

L'assemblea del 22 dicembre 1994 ha approvato la situazione patrimoniale al 31 agosto 1994 che chiude con la perdita di L. 255.138.018.660 e ne ha deliberato la copertura mediante l'utilizzo della riserva di L. 4.314, la riduzione del capitale sociale da L. 300.000.000.000 a L. 44.861.990.000, da eseguirsi mediante annullamento di n. 25.513.801 azioni e, per la parte eccedente, mediante il versamento di L. 4.346 da parte degli azionisti.

L'assemblea ha deliberato, altresì, di ricostituire il capitale sociale a L. 300.000.000.000 mediante emissione di n. 25.513.801 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna. In data 27 dicembre 1994 l'ENI ha sottoscritto n. 12.000.000 azioni e, a parziale liberazione, ha versato i tre decimi pari a L. 36.000.000.000 con valuta 30 dicembre 1994.

Complessivamente l'ENI ha versato alla società in conto capitale la somma di L. 462.329.824.346.

Per effetto delle operazioni sopradescritte, la partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è variata da n. 63.200.000 a n. 16.486.199 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna rimanendo immutata la percentuale di partecipazione, pari al 100% del capitale sociale.

ENISUD S.p.A. — Milano

L'assemblea del 29 aprile 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di L. 18.306.009.698 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

In data 30 novembre 1994 l'ENI ha versato alla società la somma di L. 5.250.000.000 quale quota parte dell'aumento del capitale sociale deliberato dall'assemblea dell'8 gennaio 1992 sottoscritto in data 16 settembre 1992.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata in n. 3.500.000 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna, pari al 35% del capitale sociale.

IAFE S.p.A. — Roma

La società, costituita in data 8 agosto 1994 con capitale sociale di L. 500.000.000, ha come oggetto sociale l'attività di formazione di impiegati, quadri e dirigenti.

L'ENI ha partecipato alla costituzione con una quota del 20% e, a liberazione delle azioni, ha versato i tre decimi, pari a L. 30.000.000, in data 4 agosto 1994 e i restanti sette decimi, pari a L. 70.000.000, in data 15 dicembre 1994.

La partecipazione dell'ENI nella società è rappresentata da n. 100.000 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, pari al 20% del capitale sociale.

NUOVO PIGNONE S.p.A. — Firenze

In data 23 maggio 1994 è stata data esecuzione al contratto di cessione firmato in data 22 dicembre 1993 per il trasferimento delle azioni Nuovo Pignone in possesso dell'ENI (n. 88.042.302) e della Sofid (n. 11.792.000) a favore della General Electric al prezzo complessivo di L. 713.700.039.575, di cui L. 14.859.925.575 per interessi maturati dal 1 marzo al 23 maggio 1994.

Dalla cessione l'ENI ha ricavato una plusvalenza di L. 450.462.517.554.

In corrispettivo della cessione, la General Electric ha versato all'ENI e alla Sofid la somma complessiva di L. 593.700.039.575 (rispettivamente L. 523.574.734.680 e L. 70.125.304.895) e, come da contratto, ha depositato la differenza di L. 120.000.000.000 (rispettivamente L. 105.826.114.155 e L. 14.173.885.845) in un "escrow account" presso la Banca Commerciale Italiana con istruzioni irrevocabili di versare la somma, unitamente agli interessi nel frattempo maturati, in favore dell'ENI e della Sofid nel caso in cui il contratto stipulato in data 18 dicembre 1992 tra la Gazprom e il Consorzio Tragaz (allo scopo costituito dalla Nuovo Pignone e dalla Snamprogetti) fosse divenuto efficace entro un anno dalla suindicata data del 23 maggio 1994.

In data 22 luglio 1994, essendosi verificata la condizione, l'ENI e la Sofid hanno acquisito la disponibilità della somma depositata e degli interessi maturati sulla stessa (complessivamente L. 121.462.405.554).

PARMEC — PARTECIPAZIONI MECCANOTESSILI S.p.A. — Pordenone

L'assemblea del 29 giugno 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di L. 39.812.393.335 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata in n. 9.999.995 azioni del valore nominale di L. 5.000 cadauna, pari al 99,99% del capitale sociale.

SNAM S.p.A. — Milano

L'assemblea del 24 giugno 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con l'utile di L. 127.047.946.973 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

L'assemblea del 14 dicembre 1994 ha deliberato di distribuire agli azionisti, a titolo di dividendo, utili portati a nuovo per L. 302.250.000.000, pari a L. 325 per azione del valore nominale di L. 1.000.

L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza di L. 302.249.991.550 in data 23 dicembre 1994.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata in n. 929.999.973 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, pari al 99,99% del capitale sociale.

SNAMPROGETTI S.p.A. — Milano

L'assemblea del 27 maggio 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con l'utile di L. 11.890.789.835 e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti, utilizzando anche la riserva facoltativa e parte degli utili portati a nuovo, un dividendo di L. 94.875.000.000, pari a L. 8.250 per azione del valore nominale di L. 10.000.

L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza di L. 56.925.000.000 in data 13 giugno 1994.

L'assemblea del 30 giugno 1994 ha deliberato l'aumento del capitale sociale da L. 115.000.000.000 a L. 200.000.000.000 mediante emissione di n. 8.500.000 nuove azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna da offrire, alla pari, in opzione agli azionisti in ragione di 17 nuove azioni ogni 23 vecchie azioni possedute.

In data 28 luglio 1994 l'ENI, in esercizio del diritto di opzione di propria spettanza, ha sottoscritto n. 5.100.000 azioni da L. 10.000 cadauna versando, a totale liberazione, la somma di L. 51.000.000.000.

Per effetto dell'operazione sopradescritta, la partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è variata da n. 6.900.000 a n. 12.000.000 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna, rimanendo immutata la percentuale di partecipazione, pari al 60% del capitale sociale.

SOCIETÀ CHIMICA INTERNAZIONALE S.p.A. — Milano

In data 9 febbraio 1994 l'ENI, a totale liberazione delle azioni sottoscritte in data 12 dicembre 1993, ha versato la residua quota di L. 6.000.000.000 a fronte dell'aumento del capitale sociale da L. 200.000.000 a L. 2.000.000.000.000 deliberato dall'assemblea del 26 luglio 1993.

L'assemblea dell'11 febbraio 1994 ha approvato la situazione patrimoniale al 15 dicembre 1993 che chiude con la perdita di L. 2.441.627.360.477, che residua in L. 1.710.550.566.713 a seguito della copertura di L. 731.076.793.764 deliberata dall'assemblea del 26 luglio 1993 e ne ha deliberato la copertura mediante la riduzione del capitale sociale da L. 2.000.000.000.000 a L. 289.449.400.000 da attuarsi mediante annullamento di n. 1.710.550.600 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, imputando a riserva straordinaria l'importo non frazionabile di L. 33.287.

L'assemblea ha altresì deliberato la ricostituzione del capitale a L. 2.000.000.000.000 mediante emissione di n. 1.710.550.600 azioni da offrire, alla pari, in opzione agli azionisti in ragione delle rispettive partecipazioni.

In data 4 maggio e 22 giugno 1994 l'ENI ha complessivamente sottoscritto, in esercizio del diritto di opzione di propria spettanza, n. 17.105.506 azioni da L. 1.000 cadauna versando la somma di L. 5.131.651.800 a liberazione dei tre decimi.

L'assemblea del 29 giugno 1994 ha approvato il bilancio al

31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di L. 2.976.417.898.472, che residua in L. 534.790.537.995 a seguito della copertura deliberata dall'assemblea dell'11 febbraio 1994 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

A fronte delle sottoscrizioni del 4 maggio e del 22 giugno 1994, in data 2 settembre e 7 ottobre 1994, l'ENI ha versato i rimanenti sette decimi, pari complessivamente a L. 11.973.854.200.

L'assemblea del 20 dicembre 1994 ha approvato la situazione patrimoniale al 31 ottobre 1994 che chiude con la perdita di L. 1.219.647.338.453 e ha deliberato di coprire la perdita cumulata di L. 1.754.437.876.448 mediante riduzione del capitale sociale da L. 2.000.000.000.000 a L. 245.562.000.000 da attuarsi mediante annullamento di n. 1.754.438.000 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, imputando a riserva straordinaria l'importo non frazionabile di L. 123.552.

L'assemblea ha deliberato altresì la ricostituzione del capitale sociale a L. 2.000.000.000.000 mediante emissione di n. 1.754.438.000 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna da offrire, alla pari, in opzione agli azionisti in ragione delle rispettive partecipazioni.

In data 20 dicembre 1994 l'ENI, in esercizio del diritto di opzione di propria spettanza, ha sottoscritto n. 6.000.000 azioni da L. 1.000 cadauna e, a parziale liberazione, ha versato i tre decimi pari a L. 1.800.000.000.

Complessivamente l'ENI ha versato alla società in conto capitale la somma di L. 24.905.506.000.

Per effetto delle operazioni sopradescritte, la partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è variata da n. 20.000.000 a n. 8.455.620 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, rimanendo immutata la percentuale di partecipazione, pari all'1% del capitale sociale.

SOFID — Società Finanziamenti Idrocarburi S.p.A. — Roma

L'assemblea del 30 giugno 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con l'utile di L. 21.921.718.009 e ha deliberato di distribuire agli azionisti, previo accantonamento alla riserva legale, un dividendo di L. 19.976.000.000, pari a L. 80 per azione del valore nominale di L. 1.000.

L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza di L. 12.074.886.400 in data 18 luglio 1994.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata in n. 150.936.080 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, pari al 61,10% del capitale sociale.

SOEDIT — Società Editoriale Italiana S.p.A. — Roma

In data 7 febbraio 1994 l'ENI, in esercizio del diritto di opzione di propria spettanza, ha sottoscritto n. 3.779.996 azioni da L. 10.000 cadauna emesse a seguito della delibera di aumento del capitale sociale da L. 200.000.000 a L. 38.000.000.000 assunta dall'assemblea del 13 ottobre 1993. A totale liberazione

delle azioni, l'ENI ha autorizzato la società a imputare i versamenti effettuati in precedenza, pari a L. 37.799.960.000 (L. 17.500.000.000 nel 1993 e L. 20.299.960.000 il 10 gennaio 1994) in conto del deliberato aumento.

L'assemblea del 29 aprile 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di L. 40.536.216.882, che residua in L. 18.777.301.849 a seguito della copertura della perdita di L. 21.758.915.033 deliberata dall'assemblea del 13 ottobre 1993 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

L'assemblea del 5 agosto 1994 ha approvato la situazione patrimoniale al 31 maggio 1994 che chiude con la perdita di L. 22.873.984.950 e ha deliberato di coprire la perdita cumulata di L. 41.651.286.799 mediante l'integrale riduzione del capitale sociale di L. 38.000.000.000 e, per la parte eccedente, mediante il versamento in contanti da parte degli azionisti di L. 3.651.286.799 in proporzione alle rispettive quote di partecipazione. L'assemblea ha deliberato, altresì, la ricostituzione del capitale a L. 200.000.000 mediante emissione di n. 20.000 azioni da L. 10.000 cadauna e il successivo aumento a L. 38.000.000.000 mediante emissione di n. 3.780.000 azioni da L. 10.000 cadauna, da offrire, alla pari, in opzione agli azionisti.

L'ENI ha versato la somma di L. 3.651.281.995 a copertura della perdita eccedente e ha sottoscritto, in esercizio del diritto di opzione di propria spettanza, n. 19.999 azioni da L. 10.000 cadauna versando, a totale liberazione, la somma di L. 199.990.000.

In data 21 settembre 1994 l'ENI ha versato in conto aumento capitale sociale la somma di L. 37.799.960.000.

In data 4 novembre 1994 l'ENI, in esercizio del diritto di opzione di propria spettanza, ha sottoscritto n. 3.779.996 azioni da L. 10.000 cadauna e, a totale liberazione delle stesse, ha autorizzato la società ad imputare la somma di L. 37.799.960.000 versata in precedenza.

Complessivamente l'ENI ha versato alla società in conto capitale la somma di L. 61.951.191.995.

Per effetto delle operazioni sopradescritte, la partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è variata da n. 19.999 azioni a n. 3.799.995 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna, rimanendo immutata la percentuale di partecipazione, pari al 99,99% del capitale sociale.

IMPRESE COLLEGATE

I.M.I.S.P. — International Management Institute of St. Petersburg — San Pietroburgo

Il Consiglio di amministrazione dell'11 aprile 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di Rubli 86,2 milioni.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata nel 20% del capitale sociale.

LEAG — LUKOIL ENI AGIP — Società per Azioni Russo-Italiana-Mosca

L'assemblea del 29 aprile 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di Rubli 67,3 milioni e ne ha deliberato il riporto a nuovo. L'assemblea ha deliberato, altresì, l'aumento del capitale sociale da Rubli 48.000.000 a Rubli 1.128.000.000. L'ENI ha versato \$ 54.000 (pari a Rubli 112.800.000).

Per effetto delle operazioni sopradescritte la partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è variata da n. 20 azioni del valore nominale di Rubli 240.000 a n. 20 azioni del valore nominale di Rubli 5.640.000 ciascuna, rimanendo immutata la percentuale di partecipazione pari al 10% del capitale sociale.

ALTRE PARTECIPAZIONI

CAMPEC S.c.r.l. — Consorzio sulle applicazioni dei materiali plastici e per i problemi di difesa dalla corrosione — Napoli

L'assemblea del 20 giugno 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di L. 5.952.920 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata all'11,18% del fondo consortile.

GEPI — Società di Gestione e Partecipazioni Industriali S.p.A. — Roma

L'assemblea del 20 giugno 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con la perdita di L. 245.213.809.142 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata in n. 16.579.317 azioni, pari al 16,66% del capitale sociale.

Con decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri del 19 dicembre 1994 in corso di registrazione le azioni detenute dall'ENI nella Gepi "sono attribuite al Ministero del Tesoro in esecuzione del DL 20.5.1993, n. 149 convertito con modificazioni dalla Legge 19 luglio 1993, n. 237".

MEDIOTRADE S.p.A. — Roma

La società, costituita in data 6 luglio 1994 con capitale sociale di L. 1.750.000.000, ha per oggetto sociale la promozione e lo sviluppo nell'interscambio con l'estero di beni e servizi.

L'ENI ha partecipato alla costituzione con una quota del 4,28% e, a parziale liberazione delle azioni, ha versato i tre decimi, pari a L. 22.500.000, con valuta 1 luglio 1994.

La partecipazione dell'ENI nella società è costituita da n. 750 azioni del valore nominale di L. 100.000 ciascuna, pari al 4,28% del capitale sociale.

SIMEST S.p.A. — Società Italiana per le Imprese miste con l'estero — Roma

L'assemblea dell'11 aprile 1994 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1993 che chiude con l'utile di L. 14.134.013.638 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI rispetto al 31 dicembre 1993 è rimasta immutata in n. 3.665.400 azioni del valore nominale di L. 1.000 ciascuna, pari all'1,52% del capitale sociale.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

IMPRESE INCLUSE NEL CONSOLIDAMENTO CON IL METODO INTEGRALE

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
IMPRESA CONSOLIDANTE					
ENI SPA	ROMA	LIT	7.999.205.453.000	MINISTERO DEL TESORO	100,00

IMPRESE CONTROLLATE

PETROLIO E GAS NATURALE

SETTORE AGIP

IN ITALIA

AGIP SPA	MILANO	LIT	2.400.000.000.000	ENI	100,00
EUROSOLARE SPA	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	20.000.000.000	AGIP SOCI TERZI	60,00 40,00
PETREX SPA	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	60.000.000.000	AGIP SOFID	99,99 (...)
SOCIETÀ PETROLIFERA ITALIANA SPA	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	20.000.000.000	AGIP SOCI TERZI	98,25 1,75
SOMICEM-SOCIETÀ MINERARIA CENTRO MERIDIONALE SPA	RAGUSA	LIT	200.000.000	AGIP SERFI	90,00 10,00
SO.R.I.-SOCIETÀ RICERCHE IDROCARBURI SPA	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	10.000.000.000	AGIP PETREX	99,99 (...)

ALL'ESTERO

AGIP (AFRICA) LTD	ST. HELIER	\$USA	1.000.000	AGIP AGIP INTERHOLD. AGIP INTERN. BV	99,99 (...) (...)
AGIP ANGOLA LTD	ST. HELIER	\$USA	1.000.000	AGIP (AFRICA) AGIP INTERN. BV AGIP (OVERSEAS) AGIP INTERHOLD.	51,90 48,00 0,05 0,05
AGIP ARGENTINA EXPLORACION Y EXPLOTACION SA	BUENOS AIRES	PESO A	2.000.000	AGIP EXPLOR. BV AGIP (OVERSEAS) AGIP INTERHOLD.	99,00 0,50 0,50
AGIP ENERGY & NATURAL RESOURCES (NIGERIA) LTD	LAGOS	NAIRA	50.000	AGIP (AFRICA) AGIP INTERN. BV	95,00 5,00
AGIP EXPLORATION BV	AMSTERDAM	F.OL	25.000.000	AGIP	100,00
AGIP EXPLORATION ET EXPLOITATION (FRANCE) SA	PARIGI	FR.FR.	112.000.000	AGIP EXPLOR. BV AGIP	99,99 (...)
AGIP INTERHOLDING AG	ZURIGO	FR.SV	1.100.000	AGIP INTERN. BV AGIP	51,00 49,00
AGIP INTERNATIONAL BV	AMSTERDAM	F.OL	703.985.810	ENI INT.HOLDING AGIP	51,00 49,00
AGIP INTERNATIONAL (NA) NV	CURACAO	\$USA	6.006	AGIP INTERN. BV	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

IMPRESE INCLUSE NEL CONSOLIDAMENTO CON IL METODO INTEGRALE

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
AGIP (NORTH AFRICA & MIDDLE EAST) LTD	ST. HELIER	\$USA	100.000	AGIP	99,98
				AGIP INTERHOLD.	0,01
				AGIP INTERN. BV	0,01
AGIP (OVERSEAS) LTD	ST. HELIER	\$USA	400.000	AGIP	99,98
				AGIP INTERHOLD.	0,01
				AGIP INTERN. BV	0,01
AGIP PETROLEUM CO INC	DOVER	\$USA	100.000.000	AGIP	100,00
AGIP PETROLEUM (ECUADOR) LTD	ST. HELIER	\$USA	100.000	AGIP (OVERSEAS)	99,00
				AGIP (AFRICA)	0,50
				AGIP INTERHOLD.	0,50
AGIP RECHERCHES CONGO SA	BRAZZAVILLE	\$USA	7.000.000	AGIP INTERN. BV	80,00
				SOCI TERZI	20,00
AGIP TRINIDAD & TOBAGO LTD	PORT OF SPAIN	\$TT	100.000	AGIP EXPLOR. BV	99,94
				AGIP (OVERSEAS)	0,06
AGIP (UK) LTD	LONDRA	LST	250.000.000	AGIP INTERN. BV	99,99
				AGIP (OVERSEAS)	(.)
AGIP (U.K.) PROPERTY LTD	LONDRA	LST	2.000.000	AGIP (UK)	100,00
AGIP USA INC	WILMINGTON	\$USA	3.000.000	AGIP INTERN. BV	100,00
AGIP YEMEN BV	AMSTERDAM	F.O.L	40.000	AGIP EXPLOR. BV	100,00
AGIP (YEMEN) LTD	ST. HELIER	\$USA	100.000	AGIP INTERN. BV	99,00
				AGIP (OVERSEAS)	0,50
				AGIP (AFRICA)	0,50
IEOC CO INC	PANAMA CITY	\$USA	15.000.000	AGIP INT. (NA) NV	99,93
				AGIP (AFRICA)	0,07
NAOC-NIGERIAN AGIP OIL CO LTD	LAGOS	NAIRA	1.800.000	AGIP INTERN. BV	99,89
				AGIP INTERHOLD.	0,11
NORSK AGIP A/S	FORUS	K.N.	400.000.000	AGIP INTERN. BV	100,00

SETTORE AGIP PETROLI**IN ITALIA**

AGIP CONVENGAS SPA	ROMA	LIT	1.494.000.000	AGIP PETROLI	59,84
				IP	40,16
AGIP PETROLI SPA	ROMA	LIT	1.450.000.000.000	AGIP	99,99
				ENI	(...)
AGIP SERVIZI SPA	ROMA	LIT	40.000.000.000	AGIP PETROLI	40,00
				SNAM	12,00
				IP	8,00
				SOCI TERZI	40,00
ATRIPLEX SRL	PALERMO	LIT	5.000.000.000	AGIP PETROLI	99,00
				AGIP COVENGAS	1,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
BIG BON DISTRIBUZIONE SPA	MILANO	LIT	1.000.000.000	IP AGIP PETROLI	50,00 50,00
COMERGAS SPA	BRESCIA	LIT	8.000.000.000	AGIP PETROLI	100,00
COSTIERO GAS LIVORNO SPA	MILANO	LIT	108.200.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	65,00 35,00
ECOFUEL SPA	MILANO	LIT	100.000.000.000	AGIP PETROLI SOFID	99,99 (...)
EURON SPA	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	1.000.000.000	AGIP PETROLI IP	65,00 35,00
ITALIANA PETROLI SPA	GENOVA	LIT	122.500.000.000	AGIP AGIP PETROLI SOFID	57,14 42,86 (...)
MIXOIL SPA	MILANO	LIT	200.000.000	AGIP PETROLI EC AUGUSTA	51,00 49,00
NUOVA SCAINI SPA	CAGLIARI	LIT	13.500.000.000	AGIP PETROLI SOFID	99,99 (...)
SOGESCO SPA	ROMA	LIT	300.000.000	AGIP PETROLI SOFID	99,67 0,33
ALL'ESTERO					
ABHISPAN S.A.	BARCELONA	PTAS	19.220.000	AGIP (SUISSE)	100,00
AGIP AUSTRIA AKTIENGESELLSCHAFT	VIENNA	SH.AU	272.600.000	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP BENELUX BV	L'AIA	F.O.L	6.000	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP (COTE D'IVOIRE) SA	ABIDJAN	FR.CFA	1.000.008.000	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP DEUTSCHLAND AG	BERLINO	DM	175.000.000	AGIP PETR. GMBH AGIP PETROLI	98,00 2,00
AGIP DO BRASIL SA	S.PAULO	REAL	8.795.461	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP ECUADOR SA	QUITO	SUCRE	1.483.000.000	ESAFI AGIP PETR. INT. ESAIN ESATRANS ESAFARM	74,47 25,52 (...) (...) (...)
AGIP ERITREA SH. CO.	ASMARA	BIRR	10.000.000	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP ESPANA SA	MADRID	PTAS	2.500.000.000	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP (ETHIOPIA) SHARE COMPANY	ADDIS ABEBA	BIRR	10.466.930	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP FRANCAISE SA	LIONE	FR.FR	200.000.000	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP HUNGARIA RT	BUDAPEST	HUF	2.029.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	91,62 8,38
AGIP (KENYA) LTD	NAIROBI	SH.K	112.459.400	AGIP PETR. INT.	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

IMPRESE INCLUSE NEL CONSOLIDAMENTO CON IL METODO INTEGRALE

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
AGIPLIQUIGAS SA	S.PAULO	REAL	10.315.929	AGIP DO BRASIL	100,00
AGIP (NIGERIA) PLC (EX AGIP NIGERIA LTD)	LÁGOS	NAIRA	97.000.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	60,00 40,00
AGIP PETROLI GMBH (EX ENICHEM DEUTSCHLAND AG)	MONACO	DM	208.000.000	AGIP PETROLI	100,00
AGIP PETROLI INTERNATIONAL BV	AMSTERDAM	F.O.L.	169.815.180	ENI INT. HOLDING AGIP PETROLI	51,00 49,00
AGIP PRAHA LTD (EX AGIP CESKOSLOVENSKO LTD)	PRAGA	KC	650.000.000	AGIP PETROLI AGIP PETR. INT.	53,82 46,18
AGIP SCHMIERTECHNIK AUTOL-WERKE	HANNOVER	DM	3.051.000	AGIP PETR. GMBH	100,00
AGIP (SUDAN) LTD	KHARTOUM	D.SUD	15.770.000	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP (SUISSE) SA	LOSANNA	FR.SV	65.000.000	AGIP PETROLI	100,00
AMERICAN AGIP CO INC	NEW YORK	SUSA	27.000.000	AGIP PETR. INT.	100,00
BRONBERGER & KESSLER GMBH	MONACO	DM	1.575.000	AGIP DEUTSCHLAND	100,00
ESAFI SA	QUITO	SUCRE	2.200.000.000	AGIP PETR. INT. ESAIN SOCI TERZI	99,91 0,08 (...)
FLOREAL SA	LIONE	FR.FR	305.249.900	AGIP FRANCAISE J. GIRARD FILS SOCI TERZI	99,99 (...) (...)
INDUSTRO CHEMIE BENELUX BV	L'AIA	F.O.L.	2.470.000	AGIP PETR. INT.	100,00
J. GIRARD FILS SA	LIONE	FR.FR.	18.000.000	AGIP FRANCAISE SOCI TERZI	99,99 (...)
NOVOGAS - COMPANHIA NORDESTINA DE GAS	PERNAMBUCO	REAL	1.294.270	AGIPLIQUIGAS	100,00
PETROLI HUNGARY KFT	BUDAPEST	HUF	20.000.000	AGIP PETROLI	100,00
PROMOTER S.A.	BARCELLONA	PTAS	19.500.000	AGIP (SUISSE)	100,00
RENTA E INVERSIONES S.A.	BARCELLONA	PTAS	18.000.000	AGIP (SUISSE)	100,00
TROPIGAS - DISTRIBUIDORA DE GAS LIQUEFEITO DE PET.	BELEM	REAL	1.317.579	AGIPLIQUIGAS	100,00
VELOGAS S.A.	BARCELLONA	PTAS	49.920.000	ABHISPAN RENTA E INVERS. PROMOTER SOCI TERZI	38,78 29,81 28,85 2,56

SETTORE SNAM**IN ITALIA**

ACQUEDOTTO DI DOMODOSSOLA SPA	TORINO	LIT	220.000.000	SOC. AZ. CONDOTTE SOCI TERZI	98,30 1,70

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
ACQUEDOTTO DI SAVONA SPA	SAVONA	LIT	1.000.000.000	SOC. AZ. CONDOTTE	100,00
ACQUEDOTTO MONFERRATO SPA	TORINO	LIT	1.200.000.000	SOC. AZ. CONDOTTE	100,00
ACQUEDOTTO VESUVIANO SPA	ERCOLANO (NA)	LIT	1.050.000.000	ITALGAS	100,00
AMBIENTE SPA	SAN DONATO MILANESE (MI)	LIT	70.000.000.000	SNAM	46,94
				AGIP PETROLI	19,00
				ITALGAS	19,00
				ENICHEM	15,06
AQUASIST SRL	ASTI	LIT	1.000.000.000	ITALGAS	50,76
				SOC. AZ. CONDOTTE	48,85
				SOCI TERZI	0,39
ARS SPA	MILANO	LIT	200.000.000	ENIDATA	74,00
				AGIP	25,00
				SOCI TERZI	1,00
COMPAGNIA NAPOLETANA ILLUMINAZIONE E SCALDAMENTO SPA	NAPOLI	LIT	30.800.000.000	ITALGAS	69,13
				SNAM	20,00
				SOCI TERZI	10,87
CONSORZIO ENI ACQUA	ROMA	LIT	2.000.000.000	AGIP	15,00
				SNAMPROGETTI	15,00
				SAIPEM	15,00
				CON. ITALGAS G.I.	15,00
				AGIP PETROLI	15,00
				SNAM	15,00
				SOCI TERZI	10,00
D.I.G.R.A.V.A. - DISTRIBUZIONE GAS REGIONE AUT. SPA	TORINO	LIT	10.800.000.000	ITALGAS	52,96
				SOCI TERZI	47,04
ENIDATA SPA	MILANO	LIT	32.500.000.000	SNAM	51,00
				ENICHEM	19,00
				AGIP	15,00
				AGIP PETROLI	15,00
FIORENTINA GAS SPA	FIRENZE	LIT	10.000.000.000	ITALGAS	41,75
				SNAM	9,28
				SOCI TERZI	48,97
FRENE SRL	PALERMO	LIT	360.020.000.000	SNAM	51,00
				ENICHEM	49,00
GAS ENERGIA SPA	TORINO	LIT	6.750.000.000	ITALGAS	60,00
				SNAM	40,00
IMMOBILIARE METANOPOLI SPA	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	419.728.000.000	SNAM	58,62
				SOFID	31,49
				SERFI	0,08
				SOCI TERZI	9,81
INSARTEL SPA	CAGLIARI	LIT	750.000.000	ENIDATA	89,11
				SOCI TERZI	10,89

IMPRESE INCLUSE NEL CONSOLIDAMENTO CON IL METODO INTEGRALE

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
METANO SARDA SPA	CAGLIARI	LIT	6.400.000.000	ITALGAS AGIP PETROLI SOCI TERZI	51,00 16,00 33,00
NUCLECO SOCIETÀ PER L'ECOINGEGNERIA NUCLEARE SPA	ROMA	LIT	1.000.000.000	AMBIENTE SOCI TERZI	60,00 40,00
SARIA SRL	MILANO	LIT	45.020.000.000	FRENE	100,00
SERVIZI TURISTICI GRAN TOUR SPA	ROMA	LIT	792.000.000	SNAM	100,00
SNAM SPA	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	930.000.000.000	ENI SOCI TERZI	99,99 (...)
SOCIETÀ AZION. PER LA CONDOTTA DI ACQUE POTABILI	TORINO	LIT	5.123.843.500	ITALGAS SERFI SOFID SOCI TERZI	50,52 5,82 4,22 (A) 39,44
SOCIETÀ FUNIVIARIA ALTO TIRRENO PA	SAVONA	LIT	11.000.000.000	ITALGAS ACQ. DI SAVONA	99,90 0,10
SOCIETÀ ITALIANA PER IL GAS PA	TORINO	LIT	661.746.267.000	SNAM SOFID SOCI TERZI	43,08 0,64 (A) 56,28
TEMA SPA	BOLOGNA	LIT	3.000.000.000	ENIDATA AGIP SNAM	80,00 10,00 10,00
TIRRENIA GAS SPA	CHIAVARI (GE)	LIT	2.106.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	56,83 43,17
VENEZIANA GAS SPA	VENEZIA	LIT	15.000.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	64,00 36,00

ALL'ESTERO

SCOGAT SOCIÉTÉ POUR LA CONSTRUCTION DU GAZODUC TRANSTUNISIEN SA	TUNISI	DIN.TU	200.000	SNAM INT. HOL. AG	100,00
SERGAZ-SOCIÉTÉ DE SERVICE DU GAZODUC TRANSTUNISIEN SA	TUNISI	DIN.TU	99.000	SNAM INT. HOL. AG SOCI TERZI	66,67 33,33
SNAM INTERNATIONAL HOLDING AG	ZURIGO	FR.SV	129.500.000	ENI INT. HOLDING SNAM	51,00 49,00
SNAM INTERNATIONAL LTD	ST. HELIER	\$USA	2.000.000	SNAM INT. HOL. AG	100,00
SUEDPETROL AG FUER ERDOELWIRTSCHAFT	MONACO	DM	15.000.000	SNAM INT. HOL. AG	100,00

(A) INVESTIMENTO TEMPORANEO

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
TRANS AUSTRIA GASLINE FINANCE CO LTD	HAMILTON	\$USA	1.000.000	SNAM INT. LTD SOCI TERZI	91,50 8,50
TRANS TUNISIAN PIPELINE CO LTD	ST. HELIER	\$USA	1.098.000	SNAM INT. LTD	100,00

INGEGNERIA E SERVIZI**SETTORE SNAMPROGETTI****IN ITALIA**

AQUATER SPA	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	20.000.000.000	SNAMPROGETTI SNAMPROG. SUD	99,00 1,00
SNAMPROGETTI SPA	MILANO	LIT	200.000.000.000	ENI AGIP SNAM	60,00 20,00 20,00
SNAMPROGETTI SUD SPA	VIBO VALENTIA	LIT	2.000.000.000	SNAMPROGETTI SOFID	99,00 1,00

ALL'ESTERO

SNAMPROGETTI INTERNATIONAL SA	GINEVRA	FR.SV	63.800.000	SNAMPR. NETHERL. SNAMPROGETTI	51,00 49,00
SNAMPROGETTI LTD	BASINGSTOKE	LST	5.000.000	SNAMPR. INTERN. SOCI TERZI	99,99 (...)
SNAMPROGETTI NETHERLANDS BV	AMSTERDAM	F.OL	88.000.000	SNAMPROGETTI	100,00
SNAMPROGETTI SAUDI ARABIA LTD	RYIADH	RIYAL	10.000.000	SNAMPR. INTERN. SOCI TERZI	60,00 40,00
SNAMPROGETTI USA INC	NEW YORK	\$USA	2.000	SNAMPR. INTERN.	100,00

SETTORE SAIPEM**IN ITALIA**

INTERMARE SARDA SPA	CAGLIARI	LIT	1.530.000.000	SAIPEM	100,00
SAIPEM ITALIA SPA	PESCARA	LIT	200.000.000.000	SAIPEM AGIP SNAM	55,00 22,50 22,50
SAIPEM SPA	MILANO	LIT	400.000.000.000	AGIP SNAM SOFID SOCI TERZI	40,14 (B) 39,48 0,06 (A) 20,32

(A) INVESTIMENTO TEMPORANEO

(B) QUOTA DI CONTROLLO: AGIP 40,33
 SNAM 39,65
 SOFID 0,06
 SOCI TERZI 19,96

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

IMPRESE INCLUSE NEL CONSOLIDAMENTO CON IL METODO INTEGRALE

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
ALL'ESTERO					
SAIPEM AG	ZURIGO	FR.SV	130.000.000	SAIPEM INTERN. AG	100,00
SAIPEM AUSTRALIA (PTY) LTD	SYDNEY	\$AU	24.686.000	SAIPEM INTERN. AG SOCI TERZI	99,99 (...)
SAIPEM CONTRACTING (NIGERIA) LTD	LAGOS	NAIRA	1.250.000	SAIPEM INTERN. AG SOCI TERZI	60,00 40,00
SAIPEM INTERNATIONAL AG	ZURIGO	FR.SV	224.400.000	SAIPEM INTERN. BV	100,00
SAIPEM INTERNATIONAL BV	AMSTERDAM	F.OL	183.200.000	SAIPEM	100,00
SAIPEM (MALAYSIA) SDN BHD	KUALA LUMPUR	RINGGIT	100.000	SAIPEM INTERN. AG SOCI TERZI	60,00 40,00
SAIPEM (NIGERIA) LTD	LAGOS	NAIRA	4.800.000	SAIPEM INTERN. AG AGIP (NIGERIA) SOCI TERZI	60,00 (...) 40,00
SAIPEM (PORTUGAL) COMMERCIO MARITIMO SOCIETADE UNIPESSOAL S.A.	FUNCHAL	ESQ. P	8.000.000.000	SAIPEM	100,00
SAIPEM UK LTD	LONDRA	LST	6.470.000	SAIPEM INTERN. BV SAIPEM INTERN. AG	99,99 (...)
SAUDI ARABIAN SAIPEM LTD	AL KHOBAR	RIYAL	2.000.000	SAIPEM INTERN. AG SOCI TERZI	60,00 40,00
SAVINA PTY. LTD	WELSHPOOL	\$AU	760.000	SONSUB INC	100,00
SONSUB INC	WILMINGTON	\$USA	5.343.453	SONSUB INTERN. BV	100,00
SONSUB INTERNATIONAL BV	AMSTERDAM	F.OL	10.000.000	SAIPEM INTERN. AG	100,00
SONSUB INTERNATIONAL MANAGEMENT INC.	WILMINGTON	\$USA	1.000	SONSUB INC	100,00
SONSUB NORTH SEA LTD	ABERDEEN	LST	2.900.000	SONSUB INTERN. BV	100,00
SONSUB NORWAY S.A.	OSLO	K.N	50.000	SONSUB NORTH	100,00
SONSUB SERVICES PTY. LTD	WELSHPOOL	\$AU	1.000	SONSUB INTERN. BV SAVINA PTY. LTD	55,00 45,00
SONSUB SERVICES (VICTORIA) PTY. LTD	VICTORIA	\$AU	2	SONSUB SERV. PTY	100,00

CHIMICA

SETTORE ENICHEM

IN ITALIA

ALTA SPA	BAGNOREGIO (VT)	LIT	200.000.000	PLANASIA	100,00
ARDSIA SRL	MILANO	LIT	10.000.000.000	SOC. CHIM. INTERN. ENIR/SORSE	51,00 49,00
BRINDISI ETILENE SRL	PALERMO	LIT	220.000.000.000	ENICHEM	100,00
CHEMFIN-SOCIETÀ FINANZIARIA CHIMICA SPA	MILANO	LIT	100.000.000.000	ENICHEM	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
ELGAPLAST SPA	RIETI	LIT	2.500.000.000	ENICHEM	100,00
ENICHEM AUGUSTA INDUSTRIALE SRL	MILANO	LIT	191.098.696.000	EC AUGUSTA PARAFFINE SARDE	99,99 (...)
ENICHEM AUGUSTA SPA	PALERMO	LIT	120.000.000.000	ENICHEM CHEMIFIN SOFID SOCI TERZI	60,00 13,05 11,20 15,75
ENICHEM ELASTOMERI SRL	MILANO	LIT	158.270.000.000	ENICHEM	100,00
ENICHEM FIBRE SPA	PALERMO	LIT	190.000.000.000	ENICHEM	100,00
ENICHEM SPA	MILANO	LIT	4.488.000.000.000	SOC. CHIM. INTERN. ENI SOFID SOCI TERZI	59,43 40,23 0,31 0,03
ENICHEM SYNTHESIS SPA	PALERMO	LIT	200.000.000	ENICHEM	100,00
FOSFOTEC SRL	PALERMO	LIT	20.000.000	PLANASIA	100,00
INCA INTERNATIONAL SPA	PISTICCI (MT)	LIT	35.300.000.000	ENICHEM	100,00
ING. LUIGI CONTI VECCHI SPA	CAGLIARI	LIT	200.000.000	ANIC PARTEC. (IN LIQUID.)	100,00
ITSOS SPA	MILANO	LIT	2.020.000.000	ENICHEM	100,00
LORICA SPA	MILANO	LIT	200.000.000	EC FIBRE	100,00
LORICA SUD SRL	CAGLIARI	LIT	5.000.000.000	LORICA EC FIBRE	99,00 1,00
MITENI SPA	MILANO	LIT	13.000.000.000	EC SYNTHESIS SOCI TERZI	51,00 49,00
MONTEFIBRE SPA	MILANO	LIT	300.000.000.000	ENICHEM CHEMFIN SOFID SOCI TERZI	59,49 (B) 2,64 (A) 1,22 (A) 36,65
ORGANIC CHEMICALS SRL (EX REBUZIA SRL)	CENGIO (SV)	LIT	5.000.000.000	PLANASIA	100,00
ORLA SRL	MILANO	LIT	2.000.000.000	PLANASIA	100,00
PARAFFINE SARDE SPA	CAGLIARI	LIT	17.715.298.700	EC AUGUSTA SOCI TERZI	99,99 (...)
PLANASIA SRL	MILANO	LIT	20.000.000	ENICHEM	100,00
PLASCOFOAM SPA	MILANO	LIT	820.000.000	ENICHEM	100,00
(A) INVESTIMENTO TEMPORANEO					
(B) QUOTA DI CONTROLLO: ENICHEM 63,61					
CHEMFIN 2,04					
SOFID 0,86					
SOCI TERZI 33,49					

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

IMPRESE INCLUSE NEL CONSOLIDAMENTO CON IL METODO INTEGRALE

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
SAFIPLAST PARTECIPAZIONI SPA	MILANO	LIT	1.500.000.000	ENICHEM	100,00
SAFIPLAST SPA	PISTICCI (MT)	LIT	13.324.000.000	SAFIPLAST PART.	100,00
TRASFORMAZIONE FIBRE SPA	MILANO	LIT	300.000.000	MONTEFIBRE	100,00
ALL'ESTERO					
COPENOR GIE	COURBEVOIE	FR.FR	475.000.000	ECP FRANCE SOCI TERZI	70,00 30,00
DUNASTYR POLYSTYR. MANUF. CO. LTD	BUDAPEST	HUF	3.355.400.000	ENICHEM SOCI TERZI	67,20 32,80
ECP-ENICHEM POLIMERI BELGIO SA	NIVELLES	FR.BL	160.000.000	ECP-NETHERLANDS ENICHEM	99,99 (...)
ECP-ENICHEM POLYMERES FRANCE SA	COURBEVOIE	FR.FR	405.000.000	EC FRANCE SOCI TERZI	99,99 (...)
ECP-ENICHEM POLYMERI NETHERLANDS BV	AMSTERDAM	F.OL	15.000.000	ENICHEM	100,00
ENICHEM AMERICA INC	WILMINGTON	\$USA	2.400.000	EC INTERN.	100,00
ENICHEM AUSTRIA GMBH	VIENNA	SH.AU	3.500.000	EC NEDERL.	100,00
ENICHEM BENELUX SA	NIVELLES	FR.BL	25.000.000	EC NEDERL. EC FINANCE SA	99,80 0,20
ENICHEM DEUTSCHLAND GMBH (EX SICOTEC GMBH)	ESCHBORN	DM	50.000	EC FINANCE SA	100,00
ENICHEM DISTRIBUTION SA	VIGANELLO	FR.SV	2.250.000	EC FINANCE SA	100,00
ENICHEM ELASTOMERES FRANCE SA	COURBEVOIE	FR.FR	261.229.000	EC ELAST.	100,00
ENICHEM ELASTOMERS AMERICAS INC	WILMINGTON	\$USA	78.370	EC ELAST.	100,00
ENICHEM ELASTOMERS LTD	HYTHE	LST	4.004.040	EC ELAST. ENICHEM	99,99 (B) (...)
ENICHEM EUROPE COORDINATION CENTER SA	NIVELLES	FR.BL	1.562.500	EC INTERN. EC BENELUX	99,92 0,08
ENICHEM FINANCE (OVERSEAS) LTD	GEORGE TOWN	\$USA	10.000	ENICHEM	100,00
ENICHEM FINANCE SA	VIGANELLO	FR.SV	67.200.000	EC INTERN.	100,00
ENICHEM FRANCE SA	COURBEVOIE	FR.FR	780.000.000	EC INTERN.	100,00
ENICHEM HOLDINGS UK LTD	LONDRA	LST	100.000	EC FINANCE SA SOCI TERZI	99,99 (...)
ENICHEM IBERICA SA	BARCELONA	PT.AS	20.000.000	EC NEDERL.	100,00
ENICHEM INTERNATIONAL HOLDING BV	AMSTERDAM	F.OL	716.550.000	ENICHEM	100,00
ENICHEM JAPAN LTD	TOKIO	YEN	230.000.000	EC NEDERL.	100,00
(B) QUOTA DI CONTROLLO: EC ELAST	99,97				
ENICHEM	0,03				

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
ENICHEM NEDERLAND HOLDING BV	AMSTERDAM	F.O.L.	18.040.000	ENI INT. HOLDING ENICHEM	51,00 49,00
ENICHEM NORDEN A/S	COPENAGHEN	K.D.	3.000.000	EC NEDERL.	100,00
ENICHEM PACIFIC LTD	HONG KONG	H.K.\$	1.000.000	EC NEDERL. EC INTERN.	99,99 (...)
ENICHEM POLYURETHANE DEUTSCHLAND GMBH	OSNABRUECK	DM	1.000.000	ENICHEM	100,00
ENICHEM (SINGAPORE) PTE LTD	SINGAPORE	SING.\$	25.000	EC FINANCE SA	100,00
ENICHEM UK LTD	LONDRA	LST	50.000	EC HOLDING UK SOCI TERZI	99,99 (...)
MONTEFIBRE HISPANIA SA	BARCELONA	PTAS	3.111.681.000	MONTEFIBRE ENICHEM	99,84 0,16
MONTEPOLIMERI BELGIO SA	NIVELLES	FR.BL	700.000.000	ENICHEM EC BENELUX	99,99 (...)
NEW CARBOCHIMIQUE SA	NIVELLES	FR.BL	197.000.000	ECP-NETHERLANDS ENICHEM	70,00 30,00
STAC-SOCIETE TECHNIQUE D'APPLICATIONS CHIMIQUES SA	ERSTEIN GARE	FR.FR	1.800.000	ENICHEM SOCI TERZI	99,97 0,03
STOCKNORD SA	LOON PLAGE	FR.FR	39.780.000	ECP FRANCE SOCI TERZI	70,00 30,00

FINANZIARIO**SETTORE SOFID**

IN ITALIA

PADANA ASSICURAZIONI SPA	MILANO	LIT	30.000.000.000	SERFI AGIP SNAM AGIP PETROLI SNAMPROGETTI PARMEC	68,75 10,00 9,75 7,00 4,00 0,50
SERFI SPA	ROMA	LIT	28.800.000.000	SOFID SOCI TERZI	69,12 30,88
SOFID SIM — SOCIETÀ DI INTERMEDIAZIONE MOBILIARE SPA	ROMA	LIT	5.000.000.000	SOFID CHEMFIN	99,80 0,20
SOFID SPA	ROMA	LIT	247.000.000.000	ENI SNAM AGIP SNAMPROGETTI AGIP PETROLI	61,11 17,14 16,63 2,56 2,56

IMPRESE INCLUSE NEL CONSOLIDAMENTO CON IL METODO INTEGRALE

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
SETTORE ENI INTERNATIONAL					
ALL'ESTERO					
ENI INTERNATIONAL BANK LTD	NASSAU	\$USA	200.000.000	HYDROCARB INT.	100,00
ENI INTERNATIONAL HOLDING BV	AMSTERDAM	F.O.L.	909.310.120	ENI	53,73
				AGIP	33,46
				SNAM	5,56
				AGIP PETROLI	4,25
				SNAMPROGETTI	2,45
				SAIPEM	0,30
				ENICHEM	0,25
FINAS CO LTD	HAMILTON	\$USA	20.000.000	HYDROCARB INT.	52,00
				AGIP INT. (NA) NV	40,00
				SNAM INT. LTD	2,00
				AGIP PETR. INT.	2,00
				SAIPEM INTER AG	2,00
				SNAMPR. INTERN.	2,00
HYDROCARBONS INTERNATIONAL HOLDING CO	ZURIGO	FR.SV	480.000.000	ENI INT. HOLDING	100,00

ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE**METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE**

IN ITALIA

COMERINT SPA	ROMA	LIT	5.000.000.000	ENIRISORSE	100,00
ENIRISORSE SPA	ROMA	LIT	164.861.990.000	ENI	100,00
GRUPPO TESSILE SALERNITANO SRL	SALERNO	LIT	11.979.969.000	ENIRISORSE	99,99
				SOCI TERZI	0,01
MCM - MANIFATTURE DI COTONE DEL MEZZOGIORNO SRL	FRATTE (SA)	LIT	58.001.234.000	ENIRISORSE	99,99
				SOCI TERZI	(...)
NUOVA SOLMINE SPA	SCARLINO (GR)	LIT	10.000.000.000	ENIRISORSE	100,00
PERTUSOLA SUD SPA	CROTONE	LIT	22.000.000.000	ENIRISORSE	100,00

ALL'ESTERO

AGIP COAL AUSTRALIA PTY LTD	SYDNEY	\$AU	96.700.000	ENIRISORSE	100,00

MECCANO-TESSILE

IN ITALIA

PARMEC - PARTECIPAZIONI MECCANOTESSILI SPA	PORDENONE	LIT	50.000.000.000	ENI	99,99
				SOFID	(...)
SAVIO MACCHINE TESSILI SRL	PORDENONE	LIT	25.000.000.000	PARMEC	99,99
				SOFID	(...)

ALL'ESTERO

AMERICAN SAVIO CORPORATION	CHARLOTTE	\$USA	70.000	SAVIO MAC. TESS.	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
ATTIVITÀ EDITORIALI					
IN ITALIA					
AGENZIA GIORNALISTICA ITALIA SPA	ROMA	LIT	4.000.000.000	SOEDIT	100,00
NUOVA SAME SPA	MILANO	LIT	30.000.000.000	SOEDIT	100,00
SOEDIT — SOCIETÀ GESTIONI EDITORIALI SPA	ROMA	LIT	38.000.000.000	ENI SOFID	99,99 (...)

ALTRE SOCIETÀ

IN ITALIA					
ENIRICERCHE SPA	SAN DONATO MILANESE (MI)	LIT	51.268.000.000	ENI AGIP SNAMPROGETTI AGIP PETROLI SNAM ENICHEM	50,34 10,07 10,07 10,07 10,07 9,38
ENISUD SPA	ROMA	LIT	100.000.000.000	ENI AGIP AGIP PETROLI SNAM SAIPEM ENICHEM ENIRISORSE SNAMPROGETTI	35,00 15,00 15,00 15,00 5,00 5,00 5,00 5,00
SOCIETÀ CHIMICA INTERNAZIONALE SPA	MILANO	LIT	845.562.000.000	AGIP SNAM ENI	49,50 49,50 1,00

IMPRESE COLLEGATE**PETROLIO E GAS NATURALE****SETTORE SNAM**

IN ITALIA					
ENI ACQUA CAMPANIA SPA	NAPOLI	LIT	9.900.000.000	ITALGAS SNAM SNAMPROGETTI SAIPEM SOCI TERZI	33,15 (c) 10,20 2,55 2,55 51,55

(C) PER EFFETTO DI ACCORDI FORMALIZZATI CON ALTRI SOCI L'ENI CONTROLLA IL 51% DEI DIRITTI DI VOTO SPETTANTI IN ASSEMBLEA ORDINARIA

IMPRESE INCLUSE NEL CONSOLIDAMENTO CON IL METODO PROPORZIONALE

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO

IMPRESE COLLEGATE**INGEGNERIA A SERVIZI****SETTORE SAIPEM****ALL'ESTERO**

EUROPEAN MARINE CONTRACTORS LTD	LONDRA	LST	14.000.000	SAIPEM UK LIMIT SOCI TERZI	50,00 50,00
EUROPEAN MARINE CONTRACTORS NETHERLANDS BV	ROTTERDAM	F.OL	10.000	EUR. M. CONTR.	100,00
PETREX SA	IQUITOS	NEW SOL	3.447.460	SAIPEM INTER AG SOCI TERZI	50,00 50,00

CHIMICA**SETTORE ENICHEM****ALL'ESTERO**

SLOVECA — SLOVENSKA ENICHEM AUGUSTA SPOL S RO	BRATISLAVA	KS	200.000.000	EC AUGUSTA SOCI TERZI	51,00 49,00
SOPROLIT SA	NIVELLES	FR.BL	120.000.000	EC AUGUSTA IND. SOCI TERZI	50,00 50,00

ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE**METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE****ALL'ESTERO**

CARBONES DEL GUASARE SA	MARACAIBO	BS	539.753.225	ENIRISORSE SOCI TERZI	45,33 (B) 54,67

(B) QUOTA DI CONTROLLO: ENIRISORSE 49,48
SOCI TERZI 50,52

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO

IMPRESE CONTROLLATE**PETROLIO E GAS NATURALE****SETTORE AGIP****IN ITALIA**

CE.O.M.-CENTRO OCEANOLOGICO MEDITERRANEO SCPA	PALERMO	LIT	5.000.000.000	AGIP SNAMPROGETTI SOCI TERZI	35,00 20,00 45,00
REGGENTE SPA	LUCERA (FG)	LIT	500.000.000	PETREX SOCI TERZI	81,63 18,37

ALL'ESTERO

AGIP ERDOELGEWINNUNG GMBH	MONACO	DM	140.000	AGIP INTERN. BV	100,00
AGIP GABON SA	LIBREVILLE	FR.CFA	5.000.000	AGIP* (AFRICA) AGIP (OVERSEAS)	99,00 1,00
AGIP TRADING BV (EX AGIP NEDERLAND BV)	AMSTERDAM	F.O.L.	9.300.000	AGIP INTERN. BV	100,00
AGIP TRADING SERVICES LTD	LONDRA	LST	500	AGIP INTERN. BV	100,00

SETTORE AGIP PETROLI**IN ITALIA**

AGENZIA DI BERGAMO SRL	BERGAMO	LIT	80.000.000	AGIP PETROLI	100,00
ECOLUB SPA	CECCANO (FR)	LIT	200.000.000	AGIP PETROLI	100,00
PRAOIL COMMERCIALE SPA	ASSAGO-MILANO FIORI (MI)	LIT	200.000.000	AGIP PETROLI AGIP COVENGAS	99,00 1,00
REFUL SRL	GENOVA	LIT	20.000.000	IP	100,00

ALL'ESTERO

AGIP LUBRICANTS PTY LTD	JOHANNESBURG	RAND	150.000	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP POLSKA LTD	VARSAVIA	ZLOTY	135.590.400.000	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP ROMANIA SA	BUCAREST	LEU	88.500.000	AGIP PETR. INT.	100,00
AGIP S. D.O.O.	LUBIANA	DM	20.000	AGIP PETR. INT.	100,00
BEAUCALRE AUTOMOBILE SARL	TOLONE	FR.FR	50.000	J. GIRARD FILS SOCI TERZI	60,00 40,00
DEPOT PETROLIER DE LA REGION STEPHANOISE DPRS SA	ST. ETIENNE	FR.FR	1.400.000	J. GIRARD FILS AGIP FRANCAISE SOCI TERZI	74,98 0,01 25,01

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
ESACONTROL SA	QUITO	SUCRE	1.500.000.000	ESAFI	84,24
				ESAIN	2,76
				TECNOESA SA	(...)
				ESAFARM	(...)
				SOCI TERZI	12,99
ESAFARM SA	QUITO	SUCRE	2.000.000	ESAIN	75,05
				ESAFI	24,80
				TECNOESA SA	0,05
				ESATRANS	0,05
				ESAQUIMICA	0,05
ESAIN SA	QUITO	SUCRE	750.000.000	ESAFI	99,99
				TECNOESA SA	(...)
				ESAFARM	(...)
				ESATRANS	(...)
				ESAQUIMICA	(...)
ESAQUIMICA SA	QUITO	SUCRE	2.000.000	ESAIN	75,05
				ESAFI	24,80
				TECNOESA SA	0,05
				ESAFARM	0,05
				ESATRANS	0,05
ESATRANS SA	QUITO	SUCRE	615.699.000	ESAFI	99,20
				TECNOESA SA	0,20
				ESAIN	0,20
				ESAFARM	0,20
				ESAQUIMICA	0,20
OFICINA MECANICA CARLOS WEBER SA	S. PAOLO	REAL	82.002	AGIP DO BRASIL	100,00
ROMANIA PETROL DISTRIBUTIE SRL	BUCAREST	LEU	17.700.000	AGIP PETR. INT.	100,00
SDCL - SOCIÉTÉ DE DISTRIBUTION DE CARBURANTS ET DE LUBRIFIANTS SA	LIONE	FR.FR	30.340.000	AGIP FRANCAISE	99,99
				J. GIRARD FILS	(...)
				FLOREAL	(...)
TECNOESA SA	QUITO	SUCRE	900.000.000	ESAFI	99,84
				ESAIN	0,04
				ESAFARM	0,04
				ESATRANS	0,04
				ESAQUIMICA	0,04

SETTORE SNAM**IN ITALIA**

IMMOBILIARE VITTORIA SRL	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	40.000.000	SNAM	99,00
				IMMOB. METANOPOLI	1,00
METANO NUORO SRL	NUORO	LIT	20.000.000	METANO SARDA	60,00
				SOCI TERZI	40,00
SERVIZI INTEGRATI AMBIENTALI VENEZIA SRL (EX SOCIETÀ INIZIATIVE INDUSTRIALI SRL)	TORINO	LIT	20.000.000	VENEZIANA GAS	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
SERVIZI TECNICI INDUSTRIALI SPA	NARNI (TR)	LIT	200.000.000	AMBIENTE ALCANTARA SOCI TERZI	41,00 10,00 49,00
SETEAP-SERVIZI TERRITORI AREE PENISOLA SPA	NAPOLI	LIT	200.000.000	NAPOLETANA GAS SOCI TERZI	70,00 30,00
SOCIETÀ AZIONARIA DISTRIBUZIONE ACQUA (S.A.D.A.)	CAMPOROSSO MARE (IM)	LIT	200.000.000	ITALGAS	100,00
SOCIETÀ ITALIANA GASDOTTO TRANSMEDITERRANEO SPA	PALERMO	LIT	200.000.000	SNAM	100,00
SPC SOCIETÀ PER AZIONI	SAN DONATO MILANESE (MI)	LIT	250.000.000	SNAM SNAMPROGETTI	51,00 49,00
TURRITANA GAS SRL	SASSARI	LIT	20.000.000	METANO SARDA SOCI TERZI	55,00 45,00
ALL'ESTERO					
ADRIAPLIN D.O.O.	LUBIANA	T.SLOV	8.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	79,00 21,00
SAMCO SA	LUGANO	FR.SV	20.000	TRANSMEDITERRAN SNAM INT. HOL. SOCI TERZI	90,00 5,00 5,00
TRANSMEDITERRANEAN PIPELINE CO LTD	ST. HELIER	\$USA	10.310.000	SNAM SOCI TERZI	50,00 50,00

INGEGNERIA E SERVIZI**SETTORE SNAMPROGETTI****IN ITALIA**

CONSORZIO BONIFICA AREE E SITI INQUINATI	MILANO	LIT	40.000.000	AQUATER AMBIENTE	50,00 50,00
CONSORZIO ENI PER L'ALTA VELOCITÀ - CEPAV DUE	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	100.000.000	SNAMPROGETTI SAIPEM AQUATER SOCI TERZI	35,00 12,00 5,00 48,00
CONSORZIO ENI PER L'ALTA VELOCITÀ - CEPAV UNO	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	100.000.000	SNAMPROGETTI SAIPEM AQUATER SOCI TERZI	35,00 12,00 5,00 48,00
SNAMPROGETTI BIOTECNOLOGIE SPA	VIBO VALENTIA	LIT	3.000.000.000	SNAMPROGETTI AMBIENTE	99,00 1,00

ALL'ESTERO

ANDROMEDA CONSULTORIO TECNICA E REPRESENTACAO LTDA	RIO DE JANEIRO	REAL	0,001	SNAMPR. INTERN.	100,00

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
SETTORE SAIPEM					
ALL'ESTERO					
SAIPEM ARGENTINA S.A.M.I.C. Y F.	BUENOS AIRES	PESO A	6,000	SAIPEM INTER AG SOCI TERZI	98,77 1,23
CHIMICA					
SETTORE ENICHEM					
IN ITALIA					
ALCANTARA SPA	MILANO	LIT	12.000.000.000	ARDISIA SOCI TERZI	51,00 49,00
ARNYCA SRL	CAGLIARI	LIT	20.000.000	ENICHEM	100,00
CUAI - CONSORZIO UTENTI ACQUEDOTTI INDUSTRIALI ED ALTRI SERVIZI DI INTERESSE COLLETTIVO SPA	VENEZIA	LIT	2.000.000.000	ENICHEM ENIRISORSE AGIP PETROLI SOCI TERZI	74,00 10,00 3,00 13,00
ESERCIZIO RACCORDI FERROVIARI DI PORTO MARGHERA SPA	VENEZIA	LIT	200.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	60,37 39,63
IBLA SPA	PALERMO	LIT	200.000.000	PLANASIA	100,00
IRS-INDUSTRIA RESINE SPECIALI SPA	FERRANDINA (MT)	LIT	200.000.000	PLANASIA	100,00
LAMITEL SPA	PALERMO	LIT	200.000.000	PLANASIA	100,00
MAGITA SPA	MILANO	LIT	4.600.000.000	EC SYNTHESIS	100,00
MECCANICA SARDA SPA	CAGLIARI	LIT	3.110.000.000	ENICHEM	100,00
SEFFARA SRL	MILANO	LIT	2.000.000.000	EC ELAST. ENICHEM	90,00 10,00
SORGENTE SRL (EX SORGENTE SPA)	MILANO	LIT	100.000.000	ACNA CH. ORGAN. (IN LIQUID.)	100,00
TECNOSTAMPAGGI SPA (EX FAINI SPA)	BOVEZZO (BS)	LIT	200.000.000	ENICHEM	100,00
ALL'ESTERO					
ENICHEM DE MEXICO SA DE CV	MEXICO CITY	PESO	10.250.000	EC FINANCE SA EC DISTRIBUTION	99,99 0,01
ENICHEM DE VENEZUELA SA	CARACAS	BS	700.000	EC FINANCE SA	100,00
ENICHEM HELLAS SA	ATENE	DRACMA	84.620.000	EC INTERN.	100,00
ENICHEM IRAN LTD	TEHERAN	RIAL	10.000.000	EC FINANCE SA EC DISTRIBUTION	99,99 0,01
ENICHEM KIMYA URUNLERI TICARET LIMITED SIRKETI	ISTANBUL	LT	40.000.000	EC INTERN. EC FINANCE SA	90,00 10,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
ENICHEM NEAR EAST SARL	BEIRUT	L.LIB	200.000	EC FINANCE SA EC DISTRIBUTION	74,50 25,50
ENICHEM PORTUGAL INDUSTRIA QUIMICA SA	VIANA DO CASTELO	ESQ.P	9.000.000	EC ELAST. LTD SOCI TERZI	99,56 0,44
IMPOL-SOCIETE ITALO-MAGHREBINE DES POLIMERES SA	TUNISI	\$USA	3.800.000	ENICHEM ECP-NETHERLANDS SAFIPLAST PART. SOCI TERZI	60,00 15,00 10,00 15,00
KELVIN TERMINALS KOELVEEM BV	AL TERNEUZEN	F.OL	10.000	EC ELAST. LTD	100,00
MC-ELECTRONIC (MULTICON) GMBH	WIPPERFURTH	DM	150.000	MULTICON ELECTR.	100,00
MC ELECTRONIC SARL	COLLEGIEN	FR.FR	500.000	MULTICON ELECTR.	100,00
MONTEDISON CANADA INC	TORONTO	\$CAN	67.600	EC OVERSEAS (IN LIQUID.)	100,00
MULTICON ELECTRONIC GMBH	ENNS	SH.AU	150.000.000	LAMITEL	100,00

ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE**FERTILIZZANTI****IN ITALIA**

S.A.R.I.A.F. SPA	FAENZA (RA)	LIT	1.500.000.000	AGRICOLTURA (IN LIQUID.) SOCI TERZI	99,89 0,11
TERNI INDUSTRIE CHIMICHE SPA	NARNI (TR)	LIT	200.000.000	AGRICOLTURA (IN LIQUID.)	100,00

ALL'ESTERO

CONSERV INC	NICHOLS	\$USA	60.000	AGRICOLTURA (IN LIQUID.)	100,00

METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE**IN ITALIA**

AIRP - ASSOCIAZIONE IMPRESE RICICLO PIOMBO ROMA		LIT	30.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	66,67 33,33
ECOCARB SPA	PORTOTORRES (SS)	LIT	200.000.000	ENIRISORSE ENICHEM SNAMPROGETTI ENIRICERCHE	51,00 30,00 15,00 4,00
MINING ITALIANA SPA	ROMA	LIT	360.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	88,89 11,11
UNICAM COKE SPA	MILANO	LIT	2.600.000.000	UNICOKE ENIRISORSE	80,00 20,00
UNICOKE SPA	MILANO	LIT	1.700.000.000	ENIRISORSE	100,00

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
ALL'ESTERO					
AGIPCOAL (UNITED) SALES PTY LTD	WARKWORTH NSW	\$AU	100	AGIP COAL AUSTR SOCI TERZI	95,00 5,00
COMERINT SA	GINEVRA	FR.SV	500.000	COMERINT	100,00
UNITED COLLIERIES PTY LTD	WARKWORTH NSW	\$AU	100	AGIP COAL AUSTR SOCI TERZI	95,00 5,00

ATTIVITA EDITORIALI**IN ITALIA**

CALLA SPA (EX CALLA SRL)	MILANO	LIT	200.000.000	SOEDIT	100,00

ALTRE SOCIETA**IN ITALIA**

IAFE SPA	ROMA	LIT	500.000.000	ENI	20,00
				AGIP	15,00
				ENICHEM	15,00
				SNAM	15,00
				AGIP PETROLI	15,00
				SAIPEM	10,00
				SNAMPROGETTI	10,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
IMPRESE COLLEGATE					
PETROLIO E GAS NATURALE					
SETTORE AGIP					
IN ITALIA					
ANIT SRL	GENOVA	LIT	20.000.000.000	AGIP SOCI TERZI	50,00 50,00
IRMINIO SPA	PALERMO	LIT	20.000.000.000	PETREX SOCI TERZI	22,00 78,00
SO.GA.M.A. SPA	ANCONA	LIT	200.000.000	PETREX SOCI TERZI	40,00 60,00
ALL'ESTERO					
LEAG	MOSCA	RUBLO	1.128.000.000	AGIP AGIP PETROLI ENI SOCI TERZI	20,00 20,00 10,00 50,00
SITEP SOC ITALO T. D'EXPL.PETR.	TUNISI	DIN.TU	5.000.000	AGIP (AFRICA) SOCI TERZI	50,00 50,00
SETTORE AGIP PETROLI					
IN ITALIA					
AGIPSERVIZI LOMBARDIA SPA	MILANO	LIT	5.000.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	50,00 50,00
CAM SRL	SEGRATE (MI)	LIT	285.700.000	COMERGAS SOCI TERZI	30,00 70,00
CENTRO PADANO INTERSCAMBIO MERCI SPA	PARMA	LIT	11.913.216.196	AGIP PETROLI SOCI TERZI	36,69 63,31
CHIURLO SRL (EX AGRI-COM SRL)	BASALDELLA CAMPOFORMIDO (UD)	LIT	1.065.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	50,00 50,00
COLISA SPA	GENOVA	LIT	200.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	40,00 60,00
DEPOSITI COSTIERI TRIESTE SPA	TRIESTE	LIT	2.000.000.000	IP AGIP PETROLI SOCI TERZI	24,00 16,00 60,00
DISMA SRL	SEGRATE (MI)	LIT	500.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	25,00 75,00
ECOTHERM SPA	ROMA	LIT	800.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	50,00 50,00
GALATEA SRL	STELLA (SV)	LIT	20.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	50,00 50,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO.

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
I.F.A. SRL	STAGNO (LI)	LIT	141.500.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	30,00 70,00
ISAB-INDUSTRIA SICILIANA ASFALTI E BITUMI SPA	SIRACUSA	LIT	100.000.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	20,00 80,00
ITALOIL SRL	LIVORNO	LIT	5.000.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	50,00 50,00
PETRA SPA	RAVENNA	LIT	200.000.000	AGIP PETROLI IP SOCI TERZI	35,00 15,00 50,00
SARAS SPA RAFFINERIE SARDE	SARROCH (CA)	LIT	99.000.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	15,00 85,00
SEASTOK SPA	TRIESTE	LIT	950.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	40,00 60,00
VISCOLUBE ITALIANA SPA	MILANO	LIT	2.000.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	50,00 50,00
ALL'ESTERO					
AET - RAFFINERIEBETEILIGUNGS- GESELLSCHAFT MBH	SCHWEDT	DM	51.000	AGIP DEUTSCHLAND SOCI TERZI	33,33 66,67
AFI HOTELS LIMITED	LONDRA	LIT	2.000.000.000	AGIP PETROLI SNAM SOCI TERZI	40,00 10,00 50,00
AGIP LUBRICANTS KFT	KOMAROM	HUF	60.000.000	AGIP PETR. INT. AGIP HUNGARIA SOCI TERZI	30,00 20,00 50,00
AGIP (TANZANIA) LTD	DAR ES SALAAM	SH.TAN	500.000.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	50,00 50,00
AGIP (UGANDA) LTD	KAMPALA	SH.UG	80.000.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	50,00 50,00
AGIP (ZAIRE) S.A.R.L.	KINSHASA	N.Z	33	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	50,00 50,00
AGIP (ZAMBIA) LTD	LUSAKA	KWACHA	600.000.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	50,00 50,00
APEGAS D.O.O.	LUBIANA	T.SLOV	27.000.000	COMERGAS SOCI TERZI	45,00 55,00
BERNHARD ROSA INH. INGEBORG PLOCHINGER GMBH	ZIRNDORF	DM	50.000	AGIP DEUTSCHLAND SOCI TERZI	24,80 75,20
BETINGAS ARMazenadora SA	BETIM	REAL	62.312	AGIPLIQUIGAS SOCI TERZI	33,00 67,00
BITUMED-SOCIETE MEDITERANEE BITUMES	TUNISI	DIN.TU	600.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	34,00 66,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
CITY CARBUROIL SA	RIVERA	FR.SV	6.000.000	AGIP (SUISSE) SOCI TERZI	49,91 50,09
COMPAGNIE MAROCAINE DES HYDROCARBURES SA	CASABLANCA	DIN.MA	33.344.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	31,25 68,75
EUROLUBE S.A.	BUENOS AIRES	PESO A	1.000.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	35,00 65,00
GILG HANDELSGESELLSCHAFT MBH	STOCKDORF	DM	50.000	BRONBERGER & K. SOCI TERZI	50,00 50,00
GILG & SCHWEIGER HANDELSGESELLSCHAFT MBH & CO. KG	MONACO	DM	150.000	BRONBERGER & K. SOCI TERZI	50,00 50,00
HUTCHISON AGIP LUBRICANTS LTD	HONG KONG	H.K.\$	3.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	50,00 50,00
INDENI PETROLEUM REFINERY CO LTD	NDOLA	KWACHA	80.000.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	50,00 50,00
ITALSING PETROLEUM COMPANY PTE LTD	SINGAPORE	SING.\$	7.000.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	50,00 50,00
KOCH WAERME AG	ZURIGO	FR.SV	3.000.000	AGIP (SUISSE) SOCI TERZI	50,00 50,00
MEXICANA ITALIANA DE LUBRIFICANTES SA	ZAPOPAN	PESO	13.625.640.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	50,00 50,00
NEFTO-AGIP	MOSCA	RUBLO	246.800.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	50,00 50,00
PLENOGAS DISTRIBUIDORA DE GAS SA	LONDRINA	REAL	65.619	AGIP DO BRASIL SOCI TERZI	33,33 66,67
PT AGIP LUBRINDO PRATAMA	SURUBAYA	\$USA	8.000.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	50,00 50,00
RAFFINERIEGESELLSCHAFT VOHBURG/ INGOLSTADT MBH VOHB	VOHBURG	DM	13.333.200	AGIP DEUTSCHLAND SOCI TERZI	37,50 62,50
SOZIR (ZAIRE) SA	KINSHASA	N.Z.	50	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	50,00 50,00
SUPERMETANOL CA	CARACAS	BS	12.086.744.845	ECOFUEL SOCI TERZI	35,19 (B) 64,81
SUPEROCTANOS	CARACAS	BS	4.240.000.000	ECOFUEL SOCI TERZI	49,00 51,00
TGM TANKDIENST GESELLSCHAFT MUENCHEN GBR	MONACO	DM	1.600.000	AGIP DEUTSCHLAND SOCI TERZI	25,00 75,00
TIPER-TANZANIA-ITALIAN PETROLEUM REFINERY LTD	DAR ES SALAAM	SH.TAN	100.000.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	50,00 50,00
(B) QUOTA DI CONTROLLO: ECOFUEL	50,00				
SOCI TERZI	50,00				

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
TUTELA LUBRIFICANTES SA	CONTAGEM	REAL	1.324.249	AGIP DO BRASIL SOCI TERZI	50,00 50,00
UTINGAS ARMazenadora SA	SANTO ANDRE	REAL	283.232	AGIPLIQUIGAS SOCI TERZI	31,00 69,00
ZHUHAI CHINBAGIP PETROLEUM CO. LTD	ZHUHAI - GUANG DONG	\$USA	8.500.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	34,41 65,59

SETTORE SNAM**IN ITALIA**

AIMERI SPA	MONDOVI (CN)	LIT	450.915.247	ITALGAS SOCI TERZI	49,00 51,00
MARICONSULT SPA	MILANO	LIT	200.000.000	SNAM SOCI TERZI	50,00 50,00
METANO ARCORE SPA	ARCORE (MI)	LIT	350.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	50,00 50,00
METANO BORGOMANERO SPA	BORGOMANERO (NO)	LIT	500.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	50,00 50,00
METANO CASALPUSTERLENGO SPA	CASALPUSTERLENGO (MI)	LIT	200.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	50,00 50,00
METANO S. ANGELO LODIGIANO SPA	S.DONATO MILANESE (MI)	LIT	400.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	50,00 50,00
NUOVO PIGNONE SPA	FIRENZE	LIT	144.000.000.000	SNAM AGIP SOCI TERZI	9,40 9,25 81,35
PROMGAS SPA	MILANO	LIT	1.000.000.000	SNAM SOCI TERZI	50,00 50,00
SIAPOLL SPA	CASTROVILLARI (CS)	LIT	500.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	49,00 51,00
SICILIANA GAS SPA	PALERMO	LIT	67.623.600.000	SNAM SOCI TERZI	50,00 50,00
SI SERVIZI SRL	TORINO	LIT	200.000.000	GAS ENERGIA SOCI TERZI	50,00 50,00
SO.R.I.S SPA	SERRAVALLE SCRIVIA (AL)	LIT	1.870.000.000	AMBIENTE SOCI TERZI	50,00 50,00

ALL'ESTERO

GAS ENERGIA IBERICA SA	MADRID	PTAS	50.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	50,00 50,00
INVERSORA DE GAS DE CUYANA S.A.	BUENOS AIRES	PESO	60.012.000	ITALGAS SOCI TERZI	25,00 75,00
INVERSORA GAS DEL CENTRO S.A.	BUENOS AIRES	PESO	68.012.000	ITALGAS SOCI TERZI	25,00 75,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
NACIONALGAS SA	LISBONA	ESQ.P	600.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	24,00 76,00
OLEODUC DU RHIN SA	COIRA	FR.SV	30.000.000	SNAM INT.HOL. SOCI TERZI	48,40 51,60
OLEODUC DU RHONE SA	BOVERNIER	FR.SV	7.000.000	SNAM INT.HOL. SOCI TERZI	48,93 51,07
SETGAS SA	LISBONA	ESQ.P	120.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	21,67 78,33
TRANS AUSTRIA GASLEITUNG GMBH	VIENNA	SH.AU	1.000.000	SNAM INT.HOL. SOCI TERZI	49,00 51,00
TRANS EUROPA NATURGAS PIPELINE GMBH	ESSEN	DM	15.000.000	SNAM INT.HOL. SOCI TERZI	49,00 51,00
TRANS EUROPEAN NATURAL GAS PIPELINE FINANCE CO LTD	HAMILTON	\$USA	1.000.000	SNAM INT. LTD SOCI TERZI	50,00 50,00
TRANSITGAS AG	ZURIGO	FR.SV	100.000.000	SNAM INT.HOL. SOCI TERZI	46,00 54,00

INGEGNERIA E SERVIZI**SETTORE SNAMPROGETTI**

ALL'ESTERO

HALDOR TOPSOE AS	LYNGBY	K.D.	50.000.000	SNAMPR. INTERN. SOCI TERZI	50,00 50,00

SETTORE SAIPEM

ALL'ESTERO

RIO COLORADO SA	BUENOS AIRES	PESO A	39.100.000	SAIPEM INTER AG SOCI TERZI	50,00 50,00
SADCO-SAIPEM ABAN DRILLING CO LTD	MADRAS	RUPIE	50.000.000	SAIPEM SOCI TERZI	40,00 60,00

CHIMICA**SETTORE ENICHEM**

IN ITALIA

COMPLA SINT SPA	SOMMA VESUVIANA (NA)	LIT	30.000.000.000	SAFIPLAST ENICHEM SOCI TERZI	27,00 3,00 70,00
COPLAM SRL	MILANO	LIT	93.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	49,00 51,00
CPM-CHIMICA PORTO MARCHERA SPA	MILANO	LIT	9.000.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	22,00 78,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
EPOXITAL SRL	MILANO	LIT	200.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	50,00 50,00
GLASSPACK SRL	BERTINORO (FO)	LIT	2.300.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	45,00 55,00
INDUSTRIA SICILIANA CEMENTI SPA	MODICA (RG)	LIT	31.200.000.000	ARDISIA SOCI TERZI	50,00 50,00
MARGHERA BUTADIENE SPA	MILANO	LIT	12.000.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	33,33 66,67
NUOVA SOPLA SPA	BRUNELLO (VA)	LIT	2.000.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	40,00 60,00
PARCO SCIENTIFICO TECNOLOGICO DI VENEZIA SCARL	VENEZIA	LIT	200.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	20,00 80,00
TECNOPARCO VALBASENTO SPA	PISTICCI (MT)	LIT	5.000.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	40,00 60,00
TORCITURA DI RANCIO SPA	RANCIO VALCUVIA (VA)	LIT	1.100.000.000	MONTEFIBRE SOCI TERZI	50,00 50,00
ALL'ESTERO					
ACRILIA SA	MEXICO CITY	PESO	78.326.600.000	EC FIBRE SOCI TERZI	25,00 75,00
EVC INTERNATIONAL NV (EX EUROPEAN VINYL CORPORATION (HOLDING) BV)	AMSTERDAM	F.O.L.	292.557.600	ENICHEM SOCI TERZI	15,82 84,18
FINAMONT SA	FELUY	FR.BL	450.000.000	MONTEPOL.BELGIO SOCI TERZI	50,00 50,00
G.D. PORTBURY LTD	TORTOLA	\$USA	4.500.000	EC AUGUSTA IND. SOCI TERZI	48,06 51,94
GENFIBRE SA	MIRANDA DE EBRO	PTAS	600.000.000	MONTEFIBRE HISP SOCI TERZI	50,00 50,00
HONG KONG PETROCHEMICAL CO LTD	HONG KONG	H.K.\$	320.000.000	ECP-NETHERLANDS SOCI TERZI	35,00 65,00
IND-ITAL CHEMICALS INDIA LTD	MAHDAVARAN	RUPIE	12.687.300	ENICHEM SOCI TERZI	40,00 60,00
MITECS CORPORATION	TOKYO	YEN	400.000.000	EC SYNTHESIS SOCI TERZI	50,00 50,00
R.K. TECHNOLOGIES INTER. LTD	STOCKPORT	LST	163.312	EC FINANCE SA SOCI TERZI	50,00 50,00
SERDIS LTD	NICOSIA	LIRA CIPRIOTA	1.000	ENICHEM SOCI TERZI	50,00 50,00
U.B. PETROPRODUCTS LIMITED	MADRAS	RUPIE	287.500.000	ENICHEM SOCI TERZI	10,00 90,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
FINANZIARIO					
SETTORE SOFID					
IN ITALIA					
SERFACTORING SPA	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	10.000.000.000	SERFI SOCI TERZI	49,00 51,00
SERLEASING SPA	ROMA	LIT	10.000.000.000	SERFI SOCI TERZI	49,00 51,00
ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE					
FERTILIZZANTI					
IN ITALIA					
FLORAMIATA SPA	PIANCASTAGNAIO (SI)	LIT	7.245.000.000	AGRICOLTURA (IN LIQUID.) SOCI TERZI	50,00 50,00
METAPONTUM AGROBIOS SCRL	BERNALDA (MT)	LIT	200.000.000	AGRICOLTURA (IN LIQUID.) SOCI TERZI	50,00 50,00
METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE					
IN ITALIA					
CONSORZIO INDUSTRIALE NAZIONALE SUPERCONDUTTORI C.I.N.S.	ROMA	LIT	25.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	20,00 80,00
IN.SAR. SPA	SASSARI	LIT	53.538.243.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	41,29 58,71
MINIERE IGLESIENTE SPA	IGLESIAS (CA)	LIT	1.000.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	49,00 51,00
SARDA OSSIDI SPA	SAN GAVINO (CA)	LIT	3.000.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	50,00 50,00
SOTACARBO SPA	PORTOSCUSO (CA)	LIT	9.000.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	25,00 75,00
SUPRADIAMANT SPA	SCURELLE (TN)	LIT	4.400.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	50,00 50,00
ALL'ESTERO					
ANTRIM COAL CO LTD	LONDRA	LST	5.343.308	ENIRISORSE SOCI TERZI	50,00 50,00
MIM - AGIPCOAL SALES COMPANY PTY LTD	BRISBANE QLD	\$AU	4	AGIP COAL AUSTR. SOCI TERZI	25,00 75,00
MOUNT ISA MINES (COAL FINANCE) LTD	BRISBANE QLD	\$AU	12	AGIP COAL AUSTR. SOCI TERZI	25,00 75,00

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
NCA COAL MANAGEMENT PTY LTD	BRISBANE QLD	\$AU	4	AGIP COAL AUSTR.	25,00
				SOCI TERZI	75,00

ALTRE SOCIETÀ

IN ITALIA

CONSORZIO AREA DI SVILUPPO INDUSTRIALE DELLA PROVINCIA DI MESSINA	MESSINA	LIT	273.324.260	ENI	37,06
				SOCI TERZI	62,94
CROTONE SVILUPPO SCPA	CROTONE	LIT	1.000.000.000	ENISUD	40,00
				SOCI TERZI	60,00
MANFREDONIA SVILUPPO SCPA	FOGGIA	LIT	200.000.000	ENISUD	40,00
				SOCI TERZI	60,00

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
IMPRESE CONTROLLATE					
PETROLIO E GAS NATURALE					
SETTORE AGIP					
IN ITALIA					
COMBUSTIBILI NUCLEARI SPA (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	400.000.000	AGIP PETREX	99,99 0,01
GESTIONI AGRICOLE SRL (IN LIQUIDAZIONE)	FORNOVO DI TARO (PR)	LIT	99.000.000	SOC.PETR.ITAL.	100,00
ALL'ESTERO					
AGIP EXPLORATION AND PRODUCTION LTD (IN LIQUIDAZIONE)	ST. HELIER	\$USA	100.000	AGIP INTERN. BV AGIP (OVERSEAS) AGIP (AFRICA)	99,00 0,50 0,50
AGIP IBERIA SA (IN LIQUIDAZIONE)	MADRID	P.TAS	10.000.000	IEOC CO. INC. AGIP (OVERSEAS) AGIP (AFRICA)	99,00 0,50 0,50
AGIP (MALAYSIA) LTD (IN LIQUIDAZIONE)	ST. HELIER	\$USA	100.000	AGIP (OVERSEAS) AGIP (AFRICA) AGIP INTERHOLD.	99,00 0,50 0,50
IOT COMMERCE ET SERVICES SA (IN LIQUIDAZIONE)	GINEVRA	FR.SV	1.000.000	AGIP INTERN. BV AGIP PETR. INT. AGIPCOAL INT (IN LIQUID.) SAIPEM INTER AG SNAMPR. INTERN. SNAM INT.HOL.AG	65,00 15,00 5,00 5,00 5,00 5,00
SETTORE AGIP PETROLI					
IN ITALIA					
COMERGAS CONSORZIO PUGLIE	APRICENA (FG)	LIT	166.666.666	COMERGAS AGIP COVENGAS	60,00 40,00
CONSORZIO AGIPGAS TUSCIA	ROMA	LIT	50.000.000	AGIP COVENGAS COMERGAS SOCI TERZI	35,00 35,00 30,00
CONSORZIO AGIPSERVIZI INFRASTR. DIFESA	ROMA	LIT	10.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	98,98 1,02
CONSORZIO AGIPSERVIZI SARDEGNA	CAGLIARI	LIT	50.000.000	AGIP SERVIZI COMERGAS SOCI TERZI	70,59 5,88 23,53
CONSORZIO CARTESIO	ROMA	LIT	100.000.000	AGIP COVENGAS AGIP PETROLI	50,00 50,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
CONSORZIO CENTRO RICERCHE SUD	MILAZZO (ME)	LIT	10.000.000	AGIP PETROLI EURON	67,00 33,00
CONSORZIO CONSAGA	MILANO	LIT	145.000.000	ATRIPLEX AGIP SERVIZI SOCI TERZI	68,97 17,24 13,79
CONSORZIO GAS PER LA SABINA	GROTTI-CITTADUCALE (RI)	LIT	10.000.000	AGIP COVENGAS SOCI TERZI	70,00 30,00
CONSORZIO SERVIZIO GAS	SAN MARIANO CCACCIAANO (PG)	LIT	10.000.000	AGIP COVENGAS SOCI TERZI	99,00 1,00
CONSORZIO SMALTIMENTO RIFIUTI SPECIALI (IN LIQUIDAZIONE)	PADOVA	LIT	20.000.000	AGIP SERVIZI AGIP PETROLI SOCI TERZI	31,00 30,00 39,00
SEMI GRANTURISMO SPA (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	200.000.000	AGIP PETROLI SNAM	95,00 5,00
SOCIETÀ ITALIANA OLEODOTTI DI GAETA SPA (IN LIQUIDAZIONE)	GAETA (LT)	LIT	360.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	72,48 27,52

SETTORE SNAM

IN ITALIA

CONSORZIO ABACO - ASS. BANKING E FINANZIARIA (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	60,00 40,00
CONSORZIO ACQUE DI MAREMMA	SCARLINO (GR)	LIT	20.000.000	CON. ENI ACQUA NUOVA SOLMINE	51,00 49,00
CONSORZIO ASSO (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	51,00 49,00
CONSORZIO ATHENA	BOLOGNA	LIT	9.000.000	TEMA SOCI TERZI	51,00 49,00
CONSORZIO CATANIA GAS (IN LIQUIDAZIONE)	CATANIA	LIT	100.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	51,00 49,00
CONSORZIO CERES (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	60,00 40,00
CONSORZIO CIVITAS	POTENZA	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	51,00 49,00
CONSORZIO COSICE	ROMA	LIT	30.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	60,00 40,00
CONSORZIO DATA.FOR. (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	51,00 49,00
CONSORZIO DATATER	MILANO	LIT	20.000.000	TEMA SOCI TERZI	60,00 40,00
CONSORZIO DI BONIFICA RESIDUI INDUSTRIALI (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	20.000.000	AMBIENTE	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
CONSORZIO EGIDA	MILANO	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	51,00 49,00
CONSORZIO ENI ACQUA CALABRIA	CATANZARO	LIT	20.000.000	SOC. AZ. CONDOTTE SAIPEM SOCI TERZI	55,00 33,00 12,00
CONSORZIO ENI ACQUA CAMPANIA (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	1.000.000.000	CON. ENI ACQUA SOCI TERZI	51,00 49,00
CONSORZIO ESPERIA-ESPERTI DI INFORMATICA ASSOCIATI (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	60,00 40,00
CONSORZIO GEOCAL	PIANCASTAGNAIO (SI)	LIT	600.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	55,00 45,00
CONSORZIO GESTIONE ENERGIA C.G.E.	ROMA	LIT	420.000.000	ITALGAS ENIDATA ENISUD SOCI TERZI	30,00 30,00 10,00 30,00
CONSORZIO GESTIONE ACQUE POTABILI (EX CONSORZIO ITALGAS SUD - ACQUA)	NAPOLI	LIT	20.000.000	ITALGAS SOC. AZ. CONDOTTE ACQ. MONFERRATO	70,00 29,00 1,00
CONSORZIO INFOCARD	MILANO	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	51,00 49,00
CONSORZIO ITALGAS GESTIONI IDRICHE	TORINO	LIT	450.000.000	ITALGAS ACQ. MONFERRATO SOC. AZ. CONDOTTE ACQ. DI SAVONA AQUASIST TIRRENIA GAS NAPOLETANA GAS VENEZIANA GAS ACQ. DOMODOSSOLA	60,00 5,00 5,00 5,00 5,00 5,00 5,00 5,00
CONSORZIO KAREN	MILANO	LIT	10.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	60,00 40,00
CONSORZIO LOGOS	ROMA	LIT	20.000.000	SOGESTA (IN LIQUID.) ENIDATA	50,00 50,00
CONSORZIO SICEL	MILANO	LIT	200.515.416	ENIDATA SOCI TERZI	66,00 34,00
CONSORZIO TODI - ACQUE	TORINO	LIT	20.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	51,00 49,00
SIMECO - SCARL (IN LIQUIDAZIONE)	IGLESIAS (CA)	LIT	100.000.000	CON. ENI ACQUA ENISUD SOC. ITAL MIN (IN LIQUID.) SOCI TERZI	30,00 20,00 20,00 30,00

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO

INGEGNERIA E SERVIZI**SETTORE SNAMPROGETTI****IN ITALIA**

CONSORZIO D.L. MALPENSA	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	10.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	67,00 33,00
CONSORZIO PER IL CATASTO ITALIANO	ROMA	LIT	50.000.000	AQUATER SOCI TERZI	71,00 29,00
CONSORZIO RAS-REALIZZAZIONI ATTRaversAMENTI SOTTE.	UDINE	LIT	20.000.000	AQUATER SOCI TERZI	51,00 49,00
CONSORZIO ROSIGNANO IMPIANTO SOLVAY - CRIS	SAN LORENZO IN CAMPO (PS)	LIT	20.000.000	AQUATER SOCI TERZI	51,00 49,00
CONSORZIO SNAMPROGETTI SISTEMI IDRICI (IN LIQUIDAZIONE)	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	600.000.000	SNAMPROGETTI AQUATER SNAMPROG. SUD COMERINT SOCI TERZI	51,00 20,00 9,00 5,00 15,00
ENI CONSORZIO PER LO STRETTO DI MESSINA (IN LIQUIDAZIONE)	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	20.000.000	ENISUD SNAM SNAMPROGETTI SAIPEM SOCI TERZI	44,80 29,60 9,80 9,80 6,00
SOROS INGEGNERIA E SISTEMI PORTUALI SPA (IN LIQUIDAZIONE)	NAPOLI	LIT	200.000.000	SNAMPROGETTI SOFID	99,00 1,00

SETTORE SAIPEM**IN ITALIA**

CONSORZIO SAPRO	PESCARA	LIT	20.000.000	SAIPEM ITALIA SOCI TERZI	51,00 49,00
SAGE SCARL	CAGLIARI	LIT	20.000.000	SAIPEM SOCI TERZI	51,00 49,00
SAVICO S.C.A.R.L.	CAGLIARI	LIT	20.000.000	SAIPEM SOCI TERZI	51,00 49,00

CHIMICA**SETTORE ENICHEM****IN ITALIA**

ACNA CHIMICA ORGANICA SPA (IN LIQUIDAZIONE)	CENGIO (SV)	LIT	200.000.000	PLANASIA ENICHEM	99,00 1,00
ANIC PARTECIPAZIONI SPA (IN LIQUIDAZIONE)	PALERMO	LIT	50.042.228.000	ENICHEM ENICHEM	99,96 0,04

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
BERGENIA SRL (IN LIQUIDAZIONE)	CAGLIARI	LIT	12.000.000.000	ENICHEM	100,00
BLUCOVER SRL (IN LIQUIDAZIONE)	PISTICCI (MT)	LIT	20.000.000	PLANASIA	100,00
FIBRE ACRILICHE SRL	CESANO MADERNO (MI)	LIT	38.464.587.000	BERGENIA (IN LIQUID.)	100,00
HURON SRL (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	80.000.000	MONTEFIBRE	100,00
LANDA SRL	PALERMO	LIT	20.000.000	ENICHEM	100,00
NUOVA CHIMICA BIOSINTESI SPA (IN LIQUIDAZIONE)	PALERMO	LIT	200.000.000	PLANASIA	100,00
NUOVA CHIMICA FERRANDINA SPA (IN LIQUIDAZIONE)	PALERMO	LIT	200.000.000	PLANASIA	100,00
SAIBI SRL (IN LIQUIDAZIONE)	MARGHERITA DI SAVOIA (FG)	LIT	20.000.000	PLANASIA	100,00
ALL'ESTERO					
CHEMTRADE PTY LTD	JOHANNESBURG	RAND	50.000	EC FINANCE SA	100,00
ECS CHEMICALS (INDIA) LTD (IN LIQUIDAZIONE)	BOMBAY	RUPIE	34.400.000	EC SYNTHESIS SOCI TERZI	65,00 35,00
ENICHEM DO BRASIL LTDA	SAN PAOLO	REAL	506.066.496	EC INTERN. SOCI TERZI	99,99 (...)
ENICHEM OVERSEAS AG (IN LIQUIDAZIONE)	ZUG	FR.SV	6.500.000	EC FINANCE SA	100,00
MONTEFIBRE FRANCE SA (IN LIQUIDAZIONE)	ST NABORD	FR.FR	88.000.000	MONTEFIBRE EC INTERN.	99,99 (...)
MONTEFIBRE UK LTD (IN LIQUIDAZIONE)	LONDRA	LST	3.648.000	MONTEFIBRE HISP	100,00
FINANZIARIO					
SETTORE ENI INTERNATIONAL					
ALL'ESTERO					
HYDROCARBONS INTERNATIONAL HOLDING SA (IN LIQUIDAZIONE)	LUSSEMBURGO	\$USA	30.000.000.000	HYDROCARB INT ENI INT. HOLDING	99,99 (...)
ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE					
FERTILIZZANTI					
IN ITALIA					
AGRICOLTURA S.P.A. (IN LIQUIDAZIONE)	PALERMO	LIT	200.000.000.000	SOC. CHIM. INT.	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
CONSORZIO DEPURAZIONE ACQUE INDUSTRIALI PORTO MARGHERA	MARGHERA (VE)	LIT	1.000.000.000	AGRICOLTURA (IN LIQUID.) ENICHEM MONTEFIBRE ENIRISORSE SOCI TERZI	29,41 25,27 17,32 4,99 23,01
ISAF-INDUSTRIA SICILIANA ACIDO FOSFORICO SPA (IN LIQUIDAZIONE)	PALERMO	LIT	2.500.000.000	AGRICOLTURA (IN LIQUID.) SOCI TERZI	52,00 48,00

METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE

IN ITALIA

AIDIRU SPA (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	200.000.000	ATTIV. MERID (IN LIQUID.)	100,00
ATTIVITÀ MERIDIONALI SRL (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	24.000.000.000	ENIRISORSE COMEST-COMERINT	99,99 (. .)
CARBOSULCIS (IN LIQUIDAZIONE)	GONNESA (CA)	LIT	200.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	99,64 0,36
C.B.E. CONSORZIO BATTERIE ESAUSTE (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	30.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	67,90 32,10
CINTIA SPA (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	217.200.000	I.S.A.I. (IN LIQUID.) SOCI TERZI	76,52 23,48
COMEST - COMERINT EDUCAZ. SISTEMI E TECNOLOGIE SRL	ROMA	LIT	20.000.000	ENIRISORSE COMERINT	99,75 0,25
CONSORZIO CAMPANIA ECOLOGIA	SALERNO	LIT	20.000.000	COMERINT AMBIENTE	75,00 25,00
CONSORZIO SERVIZI VITERBO	VITERBO	LIT	50.000.000	COMERINT SOCI TERZI	80,00 20,00
EUROSIC SPA (IN LIQUIDAZIONE)	SCURELLE (TN)	LIT	5.300.000.000	ENIRISORSE	100,00
I.S.A.I. SPA (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	2.500.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	58,70 41,30
MINERARIA CAMPIANO SPA (IN LIQUIDAZIONE)	SCARLINO (GR)	LIT	7.700.000.000	ENIRISORSE	100,00
NONFERMET SPA (IN LIQUIDAZIONE)	CORNAREDO (MI)	LIT	200.000.000	ENIRISORSE	100,00
SIMUR SPA (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	200.000.000	ENIRISORSE	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
SOCIETÀ ITALIANA MINIERE SPA (IN LIQUIDAZIONE)	IGLESIAS (CA)	LIT	180.000.000.000	ENIRISORSE	100,00
SOGESTA-SOCIETÀ DI GESTIONE STUDI E TECN. SPA (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	3.000.000.000	ENIRISORSE	63,00
				AGIP	13,00
				SNAMPROGETTI	6,00
				SAIPEM	6,00
				SNAM	6,00
				SOCI TERZI	6,00

ALL'ESTERO

AGIPCOAL ANTILLES NV (IN LIQUIDAZIONE)	ARUBA	\$USA	6.002	ENIRISORSE	100,00
AGIPCOAL INTERNATIONAL BV (IN LIQUIDAZIONE)	AMSTERDAM	F.O.L.	16.534.156	ENIRISORSE	100,00
AGIPCOAL LTD (IN LIQUIDAZIONE)	LONDRA	LST	700.000	AGIPCOAL INT. (IN LIQUID.)	100,00
COMERINT SAUDI ARABIA LTD	RIYADH	RIYAL	2.000.000	COMERINT SA	75,00
				SOCI TERZI	25,00
DEEP SEA SYSTEM INC (IN LIQUIDAZIONE)	WILMINGTON	\$USA	5.000.000	ENIRISORSE	99,50
				SOFID	0,50

MECCANO-TESSILE

ALL'ESTERO

SAVIO SINGAPORE PTE LTD (IN LIQUIDAZIONE)	SINGAPORE	SING.\$	25.000	PARMEC	100,00

IMPRESE COLLEGATE

PETROLIO E GAS NATURALE

SETTORE AGIP

IN ITALIA

S.E.S. SPA-SISTEMI ENERGIA SVILUPPO (IN LIQUIDAZIONE)	BARI	LIT	3.000.000.000	AGIP	30,00
				SOCI TERZI	70,00

ALL'ESTERO

AGIBA PETROLEUM CO	IL CAIRO	L.EGIZ	20.000	IEOC CO. INC.	45,00
				SOCI TERZI	55,00
AGIP OIL COMPANY LTD	NASSAU	\$USA	5.000	AGIP N.A.M.E.	50,00
				SOCI TERZI	50,00
ASHPETCO	IL CAIRO	L.EGIZ	20.000	IEOC CO. INC.	25,00
				SOCI TERZI	75,00
GAZ CONGO SA	BRAZZAVILLE	FR.CFA	50.000.000	AGIP (AFRICA)	32,50
				SOCI TERZI	67,50

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
NILE DELTA OIL CO. NIDOCO	IL CAIRO	L.EGIZ	20.000	IEOC CO. INC. SOCI TERZI	25,00 75,00
NORLAND GMBH (IN LIQUIDAZIONE)	EMDEN	DM	1.900.100	AGIP ERDOLGEWIN SOCI TERZI	20,60 79,40
PETROBEL BELAYIM PETROLEUM CO.	IL CAIRO	L.EGIZ	20.000	IEOC CO. INC. SOCI TERZI	50,00 50,00
RAS EL-HEKMA PETROLEUM CO	IL CAIRO	L.EGIZ	20.000	IEOC CO. INC. SOCI TERZI	50,00 50,00
RAS QATTARA PETROLEUM CO	IL CAIRO	L.EGIZ	20.000	IEOC CO. INC. SOCI TERZI	37,50 62,50
SODEPS-SOCIÉTÉ DE DÉVELOPPEMENT ET D'EXPLOITATION	TUNISI	DIN.TU	100.000	AGIP (AFRICA) SOCI TERZI	25,00 75,00

SETTORE AGIP PETROLI**IN ITALIA**

CENTRO ENERGIA SPA	FERRARA	LIT	200.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	47,00 53,00
CENTRO ENERGIA VITERBO SPA	VITERBO	LIT	200.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	35,00 65,00
CENTRO GAS SYSTEM AREZZO SRL	AREZZO	LIT	50.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	49,00 51,00
CENTRO GAS SYSTEM EMILIA ROMAGNA SRL	BOLOGNA	LIT	30.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	43,00 57,00
CONSORZIO AGIPSERVIZI ALTO LAZIO	VITERBO	LIT	30.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	49,00 51,00
CONSORZIO AGIPSERVIZI CENTRO GAS LA SPEZIA	LA SPEZIA	LIT	40.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	48,00 52,00
CONSORZIO AGIP SERVIZI-ECOSERVIZI	PERUGIA	LIT	30.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO AGIPSERVIZI PIEMONTE-V. D'AOSTA	TORINO	LIT	100.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	44,00 56,00
CONSORZIO AGIP SERVIZI SAVONESE	SAVONA	LIT	10.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	45,00 55,00
CONSORZIO AGIPSERVIZI TRENINO ALTO ADIGE	TRENTO	LIT	15.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO CENTRO ENERGIA FERRARA	FERRARA	LIT	50.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	30,00 70,00
CONSORZIO CONDECO SANTAPALOMBA	POMEZIA (RM)	LIT	95.000.000	ATRIPLEX SOCI TERZI	20,00 80,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
CONSORZIO ENERGIA RIZZOLI	BOLOGNA	LIT	20.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	35,00 65,00
CONSORZIO ENERGIA SERVIZI BOLOGNA	BOLOGNA	LIT	10.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	47,00 52,50
CONSORZIO EROGAZIONE GAS VALLE DEL FOGLIA	RIMINI	LIT	21.000.000	AGIP COVENGAS SOCI TERZI	33,33 66,67
CONSORZIO EUROGAS	ROMA	LIT	500.000.000	COMERGAS SOCI TERZI	40,00 60,00
CONSORZIO GAS SCANNO	RIMINI	LIT	21.000.000	AGIP COVENGAS SOCI TERZI	33,33 66,67
CONSORZIO INFRASTRUTTURE AURUNCI	ROMA	LIT	150.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	38,00 62,00
CONSORZIO I.S.I. (IN LIQUIDAZIONE)	GENOVA	LIT	50.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	40,00 60,00
CONSORZIO MUSIA	ROMA	LIT	30.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	33,33 66,67
CONSORZIO PALAZZO DUCALE	GENOVA	LIT	1.500.000.000	IP SOCI TERZI	32,00 68,00
CONSORZIO PEGASO (IN LIQUIDAZIONE)	CASERTA	LIT	100.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	35,00 65,00
CONSORZIO SERVIZI ENERGIA E AMBIENTE AREA ADRIATICA	PESCARA	LIT	17.381.156	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	41,50 58,50
CONSORZIO SERVIZI ENERGIA E AMBIENTE AREA TIRRENICA	PESCARA	LIT	17.381.156	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	41,02 58,98
CONSORZIO SERVIZI ENERGIA E AMBIENTE NORD OVEST	VOLPIANO (TO)	LIT	15.589.302	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	45,17 54,83
CONSORZIO SERVIZI ENERGIA PIEMONTE SUD	ALESSANDRIA	LIT	17.700.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	41,34 58,66
CONSORZIO SERVIZI ENERGIA E AMBIENTE SICILIA	CATANIA	LIT	15.000.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO SERVIZI ENERGIA E AMBIENTE TRIVENETO	PADOVA	LIT	17.060.000	AGIP SERVIZI SOCI TERZI	43,60 56,40
CONSORZIO SERVIZI INTEGRATI AREZZO	AREZZO	LIT	20.000.000	AGIP SERVIZI AGIP COVENGAS SOCI TERZI	43,30 1,03 55,67

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
GIGLIO MARE SPA (IN LIQUIDAZIONE)	NAPOLI	LIT	1.000.000.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	50,00 50,00
JACOROSI SPA (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	7.792.260.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	50,00 50,00
NUOVA SEAT SCRL	BENONA (TO)	LIT	20.000.000	ATRIPLEX SOCI TERZI	20,00 80,00
SERAM SPA	ROMA	LIT	600.000.000	IP AGIP PETROLI SOCI TERZI	12,50 12,50 75,00
SPEDIA SPA	LA SPEZIA	LIT	2.000.000.000	IP SOCI TERZI	20,00 80,00
TANKIMICA SPA	GENOVA	LIT	500.000.000	IP SOCI TERZI	32,00 68,00
ALL'ESTERO					
AET - AVIATION SERVICE GBR	FRANCOFORTE	DM	1.800.000	AGIP DEUTSCHLAND SOCI TERZI	33,33 66,67
AFSSA SA	ATENE	DRACMA	10.050.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	33,33 66,67
FUEL MARINE INTERNATIONAL LTD (IN LIQUIDAZIONE)	LONDRA	LST	150.000	AGIP PETROLI SOCI TERZI	20,00 80,00
GASTRADER SA	CIUDAD DO USHV.	PESO A	6.000	AGIP PETR. INT. SOCI TERZI	16,67 83,33
METALPLUS METALURGICA PLUS SA	SALTO	REAL	1.127.238	AGIP DO BRASIL SOCI TERZI	33,33 66,67
PROCESADORA DE METALES CA	CUENCA	SUCRE	350.000.000	TECNOESA SA SOCI TERZI	31,71 68,29
WEAT COMPUTER BETRIEBSGESELLSCHAFT GBR	DUSSELDORF	DM	51.000	AGIP DEUTSCHLAND SOCI TERZI	25,00 75,00

SETTORE SNAM**IN ITALIA**

CIFRA-CONSORZIO PER L'INFORMATICA, FORMAZIONE E RICERCA	CAGLIARI	LIT	100.000.000	INSARTEL SOCI TERZI	20,00 80,00
CONSORZIO ACTEL (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO ARS (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	100.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	20,00 80,00
CONSORZIO CARTESIANA	ROMA	LIT	20.000.000	TEMA SOCI TERZI	25,00 75,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
CONSORZIO CLOTO	ROMA	LIT	30.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	33,33 66,67
CONSORZIO CO. MA. SA.	CAGLIARI	LIT	39.000.000	INSARTEL SOCI TERZI	25,64 74,36
CONSORZIO DARDON (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	49,00 51,00
CONSORZIO DATAECO (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO ETRA (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	1.000.000.000	SNAM ITALGAS AGIP PETROLI SOCI TERZI	33,00 7,50 7,50 52,00
CONSORZIO FAGOS	VENEZIA	LIT	300.000.000	VENEZIANA GAS SOCI TERZI	20,00 80,00
CONSORZIO FERRARA RICERCHE	FERRARA	LIT	12.000.000	AMBIENTE SOCI TERZI	25,00 75,00
CONSORZIO GEOMAP	PALERMO	LIT	30.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	33,33 66,67
CONSORZIO INFOSIED (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	20.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO INFO. TER. (INFORMATICA PER IL TERRITORIO)	PALERMO	LIT	40.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO ITAL. CO. AM	ROMA	LIT	30.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	33,33 66,67
CONSORZIO PER IL VOTO ELETTRONICO	POMEZIA (RM)	LIT	150.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	35,00 65,00
CONSORZIO PROMETEO	PALERMO	LIT	300.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	41,66 58,34
CONSORZIO SARDO PER I SERVIZI INFORMATICI	CAGLIARI	LIT	140.000.000	INSARTEL SOCI TERZI	20,00 80,00
CONSORZIO SAVUTO CALOVEST	ROMA	LIT	120.000.000	ITALGAS SOCI TERZI	25,00 75,00
CONSORZIO SINERGAS	MIRANDOLA (MO)	LIT	900.000.000	GAS ENERGIA SOCI TERZI	20,00 80,00
CONSORZIO SITA	LAQUILA	LIT	400.000.000	ENIDATA SOCI TERZI	25,00 75,00
CONSORZIO VENEZIA ENERGIA	VENEZIA	LIT	30.000.000	VENEZIANA GAS SOCI TERZI	34,00 66,00
CONSORZIO VULTURE	MATERA	LIT	3.000.000	TEMA SOCI TERZI	33,33 66,67

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
SOTRIN SPA (IN LIQUIDAZIONE)	TORINO	LIT	250.000.000	AMBIENTE SOCI TERZI	20,00 80,00
ALL'ESTERO					
AL SANIBI NATIONAL CARPET LTD	JEDDAH	RIYAL	25.000.000	SNAM SOCI TERZI	20,00 80,00
QATAR-EUROPE LNG COMPANY LTD	DOHA	RIAL	200.000.000	SNAM SOCI TERZI	30,00 70,00

INGEGNERIA E SERVIZI**SETTORE SNAMPROGETTI**

IN ITALIA

C. LOTTI & ASSOCIATI SPA	ROMA	LIT	4.000.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	25,00 75,00
CONSORZIO ANCEDISA	NAPOLI	LIT	50.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	20,00 80,00
CONSORZIO CONTROLLI INTEGRATI IN AGRICOLTURA	ROMA	LIT	100.000.000	AQUATER SOCI TERZI	22,50 77,50
CONSORZIO ENI-IRI PER LE ACQUE	ROMA	LIT	100.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO INTEGRATED COAL GASSIFICATION/COMBINED (IN LIQUIDAZIONE)	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	20.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO PER IL BAROCCO	PALERMO	LIT	300.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	25,50 74,50
CONSORZIO PER LA RICERCA E L'INNOVAZIONE (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	160.000.000	SNAMPROGETTI SAIPEM SOCI TERZI	12,50 12,50 75,00
CONSORZIO PER LO SVILUPPO TURISTICO DELLA REGIONE LIGURIA (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	10.000.000	AQUATER SOCI TERZI	30,00 70,00
CONSORZIO SNAMPROGETTI - FOSTER WHEELER-ENERGY	SAN DONATO • MILANESE (MI)	LIT	20.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO SPEVI	NAPOLI	LIT	40.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	20,00 80,00
CONSORZIO TECNORETI	VIBO VALENTIA	LIT	20.000.000	SNAMPROG. SUD SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO TRAGAZ	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	100.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	50,00 50,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
CONSORZIO UMA	NAPOLI	LIT	40.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	20,00 80,00
CONS. STUDI BACINO BRENTA-CSBB (IN LIQUIDAZIONE)	PADOVA	LIT	10.000.000	AQUATER SOCI TERZI	43,65 56,35
HYDROCONTROL SRL	CAPOTERRA (CA)	LIT	300.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	30,00 70,00
IDRO S.E.R. SPA	BOLOGNA	LIT	298.800.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	20,00 80,00
ISTRA SPA	ROMA	LIT	1.400.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	50,00 50,00
ITA-CONSORZIO ITALIANO PER IL TELERILEVAMENTO IN AGRICOLTURA	ROMA	LIT	24.000.000	AQUATER SOCI TERZI	33,33 66,67
ITALCOSITER (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	125.000.000	AQUATER SOCI TERZI	20,00 80,00
SEIC - SUBMARINE ENGINEERING INSPECTION CONSTRUCTION SRL	FANO (PS)	LIT	600.000.000	SNAMPROGETTI SOCI TERZI	20,00 80,00
SUBSIDENZA RAVENNA SCARL	ROMA	LIT	70.000.000	SNAMPROGETTI AQUATER SOCI TERZI	14,29 14,29 71,42
TECNOMARE SPA	VENEZIA	LIT	4.000.000.000	SNAMPROGETTI AGIP SAIPEM SOCI TERZI	10,00 10,00 5,00 75,00
ALL'ESTERO					
ALRID SA	ALGERI	DIN.AL	4.000.000.000	COMERINT AGIP PETROLI TEMA SNAMPROGETTI SOCI TERZI	18,00 18,00 9,00 4,00 51,00
SNAMPROGETTI (NIGERIA) LTD (IN LIQUIDAZIONE)	LAGOS	NAIRA	1.400.000	SNAMPR. INTERN. SOCI TERZI	40,00 60,00
SETTORE SAIPEM					
IN ITALIA					
APIBI - SCRL	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	20.000.000	SAIPEM SOCI TERZI	36,00 64,00
CONSORZIO FARSURA SAIPEM (IN LIQUIDAZIONE)	MILANO	LIT	5.000.000	SAIPEM SOCI TERZI	35,00 65,00
CONSORZIO SI	S. DONATO MILANESE (MI)	LIT	50.000.000	SAIPEM SOCI TERZI	50,00 50,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
CONSORZIO U.S.G.	PARMA	LIT	50.000.000	SAIPEM SOCI TERZI	40,00 60,00
ALL'ESTERO					
ALCIP	ALGERI	DIN.AL	5.000.000	SAIPEM SOCI TERZI	49,00 51,00

CHIMICA

SETTORE ENICHEM

IN ITALIA

CONSORZIO COSMES	CITTADELLA DELLA RICERCA (BR)	LIT	100.000.000	EC ELAST. SOCI TERZI	31,00 69,00
CONSORZIO NAZIONALE OBBLIGATORIO PER IL RICICLAGGIO DEI CONTENITORI IN PLASTICA PER LIQUIDI	ROMA	LIT	500.000.000	INCA INTERNAT. ENICHEM SOCI TERZI	32,91 6,44 60,65
CONSORZIO R.C.E.	RIOLA DI VERGATO (BO)	LIT	100.000.000	EC SYNTHESIS SOCI TERZI	39,00 61,00
DU PONT ENICHEM SPA (IN LIQUIDAZIONE)	CAGLIARI	LIT	800.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	49,00 51,00
FIL. TE. NI SPA	FERRANDINA (MT)	LIT	9.000.000.000	PLANASIA SOCI TERZI	59,56 (B) 40,44
INDUSTRIE TESSILI SAN MARCO SPA (IN LIQUIDAZIONE)	LENTIAI (BL)	LIT	1.250.000.000	MONTEFIBRE SOCI TERZI	20,00 80,00
ISTITUTO PER LA VALORIZZAZIONE RICICLO MATERIALI (IN LIQUIDAZIONE)	ROZZANO (MI)	LIT	1.000.000.000	ANIC PARTEC. (IN LIQUID.) ENICHEM SOCI TERZI	18,40 9,21 72,39
ITALCOMPOSITI SPA (IN LIQUIDAZIONE)	PISTICCI (MT)	LIT	20.000.000.000	PLANASIA SOCI TERZI	50,00 50,00
OLTEK (CONSORZIO)	CAGLIARI	LIT	500.000.000	ANIC PARTEC. (IN LIQUID.) SOCI TERZI	45,00 55,00
QUALITY CONTROL VENETA SRL	MESTRE (VE)	LIT	200.000.000	ENICHEM SOCI TERZI	25,00 75,00
SEIPI SPA (IN LIQUIDAZIONE)	PALANZANO (PR)	LIT	2.603.468.000	PLANASIA SOCI TERZI	50,00 50,00
SISE - SOCIETÀ ITALIANA SVILUPPO APPLICAZIONI ELETTROLITICHE A RL	MILANO	LIT	20.000.000	EC SYNTHESIS SOCI TERZI	33,33 66,67
(B) QUOTA DI CONTROLLO: PLANASIA 48,000 SOCI TERZI 52,00					

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
ALL'ESTERO					
AGRO-QUIMICA DO BRASIL SA (IN LIQUIDAZIONE)	PERNAMBUCO	REAL	382.500.000	EC INTERN. SOCI TERZI	49,00 51,00
FENOL RIO LTDA	RIO DE JANEIRO	REAL	21.000.000	EC DO BRASIL SOCI TERZI	33,33 66,67

FINANZIARIO**SETTORE SOFID****IN ITALIA**

CAPITALCONSULT SPA (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	500.000.000	SOFID SOCI TERZI	50,00 50,00

SETTORE ENI INTERNATIONAL**ALL'ESTERO**

MELITA BANK INTERNATIONAL LTD (IN LIQUIDAZIONE)	LA VALLETTA	L.M	3.700.000	H. INT. HOL SA (IN LIQUID.) SOCI TERZI	25,00 75,00

ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE**METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE****IN ITALIA**

CONSORZIO COFISA	ROMA	LIT	150.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	50,00 50,00
CONSORZIO OBBLIGATORIO BATTERIE ESAUSTE E RIFIUTI PIOMBOSI	ROMA	LIT	1.000.000.000	ENIRISORSE NUOVA SCAINI SOCI TERZI	30,87 1,50 67,63
CONSORZIO SERVIZI ASSINDUSTRIA	SALERNO	LIT	50.000.000	COMERINT SOCI TERZI	40,00 60,00
CONSORZIO TECNOLOGIE D'IMPRESA	RAGUSA	LIT	150.000.000	COMERINT SOCI TERZI	33,33 66,67
GALIM SPA (IN LIQUIDAZIONE)	S. GAVINO (CA)	LIT	200.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	20,00 80,00
KARL HERTEL SPA (IN LIQUIDAZIONE)	SIANO (SA)	LIT	8.000.000.000	ENIRISORSE SOCI TERZI	50,00 50,00

ALL'ESTERO

COMERINT (NIGERIA) LTD	LAGOS	NAIRA	1.000.000	COMERINT S.A. SOCI TERZI	40,00 60,00

PARTECIPAZIONI VALUTATE CON IL METODO DEL COSTO

DENOMINAZIONE	SEDE	VALUTA	CAPITALE	SOCI	% POSSESSO
ALTRE SOCIETÀ					
IN ITALIA					
CONSORZIO MUSICA - MOBILITÀ URBANA SENZA IMPATTO CON L'AMBIENTE	CAGLIARI	LIT	20.000.000	ENISUD AGIP PETROLI SOCI TERZI	30,00 20,00 50,00
CONSORZIO PER LA RIQUALIFICAZIONE DELLA PUBBLICA AMMINISTRAZIONE (IN LIQUIDAZIONE)	ROMA	LIT	750.000.000	ENI SOCI TERZI	33,33 66,67
CORAM - SOCIETÀ CONSORTILE PER AZIONI	CAGLIARI	LIT	200.000.000	ENISUD SOCI TERZI	47,00 53,00
MONEO - CONTROLLO E MONITORAGGIO INVESTIMENTI SPA	ROMA	LIT	1.000.000.000	ENISUD SOCI TERZI	49,00 51,00
PIGNONE - RICERCHE - BARI SCPA	BARI	LIT	200.000.000	SOCI TERZI SNAMPROGETTI ENISUD	70,00 15,00 15,00
ALL'ESTERO					
IMISP-INTERNATIONAL MANAGEM. INST. OF ST. PETERSBURG	SAN PIETROBURGO	RUBLO	400.000	ENI SOCI TERZI	20,00 80,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

IMPRESE CONSOLIDATE CON IL METODO INTEGRALE

DENOMINAZIONE	SEDE	SETTORE/ATTIVITÀ	CAUSALE
IMPRESE INCLUSE (N.19)			
AGIP EXPLORATION BV	AMSTERDAM	AGIP	COSTITUZIONE
AGIP PRAHA LTD	PRAGA	AGIP PETROLI	SOPRAVVENUTA RILEVANZA
AGIP YEMEN BV	AMSTERDAM	AGIP	COSTITUZIONE
ATRIPLEX S.R.L.	PALERMO	AGIP PETROLI	SOPRAVVENUTA RILEVANZA
COSTIERO GAS LIVORNO S.P.A.	MILANO	AGIP PETROLI	SOPRAVVENUTA RILEVANZA
ENI ACQUA CAMPANIA S.P.A.	NAPOLI	SNAM	COSTITUZIONE
ENICHEM DEUTSCHLAND GMBH	ESCHBORN	CHIMICA	SOPRAVVENUTA RILEVANZA
ENICHEM JAPAN LTD	TOKIO	CHIMICA	SOPRAVVENUTA RILEVANZA
ENICHEM PACIFIC LTD	HONG KONG	CHIMICA	SOPRAVVENUTA RILEVANZA
ENICHEM (SINGAPORE) PTE LTD	SINGAPORE	CHIMICA	SOPRAVVENUTA RILEVANZA
LORICA SUD S.R.L.	CAGLIARI	CHIMICA	SOPRAVVENUTA RILEVANZA
NOVOGAS COMPANHIA NORDESTINA DE GAS SA	PERNAMBUCO	AGIP PETROLI	ACQUISIZIONE DEL CONTROLLO
ORGANIC CHEMICALS S.R.L.	CENGIO (SV)	CHIMICA	SOPRAVVENUTA RILEVANZA
SAIPEM INTERNATIONAL BV	AMSTERDAM	SAIPEM	COSTITUZIONE
SAIPEM (PORTUGAL) COMERCIO MARITIMO SOCIETADE UNIPessoal SA	FUNCHAL	SAIPEM	COSTITUZIONE
SNAMPROGETTI NETHERLAND BV	AMSTERDAM	SNAMPROGETTI	COSTITUZIONE
SOFID SIM — SOCIETÀ DI INTERMEDIAZIONE MOBILIARE S.P.A.	ROMA	SOFID	COSTITUZIONE
SONSUB INTERNATIONAL BV	AMSTERDAM	SAIPEM	COSTITUZIONE
TROPIGAS-DISTRIBUIDORA DE GAS LIQUEFEITO DE PETROLEO SA	BELEM	AGIP PETROLI	ACQUISIZIONE DEL CONTROLLO

IMPRESE ESCLUSE (N.60)

AGIP AUSTRALIA PTY LTD	SYDNEY	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	CESSIONE
AGIPCOAL ANTILLES NV	ARUBA	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	LIQUIDAZIONE
AGIPCOAL INTERNATIONAL BV	AMSTERDAM	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	LIQUIDAZIONE
AGIP EXPLORATION AND PRODUCTION LTD	ST. HELIER	AGIP	LIQUIDAZIONE
AGIP GABON SA	LIBREVILLE	AGIP	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
AGIP IBERIA SA	MADRID	AGIP	LIQUIDAZIONE
AGIP (MALAYSIA) LTD	ST. HELIER	AGIP	LIQUIDAZIONE
AGIP PLAS S.P.A.	ROMA	AGIP PETROLI	FUSIONE
AGIP RAFFINAZIONE S.P.A.	ROMA	AGIP PETROLI	FUSIONE
AGRICOLTURA (EX ENICHEM AGRICOLTURA S.P.A.)	PALERMO	CHIMICA	LIQUIDAZIONE
ALCANTARA S.P.A.	MILANO	CHIMICA	STIPULAZIONE DI ACCORDI DI CESSIONE LIMITATIVI DEL DIRITTO DI CONTROLLO
ANIC PARTECIPAZIONI S.P.A.	PALERMO	CHIMICA	LIQUIDAZIONE
ATTIVITÀ MERIDIONALI S.R.L.	ROMA	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	LIQUIDAZIONE

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	SETTORE/ATTIVITÀ	CAUSALE
BERGENIA S.R.L.	CAGLIARI	CHIMICA	LIQUIDAZIONE
BIOTECNOLOGICA S.R.L.	BRONI (PV)	SNAM	FUSIONE
CARBOSULCIS S.P.A.	GONNESA (CA)	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	LIQUIDAZIONE
CLASA PETROLI S.P.A.	ROMA	AGIP PETROLI	FUSIONE
COMPAGNIA COMMISSIONARIA CHIMICA S.P.A.	MILANO	CHIMICA	FUSIONE
CONSERV INC	NICHOLS	CHIMICA	LIQUIDAZIONE DELLA CONTROLLANTE
CONSORZIO ENI ACQUA CAMPANIA	ROMA	SNAM	LIQUIDAZIONE
CONSORZIO ENI PER L'ALTA VELOCITÀ-CEPAV UNO	S.DONATO MIL (MI)	SNAMPROGETTI	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
CONSORZIO ENI PER L'ALTA VELOCITÀ-CEPAV DUE	S.DONATO MIL (MI)	SNAMPROGETTI	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
ECOCARB S.P.A.	PORTO TORRES (SS)	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
ENERBETON S.R.L.	S.DONATO MIL (MI)	SNAM	FUSIONE
ENI CONSORZIO PER LO STRETTO DI MESSINA	S.DONATO MIL (MI)	SNAMPROGETTI	LIQUIDAZIONE
EUROSIC S.P.A.	SCURELLE (TN)	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	LIQUIDAZIONE
FIBRE ACRILICHE S.R.L.	CESANO MADERNO (MI)	ENICHEM	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
GEOS AMBIENTE S.P.A.	S.DONATO MIL (MI)	SNAM	FUSIONE
HYDROCARBONS INTERNATIONAL HOLDING SA	LUSSEMBURGO	ENI INTERNATIONAL	LIQUIDAZIONE
IMMOBILIARE VITTORIA S.R.L.	S.DONATO MIL (MI)	SNAM	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
ITGP - IMPRESE TURISTICHE GOLFO DI POLICASTRO S.P.A.	MARATEA (PZ)	SNAM	CESSIONE
KELVIN TERMINALS KOELVEEM BV	AL TERNEUZEN	CHIMICA	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
LIQUIPIBIGAS S.P.A.	MILANO	AGIP PETROLI	FUSIONE
MERIDIONALI ACQUE S.R.L.	NAPOLI	SNAM	FUSIONE
METANO NUORO S.R.L.	NUORO	SNAM	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
MINERARIA CAMPIANO S.P.A.	MASSA MARITTIMA (GR)	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	LIQUIDAZIONE
NUOVA ITALIANA COKE S.P.A.	MILANO	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	CESSIONE
PRAOIL AROMATICI E RAFFINAZIONE S.R.L.	ASSAGO MILANOF. (MI)	AGIP PETROLI	FUSIONE
RAFFINERIA MEDITERRANEA S.P.A.	MILAZZO (ME)	AGIP PETROLI	FUSIONE
REGGENTE S.P.A.	LUCERA (FG)	AGIP	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
S.A.R.I.A.F. S.P.A.	FAENZA (RA)	CHIMICA	LIQUIDAZIONE DELLA CONTROLLANTE
SAVIO CALDAIE S.P.A. (EX COMMERCIALIZZAZIONE TERMIDOMESTICI S.P.A.)	S.DONATO MIL (MI)	MECCANO-TESSILE	CESSIONE
SEMI GRANTURISMO S.P.A.	ROMA	AGIP PETROLI	LIQUIDAZIONE
SERVIZI INTEGRATI AMBIENTALI VENEZIA S.R.L. (EX SOC. INIZIATIVE INDUSTRIALI S.R.L.)	TORINO	SNAM	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
SERVIZI TECNICI INDUSTRIALI S.R.L.	NARNI (TR)	SNAM	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
SETEAP - SERVIZI TERRITORI AREE PENISOLA S.P.A.	NAPOLI	SNAM	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
SIRAMBIENTE S.R.L.	S.DONATO MIL (MI)	SNAM	FUSIONE

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

DENOMINAZIONE	SEDE	SETTORE/ATTIVITÀ	CAUSALE
SNAMPROGETTI BIOTECNOLOGIE S.P.A.	VIBO VALENTIA	SNAMPROGETTI	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
SNAMPROGETTI (OVERSEAS) LTD	ST. HELIER	SNAMPROGETTI	ESTINZIONE
SNAMPROGETTI SA (GINEVRA)	GINEVRA	SNAMPROGETTI	FUSIONE
SOCIETÀ AZIONARIA DISTRIBUZIONE ACQUA (S.A.D.A.)	CAMPOROSSO MARE (IM)	SNAM	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
SOCIETÀ ITALIANA GASDOTTO TRANSMEDITERRANEO S.P.A.	PALERMO	SNAM	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
SOCIETÀ ITALIANA METANO E COSTRUZIONI S.P.A. (ITAL.ME.CO)	PARMA	SNAM	FUSIONE
SOROS INTERNATIONAL INC	WILMINGTON	SNAMPROGETTI	ESTINZIONE
SPC SOCIETÀ PER AZIONI	S.DON. MILANESE (MI)	SNAM	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA
TEMAV S.P.A.	PORTO MARGHERA (VE)	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	FUSIONE
TERBOND S.P.A.	PISTICCI (MT)	CHIMICA	CESSIONE
TERFIN - ATTIVITÀ TERZIARIE S.P.A.	ROMA	METALLURGIA E ATTIVITÀ MINERARIE NON PETROLIFERE	FUSIONE
TERNI INDUSTRIE CHIMICHE S.P.A.	NARNI (TR)	CHIMICA	LIQUIDAZIONE DELLA CONTROLLANTE
TURRITANA GAS S.R.L.	SASSARI	SNAM	SOPRAVVENUTA IRRILEVANZA

IMPRESE CONSOLIDATE CON IL METODO PROPORZIONALE

DENOMINAZIONE	SEDE	SETTORE/ATTIVITÀ	CAUSALE
IMPRESE INCLUSE (N.1)			
PETREX SA	IQUITOS	SAIPEM	SOPPRAVVENUTA RILEVANZA
IMPRESE ESCLUSE (N.23)			
EVC INTERNATIONAL NV (EX E.V.C. (HOLDING) B.V.)	AMSTERDAM	CHIMICA	CESSIONE DEL CONTROLLO CONGIUNTO
E RELATIVE CONTROLLATE:			
DAVINIL A/B	OLSREMMA		
DAVINYL FORMSPRUTNINGS A/B	TRANEMO KOMMUN PLAEN		
EUROPEAN VINYL CORPORATION (AMERICAS) INC	WILMINGTON		
EUROPEAN VINYL CORPORATION (BENELUX) SA/NV	BRUXELLES		
EUROPEAN VINYL CORPORATION COMPOUNDS (ITALIA) S.P.A.	RAVENNA		
EUROPEAN VINYL CORPORATION COMPOUND LTD	WARRINGTON		
EUROPEAN VINYL CORPORATION (DEUTSCHLAND) GMBH	FRANCOFORTE		
EUROPEAN VINYL CORPORATION (FRANCE) SA	COURBEVOIE		
EUROPEAN VINYL CORPORATION INTERNATIONAL SA/NV	BRUXELLES		
EUROPEAN VINYL CORPORATION IBERICA SA	BARCELONA		
EUROPEAN VINYL CORPORATION (ITALIA) S.P.A.	VENEZIA		
EUROPEAN VINYL CORPORATION (SWITZERLAND) AG	ZURIGO		
EUROPEAN VINYL CORPORATION TECHNOLOGY AG	ZUG		
EUROPEAN VINYL CORPORATION (UK)	CHESHIRE		
INTERPLASTIK WERK AG	WELTS		
MAZZUCHELLI VINYL S.R.L.	CASTIGLIONE OLONA (VA)		
REPRISE LIMITED	MANCHESTER		
SAVINIL S.P.A.	ASSEMINI (CA)		
VEREINIGTE KUNSTSTOFFWERKE GMBH	STAUFEN		
VEREINIGTE KUNSTSTOFFWERKE USA INC	LOS ANGELES		
WESTON HYDE PRODUCTS LTD	HYDE		
PCBI S.P.A.	RAVENNA	CHIMICA	CESSIONE

ENTE NAZIONALE IDROCARBURI
(E.N.I.)

**BILANCIO CONSUNTIVO
DELL'ESERCIZIO FINANZIARIO 1995**

Sommario**RELAZIONI E BILANCIO CONSOLIDATO DELL'ENI****Relazione sulla gestione**

Lettera agli Azionisti

Struttura dell'ENI

Collocamento sul mercato delle azioni ENI e andamento del titolo

Risorse umane

Ambiente, sicurezza e salute

Andamento operativo

- Ricerca e produzione di idrocarburi
- Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale
- Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi
- Petrochimica
- Ingegneria e servizi

Commento ai risultati economico-finanziari

Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio

Evoluzione prevedibile della gestione

Bilancio consolidato

Stato patrimoniale

Conto economico

Nota integrativa

Relazione del Collegio Sindacale**Relazione di certificazione della Società di revisione****RELAZIONI E BILANCIO DI ESERCIZIO DELL'ENI S.p.A.****Relazione sulla gestione****Bilancio di esercizio**

Stato patrimoniale

Conto economico

Nota integrativa

Proposte del Consiglio di Amministrazione**Relazione del Collegio Sindacale****dell'Assemblea degli azionisti****Relazione di certificazione della Società di revisione****Deliberazioni dell'Assemblea degli azionisti****ALLEGATI****Allegati alla nota integrativa del Bilancio consolidato**

- Imprese controllate e collegate dell'ENI S.p.A. al 31 dicembre 1995

- Variazioni dell'area di consolidamento verificatesi nell'esercizio

Allegati alla nota integrativa del Bilancio di esercizio

- Notizie sulle imprese a partecipazione diretta dell'ENI S.p.A.

ASSEMBLEA ORDINARIA DEGLI AZIONISTI DEL 14 MAGGIO 1996

L'avviso di convocazione è stato pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n° 86 bis del 12 aprile 1996, parte seconda, foglio delle inserzioni.

Missione dell'ENI

L'ENI è una società integrata nelle attività del petrolio e gas naturale, della petrolchimica e dell'ingegneria e servizi, dove detiene competenze di eccellenza e forti posizioni di mercato a livello internazionale.

Obiettivo dell'ENI è creare valore per i propri azionisti attraverso il continuo miglioramento della posizione di costo e della qualità dei prodotti e servizi per i propri clienti.

Per conseguire questi obiettivi l'ENI punta sul grande patrimonio di capacità manageriali e tecniche delle proprie risorse umane e sulla loro continua valorizzazione attraverso un'organizzazione sempre più aperta e imprenditoriale.

Area di consolidamento al 31 dicembre 1995

PAGINA BIANCA

STRUTTURA DELL'ENI

L'ENI È UNA SOCIETÀ INTEGRATA NELLE ATTIVITÀ DEL PETROLIO E GAS NATURALE, DELLA PETROLCHIMICA E DELL'INGEGNERIA E SERVIZI, IN CUI DETIENE COMPETENZE DI ECCELLENZA E FORTI POSIZIONI DI MERCATO A LIVELLO INTERNAZIONALE. LA STRUTTURA DELL'ENI SI ARTICOLA NEI SEGUENTI SETTORI: **RICERCA E PRODUZIONE DI IDROCARBURI:** ATTRAVERSO L'**AGIP**, L'ENI OCCUPA LA SESTA POSIZIONE PER PRODUZIONE DI GAS NATURALE E LA DECIMA PER PRODUZIONE DI PETROLIO TRA LE SOCIETÀ PETROLIFERE QUOTATE. **APPROVVIGIONAMENTO, TRASPORTO E DISTRIBUZIONE DI GAS NATURALE:** ATTRAVERSO LA **SNAM**, L'ENI OCCUPA A LIVELLO EUROPEO LA TERZA POSIZIONE IN TERMINI DI VOLUMI DI GAS NATURALE VENDUTO SUL MERCATO DOMESTICO. **RAFFINAZIONE E DISTRIBUZIONE DI PRODOTTI PETROLIFERI:** ATTRAVERSO L'**AGIP PETROLI**, L'ENI OCCUPA A LIVELLO EUROPEO LA TERZA POSIZIONE IN TERMINI DI CAPACITÀ DI RAFFINAZIONE PRIMARIA E DI CONVERSIONE E DETIENE LA LEADERSHIP NELLA DISTRIBUZIONE DI PRODOTTI PETROLIFERI IN ITALIA. **PETROLCHIMICA:** ATTRAVERSO L'**ENICHEM**, L'ENI SI COLLOCA TRA I LEADER MONDIALI NELLA PRODUZIONE DI GOMME SBR ED EUROPEI NELLA PRODUZIONE DI ETILENE, CON RILEVANTI POSIZIONI COMPETITIVE IN EUROPA NELLA PRODUZIONE DI POLISTIROLO E DI POLIURETANI. **INGEGNERIA E SERVIZI:** L'ENI SI COLLOCA, ATTRAVERSO LA **SAIPEM**, TRA I MAGGIORI OPERATORI A LIVELLO MONDIALE NELL'ATTIVITÀ MONTAGGI MARE, IN PARTICOLARE NELLA POSA DI CONDOTTE SOTTOMARINE E NELL'INSTALLAZIONE DI PIATTAFORME, E ATTRAVERSO LA **SNAMPROGETTI**, TRA I PIÙ IMPORTANTI OPERATORI INTERNAZIONALI PER CAPACITÀ REALIZZATIVE E TECNOLOGICHE NEL CAMPO DELL'INGEGNERIA E CONTRATTISTICA PER L'INDUSTRIA PETROLIFERA E CHIMICA. **ALTRE ATTIVITÀ:** SONO COMPRESSE NELL'AREA, OLTRE ALL'ENI S.P.A., LE SOCIETÀ FINANZIARIE **SOFID** ED **ENI INTERNATIONAL HOLDING** CHE SVOLGONO ATTIVITÀ DI FINANZIAMENTO E DI ASSICURAZIONE PER LE IMPRESE DELL'ENI, RISPETTIVAMENTE IN ITALIA E ALL'ESTERO, NONCHÉ ALCUNE SOCIETÀ MINORI. **ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE:** SONO COMPRESSE NELL'AREA L'**AGRICOLTURA** (IN LIQUIDAZIONE), CHE SVOLGE ATTIVITÀ DI PRODUZIONE E COMMERCIALIZZAZIONE DI FERTILIZZANTI, L'**ENIRISORSE**, CHE SVOLGE ATTIVITÀ DI PRODUZIONE, TRASFORMAZIONE E COMMERCIALIZZAZIONE DI METALLI NON FERROSI, E LA **SOEDIT** CHE SVOLGE ATTIVITÀ EDITORIALI, TIPOGRAFICHE, DI COMUNICAZIONE E DI AGENZIA DI STAMPA (QUESTE ULTIME DUE ATTIVITÀ NON SONO IN DISMISSIONE). L'AREA DI CONSOLIDAMENTO AL 31 DICEMBRE 1995 COMPRENDE, OLTRE L'ENI, 218 IMPRESE DI CUI 132 OPERANTI ALL'ESTERO.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

RICERCA E PRODUZIONE DI IDROCARBURI

APPROVVIGIONAMENTO, TRASPORTO
E DISTRIBUZIONE DI GAS NATURALE

Agip				Snam			
	ITALIA				ITALIA		ESTERO
100		100	AGIP TRINIDAD & TOBAGO LTD	*			
60	EUROSOLE SPA	100	AGIP (UK) LTD	25,5	ACQUEDOTTO DI SAVONA SPA	99,9	SCOGAT - SOCIETE POUR LA CONSTRUCTION DU GAZODUC TRANSTUNISIEN SA
100	PETREX SPA	100	AGIP (UK) PROPERTY LTD	25,5	AL QUEDOTTO MOHERRATO SPA	66,7	SERGAS - SOCIETE DE SERVICE DU GAZODUC TRANSTUNISIEN SA
99,8	SOCIETA PETROLIFERA ITALIANA SPA	100	AGIP USA INC	41,4	ACQUEDOTTO VESUVIANO SPA	99,9	SHAH INTERNATIONAL HOLDING AG
96,9	SOMECEN - SOCIETA MINERARIA CENTRO MENDONIALE SPA	100	AGIP YEMEN BV	88,9	AMERITE SPA	99,9	SHAH INTERNATIONAL LTD
100	SOLRI - SOCIETA RACCHIE IDROCARBURI SPA	100	IEOC CO INC	99,9	ARS SPA	99,9	SUREPETROL AG FÜR ERDÖLWIRTSCHAFT
	ESTERO	50	LLKASIP NV (*)	48,6	COMPAGNIA NAPOLETANA ILLUMINAZIONE E SCALDAMENTO COL GAS SPA	91,5	TRANS ALSTRIA GASLINE FINANCE CO LTD
100	AGIP (AFRICA) LTD	100	NAOC - NIGERIAN AGIP OIL CO LTD	21,1	DI G.R.A.V.A. - DISTRIBUZIONE GAS REGIONE AULI SPA	99,9	TRANS TUNSIAN PIPELINE CO LTD
100	AGIP AG (EX AGIP INTERHOLDING AG)	100	NORIK AG P A/S	29,3	ENI ACQUA CAMPANA SPA		
100	AGIP ALBANIA BV	50	STEP SOC ITALIET D'EXP. PETR. (*)	99,9	ENEDATA SPA		
100	AGIP ANGOLA LTD			26,5	FIORENTINA GAS SPA		
100	AGIP ARGENTINA EXPLORACION Y EXPLOTACION SA			64,8	GAS ENERGIA SPA		
100	AGIP CASPIAN SEA BV			90,2	IMMOBILIARE METANOPOLI SPA		
100	AGIP ENERGY & NATURAL RESOURCES (NIGERIA) LTD			53,3	NUCLECO SOCIETA PER L'ECONOMIA NUCLEARE SPA		
100	AGIP EXPLORATION BV			99,9	SERVIZI TURISTICI GRANTOUR SPA		
100	AGIP EXPLORATION ET EXPLOITATION (FRANCE) SA			25,5	SOCIETA AZIONI PER LA CONDOTTA DI ACQUE POTABILI		
100	AGIP INTERNATIONAL BV			41,3	SOCIETA FUMMARIA ALTO TIRRENO PA		
100	AGIP INTERNATIONAL (NA) NV			41,4	SOCIETA ITALIANA PER IL GAS SPA		
100	AGIP KARACHAGANAK BV (EX AGIP ECUADOR BV)			99,9	TIPA SPA		
100	AGIP (NORTH AFRICA & MIDDLE EAST) LTD			23,5	TIRRENA GAS SPA		
100	AGIP (OVERSEAS) LTD			41,4	VENEZIANA GAS SPA		
100	AGIP PETROLEUM CO INC						
100	AGIP PETROLEUM (ECUADOR) LTD						
100	AGIP RECHERCHES CONGO SA						
100	AGIP THAIONG BV						

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

RAFFINAZIONE E DISTRIBUZIONE
DI PRODOTTI PETROLIFERI

PETROLCHIMICA

AgipPetroli				EniChem			
ITALIA				ITALIA		ESTERO	
100	AGIP GAS SPA (EX AGIP COVENGAS SPA)	95,3	AGIP FRANCAISE SA	99,9	ALTA SPA	67,2	DYNASTIA POLYMER MANUFACTURING LTD
99,9	AGIP SERVIZI SPA	100	AGIP (KENYA) LTD	99,9	CHEMFIN - SOCIETA' FINANZIARIA CHIMICA SPA	99,9	ECP - ENICHEM POLYMERS NETHERLANDS BV
100	ATRIUM SPA	100	AGIPOLGAS SA	99,9	ELANOLAS SPA	99,9	ENICHEM AMERICA INC
100	BKT BON DISTRIBUZIONE SPA	60	AGIP (NIGERIA) PLC	99,9	ENICHEM ELASTOMERS SRL	99,9	ENICHEM AUSTRIA GMBH
100	COMERGAS SPA	100	AGIP PETROL GMBH	99,9	ENICHEM FIBRE SPA	99,9	ENICHEM BENGAL SA
65	COSTIERO GAS LIGNERO SPA	100	AGIP PETROLI INTERNATIONAL BV	99,9	ENICHEM SOCIETA' DI PARTICIPAZIONE SRL (EX PLANICA SRL)	99,9	ENICHEM (GERMANY) CHEMIE HANDLUNGSGESELLSCHAFT MBH
100	ECORIL SPA	100	AGIP PORTUGAL - COMBUSTIBLES SA	99,9	ENICHEM SYNTHESES SPA	99,9	ENICHEM DISTRIBUTION SA
100	EUKON SPA	100	AGIP PRANA LTD	99,9	ENICHEM SRL	99,9	ENICHEM ELASTOMERES FRANCE SA
100	ITALIANA PETROLI SPA	100	AGIP SCHMIECHTECHNIK AUTOL - WERKE	99,9	FRIPAL SPA	99,9	ENICHEM ELASTOMERES AMERICA INC
51	MIXOIL SPA	100	AGIP (SUDAN) LTD	99,9	ISA SPA	99,9	ENICHEM ELASTOMERS LTD
100	NUOVA SCANI SPA	100	AGIP (SUISSE) SA	99,9	ITAL LUNG CONT VETROL SPA	99,9	ENICHEM EUROPE COORDINATION CENTER SA
100	PRADOIL PRODOTTI PETROLIFERI SPA (EX PRADOIL COMMERCIAL SPA)	100	AMERICAN AGIP CO INC	99,9	ITLOS SPA	99,9	ENICHEM FINANCE SA
100	SOGESCO SPA	100	DIREFI ESPANOLA SA	99,9	LAMITEL SPA	99,9	ENICHEM FRANCE SA
ESTERO		99,9	ESAR SA	99,9	LOGICA SLO SRL	99,9	ENICHEM BERLIN SA
100	ABHISPA SA	99,9	FLOREAL SA	51	MITEPA SPA	99,9	ENICHEM INTERNATIONAL HOLDING BV
100	AGIP AUSTRIA ANFANGESBILDSCHAFT	100	GRAND FIOUL SA (EX BEAUCARE AUTOMOBILE SARL)	59,5	MONTEFERRE SPA	99,9	ENICHEM JAPAN LTD
100	AGIP BENELUX BV	100	INDUSTRIE CHEMIE BINELUX BV	99,9	ON JANG CHEMICALS SRI	99,9	ENICHEM NEDERLAND HOLDING BV
100	AGIP (COTE D'IVOIRE) SA	100	NOVOGAS - COMPANHIA NOVADESTINA DE GAS	99,9	ORLA SRL	99,9	ENICHEM NORDEN A/S
100	AGIP DEUTSCHLAND AG	100	PROMOTER SA	99,9	PLACONIAH SPA	99,9	ENICHEM PACIFIC LTD
100	AGIP DO BRASIL SA	100	RENTA F INVERSIONES SA	99,9	SAP PLAST PARTICIPAZIONE SPA	99,9	ENICHEM POLYETHYLENE DISTRIBUTION GMBH
99,9	AGIP ECUADOR SA	99,9	TECNOSA SA	99,9	SAR & SI	99,9	ENICHEM PORTUGAL INDUSTRIA QUIMICA SA
100	AGIP ETHIOPIA SH. CO	100	TROPICAL - DISTRIBUIDORA DE GAS LIQUEFITO DE PETROLEO	59,5	TRAFORMAZIONE FIBRE SPA	99,9	ENICHEM (SINGAPORE) PTE LTD
100	AGIP ESPANA SA	97,4	VELOGAS SA				
100	AGIP (ETHIOPIA) SHARE COMPANY						

INGEGNERIA E SERVIZI

MONTAGGI E PERFORAZIONI

INGEGNERIA

99,9 ENGLISH UK LTD
(EX ENGLISH HOLDINGS UK LTD)

99,9 ENGLISH 1995 LTD
(EX ENGLISH UK LTD)

99,9 MC E PATRICK S.A.R.L.

59,5 MERITUM H. PANNA S.A.

99,9 MONTROUZE B&B S.A.

99,9 MULTIMEDIA SYSTEMS GMBH

99,9 NWA CAPITAL HOLDING S.A.

99,9 SPAL - SOCIETÀ ITALIANA
PER L'AMPLIAMENTO
E L'INNOVAZIONE S.A.

79,6

ITALIA

79,6

79,6

ESTERO

50

50

50

50

50

79,6

79,6

79,6

47,8

79,6

47,8

47,8

79,6

79,6

47,8

79,6

79,6

79,6

79,6

79,6

79,6

79,6

79,6

99,9

ITALIA

99,9

99,9

ESTERO

99,9

99,9

99,9

60

99,9

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

ALTRE ATTIVITÀ		ATTIVITÀ IN CORSO DI DISMISSIONE	
FINANZIARIO	ALTRE SOCIETÀ	MINERO METALLURGICO	ATTIVITÀ EDITORIALI
99,9 Sofid	ITALIA	100 Enirisorse	100 Sogedit
ITALIA	99,9 ENRICECHE SPA	ITALIA	ITALIA
78,5 PADANA ASSICURAZIONI SPA	99 ENESUD SPA	100 COMERINT SPA	100 AGENZIA GIORNALISTICA ITALIA SPA
49 SERR SPA		100 GRUPPO TESSILE SALERNTANO SRL	100 EDITRICE IL GIORNO SPA (EX CALLA SPA)
35,9 SOL LEASING SPA		100 NUOVA SORMINE SPA	100 NUOVA SAME SPA
99,9 SOFID SIM SOCIETÀ DI INTERMEDIAZIONE MOBILIARE SPA		100 PERTUSOLA SUD SPA	
		ESTERO	
99,9 Eni Int. Holding		99,9 AGIP COAL AUSTRALIA PTY LTD	
ESTERO			
99,9 Eni INTERNATIONAL BANK LTD			
99,6 FINAS CO LTD			
99,9 HYDROCARBONS INTERNATIONAL HOLDING CO			

Imprese consolidate dell'ENI al 31 dicembre 1995

Lo schema delle partecipazioni rappresenta le imprese consolidate dell'ENI con il metodo dell'integrazione globale e con il metodo dell'integrazione proporzionale; queste ultime sono evidenziate con l'asterisco. Le percentuali indicate rappresentano la quota consolidata di pertinenza ENI nelle imprese.

Principali dati economici e finanziari					Principali dati operativi				
	1992	1993	(miliardi di lire)			1992	1993	1994	1995
			1994	1995					
Ricavi netti	47.628	52.879	49.839	56.889	Riserve certe di:				
Utile operativo	4.265	5.712	7.433	10.292	petrolio (milioni di barili)	2.368	2.354	2.389	2.402
Risultato netto (1)	(946)	243	3.213	4.327	gas naturale (milioni di boe)	1.804	1.821	1.835	1.916
Investimenti	10.323	9.805	6.822	7.125	idrocarburi (milioni di boe)	4.172	4.175	4.224	4.318
Patrimonio netto (2)	17.850	17.756	21.180	24.744	Produzione giornaliera di:				
Indebitamento finanziario netto	28.439	28.882	23.778	17.795	petrolio (migliaia di barili)	523	553	576	612
Capitale investito netto	46.289	46.638	44.958	42.539	gas naturale (migliaia di boe)	337	348	365	370
Dividendi (3)	—	—	936	1.720	idrocarburi (migliaia di boe)	860	901	941	982
Numero dipendenti	125.554	108.556	91.544	86.422	Vendite di gas naturale in Italia				
Dati per Azione (4):					(miliardi di metri cubi)	47,83	48,65	47,43	52,55
Risultato netto	(118)	30	402	541	Lunghezza dei metanodotti in Italia				
Dividendo (3)	—	—	117	215	(migliaia di chilometri)	23,9	25,1	25,9	26,8
(1) Di competenza ENI.					Produzioni in c/proprio di prodotti				
(2) Confronto gli interessi di terzi azionisti per i 613, 1.520, 1.622 e 1.716 miliardi di lire, rispettivamente per gli anni 1992, 1993, 1994 e 1995.					petr. in Italia (milioni di tonnellate)	34,2	33,7	36,3	34,4
(3) I dividendi sono relativi all'anno di formazione dell'utile, il dividendo 1995 è quello proposto dal Consiglio di Amministrazione.					Punti vendita (numero)	13.828	13.705	13.699	13.574
(4) Il numero di azioni rappresentanti il capitale sociale è pari, per tutto il periodo, a 7.999.705.453.					Produzioni della petrolchimica				
					(milioni di tonnellate)	12,6	13,0	12,2	9,3

I dati degli esercizi 1992-1994 sono stati riclassificati per renderli comparabili con quelli dell'esercizio 1995.

Profilo dell'anno

L'utile operativo aumenta di oltre il 30% per il terzo anno consecutivo grazie agli effetti del piano di focalizzazione realizzato, all'eccezionale performance della petrolchimica e alla crescita costante delle produzioni di idrocarburi, delle vendite di gas naturale e dei margini della distribuzione dei prodotti petroliferi.

- L'utile netto aumenta del 35% raggiungendo il valore di 4.327 miliardi di lire che pone l'ENI nelle prime posizioni per redditività tra le società petrolifere quotate nel mondo.
- Il consistente flusso di cassa delle attività operative, la selezione degli investimenti, unitamente agli incassi per dismissioni, hanno consentito la riduzione dell'indebitamento finanziario netto di circa 6.000 miliardi di lire (circa 11.100 nel biennio 1994-1995) e il riequilibrio della struttura finanziaria: il rapporto tra indebitamento finanziario netto e patrimonio netto si riduce da 1,1 nel 1994 a 0,7 nel 1995.
- Prosegue la crescita dei volumi delle produzioni e delle riserve nell'upstream con un incremento del 4,4% nella produzione di idrocarburi e un indice di ricostituzione delle riserve di 126%. Le vendite di gas naturale aumentano rispetto al 1994 del 10,8% a conferma della progressiva penetrazione di questa fonte di energia nei consumi nazionali.
- Riduzione selettiva delle produzioni del downstream petrolifero e della petrolchimica: è migliorata la qualità dei prodotti petroliferi ottenuti dalle lavorazioni ed è proseguita la focalizzazione sulle produzioni del core business petrolchimico.

RELAZIONI E BILANCIO CONSOLIDATO DELL'ENI - RELAZIONE SULLA GESTIONE

Lettera agli Azionisti

Signori Azionisti,

il 1995 rimarrà un anno storico per l'ENI. Dopo la trasformazione in società per azioni avvenuta nel 1992 e grazie al successo del programma di ristrutturazione realizzato negli ultimi tre anni, il Governo ha deciso di avviare il processo di privatizzazione della Società.

In seguito all'offerta pubblica di vendita lanciata il 28 novembre sui principali mercati mondiali sono state collocate 1,2 miliardi di azioni pari al 15% del capitale sociale. L'ENI è oggi per capitalizzazione la prima società della Borsa italiana e la settima società petrolifera a livello internazionale.

Il 1995 è stato molto positivo sul piano gestionale. L'utile netto ha raggiunto il valore record di 4.327 miliardi di lire, superiore di circa il 35% a quello del 1994. L'utile operativo è risultato pari a circa 10.300 miliardi di lire, con una crescita, per il terzo anno consecutivo, superiore al 30%. L'indebitamento finanziario si è ridotto ulteriormente di circa 6.000 miliardi di lire a seguito del consistente flusso di cassa delle attività operative e degli incassi delle dismissioni effettuate. Il rapporto tra indebitamento finanziario netto e patrimonio netto è sceso da 1,1 nel 1994 a 0,7 nel 1995.

È proseguito in tutte le attività e a tutti i livelli il miglioramento dell'efficienza e il contenimento dei costi. Il valore aggiunto per dipendente è cresciuto del 27% rispetto al 1994 ed è aumentata la qualificazione della forza lavoro. Più della metà dei dipendenti risulta in possesso di laurea o di diploma. Tutte le attività hanno migliorato i risultati operativi e consolidato la posizione sui mercati. Nella ricerca e produzione di idrocarburi è proseguita la crescita dei volumi prodotti che hanno raggiunto i 982.000 barili di petrolio equivalente/giorno, con un incremento del 4,4% rispetto al 1994. L'aumento della produzione è stato più che compensato dall'aumento delle riserve: l'indice di ricostituzione delle riserve è stato infatti del 126%. L'attività esplorativa in Italia ha portato a nuove scoperte di gas naturale nel Mare Adriatico e in terraferma. All'estero le scoperte più significative sono state realizzate in Egitto per il petrolio e il gas naturale, in Tunisia, Angola, Algeria e Libia per il petrolio. L'incremento della produzione è derivato principalmente dai campi in esercizio nel Regno Unito e Norvegia, dalle nuove iniziative in Kazakistan e dall'avvio di nuovi giacimenti in Algeria e Angola.

Nell'approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale, l'incremento delle vendite di circa l'11% ha consentito di superare per la prima volta la soglia dei 50 miliardi di metri cubi venduti. È stata ulteriormente sviluppata la rete dei gasdotti ed è aumentato il numero delle utenze servite. La rete dei gasdotti ENI ha raggiunto i 26.786 chilometri. Il numero delle utenze servite attraverso le reti di distribuzione urbana ha superato i 4,8 milioni. Nel 1995 è proseguita l'espansione delle attività del gas all'estero con l'acquisto della quota di maggioranza della Tigaz, la più grande società regionale ungherese di distribuzione del gas.

Nella raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi, i risultati delle attività di distribuzione hanno più che compensato la riduzione verificatasi a livello europeo nei margini di raffinazione. È proseguita la razionalizzazione del sistema di raffinazione con il contenimento dei costi fissi e il miglioramento del mix e della qualità dei prodotti ottenuti.

Particolarmente rilevante è stato il miglioramento gestionale nelle attività petrolchimiche. L'utile operativo ha superato i 2.000 miliardi di lire (363 miliardi di lire nel 1994), grazie alla profonda ristrutturazione del settore e a una congiuntura particolarmente favorevole. Gli importanti recuperi di efficienza si evidenziano nell'ulteriore riduzione dei costi fissi. L'accordo con Union Carbide, finalizzato a razionalizzare le attività e ad accedere ad avanzate tecnologie di produzione nel polietilene, consentirà di consolidare l'intera struttura petrolchimica. Nell'ingegneria e servizi l'ENI ha migliorato ulteriormente la propria posizione di eccellenza a livello mondiale.

I risultati conseguiti sono il frutto del programma, avviato alla fine del 1992, di focalizzazione e sviluppo nelle attività del petrolio e del gas naturale, di ristrutturazione delle attività petrolchimiche e di dismissione/liquidazione delle attività non strategiche e in perdita strutturale. Obiettivo prioritario del programma era la concentrazione degli sforzi e delle risorse disponibili nelle attività in cui l'ENI detiene competenze di eccellenza e posizioni forti di mercato. Dal suo avvio, il programma ha portato a concentrare gli investimenti nelle attività del petrolio e del gas naturale; a realizzare dismissioni per oltre 6.300 miliardi di lire; a migliorare il valore aggiunto per addetto dell'86% e a ridurre l'indebitamento finanziario netto da 28.439 miliardi di lire di fine 1992 a 17.795 miliardi di lire.

Nel 1995 il programma di ristrutturazione si è sostanzialmente concluso. Restano da realizzare alcune dismissioni per le quali sono già state avviate le relative procedure e che si prevede di poter completare entro la fine dell'anno, se le condizioni di mercato lo consentiranno.

L'esperienza accumulata nella realizzazione del programma di ristrutturazione rappresenta una guida preziosa per impostare il nuovo progetto strategico che guiderà l'ENI alle soglie del 2000 e che dovrà consentire un notevole rafforzamento competitivo. I criteri ai quali il nuovo progetto si ispirerà sono i seguenti:

- concentrazione del portafoglio di business nei segmenti di attività dove l'ENI possiede evidenti posizioni di leadership a livello internazionale;
- ulteriore semplificazione della struttura al fine di avvicinare al mercato l'intera organizzazione, rendendo più rapido il flusso di informazioni e più agevole il controllo;
- maggiore delega a chi sta più vicino al mercato, al prodotto, alla tecnologia.

L'obiettivo per i prossimi anni è quello di realizzare un'organizzazione più snella, più reattiva, più concentrata sui reali fattori di vantaggio competitivo. Un'organizzazione che sia in grado di dare un forte impulso alla creazione del valore per l'azionista.

L'ENI ha di fronte a sé un futuro ricco di opportunità. Il mondo dell'energia sta rapidamente cambiando sotto la spinta di una domanda in crescita, soprattutto nel gas, caratterizzata da consumatori più sofisticati ed esigenti, e dall'apertura di nuove aree geografiche. In questo scenario competitivo l'ENI intende fare leva sui due storici punti di forza del Gruppo: la posizione di leadership sul mercato italiano e lo sviluppo di grandi progetti integrati all'estero. Al fine di soddisfare la prevista crescita della domanda in Italia di idrocarburi, e in particolare di quella del gas naturale, l'ENI sta sviluppando ulteriormente le attività di ricerca e produzione con la valorizzazione delle scoperte degli ultimi anni, ha stipulato contratti di lungo periodo per l'approvvigionamento di volumi addizionali di gas e ha intrapreso progetti finalizzati ad aumentare le fonti di approvvigionamento e la capacità di trasporto, distribuzione e stoccaggio di gas naturale. Nel 1996 sarà completato il raddoppio del gasdotto Transmediterraneo e proseguirà il potenziamento di quello russo; sono in fase di sviluppo accordi di approvvigionamento dal Mare del Nord. Nel downstream continuerà l'impegno volto a un migliore equilibrio tra la struttura produttiva e quella commerciale, anche attraverso aumenti di efficienza, di qualità e redditività dei prodotti.

All'estero la crescita selettiva sarà concentrata su progetti di grandi dimensioni nei quali l'ENI può utilizzare in modo integrato le proprie competenze di eccellenza nei campi della ricerca e produzione di idrocarburi, del trasporto e stoccaggio di gas naturale, dell'ingegneria e dei servizi per l'energia. In questa logica rientra la partecipazione dell'ENI a iniziative in regioni di recente sviluppo che rappresentano le "nuove frontiere" dell'energia, quali il campo gigante di Karachaganak in Kazakistan e la ricerca di idrocarburi nel Mar Caspio e nel Bacino del Tarim in Cina. Intendiamo avviare grandi progetti integrati quali l'importazione di gas dal Nord Europa e la realizzazione del "Gasdotto della Pace" per il collegamento tra Egitto e Israele. Non mancheranno sfide nel futuro dell'ENI. La competizione è destinata ad aumentare sul mercato globale e nei diversi settori di attività. L'ENI è preparato a competere per la sua proiezione internazionale e per il successo con cui nella sua storia ha operato nei diversi mercati. La capacità di sostenere le nuove e più importanti sfide verrà rafforzata dagli interventi in atto per rendere più efficace ed incisiva l'organizzazione della Società e per valorizzare il suo grande patrimonio di competenza e di professionalità.

p. il Consiglio di Amministrazione

dott. ing. Luigi Meanti Presidente

dott. Franco Bernabè Amministratore Delegato

CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE (1)

Presidente dott. ing. Luigi Meanti

Amministratore Delegato

dott. Franco Bernabè

Amministratori

prof. Vittorio Coda

dott. Giancarlo Del Bufalo

dott. Angelo Ferrari

COLLEGIO SINDACALE (2)

Presidente dott. Andrea Monorchio

Sindaci effettivi

dott. Giorgio Rocco

prof. Mario Sica

Sindaci supplenti

dott. Fernando Carpentier

dott. Paolo Germani

MAGISTRATO DELLA CORTE DEI CONTI DELEGATO AL CONTROLLO

dott. Claudio Gatti (3)

Sostituto

dott. Nicola Mastropasqua (4)

SOCIETÀ DI REVISIONE (5)

Arthur Andersen S.p.A.

(1) Nominato dall'Assemblea del 31 marzo 1993

(2) Nominato dall'Assemblea del 12 giugno 1995

(3) Designato dalla Presidenza della Corte dei conti il 30 dicembre 1993. Funziona con delega del 23/24 maggio 1994 del Consiglio di Presidenza Corte dei conti

(4) Funziona con delega del 18/19 luglio

1994 del Consiglio di Presidenza della Corte dei conti

(5) Incarico conferito dall'Assemblea del 12 giugno 1995

Struttura dell'ENI

Europa Portogallo Spagna Francia
Regno Unito Norvegia Danimarca Paesi
Bassi Belgio Svizzera Austria Germania
Slovenia Croazia Repubblica Ceca
Repubblica Slovacca Ungheria Romania
Polonia Albania Bulgaria Grecia Malta
Turchia **CSI** Russia Kazakistan
Uzbekistan Azerbaigian Armenia
Tagikistan **Medio Oriente** Iran Arabia
Saudita Qatar Emirati Arabi Uniti
Yemen Kuwait **Africa** Marocco Algeria
Tunisia Libia Egitto Sudan Somalia
Etiopia Eritrea Tanzania Kenya Uganda
Costa d'Avorio Ghana Camerun
Nigeria Angola Congo Sudafrica Zaire
Zambia **Asia e Oceania** Pakistan India
Thailandia Singapore Filippine Malaysia
Indonesia Brunei Cina Taiwan Vietnam
Hong Kong Giappone Australia
Americhe Canada Stati Uniti
d'America Trinidad e Tobago Messico
Venezuela Colombia Ecuador Perù
Brasile Argentina

Per ENI si intende
l'ENI S.p.A. e le imprese incluse
nell'area di consolidamento

Ricerca e produzione di idrocarburi: l'ENI opera nel settore attraverso l'Agip occupando tra le società petrolifere quotate la sesta posizione per produzione di gas naturale e la decima per produzione di petrolio.

Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale: l'ENI opera nel settore attraverso la Snam occupando a livello europeo la terza posizione in termini di volumi di gas naturale venduto sul mercato domestico.

Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi: l'ENI opera nel settore attraverso l'Agip Petroli occupando a livello europeo la terza posizione in termini di capacità di raffinazione primaria e di conversione e la leadership nella distribuzione di prodotti petroliferi in Italia.

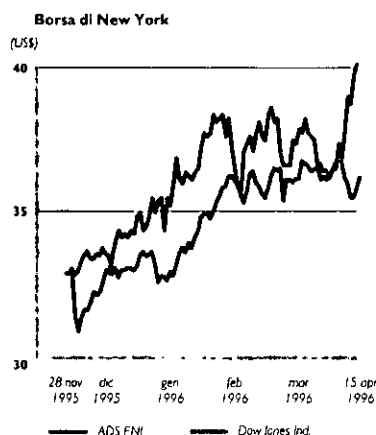
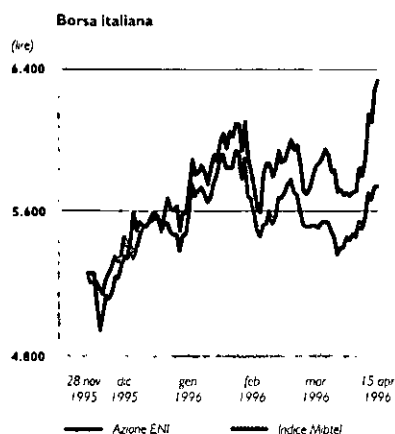
Petrochimica: l'ENI opera nel settore attraverso l'Enichem, tra i leader mondiali nella produzione di gomme SBR ed europei nella produzione di etilene e con rilevanti posizioni competitive in Europa nella produzione di polistirolo e di poliuretani.

Ingegneria e servizi: l'ENI opera nel settore attraverso la Saipem, tra i maggiori operatori a livello mondiale nell'attività montaggi mare, in particolare nella posa di condotte sottomarine e nell'installazione di piattaforme, e la Snamprogetti, tra i più importanti operatori internazionali per capacità realizzative e tecnologiche nel campo dell'ingegneria e contrattistica per l'industria petrolifera e chimica.

Altre attività: sono comprese nell'area, oltre all'ENI S.p.A., le società finanziarie Sofid ed Eni International Holding che svolgono attività di finanziamento e di assicurazione per le imprese dell'ENI, rispettivamente in Italia e all'estero, nonché alcune società minori.

Attività in corso di dismissione: sono comprese nell'area l'Agricoltura (in liquidazione), che svolge attività di produzione e commercializzazione di fertilizzanti, l'Enirisorse, che svolge attività di produzione, trasformazione e commercializzazione di metalli non ferrosi, e la Sogedit che svolge attività editoriali, tipografiche, di comunicazione e di agenzia di stampa (queste ultime due attività non sono in dismissione).

Collocamento sul mercato delle azioni ENI e andamento del titolo



Nel 1995 è stata avviata la privatizzazione dell'ENI con il collocamento sul mercato di 1,2 miliardi di azioni, pari al 15% del capitale sociale, con un incasso per il Ministero del Tesoro di 6.300 miliardi di lire. Dal 28 novembre 1995 le azioni ENI sono quotate sulla Borsa italiana, sul New York Stock Exchange e trattate sul SEAQ International di Londra. Le azioni dell'ENI partecipano dal 21 dicembre 1995 alla composizione del MIB30 con una quota del 19,3%. L'ENI è la prima società italiana per capitalizzazione di borsa. La quotazione dell'ENI sui mercati è stata resa possibile dal profondo processo di ristrutturazione, iniziato nel 1992 con la trasformazione in società per azioni, che ha avuto l'obiettivo di focalizzare le attività nel core business del petrolio, del gas naturale e della petrolchimica. I risultati ottenuti hanno consentito di presentarsi sui mercati internazionali in condizioni molto competitive. Il collocamento delle azioni ENI, effettuato mediante offerte pubbliche in Italia, negli USA e in Canada e mediante un collocamento privato riservato agli investitori istituzionali in Italia, Regno Unito, Europa Continentale e Resto del Mondo, è stato il più grande collocamento pubblico iniziale mai effettuato in Italia e uno dei maggiori a livello mondiale.

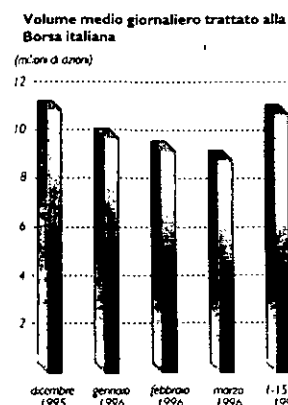
All'Offerta Pubblica di Vendita italiana hanno aderito circa 194.000 risparmiatori, di cui circa 29.500 dipendenti dell'ENI (circa il 40% degli aventi diritto), nonostante le avverse condizioni della Borsa italiana che nel periodo ha toccato il più basso livello degli ultimi due anni. Al 15 aprile 1996 il prezzo di riferimento delle azioni ENI sulla Borsa italiana era pari a 6.341 lire, con un aumento del 20,8% rispetto al prezzo di collocamento (5.250 lire); dal 28 novembre 1995 al 15 aprile 1996 l'indice Mibtel ha registrato un aumento di circa 9,6%. Al 15 aprile 1996 la capitalizzazione di borsa dell'ENI (50.729 miliardi di lire) rappresentava il 14,5% di quella complessiva. Dal 28 novembre 1995 al 15 aprile 1996 gli scambi effettuati delle azioni ENI hanno rappresentato, in valore, il 9,8% del totale degli scambi.

Le quotazioni dell'ADS (titolo che dà diritto a ricevere 10 azioni) al New York Stock Exchange hanno registrato nel periodo 28 novembre 1995 - 15 aprile 1996 un andamento sostanzialmente in linea con quello italiano. La quotazione al 15 aprile 1996 era di 40,13 dollari USA con un aumento del 22% rispetto al prezzo di collocamento (32,88 dollari USA); nello stesso periodo il Dow Jones Industrials si è incrementato del 10%.

Quotazione

	Borsa italiana (1)		New York Stock Exchange	
	(lire per azione)		(US\$ per ADS)	
	1995 (2)	1996 (3)	1995 (2)	1996 (3)
Massima	5.597	6.341	34,38	40,13
Minima	4.931	5.492	30,88	34,38
Media	5.297	5.830	32,85	36,88
Fine periodo	5.541	6.341	34,25	40,13

(1) Prezzi di riferimento; (2) Dal 28 novembre al 31 dicembre; (3) Dal 1 gennaio al 15 aprile.



Risorse umane

Elemento fondamentale della cultura d'impresa ENI è la consapevolezza della centralità del ruolo delle risorse umane per il raggiungimento degli obiettivi. Lo sviluppo e la valorizzazione di competenze tecniche e professionali costituiscono una delle chiavi del successo dell'ENI.

Nel 1995 l'attività di formazione è stata intensificata.

In Italia, pur in presenza di un decremento del 4,6% del personale occupato, le ore di formazione realizzate sono state 1,6 milioni per un totale di 69.000 partecipazioni, con un incremento rispetto al 1994 del 5,5% nelle ore di formazione e del 17,8% nel numero di partecipazioni.

Nel 1995 ogni dipendente dell'ENI ha fruito, in media, di circa 23 ore di formazione (21 ore nel 1994).

Sono proseguite le attività di formazione finanziate dal Fondo Sociale Europeo nell'ambito del piano 1994-1999 destinate ai lavoratori operanti nel Mezzogiorno e ai giovani prevalentemente assunti con contratti di formazione lavoro.

Le iniziative di formazione manageriale (78.500 giornate/uomo) sono state finalizzate all'aggiornamento del ruolo del manager nei diversi contesti aziendali, alla trasmissione delle politiche aziendali e degli strumenti gestionali collegati nonché alla diffusione di una comune cultura d'impresa.

La politica di sviluppo manageriale dell'ENI ha la finalità di garantire la disponibilità di risorse professionali e manageriali con le competenze e le capacità richieste dallo sviluppo delle attività e della proiezione internazionale.

I programmi di sviluppo sono definiti in coerenza con gli obiettivi di miglioramento organizzativo, di aumento della produttività e di orientamento del mercato.

Lo sviluppo manageriale è fondamentalmente realizzato dall'interno, con ricorso a risorse esterne per specifici fabbisogni.

Le politiche retributive sostengono l'attuazione dei programmi di sviluppo manageriale e sono focalizzate sulla performance e sul rafforzamento del legame tra la dinamica della remunerazione totale e l'incremento del valore per gli azionisti.

Tali politiche consentono la flessibilità richiesta dalle strategie aziendali, il mantenimento dell'appropriato bilanciamento della retribuzione continuativa con gli incentivi a breve e a lungo termine nonché il controllo dei costi.

La partecipazione dei lavoratori agli obiettivi aziendali viene attuata con il premio di partecipazione.

Nel 1995 l'ENI ha siglato con le principali Organizzazioni sindacali un accordo in cui sono state definite le "linee guida" per la contrattazione del premio di partecipazione nelle attività del settore Energia.

Con il premio di partecipazione si introducono elementi di flessibilità retributiva correlati ai risultati di produttività, competitività e qualità realizzati nell'ambito di programmi concordati con le Organizzazioni sindacali nonché all'andamento economico dell'impresa nel suo complesso.

In relazione all'Offerta Pubblica di Vendita di azioni dell'ENI S.p.A., lanciata dal Ministero del Tesoro nel novembre 1995, è stata data ai dipendenti la possibilità, al fine di favorire la partecipazione al capitale, di utilizzare per l'acquisto, fino ad un massimo di 3.000 azioni, il trattamento di fine rapporto maturato.

La risposta dei dipendenti è stata molto positiva; infatti circa il 40% del personale dell'ENI in Italia ha aderito all'OPV per un totale di 58,6 milioni di azioni, pari a circa il 15% del totale delle azioni offerte.

L'occupazione al 31 dicembre 1995 dell'ENI era pari a 86.422 unità, con una diminuzione di circa 5.100 unità rispetto al 31 dicembre 1994 dovuta alle dimissioni effettuate (circa 5.600 unità) e al saldo tra le risoluzioni e le nuove assunzioni (circa 1.500 unità), parzialmente compensata dal personale delle imprese entrate nell'area di consolidamento (circa 2.000 unità).

I dipendenti operanti all'estero compreso il personale marittimo al 31 dicembre 1995 erano circa 21.500 unità, pari a circa il 25% dell'occupazione complessiva.

Nel 1995 sono state effettuate oltre 1.000 assunzioni, di cui circa 280 laureati.

In relazione alla politica di continuo miglioramento delle competenze tecniche e professionali, la percentuale degli occupati in possesso di laurea o di diploma ha superato per la prima volta nella storia dell'ENI il 50%; l'incidenza dei laureati è passata dall'11,8% al 12,3%.

Occupazione a fine anno	Unità	
	1994	1995
Ricerca e produzione di idrocarburi	8.129	8.740
Approv. trasp. e distrib. di gas naturale	18.193	17.572
Raff. e distrib. di prodotti petroliferi	21.436	21.011
Petrochimica	23.500	20.831
Ingegneria e servizi	12.291	12.565
Altre attività	1.390	1.595
Attività in corso di dismissione	6.605	4.108
	91.544	86.422

Ambiente, sicurezza e salute

La minimizzazione dei rischi insiti nelle attività industriali viene perseguita dall'ENI attraverso l'adozione di standard estesi a tutte le fasi del ciclo di vita degli impianti, dei prodotti e dei servizi offerti sul mercato.

Il rispetto di tali standard è assicurato da procedure operative in materia di ambiente, sicurezza e salute attuate attraverso strutture organizzative specialistiche a livello centrale e periferico.

Tali linee di intervento sono sostenute da specifiche attività di ricerca e di innovazione tecnologica e dalla partecipazione alle attività di studio svolte nell'ambito delle principali associazioni internazionali delle industrie petrolifere e petrolchimiche.

Questo impegno si è sostanziato per il 1995 in investimenti complessivi per ambiente e sicurezza di 436 miliardi di lire, con un incremento del 27% rispetto all'esercizio precedente.

La formazione per l'ambiente e la sicurezza è in continua crescita: nel 1995 sono stati effettuati interventi formativi per un impegno complessivo di 197.950 ore, con un incremento del 28% rispetto al 1994.

Ambiente

La tutela ambientale è presente sin dalla fase di progettazione degli impianti allo scopo di preconstituire le condizioni per il raggiungimento delle performance ambientali più avanzate in tutto il ciclo produttivo; in particolare gli studi di impatto ambientale svolti hanno consentito di individuare per singoli casi soluzioni impiantistiche più efficaci nella prevenzione e nell'abbattimento degli inquinanti.

Nella posa di oleodotti e gasdotti l'ENI è impegnata a ridurre l'impatto ambientale e a curare le operazioni di ripristino, studiate e programmate avvalendosi sia di esperti interni sia di specialisti riconosciuti.

Nella fase di gestione l'ENI effettua un monitoraggio continuo di tutti gli impianti e delle linee di trasporto di olio e gas per tenere sotto controllo le emissioni e le situazioni di potenziale rischio ambientale. In particolare, nelle attività di ricerca e produzione di idrocarburi gli impianti sono dotati di reti di rilevazione e controllo dei rischi di inquinamento e sono soggetti ad audit

periodici. Per la gestione della flotta, nel 1995 è stata formalizzata l'adesione al Consorzio "Oil Spill Response Limited" di Southampton che rappresenta il punto di riferimento privilegiato per gli interventi che limitano i danni degli sversamenti di petrolio in mare a seguito di incidenti a petroliere.

Nella petrolchimica, che partecipa al progetto "Responsible Care", l'adozione su base volontaria di un sistema di gestione ambientale rispondente al Regolamento CEE EMAS 1836/93 ha comportato la formazione di 60 auditors.

Nel campo della conservazione delle risorse è stato esteso l'uso della cogenerazione e sono stati conseguiti sia incrementi di efficienza energetica sia riduzione delle perdite di metano e di altri idrocarburi nei cicli produttivi.

I miglioramenti nella combustione, il convogliamento delle emissioni evaporative e l'adozione di impianti di abbattimento degli inquinanti (in particolare dell'ossido di carbonio negli impianti acrilonitrile) hanno comportato nel 1995 una significativa riduzione dei principali indicatori di impatto ambientale delle attività dell'ENI rispetto all'anno precedente.

Nella fase di produzione e commercializzazione l'ENI ha perseguito il continuo miglioramento delle caratteristiche ambientali dei prodotti. Nel corso del 1995 i punti di vendita carburanti con marchio AGIP e IP, situati nelle città italiane con i maggiori problemi di inquinamento atmosferico, hanno avviato la distribuzione di benzina senza piombo con contenuto in benzene minore dell'1%⁽¹⁾ e di gasolio con tenore di zolfo inferiore allo 0,05%.

Inoltre i nuovi impianti di hydrocracking delle raffinerie dell'ENI hanno consentito l'ulteriore sviluppo di prodotti a basso tenore di zolfo.

Nella petrolchimica sono stati sviluppati, in particolare, poliuretani che non richiedono l'uso di HCFC, gas che attaccano l'ozono stratosferico.

(1) Il contenuto medio in benzene della benzina distribuita è dell'1,8%.

La fase di trattamento e smaltimento dei rifiuti industriali e delle acque di scarico è gestita anche attraverso una società operativa di rilievo nazionale dotata di specifiche strutture impiantistiche. Nel 1995 sono state riutilizzate 280.000 tonnellate di residui industriali, e 15.000 tonnellate di combustibili non convenzionali.

Il recupero dei metalli dai rifiuti nell'attività della metallurgia non ferrosa ha consentito di produrre il 40% del piombo e il 15% dello zinco; il 100% del rame è prodotto con il recupero da rottame.

L'impegno nella prevenzione ha portato nel 1995 anche a una sostanziale riduzione dei danni all'ambiente derivanti da incidenti che sono risultati inferiori in numero rispetto all'anno precedente; nell'anno si sono verificati due incidenti ad oleodotti, uno a Vigevano con lo spandimento di 750 metri cubi di prodotto (di cui 600 metri cubi recuperati) ed uno, minimo, a Venezia (spandimento inferiore a 10 metri cubi) non dovuto ad attività svolta dall'ENI. Nel 1995 le assicurazioni hanno risarcito sinistri ambientali in Italia per 15,9 miliardi di lire (meno di un decimo dei risarcimenti 1994).

La ricerca e sviluppo ambientale è impegnata in progetti riguardanti sistemi di monitoraggio e controllo, trattamento effluenti e rifiuti, bonifiche e nuovi prodotti ecocompatibili. Vengono sviluppati progetti che integrano obiettivi ambientali con obiettivi tecnico-economici aziendali; a tal fine ciascun progetto di ricerca è corredato da una scheda interna di impatto ambientale che viene tenuta presente nei criteri di valutazione per l'assegnazione delle risorse.

Sono da evidenziare in particolare due tecnologie in fase finale di messa a punto: la realizzazione di un impianto di perforazione a diametro ridotto ("slim-hole") caratterizzato da bassi costi e dalla riduzione del 45% dei reflui di perforazione, del 40% dei consumi energetici e del 50% dell'area occupata e, nella petrolchimica, un processo innovativo di produzione di caprolattame che comporta l'eliminazione degli scarichi di composti solforati e la riduzione di più dell'80% degli scarichi di composti azotati.

Infine, tra le iniziative rivolte all'esterno, nel 1995 la Scuola Superiore Enrico Mattei (Istituto di formazione post-universitaria nelle discipline tecnico-economiche) ha aggiornato il "Master annuale in Economia dell'Energia e dell'Ambiente" (MEDEA) con due indirizzi specialistici: "Management dell'impresa energetica e ambientale", orientato alla

gestione operativa, ed "Economia dell'energia e dell'ambiente", orientato a funzioni di pianificazione centralizzata.

Sicurezza e salute

L'attività dell'ENI è caratterizzata da un grande impegno in materia di sicurezza e tutela della salute dei lavoratori nei luoghi di lavoro.

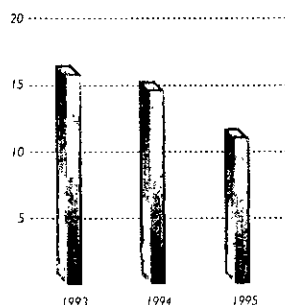
In sintonia con i nuovi indirizzi comunitari e nazionali in tema di sicurezza (decreto legislativo 626/94), l'ENI ha elaborato, con la partecipazione delle Organizzazioni sindacali e i rappresentanti dei lavoratori, una iniziativa di grande rilievo che ha l'obiettivo del miglioramento continuo delle condizioni di sicurezza dei lavoratori attraverso l'analisi dettagliata di tutti i posti di lavoro in tutte le unità operative per valutare le condizioni di rischio e pianificare interventi di prevenzione e protezione.

L'analisi viene effettuata congiuntamente ai lavoratori e ai loro rappresentanti. Un primo concreto avvio del progetto ha riguardato la definizione di un programma di formazione, in corso di svolgimento, di complessive 28.000 ore per i rappresentanti dei lavoratori di tutte le attività (circa 350 tecnici).

E' proseguito il processo di valutazione del rischio per gli impianti soggetti alla normativa sui rischi industriali (i cosiddetti rischi di incidenti rilevanti) iniziato nel 1988 a seguito dell'introduzione nel nostro ordinamento giuridico della direttiva della Unione Europea. Tale attività, ormai a regime, ha comportato numerosi interventi nelle diverse attività industriali che hanno interessato modifiche impiantistiche per migliorare la prevenzione dei fenomeni incidentali e ridurre le conseguenze derivanti dal loro verificarsi, la formazione del personale addetto agli impianti, le strutture organizzative aziendali. Una particolare attenzione è da tempo dedicata ai lavori in appalto per i quali si intende incrementare gli sforzi sinora fatti agendo su due livelli: predisporre procedure specifiche per lavori in ambienti pericolosi e, di carattere più generale, porre in essere iniziative di sensibilizzazione e di formazione dei dipendenti e dei responsabili delle ditte appaltatrici.

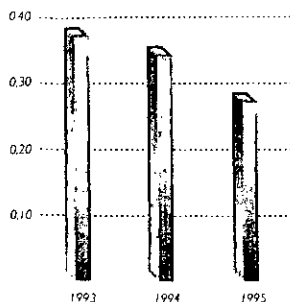
La protezione della salute dei lavoratori è realizzata mediante programmi di prevenzione, costantemente aggiornati, basati su visite mediche e analisi cliniche periodiche e sul monitoraggio ambientale e biologico dei posti di lavoro. Nel settore raffinazione, ad esempio,

Indice frequenza infortuni*



* Numero infortuni/lavorate x 1.000.000

Indice gravità infortuni*



* Numero giornate perse/ore lavorate x 1.000

vengono assicurati controlli sanitari e ambientali che consentono attente valutazioni delle esposizioni dei lavoratori; nel solo 1995 sono stati effettuati circa 8.000 controlli sanitari. Fin dal 1987 l'ENI ha stipulato una convenzione pluriennale con la Fondazione Piemontese per gli studi e le ricerche sulle ustioni finalizzata alla ricerca in materia di trattamento delle ustioni e alla formazione degli operatori aziendali per il trattamento di primo intervento. L'ENI è inoltre promotore di un programma di prevenzione denominato

“Progetto Salute” rivolto ai dipendenti e alle loro famiglie; in tale ambito nel 1995 sono stati effettuati circa 27.000 accertamenti. Il numero e la gravità degli infortuni sono in progressiva diminuzione, come dimostrano gli indici di frequenza (11,02; -24,3% rispetto al 1994) e di gravità (0,27; -20,6% rispetto al 1994). Sulla base dei dati disponibili, l'indice di frequenza ENI è molto al di sotto del dato omogeneo nazionale (15,8 contro 27,3 nel 1993, 14,4 contro 27,3 fino al settembre 1994).

Ricerca e produzione di idrocarburi

- Prosegue la crescita dei volumi di produzione di idrocarburi che hanno raggiunto i 982 mila boe/giorno con un indice di ricostituzione delle riserve del 126%
- Il miglioramento della produttività, anche con la riduzione dei costi di produzione, e il favorevole andamento dei prezzi hanno determinato l'incremento dell'utile netto per boe del 17%
- Sono state avviate, anche mediante alleanze internazionali, iniziative per aprire nuove direttrici di sviluppo in aree all'estero con consistenti potenzialità, bassi costi tecnici e ridotto rischio esplorativo

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Ricavi netti	9.031	9.573	10.967
Utile operativo	2.975	3.725	4.054
Investimenti	2.866	1.842	2.295
Costi di ricerca esplorativa	855	700	773
Dipendenti al 31 dicembre	8.338	8.129	8.740

In basso Italia, piattaforma offshore

Agip "Garibaldi" in produzione nel Mare Adriatico

Secondo la prassi internazionale, nella presente relazione, i dati consolidati sono riportati per tre anni se economici e per due anni se patrimoniali. I dati operativi sono riportati per quattro anni.

L'utile operativo conseguito nel 1995 ammonta a 4.054 miliardi di lire, con un aumento di 329 miliardi di lire rispetto al 1994, pari all'8,8%, dovuto all'incremento del 2,8% della produzione di idrocarburi venduta e, in misura più marcata, ai più alti prezzi del petrolio e del gas naturale. Tali miglioramenti sono stati in parte compensati dai maggiori ammortamenti e svalutazioni. I prezzi medi di vendita del petrolio di produzione estera dell'ENI sono aumentati in misura maggiore (8,1%) rispetto all'aumento registrato dal Brent (7,7%) a causa dell'ulteriore riduzione del differenziale di prezzo tra greggi leggeri e quelli pesanti che ha determinato un maggior apprezzamento della produzione ENI. I prezzi di vendita del petrolio prodotto in Italia hanno registrato un aumento del 13,9%, anche per un miglioramento del mix di produzione. I prezzi di vendita del gas in Italia hanno registrato un aumento dell'8,4% legato all'aumento dei prezzi dei prodotti petroliferi.

Riserve

Al 31 dicembre 1995 le riserve certe di idrocarburi ammontavano a 4.318 milioni di barili di petrolio equivalente (boe) con un incremento di 94 milioni rispetto al 1994. L'aumento, verificatosi in presenza di un incremento della produzione, è attribuibile in particolare alle nuove scoperte ed estensioni (224 milioni di boe) e alle rivalutazioni conseguenti a nuovi studi di giacimento, alla dinamica produttiva dei campi e a miglioramenti dei recuperi (222 milioni di boe). Nel 1995 l'indice di ricostituzione⁽¹⁾ delle riserve è pari a 126% (122% nel 1994) e la vita media residua delle riserve è di 11,9 anni (12,4 nel 1994).

Le riserve probabili di idrocarburi ammontavano al 31 dicembre 1995 a 2.273 milioni di boe, di cui il 54% riferito a riserve di petrolio.

(1) Rapporto tra l'incremento delle riserve certe nell'anno e la produzione dell'anno.

Esplorazione e sviluppo

Al 31 dicembre 1995 il portafoglio minerario dell'ENI consisteva in 548 titoli per l'esplorazione e lo sviluppo in 23 paesi, per una superficie complessiva netta di 331.557 chilometri quadrati (di cui 97.848 in Italia e 233.709 all'estero), con un incremento del 16% dovuto alle significative acquisizioni di titoli minerari in Egitto, Congo e Angola. Nel 1995 è proseguito l'impegno nella innovazione tecnologica, nella riduzione dei costi di prospezione, di perforazione e di impiantistica offshore e nella valorizzazione di riserve marginali che ha consentito di mantenere i costi unitari di esplorazione e sviluppo (4,3 dollari USA per boe) sui livelli competitivi raggiunti nel 1994.

Nel 1995 sono state effettuate prospezioni sismiche tradizionali per 34.572 chilometri (+ 46% rispetto al 1994) e prospezioni sismiche tridimensionali per 12.543 chilometri quadrati (+ 52% rispetto al 1994); sono stati inoltre perforati 95 nuovi pozzi di esplorazione (49 in base alla quota di partecipazione dell'ENI), con un coefficiente di mineralizzazione⁽²⁾ pari a circa il 60%. L'attività esplorativa in Italia ha portato a nuove scoperte di gas naturale nel Mare Adriatico ed in terraferma. All'estero l'attività è stata indirizzata principalmente in Egitto, Libia, Cina, Mare del Nord, Congo, Nigeria e Kazakistan; le scoperte più significative sono state realizzate in Egitto per il petrolio e il gas naturale, in Libia, Algeria, Angola e Tunisia per il petrolio. Complessivamente nel 1995 i costi di ricerca esplorativa sono risultati pari a 773 miliardi di lire, di cui 277 in Italia, con un aumento rispetto al 1994 di 73 miliardi di lire, pari al 10,4%.

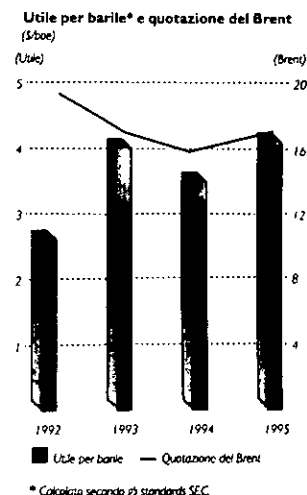
L'attività di sviluppo è stata finalizzata allo sfruttamento su base economica delle riserve esistenti e delle nuove scoperte e, nel

(2) Rapporto tra i pozzi perforati nell'anno che hanno dato luogo a manifestazione di idrocarburi e il totale dei pozzi perforati.

Riserve certe e produzioni di idrocarburi⁽¹⁾

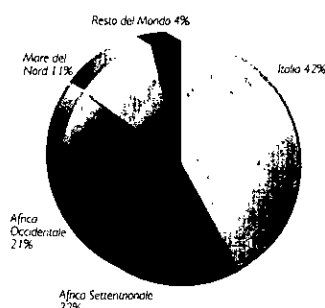
	Riserve certe al 31 dicembre (milioni di boe)				Produzioni (migliaia di boe al giorno)			
	1992	1993	1994	1995	1992	1993	1994	1995
Italia	1.725	1.739	1.786	1.736	359	379	409	413
Africa Settentrionale	1.012	1.055	986	980	211	230	223	218
Africa Occidentale	835	827	813	870	192	200	194	202
Mare del Nord	511	465	526	584	62	61	88	108
Resto del Mondo	89	89	113	148	36	31	27	41
	4.172	4.175	4.224	4.318	860	901	941	982

(1) Il gas naturale è stato convertito in boe utilizzando il coefficiente di 0,0061 per la produzione estera e di 0,0063 per la produzione Italia in relazione alle caratteristiche specifiche.

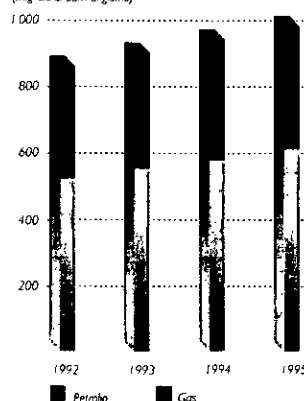


contempo, alla realizzazione delle necessarie infrastrutture per la coltivazione di futuri giacimenti. Nel 1995 sono stati completati importanti progetti di sviluppo in Italia (Daria nell'offshore adriatico) ed in Cina (HZ-32-2/3). Ulteriori attività di sviluppo in Italia hanno interessato: per l'olio, il potenziamento delle infrastrutture del giacimento Monte Alpi in Val d'Agri nell'Appennino meridionale, lo sviluppo del giacimento Aquila nelle acque profonde dell'Adriatico e il potenziamento del giacimento di Gela in Sicilia; per il gas, lo sviluppo di Angela/Angelina e la prosecuzione dei progetti Porto Garibaldi/Agostino, Barbara "H", Luna ed Hera Lacinia. Nel 1995 è stata avviata la produzione di gas naturale da due nuove piattaforme in Adriatico. All'estero le principali attività hanno interessato lo sfruttamento di giacimenti offshore di gas nel Delta del Nilo (Egitto) e nel J Block nel Mare del Nord nonché lo sfruttamento dei giacimenti petroliferi Kitina in Congo, Bir Rebaa nel Sahara algerino e Norne nell'offshore della Norvegia. Sono iniziate le operazioni di sviluppo in nuovi campi petroliferi in Algeria, Angola, Congo, Norvegia e Qatar. Complessivamente nel 1995 gli investimenti nell'attività di sviluppo sono risultati pari a 2.164 miliardi di lire, di cui 764 in Italia, con un aumento rispetto al 1994 di 415 miliardi di lire, pari al 23,7%. Nel 1995 è stato firmato il Production Sharing Principles Agreement relativo alla produzione del giacimento Karachaganak; sempre nel 1995 con la Lukoil (una tra le maggiori compagnie petrolifere russe) è stata costituita la società paritetica LukAgip con l'obiettivo di ampliare la cooperazione tra le due imprese attraverso lo sviluppo di progetti di esplorazione e produzione nei paesi dell'ex URSS e in altri paesi.

Produzione di idrocarburi
per area geografica nel 1995



Produzione di idrocarburi
(migliaia di barili al giorno)



Produzione

Nel 1995 la produzione di idrocarburi è stata di 358,4 milioni di boe con un incremento rispetto al 1994 del 4,4%, per una produzione media giornaliera di circa 982.000 boe/giorno.

Produzioni di idrocarburi

	Petrolio (migliaia di barili al giorno)				Gas naturale (milioni di metri cubi al giorno)			
	1992	1993	1994	1995	1992	1993	1994	1995
Italia	69	76	84	93	46,06	48,17	51,63	50,84
Africa Settentrionale	207	224	219	214	0,69	0,99	0,59	0,73
Africa Occidentale	189	197	192	199	0,43	0,45	0,40	0,42
Mare del Nord	37	38	63	80	4,16	3,70	4,02	4,56
Resto del Mondo	21	18	18	26	2,39	2,21	1,43	2,39
	523	553	576	612	53,73	55,52	58,07	58,94

L'incremento produttivo di petrolio in Italia è stato di 3,2 milioni di barili dovuto, in particolare, ai campi di Villafortuna-Trecate e Monte Alpi; all'estero la produzione è aumentata del 5,6%, in particolare per l'aumento nei campi in esercizio nel Regno Unito (3,7 milioni di barili) e in Norvegia (2,6 milioni di barili) e per l'avvio di nuovi giacimenti in Algeria (2,7 milioni di barili), in Angola (2,5 milioni di barili) e per l'attività di mantenimento in Kazakistan (2,6 milioni di barili). Le principali riduzioni si sono verificate, generalmente per declini naturali e per ragioni tecniche, in Libia (1,9 milioni di barili), in Egitto (1,9 milioni di barili) e in Tunisia (0,8 milioni di barili). La produzione di gas naturale è stata pari a 21,6 miliardi di metri cubi (+1,9% rispetto al 1994) a seguito di maggiori produzioni all'estero, principalmente nel Regno Unito e Stati Uniti. In leggera flessione sono risultati i volumi prodotti in Italia. Dal 1992 al 1995, la produzione media giornaliera di idrocarburi è cresciuta ad un tasso annuo del 4,5% determinato da un incremento della produzione annua di greggio del 5,4% e di quella di gas naturale del 3,1%.

L'ENI dispone di nove centri di stoccaggio gas naturale in Italia (otto nel Nord e uno nel Centro) che consentono una maggiore flessibilità operativa; la capacità complessiva è di 27,8 miliardi di metri cubi, di cui 14,6 di working gas.

La produzione venduta di idrocarburi è risultata pari a 352,9 milioni di boe⁽³⁾, con un incremento del 2,8% rispetto all'anno precedente. La produzione venduta di petrolio (218,6 milioni di barili) è stata destinata per il 44% al settore raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi dell'ENI; la restante quota è stata collocata sul mercato internazionale. La produzione venduta di gas naturale (21,4 miliardi di metri cubi pari a 134,3 milioni di

(3) La differenza rispetto alla produzione è dovuta all'immissione a stoccaggio di 0,6 milioni di boe di gas naturale in Italia, al pagamento di royalties in natura di 2,3 milioni di boe e all'aumento delle rimanenze di petrolio di 2,6 milioni di barili.

boe) è stata destinata per oltre l'85% al settore approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale dell'ENI; la restante quota è stata venduta sui mercati locali.

Nuove attività di produzione e sviluppo

Italia Sono stati scoperti nuovi giacimenti di gas naturale nel Mar Adriatico (Elettra, Naomi, Ramona e Regina) e in terraferma (Colombarola, Gagliano Sud e Tre Morle). L'attività in Val d'Agri prevede lo sviluppo congiunto di quattro giacimenti di greggio (Monte Alpi, Monte Enoc, Cerro Falcone e Costa Molina), con la perforazione di 25 nuovi pozzi e il completamento del centro olio Val d'Agri con una capacità di trattamento di 7.600 boe/giorno che sarà successivamente ampliata fino a 83.000 boe/giorno; il Centro sarà collegato entro il 1997 alla raffineria di Taranto del settore raffinazione dell'ENI mediante un oleodotto di 150 chilometri ed entro il 1999 al terminale marino. Un altro progetto, l'Alto Adriatico, con riserve stimate di circa 27 miliardi di metri cubi di gas naturale (quota ENI), è stato sospeso con provvedimento normativo, in attesa dei risultati di una valutazione di compatibilità ambientale che dovrà essere ultimata dal Ministero dell'Ambiente, d'intesa con la Regione Veneto, entro il maggio 1996.

Africa Settentrionale In *Egitto* sono stati ottenuti, anche con altri partners, nuovi permessi per la ricerca nel Golfo di Suez e nel deserto occidentale. La campagna esplorativa è stata molto positiva e ha portato a nuove scoperte di petrolio nell'area Mar Rosso-Sinai, di gas naturale nel Delta del Nilo e a importanti conferme di precedenti ritrovamenti. E' stata approvata dalle Autorità egiziane la costituzione della Egypt Trans Gas Company (quota ENI 33%) che ha allo studio la realizzazione del "Gasdotto della Pace" (trasporto di gas naturale dai campi del Delta del Nilo a Gaza ed Israele). E' stato ceduto alla

LukAgip il 24% di interesse nella concessione di Melehia dove sono prodotti circa 20.000 barili/giorno di greggio.

In *Algeria*, in associazione con la Sonatrach (società petrolifera di Stato algerina), è stata avviata la produzione dei giacimenti petroliferi di Bir Rebaa (quota ENI 49%); la produzione è aumentata progressivamente raggiungendo i 46.000 barili/giorno a fine anno. Dopo i positivi risultati della prova di produzione al pozzo ROM 1, è stato chiesto il "Permis d'Exploitation" del campo omonimo che sarà sviluppato come satellite del campo di Bir Rebaa.

In *Libia* nell'area EPSA 74 è proseguita la fase di appraisal per lo sviluppo del gas nel blocco NC41.

Africa Occidentale In *Congo* sono state ottenute quote di partecipazione nei permessi in acque profonde Marine IX e X. Il Governo congolese ha ratificato l'accordo in base al quale è stata acquisita la quota azionaria del 20% nell'Agip Recherches Congo di proprietà dello Stato, ora posseduta al 100% dall'ENI, e il decreto in forza del quale i contratti di concessione per i permessi in produzione Madingo e PNGF sono stati trasformati in production sharing agreement, con estensione della durata dei permessi al 2015.

In *Nigeria* è iniziata l'attività di perforazione nell'offshore profondo. Sono stati rinvenuti idrocarburi liquidi nel pozzo Bonga 1, nella OPL 212 (quota ENI 12,5%). A fine anno è stata avviata la realizzazione del progetto LNG per la produzione di gas naturale liquefatto a Bonny, destinato all'Europa e agli Stati Uniti.

In *Angola* è stata acquisita una partecipazione del 20% nel Blocco 14 nell'offshore profondo. È ripresa la produzione a Safueiro e sono entrati in produzione il campo Cobo-Pambi e altri nove pozzi nel campo Kokongo.

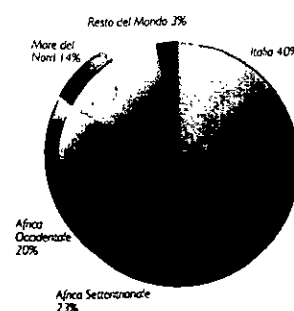
Mare del Nord In *Norvegia* è stato avviato il progetto di sviluppo del campo petrolifero di

Riserve certe di idrocarburi (al 31 dicembre)

	Petrolio (milioni di barili)				Gas naturale (milioni di metri cubi)			
	1992	1993	1994	1995	1992	1993	1994	1995
Italia (1)	248	264	318	318	234.479	234.152	233.043	225.027
Africa Settentrionale	979	993	898	869	5.410	10.205	14.370	18.157
Africa Occidentale	785	776	763	749	8.236	8.318	8.161	19.786
Mare del Nord	325	290	339	375	30.376	28.722	30.682	34.328
Resto del Mondo	31	31	71	91	9.555	9.474	6.942	9.344
	2.368	2.354	2.389	2.402	288.056	290.871	293.198	306.642

(1) I dati delle riserve di gas naturale nel quadriennio comprendono il gas naturale nei centri di stoccaggio in Italia per 17.920, 18.690, 18.800, e 21.630 milioni di metri cubi, rispettivamente nel 1992, 1993, 1994 e 1995.

Riserve certe di idrocarburi
per area geografica nel 1995



Norne ad opera di una joint venture in cui l'ENI ha una partecipazione del 6% ed è stato finalizzato l'accordo con i partners per l'unificazione dei campi non ancora sviluppati di Midgard, Smorbukk e Smorbukk South, nel mare di Norvegia (progetto di sviluppo denominato Asgard, dove l'ENI detiene il 7,9%).

Nel Regno Unito è stata acquisita, nell'ambito del 16° Round, una partecipazione del 30% nell'Atlantic Block 205/14 nelle West Shetland. E' stata completata l'installazione di una piattaforma sul J Block a cui sono collegati 15 pozzi; l'avvio della produzione è condizionato da una controversia, tuttora in corso, con la società acquirente del gas.

E' stata ottenuta dal Governo britannico l'autorizzazione per la messa in produzione del giacimento offshore di Thelma dove l'ENI partecipa, con il ruolo di operatore, al 47,5%; l'inizio della produzione è previsto entro il 1996.

Il Governo britannico ha approvato inoltre il piano di sviluppo del campo di Marnock incluso nel progetto ETAP.

Resto del mondo Negli Stati Uniti sono stati acquisiti due nuovi titoli minerari (East Cameron 325 e South Marsh Island 113) ed una partecipazione del 33,3% nei titoli minerari S.Timbalier 228, 230 e 231; è stato completato il pozzo South Marsh Island 250-1, mineralizzato a gas, ed è entrato in produzione il campo South Marsh Island 250. In Cina sono entrati in produzione nel Mar cinese meridionale due importanti campi (HZ 32.2 e HZ 32.3) operati dal Consorzio ACT, dove l'ENI partecipa al 16,3%.

La produzione a fine 1995 era di circa 60.000 barili/giorno e consente al Consorzio ACT di essere il maggior produttore di greggio nell'offshore cinese, con una produzione complessiva media di circa 115.000/120.000 barili/giorno.

In Kazakistan è stato firmato un accordo in base al quale un consorzio, in cui l'ENI ha una quota del 42,5%, ha avviato attività di manutenzione delle facilities esistenti nel giacimento di Karachaganak per il mantenimento dei livelli produttivi. Sono in corso attività negoziali per la formalizzazione di un accordo di production sharing per il successivo sfruttamento del giacimento e per la valutazione delle opzioni per l'export. La produzione complessiva del 1995 è stata di 17,4 milioni di boe (quota ENI 2,6 milioni di boe).

In Azerbaigian è stato concluso un accordo tra

la Socar, compagnia petrolifera di Stato azera, e un gruppo di società straniere, tra cui la LukAgip per una quota del 50% e l'ENI per una quota del 5%, per l'esplorazione, lo sviluppo e lo sfruttamento di un'area di ricerca di 427 chilometri quadrati, denominata Karabakh, situata nel Mar Caspio all'interno di un bacino petrolifero di notevole potenzialità mineraria.

Ricerca scientifica e tecnologica

L'attività di ricerca scientifica e tecnologica ha interessato la realizzazione di sistemi, tecniche e metodi innovativi mirati alla riduzione dei costi di ritrovamento e di sfruttamento di giacimenti, all'aumento dell'efficienza, alla riduzione dell'impatto ambientale, all'aumento della sicurezza e alla valorizzazione delle risorse marginali di idrocarburi.

I risultati ottenuti hanno consentito di migliorare le tecniche di caratterizzazione dei giacimenti e di simulazione della dinamica di produzione e di sviluppare apparecchiature per la perforazione orizzontale ultraprofonda, sistemi di produzione sottomarina per alti fondali e metodi di contenimento dell'impatto ambientale in fase di perforazione.

Importanti sviluppi sono stati conseguiti nel campo della movimentazione di greggi ad alto contenuto di gas mediante la messa a punto di sistemi di pompamento per fluidi bifasici.

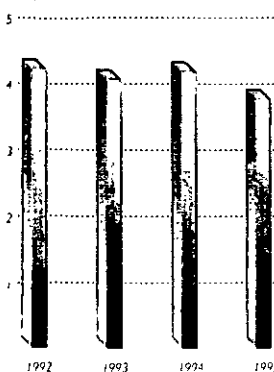
Le spese di ricerca scientifica e tecnologica sostenute nell'esercizio sono risultate pari a 92 miliardi di lire.

Linee strategiche

Le linee strategiche sono finalizzate ad incrementare la presenza all'estero in aree selezionate, al fine di consolidare la presenza dell'ENI tra le "majors" petrolifere, con una produzione di idrocarburi superiore a un milione di barili/giorno. Si prevede inoltre di avviare alcune importanti iniziative per giungere nei primi anni del 2000 ad una produzione di oltre 1,2 milioni di boe/giorno, mantenendo un rapporto riserve/produzione in linea con le performances della migliore concorrenza internazionale.

In sintonia con la generale previsione di un'ulteriore crescita nei prossimi anni della domanda di gas naturale per il basso impatto ambientale derivante dal suo impiego, per la sua facilità d'uso e per gli alti rendimenti offerti dalle tecnologie legate a questa fonte, ulteriore obiettivo è l'aumento nel lungo periodo della quota del gas sul totale della

Costi di produzione per barile*
(\$/boe)

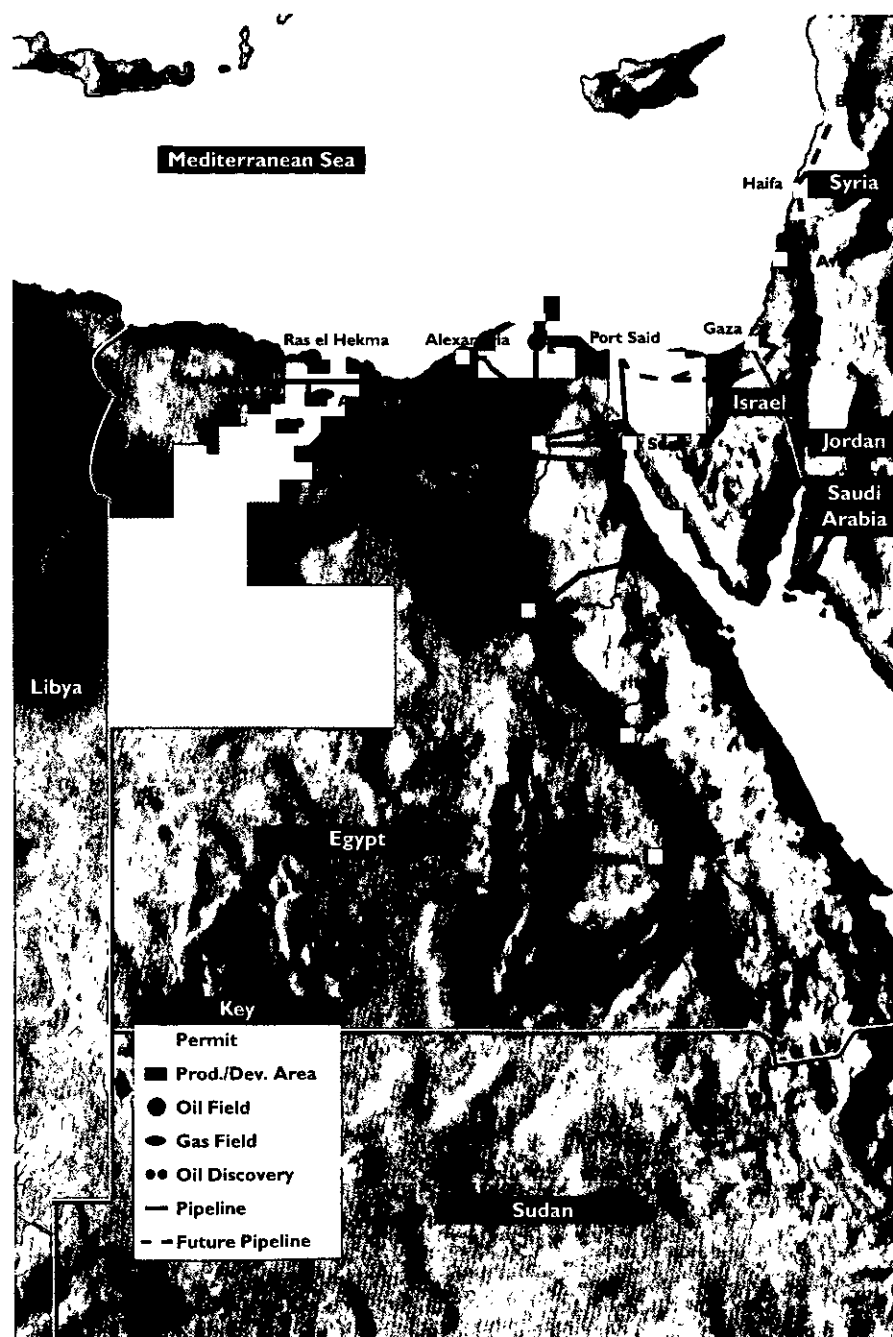


* Calcolati secondo gli standards SEC

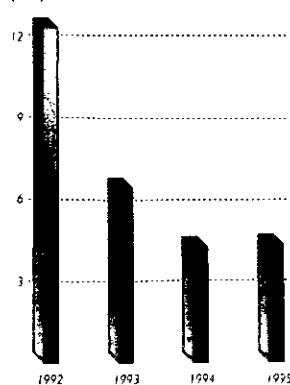
produzione, ora a circa il 38%.

Le azioni per raggiungere tali obiettivi sono in particolare: la rigorosa valutazione degli investimenti sulla base della redditività conseguibile nel tempo; la realizzazione e il rafforzamento di alleanze strategiche; l'adozione e lo sviluppo di tecnologie

avanzate; la razionalizzazione del portafoglio di assets; il costante controllo dei costi; la continua attenzione ai problemi concernenti l'ambiente e la sicurezza; l'ulteriore miglioramento dell'organizzazione, dello sviluppo e della qualificazione delle risorse umane.



Costi di esplorazione e sviluppo per barile*
(\$/boe)



* Calcolati secondo gli standards SEC.

Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale

L'incremento delle vendite di oltre il 10% ha consentito di superare la soglia dei 50 miliardi di metri cubi venduti

Il potenziamento della rete di trasporto e i contratti di approvvigionamento acquisiti permettono di soddisfare i crescenti fabbisogni dei prossimi anni

L'ulteriore diversificazione delle fonti di approvvigionamento è la risposta per la prevista espansione della domanda oltre il 2000

Aumenta la presenza nella distribuzione secondaria all'estero con l'acquisizione della maggiore società ungherese del settore

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Ricavi netti	14.676	15.003	16.265
Utile operativo	3.107	3.110	3.297
Investimenti	3.801	2.059	2.386
Dipendenti al 31 dicembre	18.433	18.193	17.572

L'utile operativo conseguito nel 1995 ammonta a 3.297 miliardi di lire, con un aumento di 187 miliardi rispetto al 1994, pari al 6%.

L'incremento delle quantità vendute (5,12 miliardi di metri cubi) ha più che compensato la contrazione dei margini unitari della distribuzione primaria, che hanno risentito dell'aumento più marcato dei costi di acquisto del gas naturale (7,1%), anche a seguito della lievitazione dei cambi delle valute di riferimento, rispetto all'incremento dei prezzi di vendita (3,3%), e l'aumento degli ammortamenti connesso all'entrata in esercizio nell'ultimo biennio di nuovi investimenti.

Approvvigionamento e trasporto

Per la prima volta nella storia dell'ENI, le vendite di gas naturale della distribuzione primaria hanno superato i 50 miliardi di metri cubi (52,55). L'aumento dei fabbisogni è stato soddisfatto con il maggior ricorso alle importazioni, principalmente dall'Algeria (+5,90 miliardi di metri cubi) in relazione al graduale aumento dei volumi contrattuali e della capacità di trasporto conseguente al raddoppio del gasdotto Transmediterraneo; complessivamente le importazioni sono state pari a 34,93 miliardi di metri cubi e hanno coperto circa il 66% del fabbisogno. I volumi approvvigionati dal settore ricerca e produzione di idrocarburi dell'ENI (18,00 miliardi di metri cubi) hanno subito una leggera flessione (1,4%); la loro incidenza sulla copertura del fabbisogno è scesa dal 38% del 1994 al 34% circa. Nel 1995 è stato concluso l'accordo sulla revisione periodica del prezzo di fornitura del gas olandese; l'accordo prevede tra l'altro un consistente aumento della flessibilità dei volumi di prelievo.

La domanda di gas naturale in Italia è prevista in crescita a un tasso superiore a quello della domanda di altri combustibili; conseguentemente negli ultimi anni sono stati conclusi accordi di lungo termine per ulteriori

forniture di gas naturale, con volumi addizionali di oltre 14 miliardi di metri cubi annui, che permetteranno di far fronte alla prevista crescita della domanda fino al 2000. In relazione a tali volumi addizionali, sono in via di completamento il potenziamento del gasdotto russo, che consentirà di trasportare dal 1999 circa 5,5 miliardi di metri cubi annui aggiuntivi, e il raddoppio del gasdotto Transmediterraneo dall'Algeria all'Italia che consentirà di disporre, dal 1996, di 7 miliardi di metri cubi annui aggiuntivi di gas naturale, oltre che di vettoriare 4 miliardi di metri cubi annui per l'ENEL. In forza dei contratti in essere, vengono assicurati per oltre 20 anni dalla Russia e dall'Algeria circa 20 miliardi di metri cubi annui di gas naturale ciascuno. E' in via di completamento altresì l'ammodernamento del terminale di rigassificazione di gas naturale liquefatto (GNL) di Panigaglia, che fa seguito all'accordo con la Sonatrach per la fornitura di circa 2 miliardi di metri cubi all'anno a partire dal 1996. I contratti di fornitura di gas naturale attualmente in essere, che scadono dopo il 2010, assicurano circa 66 miliardi di metri cubi/anno di gas naturale.

La rete dei gasdotti dell'ENI in Italia è stata ulteriormente sviluppata; nel 1995 sono stati messi in esercizio 995 chilometri portando l'estensione totale della rete a 26.786 chilometri. In particolare sono stati messi in esercizio alcuni tratti della linea italiana del gasdotto Transmediterraneo ed è stata completata la direttrice Transpadana che consente di migliorare il collegamento tra i principali campi di stoccaggio e di produzione della parte orientale della Pianura Padana e le aree di vendita più importanti. Al 31 dicembre 1995 erano in esercizio infrastrutture di trasporto del gas naturale costituite da 22 centrali di compressione e 533 impianti di decompressione. Per il trasporto internazionale del gas l'ENI si avvale, in joint venture con società locali, di una rete di gasdotti di circa

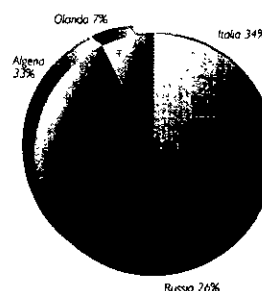
Acquisti di gas naturale

	1992	1993	(miliardi di metri cubi)	
			1994	1995
Italia (1)	14,30	16,71	18,33	18,05
Algeria	14,76	13,68	11,53	17,43
Russia	13,66	13,35	13,39	13,83
Olanda	5,53	5,41	4,45	3,62
Altre (2)	0,57	0,23	0,21	0,05
	48,82	49,38	47,91	52,98

(1) Al netto dei volumi di gas trasportati dall'ENI per conto di produttori nazionali terzi (pari a 0,32, 1,00 e 0,94 miliardi di metri cubi, rispettivamente negli anni 1992, 1993 e 1994). Dal 1° gennaio 1995 tali volumi sono classificati nell'attività di trasporto invece che di vendita.

(2) Principalmente GNL dall'Algeria.

Acquisti di gas naturale nel 1995



3.000 chilometri. Nella distribuzione secondaria, attraverso l'Italgas, l'ENI dispone di una rete di distribuzione urbana di 88.300 chilometri (86.353 al 31 dicembre 1994).

Vendite

Nel 1995 le vendite di gas naturale della distribuzione primaria sono state di 52,55 miliardi di metri cubi, con un aumento del 10,8% rispetto al 1994. L'incremento delle vendite si è verificato in tutti i settori utilizzatori. In particolare: le vendite per usi civili sono aumentate del 10,9%, anche in conseguenza delle temperature più rigide; quelle per usi industriali dell'8,8%, per la positiva situazione congiunturale in Italia e per il crescente utilizzo del gas naturale per la produzione di energia elettrica attraverso impianti di cogenerazione; quelle per usi termoelettrici del 15,5%, principalmente per vendite aggiuntive all'ENEL effettuate nel periodo estivo.

Le vendite di gas naturale della distribuzione secondaria ENI in Italia sono state di 7,22 miliardi di metri cubi, con un aumento del 10,5%. Il servizio è stato esteso a 41 nuovi comuni (1.023 complessivamente); il numero delle utenze servite attraverso le reti di distribuzione urbana al 31 dicembre 1995 era di oltre 4,8 milioni, con un incremento di circa 120.000 utenze rispetto al precedente esercizio. Nell'ambito delle strategie di sviluppo all'estero, nel 1995 è stato concluso con l'Ente ungherese per le privatizzazioni, a seguito di gara internazionale, l'acquisto della quota di maggioranza del capitale sociale della TIGAZ. La TIGAZ, la più grande società regionale di distribuzione gas, opera nel nord est del Paese in oltre 600 centri urbani distribuendo gas naturale, attraverso 19.000 chilometri di rete, a circa 800.000 utenti, per un volume annuo di circa 2,5 miliardi di metri cubi.

Dal 1° luglio 1995 l'Italgas ha adottato la "Carta del Servizio Gas" nella quale sono

indicati i criteri e i parametri di qualità che caratterizzano il servizio di erogazione del gas: sicurezza, continuità e regolarità nel servizio, accessibilità e trasparenza nei rapporti con la clientela, precisione nella misurazione e nella fatturazione dei consumi, tempestività nella evasione delle richieste di esecuzione lavori.

Investimenti e ricerca scientifica e tecnologica

Nel 1995 sono stati effettuati investimenti per 2.386 miliardi di lire, con un aumento rispetto al 1994 di 327 miliardi di lire.

Gli investimenti nella distribuzione primaria hanno interessato il potenziamento delle strutture di importazione per lo sviluppo della rete di trasporto primaria; in particolare: il potenziamento del gasdotto Transmediterraneo (552 miliardi di lire); il potenziamento della rete primaria Transpadana (261 miliardi di lire); il potenziamento del gasdotto russo e l'allacciamento delle centrali ENEL.

Complessivamente nell'area sono stati investiti 1.756 miliardi di lire, al lordo di contributi in conto capitale per 173 miliardi di lire.

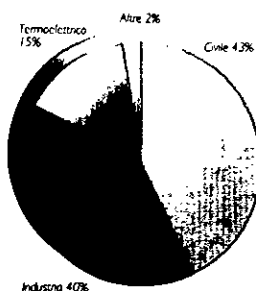
Gli investimenti nella distribuzione secondaria hanno interessato principalmente l'estensione e il mantenimento della rete al Centro Nord.

Sono in corso di costruzione due navi metaniere da 65.000 metri cubi, di cui una sarà consegnata nel 1996 e l'altra nel 1998.

Complessivamente nell'area sono stati investiti 717 miliardi di lire, al lordo di contributi in conto capitale per 85 miliardi di lire.

Le attività di ricerca scientifica e tecnologica sono state finalizzate alla sicurezza e alla protezione dell'ambiente e allo sviluppo di nuove tecnologie di utilizzo, trasporto e distribuzione del gas naturale. Tra i risultati più significativi ottenuti: la progettazione di un sistema sottomarino per la riparazione di condotte in alti fondali; l'individuazione di soluzioni innovative per la riparazione di condotte senza interruzione del trasporto del

Vendite di gas naturale nel 1995



Vendite di gas naturale

	1992	1993	1994	1995
Civile (1)	21,14	22,16	20,37	22,60
Industria (2)	17,67	17,89	19,28	20,97
Termoelettrico	7,02	7,26	6,71	7,75
Altre (3)	2,00	1,34	1,07	1,23
	47,83	48,65	47,43	52,55

(1) Vendite effettuate attraverso le imprese locali di distribuzione; sono incluse le vendite a piccole industrie con consumi inferiori a 200.000 metri cubi annui.

(2) Comprende le vendite a produttori indipendenti di elettricità.

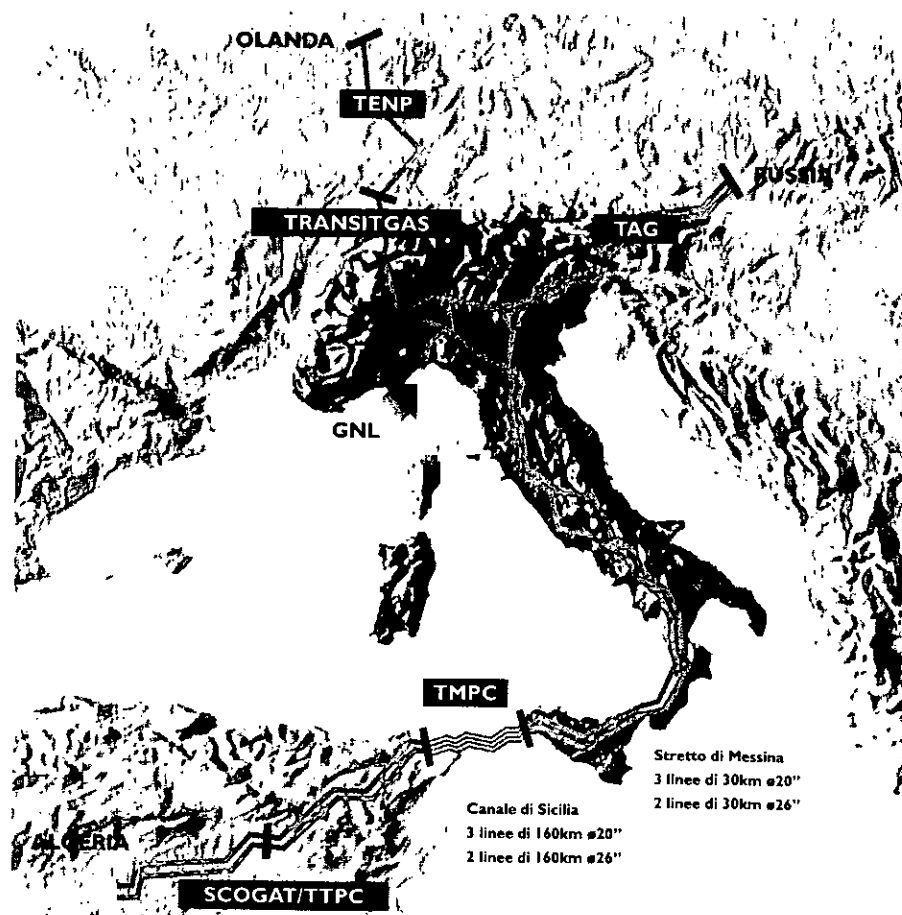
(3) Comprende le vendite ai settori chimico e automobilistico nonché le esportazioni. Sono stati esclusi i volumi di gas trasportati dall'ENI per conto di produttori nazionali terzi (pari a 0,32, 1,00 e 0,94 miliardi di metri cubi, rispettivamente negli anni 1992, 1993 e 1994). Dal 1° gennaio 1995 tali volumi sono classificati nell'attività di trasporto invece che di vendita.

gas; la messa a punto di nuove tecnologie per l'acquisizione di dati sul territorio e la gestione in sicurezza delle condotte. E' in corso di completamento la predisposizione di un sistema esperto per l'ottimizzazione energetica e ambientale dei processi stazionari di combustione del gas. Le spese di ricerca scientifica e tecnologica sostenute nell'esercizio sono risultate pari a 19 miliardi di lire.

Linee strategiche

Per soddisfare l'espansione della domanda oltre il 2000, le linee strategiche di settore prevedono la diversificazione delle fonti di approvvigionamento dall'estero; in tale ambito sono in corso negoziati con i produttori norvegesi e inglesi per nuove importazioni dal Mare del Nord. Nel 1995 è stato avviato lo studio progettuale per la costruzione a Monfalcone di un impianto di rigassificazione di GNL. Per l'avvio del progetto è stato attivato un ampio confronto con le comunità locali sull'impatto territoriale del terminale. Il progetto prevede la costruzione di un

terminale realizzato modularmente che lavorerà nella fase iniziale per conto dell'ENEL e raggiungerà in futuro un livello di 12 miliardi di metri cubi annui. E' prevista la costituzione di una società con l'ENEL, di cui l'ENI avrà la maggioranza del capitale e curerà la gestione operativa. Le linee strategiche prevedono inoltre: l'ulteriore miglioramento della sicurezza e della flessibilità del sistema attraverso il potenziamento delle infrastrutture di stoccaggio e della capacità di modulazione a sostegno dell'espansione delle vendite nel settore civile, con la realizzazione di centrali e collegamenti in aree ad elevato potenziale di sviluppo del centro/nord Italia; il consolidamento delle posizioni di mercato in Italia della distribuzione secondaria, estendendo la presenza territoriale specialmente nel Mezzogiorno e la penetrazione nei mercati già serviti; lo sviluppo selettivo degli interventi all'estero, cogliendo le opportunità emergenti su nuovi mercati ad elevata attrattività reddituale (Est Europeo) e mantenendo le aperture nelle aree già acquisite (Portogallo e Argentina).



Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi

La riduzione della capacità di lavorazione e il contenimento dei costi fissi sono le azioni intraprese per la ristrutturazione del sistema di raffinazione. Il miglioramento della qualità dei prodotti, con una progressiva riduzione dell'impatto ambientale, rappresenta un importante punto di forza in un mercato caratterizzato da sovraccapacità.

La riqualificazione della rete e lo sviluppo del non-oil sono le direttrici per lo sviluppo nella distribuzione.

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Ricavi netti	20.749	19.154	20.513
Utile operativo	1.070	612	883
Investimenti	1.300	1.427	1.007
Dipendenti al 31 dicembre	22.691	21.436	21.011

In basso Italia, stazione di servizio
Agip Petroli di Cascina Gobba-Milano

L'utile operativo conseguito nel 1995 ammonta a 883 miliardi di lire, con un aumento di 271 miliardi di lire rispetto al 1994, pari al 44,3%, dovuto alla crescita dei margini dell'attività di distribuzione sul mercato interno, connessa anche al miglioramento del mix dei prodotti, e dei margini delle attività GPL, lubrificanti e prodotti speciali. Tali effetti sono stati in parte compensati dalla riduzione dei margini di raffinazione, diminuiti in Europa del 19,7% a seguito di un andamento dei prezzi delle benzine e dei gasoli meno favorevole di quello del greggio, in particolare nella prima parte dell'anno.

Gli investimenti effettuati nel passato per aumentare la capacità di conversione (prodotti più leggeri e di migliore qualità) e le azioni di riduzione dei costi fissi di raffineria hanno attenuato gli effetti negativi della flessione del mercato.

Approvvigionamento

Nel 1995 sono state acquistate 37 milioni di tonnellate di greggio (41,1 nel 1994), di cui 13,7 dal settore ricerca e produzione idrocarburi dell'ENI, 14,0 da contratti a termine con i paesi produttori e 9,3 dal mercato spot.

Il greggio acquistato proviene per il 36% dall'Africa Settentrionale, per il 30% dal Medio Oriente, per il 14% dall'Italia, per l'11% dalla Russia e per il 9% da altre aree. Sono state inoltre acquistate 3,6 milioni di tonnellate di semilavorati (3,4 nel 1994).

La modulazione degli acquisti sul mercato spot e una struttura particolarmente flessibile dei contratti a termine hanno consentito di migliorare, in termini di economicità, il mix di approvvigionamento mantenendo il massimo livello di sicurezza delle operazioni.

Il greggio acquistato base FOB (pari all'86% del totale) è stato trasportato per il 42% mediante la flotta dell'ENI.

Raffinazione

Nel 1995 le produzioni in conto proprio di prodotti petroliferi in Italia e all'estero sono risultate pari a 37,7 milioni di tonnellate (40,5 nel 1994), con una riduzione di 2,8 milioni di tonnellate dovuta alla contrazione dei margini di raffinazione che ha reso più conveniente un maggior ricorso all'acquisto di prodotti finiti (+1,4 milioni di tonnellate). Le lavorazioni nelle raffinerie di proprietà in Italia hanno registrato una riduzione di un milione di tonnellate (da 36,6 nel 1994 a 35,6 nel 1995), con una conseguente diminuzione dell'indice di utilizzo della capacità di raffinazione calcolata sulla capacità bilanciata degli impianti di conversione secondaria (da 89% nel 1994 a 86% nel 1995). In Italia le lavorazioni in conto terzi sono state incrementate di 0,5 milioni di tonnellate e ridotte quelle presso le raffinerie non interamente possedute di 0,8 milioni di tonnellate. Al netto degli autoconsumi, i prodotti ottenuti in conto proprio in Italia sono risultati pari a 34,4 milioni di tonnellate (-1,9 rispetto al 1994); all'estero sono risultati pari a 3,3 milioni di tonnellate (-0,9 rispetto al 1994). Il completamento di gran parte degli investimenti nella struttura di raffinazione per aumentare la complessità e la conversione, motivati anche dall'evoluzione delle istanze ambientali, ha consentito di migliorare il mix ottenuto dalle lavorazioni e lo standard qualitativo dei prodotti, acquisendo così un importante vantaggio competitivo. Nel 1995 sono aumentate le rese di alcuni prodotti pregiati quali benzina, gasolio 0,05, jet fuel, GPL e basi lubrificanti passando dal 28,4% del 1994 al 32,3% del 1995. Per gli altri gasoli si è verificata una riduzione dovuta al minor apprezzamento rispetto al greggio e agli altri distillati, in particolare nella prima parte dell'anno. Con l'obiettivo di migliorare gli standard qualitativi di impatto ambientale, il contenuto in benzene della benzina senza

Disponibilità di prodotti petroliferi

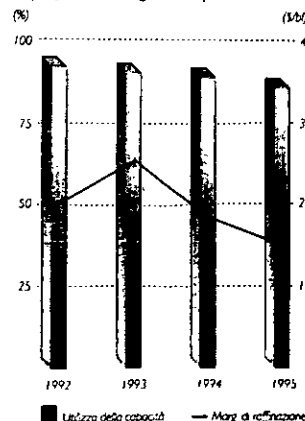
	(milioni di tonnellate)	
	1994	1995
Italia		
Lavorazioni nelle raffinerie di proprietà	36,6	35,6
Lavorazioni in conto terzi	(3,1)	(3,6)
Lavorazioni nelle raffinerie di terzi	5,6	4,8
Lavorazioni in conto proprio	39,1	36,8
Consumi e perdite	(2,8)	(2,4)
Prodotti disponibili in Italia	36,3	34,4
Acquisti di prodotti finiti	5,1	5,6
Variazione scorte	(0,3)	0,3
Prodotti finiti trasferiti al ciclo estero	(3,4)	(3,1)
Prodotti venduti in Italia	37,7	37,2
Estero		
Lavorazione in conto proprio	4,5	3,6
Consumi e perdite	(0,3)	(0,3)
Prodotti disponibili all'estero	4,2	3,3
Acquisti di prodotti e variazione scorte	7,0	7,9
Prodotti finiti trasferiti dal ciclo Italia	3,4	3,1
Prodotti venduti all'estero	14,6	14,3
Vendite in Italia ed all'estero	52,3	51,5

Produzioni Italia

	(milioni di tonnellate)			
	1992	1993	1994	1995
Benzina senza piombo	1,6	2,1	2,8	3,9
Benzina con piombo	6,5	5,6	5,8	4,6
Gasolio	12,3	12,8	13,8	12,3
Jet fuel	0,7	1,0	1,0	1,2
Olio combustibile	7,0	6,8	6,1	5,7
Basi lubrificanti	0,4	0,4	0,5	0,5
GPL	0,9	0,7	0,8	0,9
Altri prodotti (1)	4,8	4,3	5,5	5,3
	34,2	33,7	36,3	34,4

(1) Comprende prodotti intermedi e cariche per la petrolchimica, asfalto, coke, solventi e altri prodotti.

Utilizzo della capacità delle raffinerie di proprietà e margine europeo di raffinazione



piombo è stato ridotto progressivamente dall'iniziale 1,8% in volume (gennaio) all'1% (dicembre) ed è proseguita la produzione di gasolio per autotrazione con un contenuto di zolfo dello 0,05% in peso, il livello più basso ottenuto dai sistemi di raffinazione in Italia. Tali prodotti sono stati distribuiti nelle principali città italiane.

Al fine di alleggerire la struttura di raffinazione dell'ENI in Italia, consentendo un migliore equilibrio tra la struttura produttiva e quella commerciale, è stata sottoscritta una lettera d'intenti con Kuwait Petroleum Italia (KPI) che prevede: il conferimento della raffineria di Milazzo in una società di nuova costituzione; la cessione alla KPI del 50% della partecipazione nella nuova società; la cessione alla KPI di circa 350 punti vendita della rete italiana Agip ed IP, per un erogato complessivo di circa 500 milioni di litri, pari ad una quota dell'1,5% del mercato nazionale; la collaborazione nel campo della logistica per le attività di transito dei prodotti.

Attività commerciale

Italia Le vendite di prodotti petroliferi in Italia sono risultate pari a 37,2 milioni di tonnellate (37,7 nel 1994), con una riduzione di 0,5 milioni di tonnellate riferita in particolare alle vendite nei mercati marginali. Le vendite sul mercato rete ed extrarete sono rimaste sostanzialmente sui livelli del 1994 (25,9 milioni di tonnellate; + 0,4 rispetto al 1994), con un miglioramento del mix dei prodotti venduti riferibile alla crescita dei prodotti pregiati di circa un milione di tonnellate, in particolare del gasolio e della benzina, compensata dalla riduzione degli oli combustibili connessa alla minore disponibilità conseguente alla riduzione dei volumi di greggi lavorati e a un più elevato grado di conversione degli impianti. In

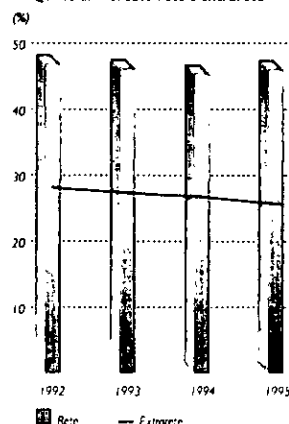
presenza di un incremento dei consumi nazionali sul mercato rete del 2,2%, i volumi venduti evidenziano una crescita del 4,1%, con un conseguente miglioramento della quota di mercato che passa dal 45,2% del 1994 al 45,9% del 1995. Sul mercato extrarete i volumi di vendita sono rimasti sostanzialmente sui livelli del 1994, mentre la quota di mercato è diminuita di un punto percentuale.

Al 31 dicembre 1995 la rete di distribuzione in Italia era costituita da 11.234 punti vendita, con una riduzione di 221 rispetto al 1994 quale risultante della chiusura di 333 unità e la costruzione/acquisto di 112. Nel 1995 l'erogato medio della rete Italia è stato di 1,42 milioni di litri (1,34 nel 1994).

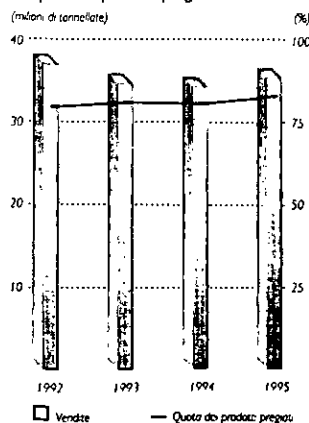
L'ammodernamento dei punti vendita per migliorare l'offerta dei servizi e dei prodotti, anche nel campo del non-oil, e le iniziative di marketing e comunicazione per l'incentivazione dei consumi dei carburanti a basso impatto ambientale hanno aumentato l'efficienza e la redditività della rete di distribuzione. Nell'ambito del piano di riqualificazione della rete si inserisce l'accordo con McDonald's - che prevede la realizzazione di ristoranti fast-food presso 11 stazioni di servizio entro il 1996, di cui tre inaugurati nel 1995 - che si affianca a quello in essere con la catena Autogrill.

Estero Le vendite di prodotti petroliferi all'estero sono risultate pari a 14,3 milioni di tonnellate, con una riduzione di 0,3 milioni di tonnellate, pari al 2%, riferita principalmente alle minori vendite alle società petrolifere. Le vendite in Europa, pari a 7,5 milioni di tonnellate, sono lievemente al di sotto del livello del 1994 (7,9 milioni di tonnellate). Il sensibile incremento (25%) registrato nel comparto extrarete è stato compensato dalla flessione delle vendite a società petrolifere. Le vendite delle attività in Africa (1,8 milioni di

Quote di mercato rete e extrarete



Vendite sul mercato rete e extrarete e quota dei prodotti pregiati



Vendite di prodotti petroliferi in Italia ed all'estero

	1992	1993	1994	1995
Rete	12,3	12,0	12,1	12,6
Extrarete	14,6	13,9	13,4	13,3
Petrochimica	26,9	25,9	25,5	25,9
Altre vendite (1)	5,6	5,8	6,5	6,6
Vendite in Italia	40,7	38,4	37,7	37,2
Vendite sul mercato rete ed extrarete	9,9	8,7	8,5	9,4
Altre vendite (1)	5,5	6,0	6,1	4,9
Vendite all'estero	15,4	14,7	14,6	14,3
Totale	56,1	53,1	52,3	51,5

(1) Comprende i bunkeraggi e le vendite a società petrolifere.

tonnellate) sono rimaste sullo stesso livello dell'anno precedente.

La rete di distribuzione all'estero era costituita al 31 dicembre 1995 da 2.340 punti vendita, con un aumento di 96 rispetto al 1994. Gli aumenti più consistenti si sono verificati in Spagna, con l'acquisto di una società di distribuzione locale, e in Portogallo, con l'acquisizione di 72 punti vendita della rete di una compagnia multinazionale per un volume di vendita di circa 100 milioni di litri/anno, corrispondente al 2% del mercato. Nel 1995 l'erogato medio della rete estera è stato di 1,67 milioni di litri (1,70 nel 1994).

Nel business del GPL è stata consolidata la leadership in Brasile e rafforzata la presenza in Ecuador, con un aumento delle vendite in entrambi i paesi del 10%.

Investimenti e ricerca scientifica e tecnologica

Nel 1995 sono stati effettuati investimenti per 1.007 miliardi di lire, con una riduzione rispetto al 1994 di 420 miliardi di lire.

Gli investimenti effettuati nella distribuzione di prodotti petroliferi sulla rete in Italia (248 miliardi di lire) hanno interessato il potenziamento e l'ammodernamento degli impianti della rete ordinaria e autostradale. Gli investimenti effettuati nella raffinazione in Italia hanno interessato l'adeguamento degli impianti alle nuove normative e il processo di miglioramento della qualità dei prodotti; in particolare, il completamento del nuovo impianto hydrocracking della raffineria di Milazzo e le modifiche all'impianto di desolforazione gasolio di Sannazzaro. Complessivamente gli investimenti effettuati sono risultati pari a 407 miliardi di lire, al lordo di contributi in conto capitale per 235 miliardi di lire.

All'estero sono stati effettuati investimenti

nelle aree di consolidata presenza (Germania, Austria, Spagna e Svizzera) e in nuove aree (Ungheria, Repubblica Ceca e Polonia).

Complessivamente gli investimenti effettuati ammontano a 254 miliardi di lire.

La ricerca ha interessato il miglioramento dell'efficienza dei processi del circuito di raffinazione, l'ottimizzazione della struttura produttiva della lubrificazione, nonché il miglioramento della qualità dei prodotti come, in particolare, lo sviluppo di nuovi lubrificanti e la messa a punto di carburanti a basso impatto ambientale e di nuovi tipi di bitume.

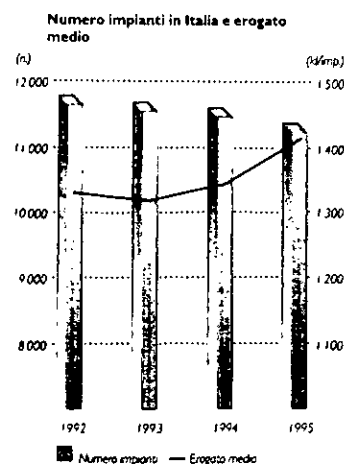
Le spese di ricerca scientifica e tecnologica sostenute nell'esercizio sono risultate pari a 72 miliardi di lire.

Linee strategiche

Le linee strategiche del settore prevedono: il mantenimento della leadership in Italia nella produzione di prodotti a basso impatto ambientale e l'installazione di sistemi di recupero vapori; il miglioramento della efficienza e del livello di flessibilità del sistema produttivo, anche attraverso iniziative finalizzate alla riduzione della capacità di raffinazione; il proseguimento della razionalizzazione della rete, anche al fine di aumentare l'erogato medio, attraverso la chiusura entro il 1999 di circa 1.200 punti vendita in Italia e di circa 300 all'estero, la costruzione di nuovi punti vendita in aree redditive con servizi aggiuntivi per i consumatori (ristoranti, fast food, centri commerciali), l'informatizzazione e la conversione al sistema "post payment"; il miglioramento della posizione di costo nel segmento extrarete con l'adozione di processi organizzativi specifici; lo sviluppo di iniziative all'estero nelle aree/business ad alta redditività e la razionalizzazione, o il disimpegno, di quelle a bassa redditività.

Vendite di prodotti petroliferi sul mercato rete ed extrarete

	Italia				Estero			
	1992	1993	1994	1995	1992	1993	1994	1995
Benzina	7,7	7,9	7,9	8,2	2,8	2,4	2,3	2,2
Gasolio	10,5	9,7	9,5	10,1	3,7	3,6	3,5	4,1
Jet fuel	1,1	1,1	1,0	1,2	0,4	0,4	0,5	0,6
Olio combustibile	5,2	4,9	4,8	3,9	1,2	0,6	0,6	0,6
Lubrificanti	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1
GPL	1,3	1,2	1,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,5
Altri prodotti	0,9	0,9	1,1	1,3	0,4	0,3	0,2	0,3
	26,9	25,9	25,5	25,9	9,9	8,7	8,5	9,4



Petrolchimica

- La profonda ristrutturazione, che ha consentito di raggiungere risultati record nella fase alta del ciclo chimico, rappresenta un importante vantaggio competitivo nelle prossime fasi congiunturali
- Gli accordi di joint venture e le dismissioni realizzate portano verso un portafoglio di attività molto concentrato
- L'impegno nella ricerca e la selezione degli investimenti sono finalizzati allo sviluppo competitivo delle attività strategiche

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Ricavi netti	11.015	11.556	13.224
Risultato operativo	(786)	363	2.018
Investimenti	594	267	257
Dipendenti al 31 dicembre	31.875	23.500	20.831

L'utile operativo conseguito nel 1995 ammonta a 2.018 miliardi di lire, con un aumento di 1.655 miliardi di lire dovuto alla politica di ristrutturazione e di focalizzazione perseguita e alla congiuntura particolarmente favorevole. I costi fissi di struttura sono ulteriormente diminuiti a seguito degli interventi di ristrutturazione; in particolare il costo lavoro ha segnato una riduzione del 9,2% (da 1.687 a 1.532 miliardi di lire).

I margini unitari hanno avuto un rilevante incremento grazie all'aumento dei prezzi di vendita in lire dei principali prodotti, sostenuti anche dalla rivalutazione del marco nei confronti della lira (14,5%), solo in parte compensato dall'aumento dei costi unitari delle materie prime (13%).

La rapida crescita dei prezzi di vendita manifestatasi a metà del 1994 si è consolidata e rafforzata nel primo semestre 1995 per il protrarsi della favorevole dinamica dei consumi, in particolare nei paesi dell'Estremo Oriente. In relazione al rallentamento della crescita nei paesi industrializzati, al blocco improvviso delle importazioni da parte della Cina, alla riduzione delle scorte da parte degli utilizzatori, nella seconda parte dell'anno si è registrata una progressiva flessione che ha fatto ritornare alcuni prodotti ai livelli di prezzo antecedenti alla crescita del 1994.

Il programma di ristrutturazione

Dal 1993 è stato attuato un processo di radicale ristrutturazione che prevedeva:

- la concentrazione nella petrolchimica di base, nei polimeri e negli elastomeri, quale nucleo fondamentale delle attività future dell'ENI nel settore petrolchimico con l'alienazione delle attività non strategiche e la liquidazione di quelle senza prospettive economiche;
- la razionalizzazione delle attività strategiche mediante la maggiore integrazione degli impianti di produzione, l'ammodernamento di tecnologie di produzione e la chiusura di impianti "marginali";
- la realizzazione di alleanze strategiche al fine di accedere a tecnologie di avanguardia, elevare il grado di penetrazione nei mercati e migliorare il posizionamento competitivo.

Coerentemente con il programma, sono state dismesse o liquidate la maggior parte delle attività della chimica fine, è stata ridotta la partecipazione nella joint venture per la produzione di PVC (costituita con l'ICI nel 1986) dal 50% a circa il 16%, venduta una quota del 70% delle attività negli intermedi per

la detergenza riducendo così la partecipazione a circa il 14%, e ceduti alcuni rami di attività marginali nell'area fibre.

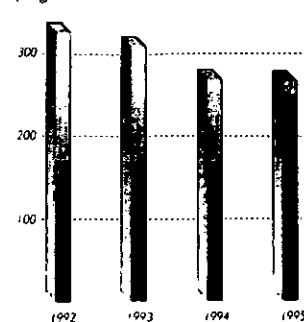
All'inizio del 1996 è stato ceduto l'80% della partecipazione nella Inca International, operante nella produzione di acido tereftalico, PET polimero e PET preforme per bottiglie. Si prevede di completare, se le condizioni di mercato lo consentiranno, la focalizzazione del settore entro la fine del 1996 con la cessione dei rami fibre e di altre attività minori. Si è proceduto inoltre alla chiusura di numerosi impianti marginali, alla semplificazione mediante incorporazioni della struttura societaria, alla messa in liquidazione delle attività in perdita e alla razionalizzazione degli stabilimenti produttivi.

Nell'ambito della strategia volta alla conclusione di alleanze strategiche, quale strumento per razionalizzare la propria attività e accedere ad avanzate tecnologie di produzione, nell'aprile 1995 è divenuta operativa la joint venture paritetica con Union Carbide Corporation ("Union Carbide") denominata Polimeri Europa S.r.l. ("Polimeri Europa") nella quale sono confluiti da parte ENI attività nel comparto polietilene e due impianti di etilene. L'Union Carbide, oltre ad aver dato la licenza della tecnologia Unipol, ha acquistato il 50% della Polimeri Europa. Le attività della Polimeri Europa sono parzialmente integrate a monte attraverso la produzione di etilene; il fabbisogno ulteriore è coperto prevalentemente attraverso acquisti dall'Enichem. La joint venture, co-leader europeo nella produzione di polietilene con una capacità di 1.430.000 tonnellate/anno, rappresentativa di una quota di mercato del 13%, sta realizzando un nuovo impianto da 400.000 tonnellate/anno a Brindisi con la tecnologia Unipol che, diminuendo i costi di produzione, consentirà l'ulteriore sviluppo della presenza sul mercato contribuendo altresì a consolidare l'intera struttura produttiva del settore petrolchimico dell'ENI.

Il processo di ristrutturazione posto in essere ha determinato un rilevante ritorno in termini di efficienza e una diminuzione dei costi fissi che assicurano un importante vantaggio competitivo nelle fasi congiunturali negative. Nel triennio il numero dei dipendenti si è ridotto del 40% circa; i costi fissi per unità di prodotto sono passati da 327 lire/chilogrammo del 1992 a 267, con una riduzione del 18,3%, e l'incidenza sul totale dei volumi venduti dei prodotti del core business è passata dal 68 al 93%.

Uno dei principali punti di forza del settore

Costi fissi per unità di prodotto
(L.12)



riesiede nella forte integrazione all'interno del ciclo di produzione dell'ENI. Una quota considerevole delle materie prime petrolifere è infatti fornita dal settore raffinazione dell'ENI (nel 1995 circa il 68%); inoltre per la produzione dei polimeri e degli elastomeri vengono utilizzate principalmente materie prime di produzione propria. Questo elevato grado di integrazione produce sinergie che determinano il miglioramento dell'efficienza produttiva, la riduzione dei costi di trasporto, la maggiore affidabilità nella fornitura di materie prime e la riduzione del rischio di interruzioni nella produzione, consentendo così una maggiore flessibilità operativa e una minore esposizione rispetto all'andamento ciclico del mercato.

Produzioni e vendite

La produzione nel 1995 dei prodotti del core business è diminuita di 1,7 milioni di tonnellate, pari al 15,8%, principalmente per il conferimento degli impianti di polietilene e di olefine alla Polimeri Europa. La produzione relativa alle attività non strategiche in corso di dismissione è diminuita di 1,3 milioni di tonnellate a seguito della cessione degli intermedi per la detergenza, di alcune attività minori nonché del deconsolidamento del business PET.

Gli interventi di razionalizzazione della struttura produttiva, congiuntamente al favorevole andamento della domanda, hanno determinato un incremento consistente del tasso di utilizzo degli impianti che è passato dall'81% del 1992 al 90% dell'ultimo biennio. Le vendite del 1995 dei prodotti del core business sono diminuite di 0,7 milioni di tonnellate, pari all'11%. La riduzione connessa al conferimento degli impianti di polietilene e olefine alla Polimeri Europa è stata parzialmente compensata dall'incremento delle vendite alla joint venture di etilene, in precedenza utilizzato all'interno per la produzione di polietilene. Le vendite relative alle attività non strategiche sono diminuite di 0,9 milioni di

tonnellate a seguito delle già citate cessioni del business degli intermedi per la detergenza e PET.

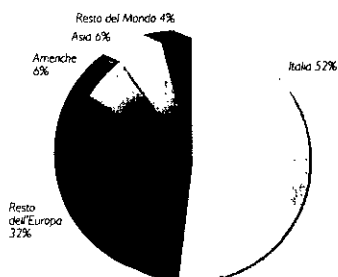
Nell'ambito della politica di "Qualità Aziendale", nel 1995 sono state attuate iniziative finalizzate ad accrescere la soddisfazione dei clienti e a raggiungere i più elevati livelli di competitività; si è operato per migliorare la qualità dei prodotti e del servizio al cliente e, più in generale, la qualità dei diversi processi aziendali. È stato dedicato un costante impegno allo sviluppo e all'aggiornamento dei "sistemi qualità" relativi alle diverse linee di prodotto, anche alla luce dei requisiti della più recente versione della norma ISO 9002. Più di 36.000 ore di formazione, che hanno interessato oltre 3.000 persone, sono state destinate a supportare tale attività e a favorire l'interiorizzazione dei "sistemi qualità" da parte dei dipendenti. Alla fine dell'anno risultava "certificata" la quasi totalità delle linee di prodotto degli elastomeri, delle fibre, dei poliuretani e degli stirenici-tecnopolimeri.

Investimenti e attività di ricerca scientifica e tecnologica

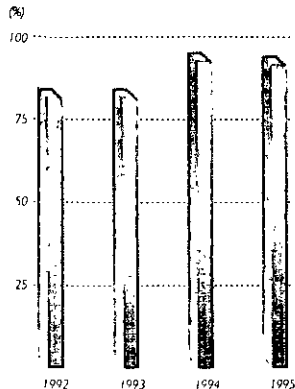
Nel 1995 sono stati effettuati investimenti per 257 miliardi di lire riguardanti in particolare il revamping dell'impianto di paraxilolo a Sarroch e dell'impianto di ossido di propilene a Priolo, l'ampliamento dell'impianto MDI a Brindisi, l'ammodernamento dell'impianto stirolo a Mantova.

Le attività di ricerca scientifica e tecnologica sono state concentrate sul miglioramento delle tecnologie esistenti e sullo sviluppo di processi e prodotti innovativi in aree strategicamente importanti dove l'ENI detiene significativi punti di forza. Sono stati sviluppati processi produttivi originali, competitivi e a basso impatto ambientale per alcune delle produzioni e sono stati messi a punto prodotti specialistici nel campo delle plastiche, fibre e gomme. Significativi progressi si sono inoltre registrati

Fatturato per area geografica nel 1995



Tasso di utilizzo degli impianti (%)



Produzioni

Petrolchimica di base (1)
Polimeri
Elastomeri
Totale core business
Totale non-core business

	1992	1993	(migliaia di tonnellate)	
	1994	1995		
Petrolchimica di base (1)	6.936	7.143	7.787	7.202
Polimeri	1.939	1.998	2.155	1.057
Elastomeri	425	470	547	575
Totale core business	9.300	9.611	10.489	8.834
Totale non-core business	3.340	3.354	1.690	419
	12.640	12.965	12.179	9.253

(1) Dal 1995 sono escluse le produzioni trasferite alla Polimeri Europa. I dati comprendono anche il cloro, i derivati del cloro, la soda e piccoli volumi di altri prodotti chimici.

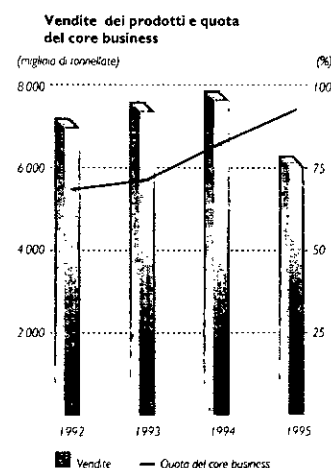
nella ricerca di nuovi processi produttivi per la petrolchimica di base e per la specializzazione di polimeri ed elastomeri. La razionalizzazione delle attività e dei siti di ricerca scientifica e tecnologica, conclusasi nel corso del 1995, permette di disporre di un portafoglio progetti bilanciato tra supporto alle attività operative, ricerca incrementale e ricerca innovativa. Le spese di ricerca scientifica e tecnologica sostenute nell'esercizio sono risultate pari a 159 miliardi di lire.

Linee strategiche

Le linee strategiche prevedono lo sviluppo della competitività dei business nei quali l'ENI sta progressivamente concentrando la propria attività per assicurare il raggiungimento e il mantenimento di performances, anche attraverso il miglioramento della struttura di costo dei prodotti, che permettano di superare le fasi congiunturali negative e di competere con i più importanti gruppi petrolchimici mondiali. I fattori determinanti per il raggiungimento di tali obiettivi sono la concentrazione degli investimenti, il completamento del programma di dismissioni, il contenimento dei costi fissi e l'ulteriore recupero di efficienza produttiva con l'aggiornamento delle tecnologie di processo.

Vendite

	1992	1993	(migliaia di tonnellate)	
			1994	1995
Petrolchimica di base	2.391	2.796	3.667	4.070
Polimeri	1.930	1.985	2.077	970
Elastomeri	425	454	551	559
Totale core business	4.746	5.235	6.295	5.599
Totale non-core business	2.193	2.098	1.306	446
	6.939	7.333	7.601	6.045



Ingegneria e servizi

- Proseguimento della politica di alleanze per rafforzare la presenza nelle aree geografiche e nei segmenti di mercato più interessanti
- E' stata potenziata la flotta per l'attività offshore che ha così raggiunto un livello, per gamma ed efficienza, tra i più elevati nel mondo

	1993	1994	1995
	(miliardi di lire)		
Ricavi netti	4.454	3.533	4.319
Utile operativo	312	249	279
Investimenti	143	405	293
Dipendenti al 31 dicembre	12.484	12.291	12.565

L'utile operativo conseguito nel 1995 ammonta a 279 miliardi di lire, con un aumento di 30 miliardi di lire, pari al 12%, riconducibile all'attività montaggi e perforazioni che ha migliorato il proprio risultato del 15% a seguito, principalmente, dei buoni risultati ottenuti nei lavori svolti nel Mare del Nord.

L'attività ingegneria conferma l'utile ottenuto nell'esercizio precedente (57 miliardi di lire), pur in presenza di un sensibile aumento dei livelli di attività, a causa della minore incidenza dei margini operativi di alcune commesse.

Montaggi e perforazioni

Attività operativa Fra le realizzazioni più significative del 1995 sono da evidenziare:

- l'ultimazione, con l'utilizzo dei mezzi navali Castoro 6 e Castoro 2, per conto Europe Maghreb Pipeline, dell'attraversamento dello Stretto di Gibilterra con due gasdotti di 45 chilometri ciascuno di 22" di diametro;
- il completamento nell'offshore della Malesia, per conto Shell, del trasporto e installazione di cinque piattaforme;
- la realizzazione nel Mare del Nord, con l'utilizzo del Saipem 7000, del montaggio del jacker della piattaforma Judy per conto Phillips, del montaggio del manifold della piattaforma Troll per conto Norsk Hydro e del montaggio della piattaforma Froy per conto Elf Norge.

Con la finalità di rafforzare la posizione competitiva in alcune aree geografiche e di agevolare l'entrata in segmenti di mercato in rapida espansione, sono stati raggiunti accordi di joint venture con alcuni importanti operatori. In particolare:

- con la Bouygues Offshore sono state

costituite due società a partecipazione paritetica e gestione congiunta per operare con il Castoro 8 ed altro naviglio, fornendo servizi per l'installazione di piattaforme e posa di condotte nell'area del West Africa e delle coste atlantiche dell'America del Sud;

- con il gruppo Clough è stata costituita una società paritetica a gestione congiunta per l'utilizzo del mezzo navale MSV (Multi Service Vessel) Maxita, destinata ad operare nella posa di sealines di piccolo diametro, nella installazione di sistemi di produzione galleggianti e di sistemi completi underwater.

Attività commerciale Nel 1995 sono stati acquisiti ordini per 2.579 miliardi di lire, con un incremento di oltre il 24% rispetto ai 2.073 miliardi del 1994 (escludendo 551 miliardi relativi al progetto TAV), in particolare nelle aree dei montaggi mare (1.156 miliardi di lire) e dei montaggi terra (992 miliardi di lire). Il portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 1995 ammontava a 3.492 miliardi di lire (2.846 miliardi a fine 1994), di cui 1.395 riferiti ai montaggi mare e 1.209 ai montaggi terra. Il 72% del portafoglio ordini riguarda lavori da realizzare all'estero; il 9% lavori assegnati da imprese dell'ENI.

Fra le acquisizioni più significative del 1995 sono da evidenziare i contratti relativi:

- alla posa di un oleodotto di 478 chilometri di 30" di diametro con procurement di parte dei materiali e manutenzione del sistema per 24 mesi nel Nord della Colombia (progetto Cusiana) per conto Oleoducto Central S.A.;
- alla posa di un gasdotto di 1.380 chilometri di diametri vari e alla realizzazione di 22 stazioni intermedie per valvole di linea nel Western Australia per conto della Goldfield Gas Transmission;

Dati operativi

Montaggi mare

Condotte posate (chilometri)
Strutture montate (tonnellate)

	1992	1993	1994	1995
Condotte posate (chilometri)	931	1.521	1.539	1.067
Strutture montate (tonnellate)	224.762	95.860	108.523	162.157

Montaggi terra

Condotte posate (chilometri)
Impianti industriali (tonnellate)

	1992	1993	1994	1995
Condotte posate (chilometri)	2.564	949	589	1.153
Impianti industriali (tonnellate)	28.350	20.591	3.966	12.500

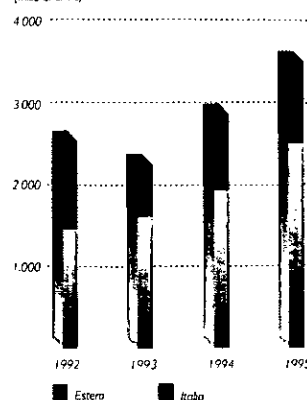
Perforazione

Metri perforati
Pozzi perforati

	1992	1993	1994	1995
Metri perforati	289.310	197.712	175.857	207.879
Pozzi perforati	83	83	61	68

Portafoglio ordini montaggi e perforazioni

(miliardi di lire)



- alla realizzazione, in joint venture con la Snamprogetti, della piattaforma Kitina, di una linea di trasferimento del prodotto a terra e di impianti per l'adeguamento del terminale di ricezione/spedizione esistente per conto Agip Recherches Congo.

Investimenti

Nel 1995 sono stati effettuati investimenti per 280 miliardi di lire, con una riduzione di 114 miliardi di lire rispetto al 1994 (in tale esercizio fu acquisito il ramo d'azienda Micoperi). Gli investimenti più significativi riguardano l'acquisto di mezzi navali per l'attività offshore; in particolare: il mezzo navale con posizionamento dinamico "Maxita" specializzato per una vasta gamma di operazioni sottomarine; la piattaforma semisommersibile di perforazione di terza generazione denominata Scarabeo 6; la bettolina per trasporto e varo di strutture offshore denominata S45; il completamento della costruzione della bettolina per trasporto di strutture offshore Castoro 11.

Linee strategiche Le linee strategiche prevedono l'integrazione delle competenze necessarie per acquisire il ruolo di "global contractor" nell'attività montaggi mare e il rafforzamento della presenza in tutte le aree del core business realizzando altresì una espansione geografica delle attività (Sud-Est Asiatico, America Latina e CSI), anche attraverso una politica di alleanze.

Ingegneria

Attività operativa Fra le realizzazioni più significative del 1995 sono da evidenziare: il complesso di produzione di metanolo in Venezuela per conto della Supermetanol; un complesso di trattamento gas in Algeria per conto della Sonatrach, la progettazione e la costruzione di un impianto di raffinazione in Messico per conto della Pemex; la realizzazione di un hydrocracker in Polonia per conto della Petrochemie Plock e in Turchia per conto della Tupras; di diversi impianti chimici e di fertilizzanti in Cina.

Attività commerciale Nel 1995 sono stati acquisiti ordini per 2.486 miliardi di lire (2.624 miliardi nel 1994), in particolare nelle aree raffinazione e gas (1.328 miliardi di lire) e chimica e fertilizzanti (528 miliardi di lire). Il portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 1995 ammontava a 4.321 miliardi di lire (3.875

miliardi a fine 1994), di cui 2.462 riferiti alla raffinazione e gas e 892 alla chimica e fertilizzanti. L'87% del portafoglio ordini riguarda lavori da realizzare all'estero; il 6% lavori assegnati da imprese dell'ENI. Fra le acquisizioni più significative del 1995 sono da evidenziare i contratti relativi alla fornitura:

- su base chiavi in mano, di un complesso integrato di trattamento gas naturale per conto Petronas Gas, da realizzare in Malesia, della capacità di 34 milioni di metri cubi/giorno. Il contratto è stato acquisito in consorzio con altri partners;
- di servizi di ingegneria e materiali per un impianto urea da 400 tonnellate/giorno per conto CNCCC, ad Anyang (Cina);
- su base chiavi in mano, di due impianti di polietilene lineare da 400.000 tonnellate/anno da realizzarsi, rispettivamente, a Brindisi per conto Polimeri Europa e in Kuwait per conto della joint venture UCC-PIC;
- su base chiavi in mano, di un complesso per la liquefazione di gas naturale da realizzare a Bonny, in Nigeria, della capacità di 6 milioni di tonnellate/anno per conto Nigeria LNG Ltd. Il contratto è stato acquisito in consorzio su base paritetica con altri partners.

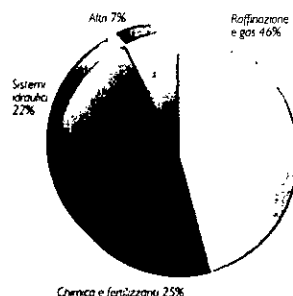
Ricerca scientifica e tecnologica

Nella ricerca scientifica e tecnologica sono stati ottenuti risultati significativi nella deidrogenazione di paraffine leggere, nella isomerizzazione di olefine leggere e nella sintesi di eteri omologhi all'MTBE, arricchendo la gamma di tecnologie per la produzione di composti ossigenati altoottanici.

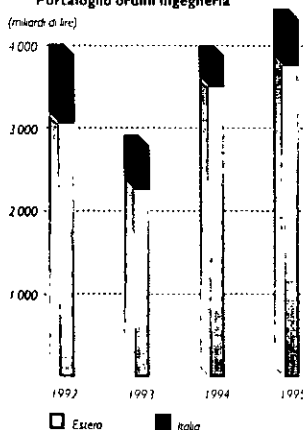
Di particolare rilevanza è il recente avvio di un progetto di valenza polisettoriale riguardante il trasporto del gas in condotte a grande diametro e ad alta pressione mirato a rendere più economico il trasporto del gas su lunghe distanze. Le spese di ricerca scientifica e tecnologica sostenute nell'esercizio sono state pari a 33 miliardi di lire.

Linee strategiche Le linee strategiche prevedono la focalizzazione su grandi progetti internazionali chiavi in mano e su aree di prodotto che consentano il raggiungimento di posizioni competitive di eccellenza, accentuando inoltre la diversificazione del mercato geografico e dei clienti.

Fatturato ingegneria per area di business nel 1995



Portafoglio ordini ingegneria (miliardi di lire)



Commento ai risultati economico-finanziari

Il 1995 è stato un anno molto positivo per l'ottimo andamento gestionale che ha consentito di conseguire risultati record in termini di fatturato, utile operativo, utile netto e riduzione dell'indebitamento finanziario netto.

RISULTATI ECONOMICI

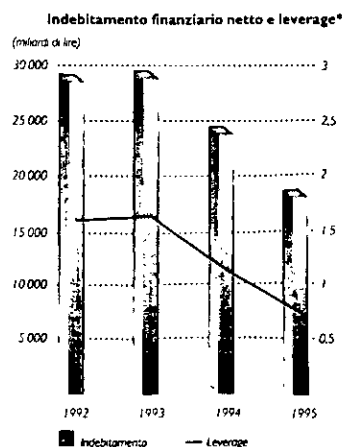
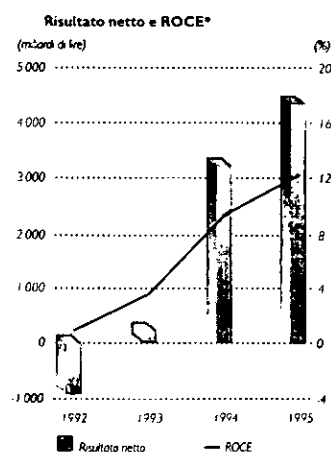
Il bilancio dell'esercizio 1995 chiude con l'utile di 4.327 miliardi di lire, superiore di 1.114 miliardi di lire (34,7%) all'utile conseguito nel 1994. L'incremento è legato, in presenza del buon andamento operativo delle attività del petrolio e del gas naturale, all'eccezionale performance della petrolchimica, dovuta agli effetti del programma di ristrutturazione e alle opportunità offerte da una congiuntura particolarmente favorevole, nonché alla drastica riduzione delle perdite operative delle attività in corso di dismissione per effetto delle cessioni, liquidazioni e ristrutturazioni operate negli ultimi esercizi. Al miglioramento del risultato ha contribuito altresì la riduzione degli oneri finanziari (538 miliardi di lire) conseguente alla flessione dell'indebitamento finanziario netto di circa 6.000 miliardi di lire.

Gli oneri straordinari netti hanno registrato un aumento di 41 miliardi di lire; la flessione degli oneri di ristrutturazione di 687 miliardi di lire, dovuta al sostanziale completamento del programma di ristrutturazione, è stata compensata dalla riduzione delle plusvalenze su dismissioni e dall'aumento degli altri oneri straordinari riferiti, in particolare, ad accantonamenti per contenziosi e per rischi ecologici. Il sensibile incremento dell'utile prima delle imposte (63%) è stato in parte compensato dalla maggiore incidenza delle imposte sul reddito dovuta essenzialmente alla circostanza che nel 1994 vennero utilizzati fondi tassati e conseguiti i benefici derivanti dagli interventi legislativi a favore degli investimenti.

Conto Economico

	(miliardi di lire)		
	1993	1994	1995
Ricavi della gestione caratteristica	52.879	49.839	56.889
Altri ricavi e proventi	1.235	1.262	1.294
Ricavi totali	54.114	51.101	58.183
Costi operativi	(41.990)	(37.488)	(41.278)
Margine operativo lordo	12.124	13.613	16.905
Ammortamenti e svalutazioni	(6.412)	(6.180)	(6.613)
Utile operativo	5.712	7.433	10.292
Oneri finanziari netti	(2.492)	(1.889)	(1.351)
Oneri su partecipazioni netti	(75)	(46)	(220)
Utile prima delle componenti straordinarie e delle imposte	3.145	5.498	8.721
Oneri straordinari netti	(1.428)	(439)	(480)
Utile prima delle imposte	1.717	5.059	8.241
Imposte sul reddito	(1.298)	(1.808)	(3.687)
Utile prima degli interessi di terzi azionisti	419	3.251	4.554
Utili di terzi azionisti	(176)	(38)	(227)
Utile netto	243	3.213	4.327

Dal 1995 gli addebiti ai partners in joint venture petrolifere per il rimborso dei costi sono imputati in detrazione dei costi operativi anziché tra i ricavi, in conformità alla prassi internazionale: conseguentemente i valori degli esercizi 1993 e 1994 sono stati riclassificati, rispettivamente, per 999 e 855 miliardi lire. L'imposta sul patrimonio netto (legge 461/92), stante la proroga, è classificata dal 1995 tra i costi operativi anziché tra gli oneri straordinari; conseguentemente sono stati riclassificati i valori dell'esercizio 1994 per 104 miliardi di lire (nell'esercizio 1993 l'imposta è stata imputata alle riserve così come consentito dalla norma).



Fattori che influenzano la gestione operativa

La gestione operativa dell'ENI e la comparabilità dei dati tra i diversi anni sono influenzati da una serie di variabili esogene, quali le variazioni dei prezzi del petrolio, dei prodotti petroliferi e del gas naturale, dei margini di raffinazione e petrolchimici, dei tassi di cambio e delle condizioni climatiche in Italia. Il prospetto seguente riporta alcuni indicatori riguardanti le variabili esogene più significative nel periodo 1993/1995.

Principali indicatori di mercato

	1993	1994	1995	Variaz. % 94-95
Prezzo medio del greggio Brent dated (1)	17,00	15,82	17,04	7,7
Margini europei medi di raffinazione (2)	2,56	1,83	1,47	(19,7)
Prezzo medio dell'etilene (3)	644	695	888	27,8
Cambio medio Lira/US\$ (4)	1.572	1.612	1.629	1,1
Cambio medio Lira/DM (4)	950	995	1.139	14,5
Ribor - Lira a 3 mesi (5)	10,3	8,6	10,5	22,1
Libor - Dollaro a 3 mesi (6)	3,3	4,7	6,0	27,4
Indice della temperatura media in Italia (7)	1.713	1.512	1.680	11,1

(1) In dollari USA per barile. Fonte: Platt's Oilgram

(2) In dollari USA per barile FOB Mediterraneo. Fonte: elaborazione ENI su dati da Platt's Oilgram

(3) Northwest Europe contract free delivered, in marchi tedeschi per tonnellata. Fonte: Independent Chemical Information Service - London Oil Report

(4) Fonte: Banca d'Italia

(5) Rome Interbank Offered Rate, punti percentuali. Fonte: ATIC

(6) London Interbank Offered Rate, punti percentuali. Fonte: Istituto Bancario San Paolo di Torino

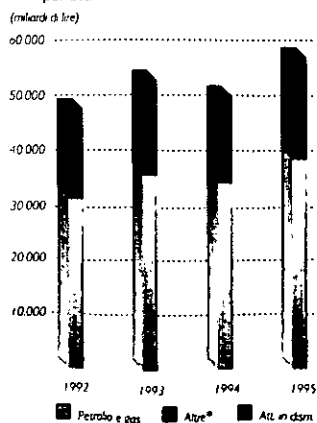
(7) Rappresenta la deviazione, calcolata su un periodo di 8 mesi, dalla temperatura media di 18 gradi centigradi. Fonte: Eurostat - Monthly Energy Statistics

Ricavi della gestione caratteristica

L'analisi dei ricavi della gestione caratteristica ("ricavi") è la seguente:

	1993	1994	1995
Ricerca e produzione di idrocarburi	3.608	3.341	4.459
Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	13.257	13.510	15.168
Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi	18.838	17.290	18.661
Petrochimica	9.831	10.571	12.588
Ingegneria e servizi	2.917	2.629	3.606
Altre attività	202	180	170
Attività in corso di dismissione	4.226	2.318	2.237
	52.879	49.839	56.889

Ricavi della gestione caratteristica per attività



* Comprende i ricavi della petrolchimica, dell'ingegneria e servizi e delle altre attività

L'aumento dei ricavi del settore ricerca e produzione di idrocarburi (1.118 miliardi di lire, pari al 33,5%) è dovuto principalmente ai maggiori volumi di greggio venduto a terzi (25,2 milioni di barili, di cui 8,3 per la maggiore attività di trading svolta) e all'aumento dei prezzi di vendita degli idrocarburi. L'aumento dei ricavi del settore approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale (1.658 miliardi di lire, pari al 12,3%) è dovuto principalmente all'aumento dei volumi di gas naturale venduto nella distribuzione primaria (5,12 miliardi di metri cubi, pari al 10,8%) e dei prezzi (3,3%).

L'aumento dei ricavi del settore raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi (1.371 miliardi di lire, pari al 7,9%) è dovuto, in presenza di una flessione dei volumi (-1,7%), all'aumento dei prezzi sul mercato rete ed extrarete (benzina super: 10,0%; gasolio: 7,8%; olio combustibile BTZ: 11,6%) nonché al miglioramento del mix dei prodotti venduti.

L'aumento dei ricavi del settore petrolchimico (2.017 miliardi di lire, pari al 19,1%) è dovuto, in presenza di una variazione non significativa dei volumi di vendita a struttura omogenea, all'aumento, di circa il 40%, dei prezzi in lire dei principali prodotti, sostenuti anche dalla rivalutazione del marco nei confronti della lira del 14,5%, nonché alle vendite di prodotti petroliferi d'acquisto alla Polimeri Europa e all'attività di commercializzazione all'estero di polietilene e di

intermedi per la detergenza. Gli effetti degli aumenti sono stati parzialmente compensati dai minori ricavi (oltre 2.400 miliardi di lire) derivanti dalle attività per le quali è stata definita la cessione.

Costi operativi

	1993	1994	1995
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	35.059	31.198	35.195
Costo lavoro	6.931	6.290	6.083
	41.990	37.488	41.278

(miliardi di lire)

I costi operativi registrano un aumento di 3.790 miliardi di lire, pari al 10,1%, per effetto della crescita del 12,8% dei costi di approvvigionamento, parzialmente compensata dalla riduzione del 3,3% del costo del lavoro.

L'aumento dei costi di approvvigionamento si è registrato in particolare nel settore raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi, per effetto del maggior costo delle cariche di raffineria, nel settore approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale per l'aumento dei volumi approvvigionati di gas naturale (5,07 miliardi di metri cubi) e dei costi di acquisto unitari (7,1%) nonché nel settore ingegneria e servizi per l'incremento dell'attività svolta e per la natura delle commesse acquisite (chiavi in mano).

La diminuzione del costo lavoro di 207 miliardi di lire è da porre in relazione alla flessione del 5,6% dei livelli occupazionali.

Il numero dei dipendenti al 31 dicembre 1995 era di circa 86.400 unità, con una riduzione di circa 5.100 unità rispetto al 31 dicembre 1994.

La riduzione è dovuta alle dimissioni (circa 5.600 unità) e al saldo tra le risoluzioni (circa 2.500 unità) e le nuove assunzioni (circa 1.000 unità), parzialmente compensata dal personale delle imprese entrate nell'area di consolidamento (circa 2.000 unità).

Il valore aggiunto per addetto è pari a circa 257 milioni di lire (202 milioni di lire nel 1994), con un aumento di circa il 27%.

L'incidenza percentuale dei costi operativi sui ricavi risulta diminuita passando dal 75,2% al 72,6%.

Ammortamenti e svalutazioni

Gli ammortamenti e le svalutazioni (6.613 miliardi di lire) registrano un incremento di 433 miliardi di lire per effetto dell'aumento verificatosi nelle attività del petrolio e del gas naturale (819 miliardi di lire), parzialmente compensato dalla riduzione (386 miliardi di lire) registrata nel settore petrolchimica e nelle attività in corso di dismissione.

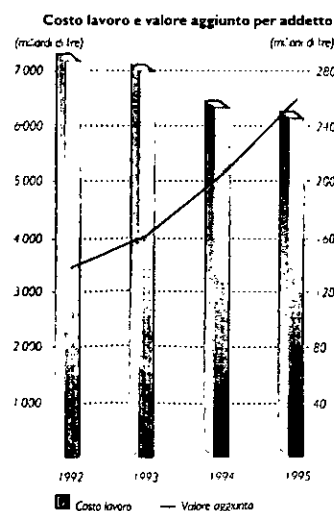
L'aumento verificatosi nel settore ricerca e produzione idrocarburi di 599 miliardi di lire (da 2.514 a 3.113 miliardi di lire) è dovuto principalmente alla maggiore attività di produzione (il settore effettua gli ammortamenti secondo il metodo dell'unità di prodotto) e alle svalutazioni (349 miliardi di lire) connesse in particolare a una puntuale applicazione da parte di società estere del trattamento contabile, generalmente adottato, di imputare a conto economico nell'esercizio di sostenimento i costi indiretti collegati agli investimenti di sviluppo.

I costi di ricerca esplorativa (773 miliardi di lire), che vengono interamente ammortizzati nell'esercizio in cui vengono sostenuti, registrano un aumento di 73 miliardi di lire, pari al 10,4%.

L'aumento registrato nel settore approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale di 143 miliardi di lire (da 1.489 a 1.632 miliardi di lire) deriva dall'entrata in esercizio degli investimenti effettuati nell'ultimo biennio; in particolare di alcuni tratti del raddoppio del gasdotto Transmediterraneo.

Gli ammortamenti della petrolchimica diminuiscono di 258 miliardi di lire (da 960 a 702 miliardi di lire) per effetto della cessione delle imprese dell'area intermedi per la detergenza nonché del deconsolidamento della Inca International (per la cessione avvenuta nel gennaio 1996) e delle imprese e dei rami d'azienda entrati a far parte della Polimeri Europa.

Gli ammortamenti delle attività in corso di dismissione registrano una diminuzione di 128 miliardi di lire (da 204 a 76 miliardi di lire) connessa alla cessione di attività e alle svalutazioni effettuate nell'esercizio precedente.



Utile operativo

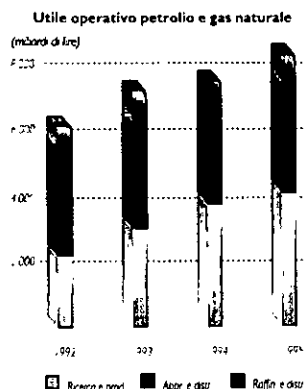
	1993	1994	1995 (miliardi di lire)
Ricerca e produzione di idrocarburi	2.975	3.725	4.054
Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	3.107	3.110	3.297
Raffinazione e distribuzione prodotti petroliferi	1.070	612	883
Petrochimica	(786)	363	2.018
Ingegneria e servizi	312	249	279
Altre attività	(610)	(263)	(229)
Attività in corso di dismissione	(356)	(363)	(10)
	5.712	7.433	10.292

Ricerca e produzione di idrocarburi

L'utile operativo conseguito nel 1995 ammonta a 4.054 miliardi di lire, con un aumento di 329 miliardi di lire rispetto al 1994, pari all'8,8%, dovuto all'incremento del 2,8% della produzione di idrocarburi venduta e, in misura più marcata, ai più alti prezzi del petrolio e del gas naturale. Tali miglioramenti sono stati in parte compensati dai maggiori ammortamenti e svalutazioni. I prezzi medi di vendita del petrolio di produzione estera dell'ENI sono aumentati in misura maggiore (8,1%) rispetto all'aumento registrato dal Brent (7,7%) a causa dell'ulteriore riduzione del differenziale di prezzo tra greggi leggeri e quelli pesanti che ha determinato un maggior apprezzamento della produzione ENI.

I prezzi di vendita del petrolio prodotto in Italia hanno registrato un aumento del 13,9%, anche per un miglioramento del mix di produzione.

I prezzi di vendita del gas in Italia hanno registrato un aumento dell'8,4% legato all'aumento dei prezzi dei prodotti petroliferi.

**Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale**

L'utile operativo conseguito nel 1995 ammonta a 3.297 miliardi di lire, con un aumento di 187 miliardi di lire rispetto al 1994, pari al 6%.

L'incremento delle quantità vendute (5,12 miliardi di metri cubi) ha più che compensato la contrazione dei margini unitari della distribuzione primaria, che hanno risentito dell'aumento più marcato dei costi di acquisto del gas naturale (7,1%), anche a seguito della lievitazione dei cambi delle valute di riferimento, rispetto all'incremento dei prezzi di vendita (3,3%), e l'aumento degli ammortamenti connesso all'entrata in esercizio nell'ultimo biennio di nuovi investimenti.

Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi

L'utile operativo conseguito nel 1995 ammonta a 883 miliardi di lire, con un aumento di 271 miliardi di lire rispetto al 1994, pari al 44,3%, dovuto alla crescita dei margini dell'attività di distribuzione sul mercato interno, connessa anche al miglioramento del mix dei prodotti, e dei margini delle attività GPL, lubrificanti e prodotti speciali.

Tali effetti sono stati in parte compensati dalla riduzione dei margini di raffinazione, diminuiti in Europa del 19,7% a seguito di un andamento dei prezzi delle benzine e dei gasoli meno favorevole di quello del greggio, in particolare nella prima parte dell'anno.

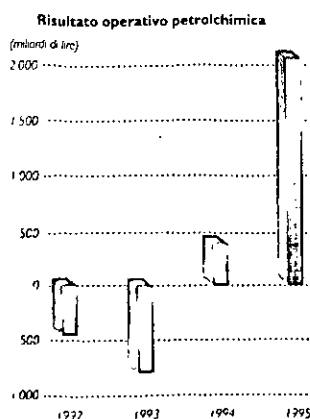
Gli investimenti effettuati nel passato per aumentare la capacità di conversione (prodotti più leggeri e di migliore qualità) e le azioni di riduzione dei costi fissi di raffineria hanno attenuato gli effetti negativi della flessione del mercato.

Petrochimica

L'utile operativo conseguito nel 1995 ammonta a 2.018 miliardi di lire, con un aumento di 1.655 miliardi di lire dovuto alla politica di ristrutturazione e di focalizzazione perseguita e alla congiuntura particolarmente favorevole.

I costi fissi e di struttura sono ulteriormente diminuiti a seguito degli interventi di ristrutturazione; in particolare il costo lavoro ha segnato una riduzione del 9,2% (da 1.687 a 1.532 miliardi di lire).

I margini unitari hanno avuto un rilevante incremento grazie all'aumento dei prezzi di vendita in lire dei principali prodotti, sostenuti anche dalla rivalutazione del marco nei confronti della lira



(14,5%), solo in parte compensato dall'aumento dei costi unitari delle materie prime (13%). La rapida crescita dei prezzi di vendita manifestatasi a metà del 1994 si è consolidata e rafforzata nel primo semestre 1995 per il protrarsi della favorevole dinamica dei consumi, in particolare nei paesi dell'Estremo Oriente.

In relazione al rallentamento della crescita nei paesi industrializzati, al blocco improvviso delle importazioni da parte della Cina, alla riduzione delle scorte da parte degli utilizzatori, nella seconda parte dell'anno si è registrata una progressiva flessione che ha fatto ritornare alcuni prodotti ai livelli di prezzo antecedenti alla crescita del 1994.

Ingegneria e servizi

L'utile operativo conseguito nel 1995 ammonta a 279 miliardi di lire, con un aumento di 30 miliardi di lire, pari al 12%, riconducibile all'attività montaggi e perforazione che ha migliorato il proprio risultato del 15% a seguito, principalmente, dei buoni risultati ottenuti nei lavori svolti nel Mare del Nord. L'attività ingegneria conferma l'utile ottenuto nell'esercizio precedente (57 miliardi di lire), pur in presenza di un sensibile aumento dei livelli di attività, a causa della minore incidenza dei margini operativi di alcune commesse.

Altre attività

La perdita operativa di 229 miliardi di lire (263 miliardi di lire nel 1994) riguarda essenzialmente i costi di struttura delle società rientranti nell'area, tra le quali l'ENI S.p.A. e le società finanziarie ed assicurative. L'area di attività finanziaria e assicurativa ha conseguito un utile operativo di 39 miliardi di lire, contro una perdita di 21 miliardi di lire nel 1994; il miglioramento è dovuto in particolare alla ridotta sinistrosità verificatasi nel 1995. I maggiori costi sostenuti dall'ENI S.p.A. riguardano, essenzialmente, l'incremento dell'imposta sul patrimonio netto connesso alla determinazione in via definitiva del patrimonio netto ai sensi della legge 292/93.

Attività in corso di dismissione

La perdita operativa (10 miliardi di lire) registra una drastica flessione (353 miliardi di lire). L'attività della metallurgia non ferrosa ha ridotto la perdita a meno di un terzo (da 217 a 71 miliardi di lire) a seguito delle migliorate condizioni di mercato e della riduzione dei costi fissi e degli ammortamenti e svalutazioni connessa agli interventi di ristrutturazione operati nel settore. L'attività fertilizzanti registra un utile operativo di 97 miliardi di lire a fronte di una perdita di 103 miliardi di lire nel 1994, grazie all'attuazione del piano di razionalizzazione e alla ripresa dei prezzi di vendita che hanno avuto un aumento del 26%, solo in parte compensato dall'aumento dei costi delle materie prime.

Oneri finanziari netti

Gli oneri finanziari netti (1.351 miliardi di lire) diminuiscono di 538 miliardi di lire, pari al 28,5% a seguito della riduzione di circa 6.000 miliardi di lire dell'indebitamento finanziario netto, parzialmente compensata dall'aumento dei tassi di interesse di circa un punto percentuale. Il rapporto tra il risultato operativo e gli oneri finanziari netti (coverage) è passato da 3,9 a 7,6.

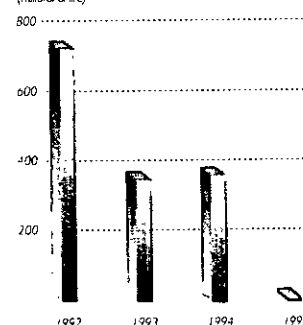
Oneri su partecipazioni netti

Gli oneri su partecipazioni netti (220 miliardi di lire) rappresentano il saldo tra oneri per 563 miliardi di lire e proventi per 343 miliardi di lire. Gli oneri riguardano principalmente l'Agricoltura S.p.A. (in liquidazione) per 156 miliardi di lire, le perdite sofferte da imprese partecipate dal settore petrolchimico per 248 miliardi di lire (in particolare Acna in liquidazione ed EVC, rispettivamente per 96 e 68 miliardi di lire) e dall'attività metallurgia non ferrosa per 61 miliardi di lire. Le perdite sofferte dall'Agricoltura e dall'Acna si riferiscono in particolare a svalutazioni di impianti. I proventi su partecipazioni riguardano in particolare gli utili conseguiti dalla Inca International, dalla Polimeri Europa e da società operanti nelle attività del petrolio e del gas naturale (rispettivamente 133, 66 e 116 miliardi di lire).

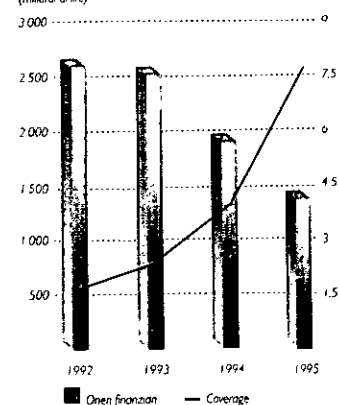
Oneri straordinari netti

Le plusvalenze su cessioni (480 miliardi di lire) riguardano in particolare le vendite delle partecipazioni nell'Alcantara (152 miliardi di lire), nella Carbones del Guasare (100 miliardi di lire), nell'Enichem Augusta (86 miliardi di lire); nella Savio Macchine Tessili (51 miliardi di lire) e dei rami d'azienda acetocianidrina e policarbonato (43 miliardi di lire).

Perdita operativa attività in dismissione
(miliardi di lire)



Oneri finanziari e coverage*
(miliardi di lire)



* Rapporto tra l'utile operativo e gli oneri finanziari

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Gli oneri di ristrutturazione, che hanno registrato una riduzione di 687 miliardi di lire connessa al sostanziale completamento del programma, riguardano in particolare il settore petrolchimico (338 miliardi di lire) e le attività in corso di dismissione (186 miliardi di lire).

	1993	1994	1995
(miliardi di lire)			
Utilizzo fondi:			
- Rinegoziazioni di accordi petroliferi	589		
- Altri	106	183	26
Plusvalenze su cessioni	196	749	480
Altri proventi straordinari	121	120	89
Totale proventi straordinari	1.012	1.052	595
Oneri di ristrutturazione:			
- Incentivazione esodi	(588)	(474)	(148)
- Svalutazioni e minusvalenze	(883)	(430)	(284)
- Altri	(606)	(365)	(150)
	(2.077)	(1.269)	(582)
Altri oneri straordinari	(363)	(222)	(493)
Totale oneri straordinari	(2.440)	(1.491)	(1.075)
	(1.428)	(439)	(480)

Gli altri oneri straordinari di 493 miliardi di lire riguardano, essenzialmente, gli accantonamenti a fronte di contenziosi in essere (215 miliardi di lire) e gli accantonamenti al fondo rischi ambientali (150 miliardi di lire).

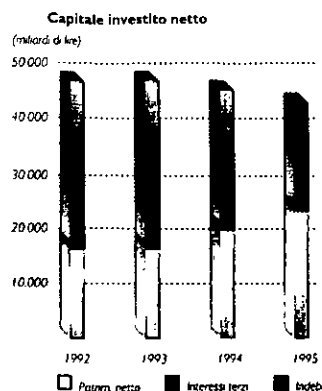
Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito (3.687 miliardi di lire) registrano un aumento di 1.879 miliardi di lire da porsi in relazione, oltre che all'aumento dell'utile prima delle imposte di 3.182 miliardi di lire, alla circostanza che nel 1994 vennero utilizzati fondi tassati e conseguiti i benefici derivanti dagli interventi legislativi a favore degli investimenti. Le imposte petrolifere estere (782 miliardi di lire) registrano un aumento di 101 miliardi di lire connesso all'incremento della produzione e dei prezzi. L'aliquota fiscale media è pari al 44,7% (35,7% nel 1994).

Utile di terzi azionisti

L'utile di terzi azionisti (227 miliardi di lire) aumenta di 189 miliardi di lire per effetto dei maggiori utili conseguiti dalle società con azioni quotate in borsa nei settori approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale, petrolchimico e nell'area montaggi e perforazioni nonché della circostanza che nel 1994 vennero rilevati gli effetti della modifica del criterio dell' "allocazione globale" per lo stanziamento delle imposte differite.

SITUAZIONE PATRIMONIALE



Capitale immobilizzato

Immobilizzazioni materiali e immateriali
Partecipazioni e titoli
Debiti netti relativi all'attività di investimento

Capitale di esercizio netto

Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato
Capitale investito netto

Patrimonio netto

Interessi di terzi azionisti
Indebitamento finanziario netto
Coperture

	31.12.1994	31.12.1995
(miliardi di lire)		
Immobilizzazioni materiali e immateriali	44.813	42.691
Partecipazioni e titoli	1.848	2.907
Debiti netti relativi all'attività di investimento	(1.016)	(928)
	45.645	44.670
Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato	1.703	49
	(2.390)	(2.180)
Capitale investito netto	44.958	42.539
Patrimonio netto	19.558	23.028
Interessi di terzi azionisti	1.622	1.716
Indebitamento finanziario netto	23.778	17.795
Coperture	44.958	42.539

Al 31 dicembre 1995 il capitale investito netto ammontava a 42.539 miliardi di lire, con una riduzione rispetto al 31 dicembre 1994 di 2.419 miliardi di lire.

Le immobilizzazioni materiali e immateriali (42.691 miliardi di lire) diminuiscono di 2.122 miliardi di lire per effetto, essenzialmente, delle dismissioni definite nell'esercizio.

I nuovi investimenti (7.125 miliardi di lire) sono stati in gran parte compensati dagli ammortamenti e dalle svalutazioni (6.613 miliardi di lire).

Gli impieghi in partecipazioni non consolidate e titoli (2.907 miliardi di lire) aumentano di 1.059 miliardi di lire a seguito, essenzialmente, delle variazioni dell'area di consolidamento riferite, in particolare, alle partecipazioni nella Polimeri Europa (420 miliardi di lire), nella ECP-Enichem Polymères France (262 miliardi di lire), e nella Inca International (113 miliardi di lire) nonché dell'acquisto della Tigaz (275 miliardi di lire).

Il capitale di esercizio netto passa da 1.703 miliardi di lire a 49 miliardi di lire, con una riduzione di 1.654 miliardi di lire dovuta principalmente all'aumento dei fondi per rischi ed oneri.

Il trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato (2.180 miliardi di lire) diminuisce di 210 miliardi di lire per effetto della riduzione del numero degli occupati e dell'anticipazione concessa ai dipendenti in relazione all'acquisto delle azioni ENI, parzialmente compensate dallo stanziamento di competenza dell'esercizio (366 miliardi di lire).

Dal lato delle coperture risulta un sensibile miglioramento della struttura finanziaria; il leverage (rapporto tra indebitamento finanziario netto e patrimonio netto, compresi gli interessi di terzi) passa da 1,12 a 0,72:

- il patrimonio netto, compresi gli interessi di terzi (24.744 miliardi di lire) registra un incremento di 3.564 miliardi di lire riconducibile, essenzialmente, all'utile complessivo realizzato nell'esercizio (4.554 miliardi di lire), parzialmente compensato dalla distribuzione del dividendo 1994 da parte dell'ENI S.p.A. (936 miliardi di lire);
- l'indebitamento finanziario netto (17.795 miliardi di lire) si riduce di circa 6.000 miliardi di lire grazie ai flussi finanziari derivanti dalla gestione (12.325 miliardi di lire), che hanno compensato in parte i fabbisogni per investimenti (7.446 miliardi di lire) e per il pagamento dei dividendi (1.003 miliardi di lire), e agli incassi da dismissioni realizzati nell'esercizio (2.205 miliardi di lire, comprensivi dell'indebitamento finanziario netto trasferito di 568 miliardi di lire).

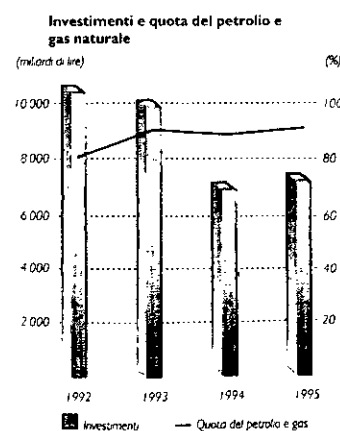
INVESTIMENTI E RICERCA SCIENTIFICA E TECNOLOGICA

L'analisi degli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali, al netto dei contributi in conto capitale riconosciuti (pari nel 1995 a 513 miliardi di lire) e compresi i costi di esplorazione e la ricerca scientifica e tecnologica connessa, è la seguente:

	(miliardi di lire)		
	1993	1994	1995
Ricerca e produzione di idrocarburi	3.721	2.542	3.068
Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	3.801	2.059	2.386
Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi	1.300	1.427	1.007
Petrochimica	594	267	257
Ingegneria e servizi	143	405	293
Altre attività	24	15	70
Attività in corso di dismissione	222	107	44
	9.805	6.822	7.125

Sono escluse le spese di ricerca scientifica e tecnologica non considerate ad utilità pluriennale pari a 440, 366 e 300 miliardi di lire, rispettivamente negli esercizi 1993, 1994 e 1995 e le immobilizzazioni delle imprese entrate nell'area di consolidamento pari a 127, 98 e 191 miliardi di lire, rispettivamente negli esercizi 1993, 1994 e 1995.

L'analisi dei costi sostenuti per la ricerca scientifica e tecnologica, inclusa la ricerca scientifica ad utilità pluriennale, è la seguente:



XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

	(miliardi di lire)		
	1993	1994	1995
Ricerca e produzione di idrocarburi	95	90	92
Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	25	17	19
Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi	78	97	72
Petrochimica	247	199	159
Ingegneria e servizi	44	37	39
Altre attività	44	29	32
Attività in corso di dismissione	59	15	6
	592	484	419

Gli addetti alla ricerca al 31 dicembre 1995 erano 2.118, concentrati per il 46,8% nella petrolchimica, per il 24,1% nelle attività del petrolio e del gas naturale e per il 21,7% nella struttura di ricerca "corporate". La riduzione delle spese di ricerca scientifica e tecnologica e degli addetti alla ricerca deriva, essenzialmente, dalle cessioni di attività.

DISMISSIONI

Nel 1995 sono state definite operazioni di cessioni di beni per un incasso complessivo (corrispettivo e debito finanziario trasferito) di oltre 2.100 miliardi di lire. Le cessioni hanno interessato attività industriali con un fatturato di oltre 3.500 miliardi di lire e con un'occupazione di circa 5.600 addetti. Le principali operazioni formalizzate nell'anno riguardano:

- la cessione alla Union Carbide del 50% del capitale della Polimeri Europa S.r.l., operante nel comparto polietilene per un incasso di 861 miliardi di lire;
- la cessione di azioni rappresentanti il 70% del capitale dell'Enichem Augusta S.p.A., operante nel settore intermedi per la detergenza, per un incasso di 531 miliardi di lire;
- la cessione della partecipazione (51%) nell'Alcantara S.p.A. per un incasso di 195 miliardi di lire;
- la cessione della partecipazione del 49,5% nella Carbones del Guasare S.A. per un incasso di 213 miliardi di lire; con la cessione si è realizzato il sostanziale disimpegno dell'ENI dall'attività;
- la cessione della partecipazione totalitaria nella Savio Macchine Tessili S.r.l. per un incasso di 77 miliardi di lire; con la cessione si è realizzato il totale disimpegno dell'ENI dal settore mecano-tessile;
- la cessione dei rami d'azienda policarbonato e catalizzatori per un incasso di 58 miliardi di lire.

Nei primi mesi del 1996 è stata formalizzata la cessione dell'80% del capitale della Inca International S.p.A., operante nella produzione di acido tereftalico, PET polimero e PET preforme per bottiglie, per un incasso di 324 miliardi di lire e la cessione dell'intera partecipazione posseduta nella Carbosulcis per un corrispettivo simbolico, stante il disposto del D.P.R. 28 gennaio 1994.

Sono in fase di avanzato svolgimento diverse dismissioni, tra cui l'esecuzione dell'intesa raggiunta tra Agip Petroli e Kuwait Petroleum Italia nel mese di settembre 1995 e la cessione del ramo d'azienda fertilizzanti con impianti produttivi a Ferrara, Ravenna e Barletta nonché di attività nel medesimo comparto (Terni Industrie Chimiche S.p.A. e Sariaf S.p.A.).

Dall'inizio del programma dismissioni (settembre 1992) al 31 dicembre 1995 sono state definite oltre 150 operazioni di cessione per un incasso complessivo di oltre 6.300 miliardi di lire interessando attività con un fatturato di circa 9.300 miliardi di lire e con un'occupazione di oltre 20.000 unità.

Con la definizione delle dismissioni in corso, con il completamento del processo di razionalizzazione del portafoglio nel settore petrolchimico, in particolare con il disimpegno dalle attività fibre, e con l'alienazione delle residue attività nel settore della metallurgia non ferrosa e delle attività editoriali e di stampa - operazioni che si prevede di completare, sempre che la situazione di mercato lo consenta, entro il 1996 - il programma di razionalizzazione del portafoglio e di concentrazione delle attività dell'ENI nel "core business" può ritenersi sostanzialmente realizzato.

Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio

Dalle relazioni ai bilanci delle società caposettore non risulta si siano verificati eventi successivamente alla data di bilancio che abbiano determinato effetti rientranti nella competenza dell'esercizio cui si riferisce il bilancio modificando in modo significativo la situazione economica e patrimoniale dallo stesso rappresentata. Tra i fatti di rilievo sono da evidenziare:

Nel settore *ricerca e produzione di idrocarburi*, il 20 gennaio è stato realizzato il massimo storico della produzione giornaliera di greggio in Italia con oltre 105.000 barili, di cui 75.600 dal campo Villafortuna Trecate. Nel febbraio è stato firmato un accordo di esplorazione petrolifera tra la CNPC (società di Stato cinese per le attività petrolifere) e l'ENI relativo ai due blocchi 6 e 7 nel settore sud del bacino di Tarim, in contiguità con il blocco 1. Le attività esplorative nelle due aree, dove l'ENI è operatore in joint venture con una compagnia petrolifera internazionale, saranno attivate subito dopo la ratifica dei contratti da parte del Governo cinese. Sempre nel febbraio è stato finalizzato l'accordo con la compagnia di Stato Croata INA, che fa seguito al memorandum di intenti firmato nel luglio 1995, per lo sviluppo e l'accertamento congiunto di alcuni giacimenti a gas naturale nelle acque croate del Nord Adriatico per i quali è prevista la costruzione di un sistema di produzione e trasporto. Il potenziale totale dell'area è stimato intorno ai 14 miliardi di metri cubi di gas naturale. Nel marzo è stata acquistata una quota del 25% della concessione Caldarosa nella Val d'Agri portando così la partecipazione ENI al 100%. L'operazione si inquadra nel disegno di consolidare la già rilevante presenza dell'ENI in un'area petrolifera tra le più interessanti in Italia. La legge 10 febbraio 1953, n.136 e la legge 26 aprile 1974, n.170 hanno riconosciuto all'ENI il diritto di esclusiva in Val Padana e nelle prospicienti zone di mare fino a 15 chilometri dalla costa, rispettivamente, per la ricerca e coltivazione di idrocarburi e per lo stoccaggio di gas naturale. In tali aree inoltre l'ENI beneficia di un'esenzione dal pagamento di royalties sulla produzione di petrolio e di gas naturale. Nella legge 6 febbraio 1996, n.52, che delega il Governo ad attuare la direttiva 94/22 dell'Unione Europea riguardante le condizioni di rilascio dei titoli minerari per idrocarburi, è previsto che entro il 31 dicembre 1996 i diritti esclusivi dell'ENI nelle aree sopra indicate vengano eliminati. Si ritiene che dall'eliminazione di tali diritti non deriveranno comunque effetti negativi di rilievo sulle attività di ricerca e produzione di idrocarburi, dal momento che la legge 52/96 prevede "la salvaguardia dei diritti quesiti". Inoltre la legislazione italiana fissa attualmente un limite massimo di un milione di ettari alla superficie complessiva dei permessi di ricerca attribuibile a un singolo soggetto in Italia sia per la ricerca offshore sia per quella onshore; l'ENI attualmente non è soggetta a tali limitazioni. Tenuto conto che la legge 52/96 dispone l'abrogazione o la modificazione delle norme che prevedono disparità di trattamento tra gli operatori del settore, se e fino a quando i limiti predetti non verranno aboliti, conformando così la legislazione Italiana a quella dei principali paesi dell'Unione Europea per attività petrolifera, o elevati, l'ENI potrebbe non essere in condizione di acquisire ulteriori permessi di ricerca in Italia.

Nel settore *approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale*, nel mese di febbraio, a seguito dell'iniziativa nell'area telecomunicazioni volta ad analizzare i punti di forza e di debolezza nonché la potenzialità delle strutture esistenti è stata scelta la British Telecom come partner potenziale di una joint venture finalizzata ad assicurare i servizi di telecomunicazione dell'ENI e a svolgere attività di telecomunicazione orientata al mercato.

Nel settore *raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi* è stata consolidata la presenza dell'ENI nella Repubblica Ceca con la costituzione di una joint venture, partecipata per il 49% in misura paritetica dall'ENI e da due compagnie petrolifere e per il 51% dalla compagnia di Stato Unipetrol, che dal febbraio 1996 ha la proprietà delle raffinerie di Litvinov e Kralupy, che attualmente lavorano 7 milioni di tonnellate di greggio l'anno. L'ENI è già presente nel Paese con una rete di 37 punti vendita e una quota di mercato del 7%. L'Autorità Antitrust ha aperto un'indagine sull'evoluzione dei prezzi dei prodotti rete applicati dalle compagnie petrolifere operanti in Italia. Al riguardo si evidenzia che gli aumenti di prezzo intervenuti sono inferiori all'incremento verificatosi nei costi di acquisto e di lavorazione del greggio.

Nel settore *ingegneria e servizi* l'attività montaggi e perforazioni ha raggiunto un accordo con la Single Buoy Moorings per lo sviluppo del campo Aquila dell'ENI ubicato nell'offshore di Brindisi ad una profondità di circa 900 metri, mediante un sistema di produzione galleggiante (floating production). Nel primo trimestre sono stati acquisiti importanti ordini (per 407 miliardi di lire).

Evoluzione prevedibile della gestione

Per il 1996 la domanda mondiale di petrolio è prevista in aumento del 2% per effetto dell'espansione dei consumi nei paesi in via di sviluppo, Cina e Sud-Est Asiatico, mentre sono previsti incrementi più modesti in Europa Occidentale e negli USA a causa del rallentamento della crescita economica. Il prezzo medio del Brent su base annua è atteso su valori di poco superiori a quelli del 1995, stante il permanere dell'eccesso di offerta, anche se nei primi mesi dell'esercizio si sono registrati valori anche superiori ai 20 dollari USA/barile a causa della pressione esercitata sui prezzi dal basso livello delle scorte di greggio, dalla forte domanda di benzine in USA e dalla rigidità dell'inverno.

I consumi europei di gas naturale sono previsti in crescita del 5%, valore superiore al tasso di incremento della domanda energetica nel suo complesso. Anche in Italia le previsioni confermano la crescita degli utilizzi di gas naturale, la cui incidenza sul fabbisogno energetico complessivo è prevista raggiungere il 26,6% (26% nel 1995).

Le recenti decisioni di alcuni operatori di ridurre la capacità di raffinazione potrebbero consentire un leggero recupero dei margini di raffinazione dopo due anni di continua flessione; nei primi mesi dell'anno, i margini si sono attestati su valori superiori del 10% a quelli medi del 1995. Nel mercato della petrolchimica, si prevede un'ulteriore riduzione dei prezzi rispetto a quelli già in flessione dell'ultimo trimestre del 1995 nonostante la previsione di una domanda in crescita nella seconda parte del 1996 in funzione della ricostituzione delle scorte e della crescita dei consumi in Asia. Nei primi mesi dell'esercizio le quotazioni medie europee dell'etilene hanno registrato ulteriori diminuzioni.

In relazione allo scenario sopraindicato, agli attesi aumenti dei livelli di produzione di idrocarburi e di vendite di gas naturale nonché agli effetti delle azioni di razionalizzazione, si prevede di conseguire un ulteriore miglioramento dei risultati operativi delle attività del petrolio e del gas naturale. La produzione media di idrocarburi è prevista su un livello di un milione di barili/giorno, con un aumento del 3% rispetto al 1995 dovuto ai maggiori quantitativi di greggio estratti nel Nord Africa e di gas in Egitto, Regno Unito e USA. Le vendite di gas naturale, nell'ipotesi di condizioni climatiche "normali", sono previste in 55 miliardi di metri cubi con un incremento di 2,8 miliardi di metri cubi (+5%) rispetto al 1995 a seguito della dinamica attesa dei consumi in Italia; i maggiori fabbisogni saranno coperti con l'aumento delle importazioni. Nella raffinazione si prevede un aumento del tasso di utilizzo della capacità delle raffinerie a seguito della cessione di capacità nel quadro dell'accordo con KPI.

I risultati dell'attività petrolchimica risentiranno significativamente di una congiuntura meno favorevole, con prezzi dei prodotti attesi in sensibile flessione rispetto ai valori medi del 1995; tuttavia la migliorata struttura di costo consentirà di attenuare gli effetti dello scenario meno favorevole.

Il programma di investimenti prevede un impegno di spesa rilevante (circa 8.300 miliardi; +16% rispetto al 1995) concentrato per il 90% nelle attività petrolio e gas naturale. I principali progetti riguardano: lo sviluppo dei giacimenti di idrocarburi nel Mare del Nord, in Egitto, in Congo, nell'offshore Adriatico e nella Val d'Agri; l'esplorazione selettiva in aree ad alto interesse all'estero ed in Italia; il completamento del raddoppio del gasdotto Transmediterraneo e il potenziamento del gasdotto dalla Russia e della rete di trasporto del gas naturale in Italia; il miglioramento della struttura impiantistica della raffinazione e la razionalizzazione della rete di distribuzione dei prodotti petroliferi in Italia; il miglioramento dell'efficienza della struttura impiantistica petrolchimica.

Stante l'evoluzione attesa dello scenario, si prevede che la consistenza dei flussi di cassa della gestione e il contributo degli incassi da dismissioni permetteranno di sostenere l'impegno finanziario connesso agli investimenti e alla distribuzione del dividendo agli azionisti e di ridurre ulteriormente il livello di indebitamento.

PAGINA BIANCA

Bilancio consolidato

Stato Patrimoniale

ATTIVO:		31.12.1994	(miliardi di lire) 31.12.1995
Crediti verso soci per versamenti ancora dovuti			
Immobilizzazioni:			
Immobilizzazioni immateriali:	(nota n. 1)		
– costi di impianto e di ampliamento		61	37
– costi di ricerca e di sviluppo		30	6
– diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno		296	237
– concessioni, licenze, marchi e diritti simili		117	71
– avviamento		172	166
– differenza da consolidamento		163	67
– immobilizzazioni in corso e acconti		78	87
– altre		1.541	1.449
Totale		2.458	2.120
Immobilizzazioni materiali:			
	(nota n. 2)		
– terreni e fabbricati		5.520	5.338
– impianti e macchinario		31.072	28.357
– attrezzature industriali e commerciali		606	640
– altri beni		331	367
– immobilizzazioni in corso e acconti		4.826	5.869
Totale		42.355	40.571
Immobilizzazioni finanziarie:			
	(nota n. 3)		
– partecipazioni in:		1.848	2.906
. imprese controllate	393		1.040
. imprese collegate	1.231		1.550
. altre imprese	224		316
– crediti:		1.770	2.636
. verso imprese controllate:			
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	547		512
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	100		183
	647		695
. verso imprese collegate:			
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	534		960
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	28		215
	562		1.175
. verso altri:			
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	511		694
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	50		72
	561		766
– altri titoli		938	1.263
Totale		4.556	6.805
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI		49.369	49.496

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

		31.12.1994	(miliardi di lire) 31.12.1995
Attivo circolante			
Rimanenze:	(nota n. 4)		
- materie prime, sussidiarie e di consumo		1.928	1.702
- prodotti in corso di lavorazione e semilavorati		409	326
- lavori in corso su ordinazione		4.517	5.297
- prodotti finiti e merci		2.795	2.925
- acconti		132	80
Totale		9.781	10.330
Crediti:	(nota n. 5)		
- verso clienti:		12.661	12.111
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	12.476		11.908
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	185		203
- verso imprese controllate:		372	302
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	372		301
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo			1
- verso imprese collegate:		1.070	817
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	1.058		792
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	12		25
- verso controllanti:		141	14
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	141		14
- verso altri:		7.896	8.974
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	4.059		4.479
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	3.837		4.495
Totale		22.140	22.218
Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni:	(nota n. 6)		
- partecipazioni in imprese controllate		25	23
- altre partecipazioni		35	34
- altri titoli		3.248	2.932
Totale		3.308	2.989
Disponibilità liquide:			
- depositi bancari e postali		1.875	1.860
- assegni		17	17
- danaro e valori in cassa		21	29
Totale		1.913	1.906
TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE		37.142	37.443
Ratei e risconti:	(nota n. 7)		
.. disaggio su prestiti			
.. ratei e altri risconti	2.000		1.812
TOTALE ATTIVO		88.511	88.751

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

PASSIVO:		31.12.1994	(miliardi di lire) 31.12.1995
Patrimonio netto:			
Capitale		7.999	7.999
- quote residue ex fondo di dotazione finalizzate:			
- alla partecipazione nella Gepi		(274)	..
- alla riattivazione del bacino Carbonifero del Sulcis legge 351/85		(369)	
Riserva da sovrapprezzo delle azioni			
Riserve di rivalutazione			
Riserva legale		4	51
Riserva per azioni proprie in portafoglio			
Riserve statutarie			
Altre riserve:		8.985	10.651
- riserva disponibile	85		1.494
- conferimenti legge 730/83	54		16
- conferimenti legge 749/85	217		17
- conferimenti legge 41/86	113		14
- riserva adeguamento patrimonio netto legge 292/93			7.671
- fin.ti con servizio del prestito a carico dello Stato	119		89
- riserva per differenze cambio	1.600		123
- riserve di consolidamento	6.797		1.227
Utili portati a nuovo			
Utile dell'esercizio		3.213	4.327
TOTALE PATRIMONIO NETTO DELL'ENI	(nota n. 8)	19.558	23.028
Capitale e riserve di terzi		1.622	1.716
TOTALE		21.180	24.744
Fondi per rischi e oneri:	(nota n. 9)		
- per trattamento di quiescenza e obblighi simili		31	38
- per imposte		2.425	2.906
- altri		3.958	5.063
TOTALE		6.414	8.007
Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato		2.390	2.180

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

		31.12.1994	(miliardi di lire) 31.12.1995	
Debiti:	(nota n. 10)			
- obbligazioni:		2.674		1.106
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	1.568		54	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	1.106		1.052	
- obbligazioni convertibili:		16		
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	16			
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo				
- debiti verso banche:		29.223		24.519
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	16.988		13.342	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	12.235		11.177	
- debiti verso altri finanziatori:		971		1.027
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	207		471	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	764		556	
- acconti		6.265		7.306
- debiti verso fornitori:		7.470		7.017
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	7.352		6.939	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	118		78	
- debiti rappresentati da titoli di credito:		96		89
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	88		86	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	8		3	
- debiti verso imprese controllate:		252		379
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	252		375	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo			4	
- debiti verso imprese collegate:		1.086		722
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	990		721	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	96		1	
- debiti tributari:		4.563		6.114
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	4.541		6.097	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	22		17	
- debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale:		609		473
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	544		454	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	65		19	
- altri debiti:		4.743		4.528
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	2.662		2.450	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	2.081		2.078	
TOTALE		57.968		53.280
Ratei e risconti:	(nota n. 11)	559		540
.. aggio su prestiti				
.. ratei e altri risconti	559		540	
TOTALE PASSIVO		88.511		88.751

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

GARANZIE:	(nota n. 12)				(miliardi di lire)
		Fidejussioni	Altre garanzie personali	Garanzie reali	Totale
Garanzie prestate a favore di:					
.. imprese controllate		1.240	351	9	1.600
.. imprese collegate		557	144	171	872
.. imprese consolidate		1.216	3.672	3.127	8.015
.. altri		1.407	3.150		4.557
TOTALE GARANZIE		4.420	7.317	3.307	15.044

ALTRI CONTI D'ORDINE:	(nota n. 13)	Attività investimento/altre	Risarcimenti e contestazioni	Contratti derivati di copertura		(miliardi di lire)	
				interessi	valute	merci	Totale
Impegni :							
.. di acquisto		2.074		3.511	2.763	22	8.370
.. di vendita		34		3.561	952	37	4.584
.. beni di terzi		341					341
.. altri impegni		281	296				577
TOTALE IMPEGNI		2.730	296	7.072	3.715	59	13.872

Conto Economico

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Valore della produzione:			
– ricavi delle vendite e delle prestazioni (nota n. 14)	77.395	77.139	87.051
– variazioni delle rimanenze di prodotti in corso di lavorazione, semilavorati e finiti	(267)	(14)	298
– variazioni dei lavori in corso su ordinazione	519	202	782
– incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	1.298	1.806	1.426
– altri ricavi e proventi: (nota n. 15)	1.290	1.346	1.365
.. contributi in conto esercizio	56	41	40
.. altri	1.234	1.305	1.325
TOTALE	80.235	80.479	90.922
Costi della produzione: (nota n. 16)			
– per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	20.523	22.376	26.244
– per servizi	9.394	9.585	9.570
– per godimento di beni di terzi	1.687	1.712	1.849
– per il personale:	7.321	6.660	6.443
. salari e stipendi	5.105	4.622	4.410
. oneri sociali	1.484	1.376	1.366
. trattamento di fine rapporto	419	380	366
. trattamento di quiescenza e simili	6	3	6
. altri costi	307	279	295
– ammortamenti e svalutazioni:	6.773	6.344	6.777
. ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	1.889	1.319	1.363
. ammortamento delle immobilizzazioni materiali	4.193	4.746	4.843
. altre svalutazioni delle immobilizzazioni	340	124	417
. svalutazioni dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide	351	155	154
– variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	199	(116)	98
– accantonamenti per rischi	112	66	84
– altri accantonamenti	447	624	572
– oneri diversi di gestione	27.625	25.570	28.879
TOTALE	74.081	72.821	80.516
Differenza tra valore e costi della produzione	6.154	7.658	10.406
Proventi e oneri finanziari: (nota n. 17)			
– proventi da partecipazioni:	71	71	58
.. da imprese controllate	1	5	15
.. da imprese collegate	35		18
.. da altri	35	66	25
– altri proventi finanziari:	3.703	2.714	3.632
. da crediti iscritti nelle immobilizzazioni:			
.. da imprese controllate	18	31	70
.. da imprese collegate	56	50	83
.. da altri	12	28	57
	86	109	210

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
· da titoli iscritti nelle immobilizzazioni che non costituiscono partecipazioni	103	77	119
· da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	303	375	339
· proventi diversi dai precedenti:			
.. da imprese controllate	52	50	74
.. da imprese collegate	29	38	49
.. da controllanti	57	38	10
.. da altri	3.073	2.027	2.831
	3.211	2.153	2.964
— interessi e altri oneri finanziari:	6.776	4.844	5.529
.. verso imprese controllate	186	157	398
.. verso imprese collegate	86	34	60
.. verso altri	6.504	4.653	5.071
TOTALE	(3.002)	(2.059)	(1.839)
Rettifiche di valore di attività finanziarie:			
— rivalutazioni:	123	135	348
· di partecipazioni valutate al patrimonio netto	122	125	277
· di altre partecipazioni		10	8
· di immobilizzazioni finanziarie che non costituiscono partecipazioni			7
· di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	1		56
— svalutazioni:	130	236	194
· di partecipazioni	121	112	161
· di immobilizzazioni finanziarie che non costituiscono partecipazioni	9	20	29
· di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni		104	4
TOTALE DELLE RETTIFICHE	(7)	(101)	154
Proventi e oneri straordinari: (nota n. 18)			
— proventi:	1.012	1.052	595
.. plusvalenze da alienazioni	196	749	480
.. altri proventi	816	303	115
— oneri:	2.440	1.491	1.075
.. minusvalenze da alienazioni	93	130	22
.. imposte relative a esercizi precedenti	53	8	2
.. altri oneri	2.294	1.353	1.051
TOTALE DELLE PARTITE STRAORDINARIE	(1.428)	(439)	(480)
Risultato prima delle imposte	1.717	5.059	8.241
— imposte sul reddito dell'esercizio (nota n. 19)	1.298	1.808	3.687
Utile dell'esercizio	419	3.251	4.554
Utile dell'esercizio di pertinenza di terzi	(176)	(38)	(227)
UTILE DELL'ESERCIZIO DELL'ENI	243	3.213	4.327
Utile per azione (calcolato su 7.999.205.453 azioni)	30 lire	402 lire	541 lire
Utile per ADS (calcolato su 10 azioni per ADS)	304 lire	4.017 lire	5.409 lire

Nota integrativa

RENDICONTO FINANZIARIO:

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Utile dell'esercizio dell'ENI	243	3.213	4.327
Utile dell'esercizio di terzi	176	38	227
Ammortamenti	6.082	6.065	6.206
Svalutazioni (rivalutazioni)	1.497	501	827
Variazioni fondi per rischi e oneri	373	423	1.079
Variazione trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato	(38)	(72)	(113)
Minusvalenze (plusvalenze) su alienazioni di attività	(107)	(785)	(737)
Dividendi	(24)	(15)	(26)
Interessi attivi e differenze attive di cambio non realizzate	(1.297)	(1.136)	(1.375)
Interessi passivi e differenze passive di cambio non realizzate	4.071	3.053	2.943
Imposte sul reddito	1.298	1.808	3.687
Altre rettifiche		96	
Risultato operativo prima della variazione del capitale d'esercizio	12.274	13.189	17.045
Variazioni:			
– rimanenze	(110)	(285)	(1.002)
– crediti commerciali e diversi	(867)	(1.959)	106
– partecipazioni e titoli			465
– ratei e risconti attivi	(912)	79	64
– debiti commerciali e diversi	1.788	849	17
– ratei e risconti passivi	86	(59)	(14)
Flusso di cassa del risultato operativo	12.259	11.814	16.681
Dividendi incassati	55	50	200
Interessi incassati	1.197	998	1.168
Interessi pagati	(4.138)	(3.055)	(2.487)
Imposte sul reddito pagate	(1.310)	(1.182)	(2.233)
FLUSSO DI CASSA NETTO DA ATTIVITÀ DI ESERCIZIO	8.063	8.625	13.329

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Investimenti:			
- immobilizzazioni immateriali	(1.312)	(1.195)	(1.181)
- immobilizzazioni materiali	(8.493)	(5.627)	(5.944)
- imprese consolidate			(48)
- partecipazioni e titoli	(131)	(184)	(943)
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento	552	370	364
- concessione di crediti finanziari a breve termine	(7.179)	(2.501)	(4.592)
- concessione di crediti finanziari a lungo termine	(979)	(1.146)	(544)
Flusso di cassa degli investimenti	(17.542)	(10.283)	(12.888)
Disinvestimenti:			
- immobilizzazioni immateriali			6
- immobilizzazioni materiali	304	974	285
- imprese consolidate e rami d'azienda	130	262	1.111
- partecipazioni e titoli	105	1.239	356
- variazione crediti relativi all'attività di disinvestimento	(79)	(199)	(739)
- riscossione e cessione di crediti finanziari a breve termine	6.202	3.784	5.371
- riscossione e cessione di crediti finanziari a lungo termine	463	483	384
Flusso di cassa dei disinvestimenti	7.125	6.543	6.774
FLUSSO DI CASSA NETTO DA ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO	(10.417)	(3.740)	(6.114)
Assunzione di debiti finanziari a lungo termine	3.343	6.887	4.294
Rimborsi di debiti finanziari a lungo termine	(3.035)	(6.202)	(5.768)
Incremento (decremento) di debiti finanziari a breve termine	1.606	(4.686)	(4.648)
Apporti di capitale proprio da terzi	86	141	4
Variazione del capitale e delle riserve di terzi			(88)
Dividendi distribuiti a terzi	(65)	(65)	(1.003)
Imposta sul patrimonio netto	(99)		
Altre variazioni	(113)	(153)	
FLUSSO DI CASSA NETTO DA ATTIVITÀ DI FINANZIAMENTO	1.723	(4.078)	(7.209)
Effetto della variazione dell'area di consolidamento			7
Effetto delle differenze di cambio	114		(20)
FLUSSO DI CASSA NETTO DEL PERIODO	(517)	807	(7)
Disponibilità liquide a inizio del periodo	1.623	1.106	1.913
Disponibilità liquide a fine del periodo	1.106	1.913	1.906

INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI:

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Effetto degli investimenti in partecipazioni consolidate			
Disponibilità liquide			12
Attività a lungo termine			115
Altre attività a breve termine			139
Disponibilità finanziarie nette			124
Altre passività			(307)
Effetto netto degli investimenti			83
Trasferimento da partecipazioni non consolidate			(12)
Capitale e riserve di terzi			(11)
Totale prezzo di acquisto			60
a dedurre:			
Disponibilità liquide			(12)
FLUSSO DI CASSA DEGLI INVESTIMENTI			48
Effetto dei disinvestimenti in partecipazioni consolidate e in rami d'azienda			
Disponibilità liquide	4	3	86
Attività a lungo termine	167	655	2.258
Altre attività a breve termine	114	290	1.373
Indebitamento finanziario netto	(91)	(381)	(1.242)
Altre passività	(60)	(69)	(897)
Effetto netto dei disinvestimenti	134	498	1.578
Plusvalenza (minusvalenza) per disinvestimenti		(66)	118
Trasferimento a partecipazioni non consolidate		(167)	(400)
Capitale e riserve di terzi			(99)
Totale prezzo di vendita	134	265	1.197
a dedurre:			
Disponibilità liquide	(4)	(3)	(86)
FLUSSO DI CASSA DEI DISINVESTIMENTI	130	262	1.111

Operazioni relative all'attività d'investimento o di finanziamento che non hanno comportato flussi di cassa

- 1) Acquisizione nel 1993 di un campo petrolifero così rilevata:
 - immobilizzazioni materiali 663 miliardi di lire;
 - risconti attivi per gli interessi impliciti nel debito 1.019 miliardi di lire;
 - debito assunto 1.704 miliardi di lire;
- 2) assunzione di immobilizzazioni materiali in leasing finanziario per 176 miliardi di lire e 123 miliardi di lire rispettivamente per gli esercizi 1993 e 1994;
- 3) acquisizione nel 1994 di un ramo d'azienda per 298 miliardi di lire con accollo di debiti finanziari per 234 miliardi di lire;
- 4) conferimento nel 1995 di un ramo d'azienda per 15 miliardi di lire con cessione di debiti finanziari per 58 miliardi di lire.

CRITERI DI REDAZIONE

Il bilancio consolidato è stato redatto secondo le disposizioni del Capo III del decreto legislativo del 9 aprile 1991, n. 127, integrate dai principi contabili elaborati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri e, ove mancanti, da quelli emanati dall'International Accounting Standard Committee (I.A.S.C.).

Il bilancio consolidato comprende il bilancio dell'ENI S.p.A. e delle imprese italiane ed estere sulle quali l'ENI S.p.A. esercita direttamente o indirettamente il controllo per effetto della disponibilità della maggioranza dei diritti di voto o di diritti di voto sufficienti ad esercitare un'influenza dominante nell'assemblea ordinaria. Sono inoltre comprese, per la quota proporzionale, le imprese controllate congiuntamente con altri soci, salvo che le parti non abbiano concordato di valutare l'impresa con il criterio del patrimonio netto. Sono escluse dall'area di consolidamento le imprese possedute esclusivamente allo scopo della successiva alienazione, quelle in liquidazione e altre imprese minori che sono complessivamente di entità irrilevante.

In allegato sono forniti gli elenchi delle imprese controllate e collegate dell'ENI S.p.A. a norma dell'art. 2359 del codice civile, distinte per metodo di consolidamento o di valutazione, nonché le informazioni relative alle variazioni dell'area di consolidamento verificatesi nell'esercizio.

Le variazioni più significative riguardano l'esclusione delle imprese operanti nell'attività del polietilene a seguito dell'accordo di joint-venture con l'Union Carbide e l'esclusione delle imprese operanti nell'attività degli intermedi per la detergenza a seguito della loro cessione.

L'effetto delle variazioni dell'area di consolidamento, se significativo, è indicato nell'illustrazione delle voci di bilancio.

La data di riferimento del bilancio consolidato coincide con la data di chiusura dell'esercizio dell'ENI S.p.A. e della maggior parte delle imprese che sono state incluse nel consolidamento sulla base dei bilanci predisposti dagli amministratori per l'approvazione da parte dell'assemblea.

Per le altre imprese, il consolidamento è effettuato sulla base del bilancio annuale intermedio al 31 dicembre 1995 predisposto dagli amministratori.

I bilanci delle imprese consolidate, quando necessario, sono rettificati per uniformarli ai principi contabili dell'ENI.

I bilanci delle imprese consolidate sono oggetto di certificazione da parte di società di revisione, che esaminano e attestano anche le informazioni richieste per la redazione del bilancio consolidato. I valori delle voci di bilancio, tenuto conto della loro rilevanza, sono espressi in miliardi di lire.

PRINCIPI DI CONSOLIDAMENTO**Partecipazioni in imprese incluse nell'area di consolidamento**

Le attività, le passività, i costi e gli oneri e i ricavi e i proventi delle imprese consolidate con il metodo dell'integrazione globale sono assunti integralmente nel bilancio consolidato; il valore contabile delle partecipazioni è eliminato a fronte del patrimonio netto di competenza delle imprese partecipate. Le quote del patrimonio netto e dell'utile di competenza dei soci di minoranza sono iscritte in apposite voci di bilancio.

Il valore contabile delle partecipazioni in imprese consolidate secondo il metodo dell'integrazione proporzionale è eliminato a fronte della corrispondente frazione di patrimonio netto delle imprese partecipate; con tale metodo le attività, le passività, i costi e gli oneri e i ricavi e i proventi delle imprese consolidate sono assunti nel bilancio consolidato in misura proporzionale alla percentuale di partecipazione.

La differenza tra il costo di acquisizione delle partecipazioni e la relativa quota del patrimonio netto è imputata a rettifica delle specifiche voci dell'attivo e del passivo sulla base della valutazione effettuata all'atto dell'acquisto o all'atto dell'acquisizione del controllo, se ottenuto a seguito di acquisti successivi. L'eventuale differenza positiva residua è iscritta alla voce dell'attivo "Differenza da consolidamento" e imputata a conto economico applicando il criterio previsto per l'avviamento indicato successivamente.

Operazioni infragruppo

Gli utili e le perdite derivanti da operazioni tra le imprese consolidate e non ancora realizzati nei confronti di terzi sono eliminati, così come sono eliminati i crediti, i debiti, i ricavi e i proventi, i costi e gli oneri nonché le garanzie, gli impegni e i rischi tra imprese consolidate. Non sono eliminate le obbligazioni quotate in borsa emesse da imprese consolidate e iscritte dalle imprese acquirenti tra le attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni.

Rettifiche di valore e accantonamenti operati esclusivamente in applicazione di norme tributarie

Le rettifiche di valore e gli accantonamenti operati esclusivamente in applicazione di norme tributarie sono eliminati.

CONVERSIONE DEI BILANCI IN MONETA ESTERA

I bilanci delle imprese estere sono convertiti in lire italiane applicando alle voci dello stato patrimoniale i cambi correnti alla data di chiusura dell'esercizio e alle voci del conto economico i cambi medi dell'esercizio (fonte: Ufficio Italiano Cambi). I bilanci utilizzati per la conversione sono quelli espressi in moneta locale o quelli espressi nella moneta funzionale ("functional currency").

I bilanci delle imprese operanti in paesi ad alto tasso di inflazione (nei quali il tasso di inflazione cumulato nel triennio supera il 100%), che

rappresentano circa lo 0,4% del totale delle attività consolidate, sono convertiti applicando i correttivi monetari previsti da normative locali e traducendo i valori rivalutati secondo il metodo del cambio corrente.

Le differenze cambio derivanti dall'applicazione del metodo del cambio corrente sono imputate alla voce del patrimonio netto "Riserva per differenze cambio".

CRITERI DI VALUTAZIONE

I criteri di valutazione adottati nel bilancio consolidato sono gli stessi adottati dall'ENI S.p.A. e dalle imprese dell'ENI nel bilancio di esercizio, secondo quanto previsto dalle "Norme di Gruppo per la redazione del bilancio di esercizio" emesse dall'ENI S.p.A. Fanno eccezione i criteri relativi ai beni in locazione finanziaria, alle partecipazioni, ai lavori in corso su ordinazione, ai crediti e ai debiti in moneta estera, ai contributi a fondo perduto nonché alle imposte differite attive non adottati nel bilancio di esercizio per gli effetti fiscali che produrrebbero. L'applicazione dei suddetti criteri è definita nelle "Norme di Gruppo per la redazione del bilancio consolidato" emesse dall'ENI S.p.A.

Immobilizzazioni immateriali

Le immobilizzazioni immateriali sono iscritte al costo di acquisto o di produzione comprensivo degli oneri finanziari relativi al periodo di realizzazione del bene. Ai fini della determinazione della quota di oneri finanziari imputabile al costo, si assume che gli investimenti non finanziati da debiti specifici siano prioritariamente finanziati con il flusso del capitale proprio.

Il costo di acquisto o di produzione si intende al netto degli eventuali contributi di terzi che si rilevano quando si sono verificate le condizioni per la concessione; il costo è rettificato quando specifiche leggi consentono od obbligano la rivalutazione delle immobilizzazioni per adeguarle, anche se solo in parte, al mutato potere di acquisto delle monete.

I costi relativi all'attività di ricerca di idrocarburi (acquisizione dei permessi di ricerca, prospezioni delle aree, sondaggi esplorativi, rilievi geologici e geofisici e studi di economicità) sostenuti per l'acquisizione delle informazioni necessarie e propedeutiche all'individuazione dei giacimenti sono imputati a conto economico nell'esercizio di sostenimento. Per rappresentarne la natura di investimento, i costi sono iscritti alla voce "Costi di ricerca e di sviluppo" e sono ammortizzati interamente nell'esercizio in cui sono sostenuti. Sono imputati alla stessa voce e ammortizzati interamente nell'esercizio anche i costi relativi all'attività di sviluppo dei pozzi di idrocarburi di cui è accertato l'esito negativo o che sono stati danneggiati.

L'avviamento è iscritto all'attivo patrimoniale quando è acquisito a titolo oneroso ed è ammortizzato a quote costanti nel periodo di utilizzazione previsto che, nella prevalenza dei casi, non supera i cinque anni a partire da quello di iscrizione.

Le altre immobilizzazioni immateriali sono ammortizzate sistematicamente in relazione alla residua possibilità di utilizzazione, per un periodo generalmente non superiore a cinque anni.

Immobilizzazioni materiali

Le immobilizzazioni materiali sono iscritte al costo determinato secondo i criteri indicati per le immobilizzazioni immateriali.

Le immobilizzazioni materiali comprendono i costi sostenuti per la perforazione dei pozzi di sviluppo di idrocarburi di cui è accertato l'esito positivo, i costi per la loro messa in produzione e per i relativi impianti di sfruttamento nonché i costi relativi alle concessioni minerarie acquistate.

Gli impianti tipici dell'attività di ricerca e produzione di idrocarburi sono ammortizzati prevalentemente con il metodo U.O.P. (unit of production) in quanto la loro vita utile è strettamente correlata con la disponibilità di riserve economicamente producibili. Le riserve sono determinate con riferimento a ciascun campo o ad un'area comprendente più campi, con caratteristiche economico-contrattuali simili.

Le altre immobilizzazioni materiali sono ammortizzate in quote costanti in relazione alla residua possibilità di utilizzazione dei beni determinata, in conformità alla prassi diffusa in Italia, anche sulla base delle aliquote ordinarie previste dal Ministero delle Finanze.

I costi per migliorie, ammodernamento e trasformazione aventi natura incrementativa sono imputati all'attivo patrimoniale; le spese di manutenzione e riparazione sono imputate a conto economico nell'esercizio in cui vengono sostenute.

Partecipazioni e titoli immobilizzati

Le partecipazioni in imprese controllate escluse dall'area di consolidamento e le partecipazioni in imprese collegate, se rilevanti, sono iscritte per l'importo pari alla corrispondente frazione del patrimonio netto dell'impresa partecipata desunto dal bilancio consolidato, se redatto, o dall'ultimo bilancio di esercizio, detratti i dividendi e operate le rettifiche di consolidamento e per uniformità dei criteri (criterio del patrimonio netto).

Le altre partecipazioni sono iscritte al costo di acquisto, determinato secondo i criteri indicati nelle immobilizzazioni immateriali, escludendo l'attribuzione di oneri finanziari, rettificato per perdite durevoli di valore.

Il rischio derivante dalle perdite eccedenti il patrimonio netto (deficit patrimoniale) è rilevato al passivo patrimoniale nella voce "Fondi per rischi e oneri - altri".

I titoli sono iscritti al costo di acquisto integrato, per i titoli ad interesse implicito, del rateo di interesse maturato alla chiusura dell'esercizio.

Il costo così determinato è rettificato per perdite durevoli di valore.

Rimanenze

Le rimanenze, con esclusione dei lavori in corso su ordinazione, sono valutate al minore tra il costo di acquisto o di produzione, determinato secondo i criteri indicati nelle immobilizzazioni immateriali, escludendo l'attribuzione di oneri finanziari, e il valore di mercato.

Il costo delle rimanenze di idrocarburi (greggio e gas naturale) e di prodotti petroliferi, che rappresentano il 28% e il 26% delle rimanenze, rispettivamente al 31 dicembre 1994 e 1995, è determinato applicando generalmente il metodo LIFO; quello dei prodotti chimici, che rappresentano il 14% e il 13% delle rimanenze, rispettivamente al 31 dicembre 1994 e 1995, è determinato applicando generalmente il costo medio.

I lavori in corso su ordinazione, rilevati al lordo degli acconti ricevuti da clienti, sono valutati sulla base dei corrispettivi pattuiti in relazione allo stato di avanzamento dei lavori; le eventuali perdite previste sono accantonate interamente nell'esercizio. I lavori in corso i cui corrispettivi sono pattuiti in moneta estera sono iscritti al controvalore in lire al cambio del giorno di fatturazione per la parte fatturata e al cambio corrente alla data di chiusura dell'esercizio per la parte da fatturare.

Le altre rimanenze sono valutate al costo medio.

Crediti e debiti

I crediti sono iscritti al valore presumibile di realizzazione e i debiti sono iscritti al loro valore nominale.

I crediti e i debiti in moneta estera sono iscritti al cambio corrente alla data di chiusura dell'esercizio.

Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni

Le partecipazioni e i titoli sono iscritti al minore tra il costo di acquisto e il valore di mercato.

Fondi per rischi e oneri

I fondi per rischi e oneri comprendono costi e oneri di natura determinata, di esistenza certa o probabile, dei quali sono indeterminati o l'ammontare o la data di sopravvenienza. Il fondo smantellamento e ripristino siti riguarda essenzialmente i costi, stanziati dal settore ricerca e produzione di idrocarburi coerentemente al piano di ammortamento dell'investimento cui si riferiscono, che si presume di sostenere al termine dell'attività produttiva per l'abbandono dell'area e il ripristino del sito.

Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato e altri trattamenti a favore dei dipendenti

Alla cessazione del rapporto di lavoro i dipendenti delle imprese italiane dell'ENI hanno diritto al trattamento di fine rapporto previsto dalla legge.

Il trattamento di fine rapporto, al netto delle anticipazioni applicabili, è stanziato per competenza durante il periodo di rapporto di lavoro dei dipendenti. L'ammontare iscritto in bilancio riflette il debito maturato nei confronti dei dipendenti. Inoltre l'ENI versa contributi ad alcune organizzazioni dei lavoratori che si occupano della copertura delle spese mediche e di altre provvidenze a favore dei dipendenti in servizio.

Tali provvidenze non vengono gestite dall'ENI e i contributi da corrispondere vengono determinati sulla base delle condizioni previste nei contratti stipulati con le organizzazioni sindacali. I contributi, che non sono significativi, vengono rilevati a conto economico quando corrisposti.

Le obbligazioni derivanti da fondi pensione gestiti da alcune controllate estere non sono rilevanti.

Garanzie e altri conti d'ordine

Le garanzie rilasciate e gli impegni assunti sono iscritti in calce allo stato patrimoniale per l'ammontare corrispondente all'effettivo impegno dell'impresa alla data di chiusura dell'esercizio. Le garanzie reali sono iscritte al valore nominale.

Gli impegni per contratti derivati (acquisti di valuta a termine, swap, future, ecc.) che comportano lo scambio a termine di capitali o di altre attività o del loro differenziale sono iscritti al prezzo di regolamento del contratto; gli impegni per contratti derivati diversi dai precedenti (interest rate swap, forward rate agreement, ecc.) sono iscritti al valore nominale del capitale di riferimento.

I rischi, possibili ma non probabili, conseguenti a richieste di risarcimenti o a controversie sono iscritti in calce allo stato patrimoniale per l'ammontare preteso ovvero, se la pretesa è giudicata infondata, sono menzionati a commento delle garanzie e altri conti d'ordine.

Le garanzie e gli altri conti d'ordine in moneta estera sono iscritti applicando il cambio corrente alla data di chiusura dell'esercizio.

Ricavi e costi

I ricavi delle vendite e delle prestazioni sono iscritti al momento del trasferimento della proprietà o della prestazione del servizio. I costi e i ricavi, gli oneri e i proventi sono imputati a conto economico secondo il criterio della competenza economica e nel rispetto del principio della prudenza.

I ricavi e proventi, i costi e oneri sono iscritti al netto di resi, sconti, abbuoni e premi nonché delle imposte direttamente connesse.

Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito correnti sono calcolate sulla base della stima del reddito imponibile; il debito previsto è rilevato alla voce "Debiti tributari".

Le imposte sul reddito differite sono calcolate su tutte le differenze temporanee tra il reddito imponibile e il risultato consolidato applicando il metodo del debito d'imposta. L'iscrizione di imposte differite attive è subordinata alla ragionevole aspettativa della loro recuperabilità. Il beneficio fiscale

relativo al riporto a nuovo di perdite pregresse è riconosciuto nell'esercizio di rilevazione della perdita se esiste la certezza, al di là di ogni ragionevole dubbio, di realizzarlo; diversamente è rilevato quando conseguito. Le imposte sugli utili indivisi delle imprese controllate e collegate, consolidate o valutate con il criterio del patrimonio netto, sono rilevate quando si prevede che tali utili saranno distribuiti e che la distribuzione darà luogo a passività fiscali. Eventuali imposte di conguaglio dovute sulla distribuzione di riserve dell'ENI S.p.A. sono prelevate direttamente dalle riserve. Le attività e le passività per imposte differite sono compensate a livello di singola impresa e rilevate alla voce "Ratei e risconti", se il saldo è attivo, e alla voce "Fondo per imposte" se il saldo è passivo.

Contratti derivati

Per far fronte al rischio di variazione dei tassi di interesse, dei cambi e dei prezzi, l'ENI stipula contratti derivati a copertura di specifiche operazioni ovvero di esposizioni nette.

I differenziali di interesse da pagare o da incassare sugli interest rate swap sono imputati a conto economico per competenza d'esercizio lungo la durata del contratto. I differenziali di interesse sui forward rate agreement sono rilevati alla liquidazione del contratto e imputati a conto economico per competenza di esercizio lungo la durata della copertura.

I contratti derivati (swap, future, opzioni, ecc.) di copertura dal rischio di cambio sono valutati al cambio corrente alla data di chiusura dell'esercizio e i relativi oneri e proventi sono imputati a conto economico come differenza di cambio. I premi o gli sconti sono imputati a conto economico per competenza lungo la vita del contratto. Relativamente alle option, i premi pagati sono iscritti alla voce "Altri titoli".

Gli utili sui contratti derivati di copertura dal rischio prezzi (interest rate swap, future e swap) sono imputati a conto economico nei limiti necessari a compensare le svalutazioni delle attività oggetto di copertura; le perdite sono imputate a conto economico quando sostenute, coerentemente alla valutazione dell'attività oggetto di copertura.

Investimenti e costi ambientali

Gli investimenti ambientali che prolungano la vita utile delle immobilizzazioni vengono imputati in aumento delle immobilizzazioni cui si riferiscono.

I costi ambientali di carattere ricorrente, incluse le spese di manutenzione e di monitoraggio ambientale, sono imputati a conto economico nell'esercizio in cui vengono sostenuti. I costi relativi al recupero ambientale sono accantonati quando è probabile che la passività debba essere sostenuta e l'importo può essere ragionevolmente stimato.

Costi di ristrutturazione

I costi derivanti dagli incentivi all'esodo e ai prepensionamenti sono imputati a conto economico nell'esercizio in cui il programma di riduzione del personale è definito e si sono verificate le condizioni previste per l'attuazione. La svalutazione delle immobilizzazioni viene effettuata quando viene riscontrata e stimata su basi ragionevoli una differenza tra il valore contabile e il valore d'uso del bene; le svalutazioni relative alle immobilizzazioni destinate a successive cessioni sono imputate al conto economico nell'esercizio in cui il bene viene destinato alla vendita.

Costi di ricerca scientifica e tecnologica

Gli investimenti nelle attività volte all'acquisizione di nuove conoscenze o scoperte, allo studio di prodotti o processi alternativi, di nuove tecniche o modelli, alla progettazione e costruzione di prototipi o, comunque, in altre attività di ricerca scientifica o di sviluppo tecnologico sono generalmente considerati costi correnti e imputati a conto economico nell'esercizio di sostenimento.

MODIFICA DEI CRITERI DI VALUTAZIONE

A partire dall'esercizio 1994 le imposte differite sono determinate adottando il criterio della cosiddetta "allocazione globale", per cui le imposte differite sono calcolate su tutte le differenze temporanee, imponibili e deducibili, senza alcuna limitazione connessa al periodo di tassabilità o deducibilità. Negli esercizi precedenti, utilizzando una delle opzioni previste dai principi contabili di riferimento, il calcolo delle imposte differite era limitato, quando vi erano difficoltà nell'effettuare ragionevoli previsioni del futuro reddito imponibile, alle differenze che si annullavano nel ciclo di programmazione e controllo definito in quattro anni.

L'adozione del nuovo criterio ha comportato la riduzione del risultato dell'esercizio 1994 di 388 miliardi di lire.

MODIFICA DEI TRATTAMENTI CONTABILI

L'imposta sul patrimonio netto istituita dalla legge 461/92, stante la proroga fino al 1997 che ne ha fatto venir meno la natura di imposta straordinaria, a partire dall'esercizio 1995 è classificata tra gli oneri diversi di gestione. Nell'esercizio 1993 l'imposta è stata imputata in detrazione delle riserve di patrimonio netto come consentito dalla legge istitutiva (99 miliardi di lire), nell'esercizio 1994 è stata imputata a conto economico tra gli oneri straordinari (104 miliardi di lire). Il bilancio dell'esercizio 1994 è stato coerentemente riclassificato.

NOTE AL BILANCIO E ALTRE INFORMAZIONI

1) IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI

	Valore netto al 31.12.1994	Incrementi	Ammortamenti	Variazioni area di con- solidamento	Altre variazioni	(miliardi di lire) Valore netto al 31.12.1995
Costi di impianto e di ampliamento	61	8	(21)	(3)	(8)	37
Costi di ricerca e di sviluppo	30	859	(916)	1	32	6
Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	296	53	(145)	(11)	44	237
Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	117	8	(13)	(34)	(7)	71
Avviamento	172	48	(40)	(7)	(7)	166
Differenza da consolidamento	163		(19)	(79)	2	67
Immobilizzazioni in corso e acconti	78	55			(46)	87
Altre	1.541	150	(209)		(33)	1.449
	2.458	1.181	(1.363)	(133)	(23)	2.120

I costi di impianto e di ampliamento riguardano i costi per l'avvio o l'ampliamento di attività produttive, i costi di costituzione di impresa o di aumento del capitale sociale e i costi di operazioni societarie straordinarie.

I costi di ricerca e di sviluppo riguardano i costi sostenuti per l'accertamento dell'utilizzabilità economica dei risultati della ricerca pura e quelli per l'introduzione o il miglioramento tecnico-commerciale di prodotti o processi specifici di cui è riconosciuta l'utilità pluriennale. Nell'esercizio sono stati sostenuti e interamente ammortizzati i costi per l'attività di ricerca idrocarburi di 773 miliardi di lire e i relativi costi per la ricerca scientifica e lo sviluppo tecnologico di 86 miliardi di lire (rispettivamente 700 miliardi di lire e 84 miliardi di lire nel 1994).

Le altre immobilizzazioni immateriali riguardano in particolare i diritti di trasporto del gas naturale di importazione dalla Russia e dall'Algeria per 1.157 miliardi di lire acquisiti dalle società Trans Austria Gasline Finance Co. Ltd e Trans Tunisian Pipeline Co. Ltd (1.253 miliardi di lire al 31 dicembre 1994) nonché i costi per migliorie effettuate su beni in locazione.

2) IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI

	Valore netto al 31.12.1994	Incrementi	Ammortamenti	Variazioni area di con- solidamento	Altre variazioni	(miliardi di lire) Valore netto al 31.12.1995	Fondo ammortamento e svalutazione al 31.12.1995
Terreni e fabbricati	5.520	275	(262)	(190)	(5)	5.338	2.277
Impianti e macchinario	31.072	2.155	(4.266)	(1.394)	790	28.357	35.945
Attrezzature industriali e commerciali	606	179	(182)	13	24	640	1.513
Altri beni	331	141	(133)	15	13	367	909
Immobilizzazioni in corso e acconti	4.826	3.194	(42)	(2.109)		5.869	63
	42.355	5.944	(4.843)	(1.598)	(1.287)	40.571	40.707

Gli incrementi dell'esercizio riguardano essenzialmente lo sviluppo e il potenziamento del sistema di trasporto e di distribuzione del gas naturale per 2.242 miliardi di lire (1.947 miliardi di lire nel 1994), gli investimenti nella ricerca e produzione di idrocarburi per 2.153 miliardi di lire (1.695 miliardi di lire nel 1994) e gli investimenti nel settore della raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi per 896 miliardi di lire (1.253 miliardi di lire nel 1994).

Le immobilizzazioni materiali comprendono beni gratuitamente devolvibili per 406 miliardi di lire (489 miliardi di lire al 31 dicembre 1994).

I principali coefficienti di ammortamento adottati per gli esercizi 1994 e 1995 sono compresi nei seguenti intervalli:

	%
Fabbricati	3 - 10
Impianti e macchinario	4 - 20
Attrezzature industriali e commerciali	10 - 33

Le rivalutazioni monetarie comprese nel valore al 31 dicembre 1995, al lordo del fondo ammortamento e svalutazione, ammontano a 3.580 miliardi di lire (3.653 miliardi di lire al 31 dicembre 1994).

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Immobilizzazioni materiali per settore di attività

	31.12.1994	(miliardi di lire) 31.12.1995
Immobilizzazioni materiali lorde:		
- ricerca e produzione di idrocarburi	24.910	26.728
- approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	24.802	26.210
- raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi	14.778	15.463
- petrolchimica	11.473	8.988
- ingegneria e servizi	1.992	2.159
- altre attività	278	315
- attività in corso di dismissione	1.581	1.415
	79.814	81.278
Fondo ammortamento e svalutazione:		
- ricerca e produzione di idrocarburi	12.199	14.240
- approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	11.596	12.512
- raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi	6.968	7.509
- petrolchimica	4.277	3.963
- ingegneria e servizi	1.179	1.220
- altre attività	156	171
- attività in corso di dismissione	1.084	1.092
	37.459	40.707
Immobilizzazioni materiali nette:		
- ricerca e produzione di idrocarburi	12.711	12.488
- approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	13.206	13.698
- raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi	7.810	7.954
- petrolchimica	7.196	5.025
- ingegneria e servizi	813	939
- altre attività	122	144
- attività in corso di dismissione	497	323
	42.355	40.571

3) IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE

	(miliardi di lire)								
Partecipazioni	Valore netto al 31.12.1994	Acquisi- zioni e sottoscri- zioni	Aliena- zioni	Variazio- ni dell' area di consoli- damento	Rivalu- tazioni	Svalu- tazioni	Altre varia- zioni	Valore netto al 31.12.1995	Fondo svaluta- zione al 31.12.1995
Partecipazioni in imprese controllate	393	317	(43)	616	148	(45)	(346)	1.040	1.177
Partecipazioni in imprese collegate	1.231	63	(343)	145	137	(113)	430	1.550	423
Partecipazioni in altre imprese	224	19	(1)	1		(3)	76	316	8
	1.848	399	(387)	762	285	(161)	160	2.906	1.608

Le acquisizioni e le sottoscrizioni riguardano essenzialmente l'acquisto della controllata Tigaz Rt. per 275 miliardi di lire.

Le alienazioni riguardano essenzialmente il 50% della Polimeri Europa S.r.l. per 329 miliardi di lire e l'Alcantara S.p.A. per 43 miliardi di lire.

Le variazioni dell'area di consolidamento riguardano in particolare l'ECP Enichem Polymères France S.A. per 482 miliardi di lire, la Polimeri Europa S.r.l. per 134 miliardi di lire e l'Inca International S.p.A. per 115 miliardi di lire.

Le altre variazioni riguardano essenzialmente il conferimento alla Polimeri Europa S.r.l. del ramo d'azienda per la produzione del polietilene per 263 miliardi di lire e le differenze attive di cambio da conversione per 49 miliardi di lire, al netto dei dividendi incassati per 174 miliardi di lire.

Le partecipazioni in imprese controllate e collegate al 31 dicembre 1995 e le variazioni dell'area di consolidamento verificatesi nell'esercizio sono indicate nell'allegato "Imprese controllate e collegate dell'ENI S.p.A. al 31 dicembre 1995" che costituisce parte integrante della Nota integrativa.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

I valori iscritti si riferiscono alle seguenti imprese:

	31.12.1994	(miliardi di lire) 31.12.1995
Imprese controllate:		
- Tigaz Rt.		275
- ECP Enichem Polymères France S.A.		262
- Transmediterranean Pipeline Co. Ltd	211	218
- Inca International S.p.A.		113
- Alcantara S.p.A.	56	
- Altre	126	172
	393	1.040
Imprese collegate:		
- Polimeri Europa S.r.l.		420
- Superoctanos C.A.	104	110
- Supermetanol C.A.	87	101
- EVC International N.V.	167	97
- ERG Petroli S.p.A.	75	76
- Nuovo Pignone S.p.A.	83	
- Transigas A.G.	60	67
- City Carburoil S.A.	53	57
- Siciliana Gas S.p.A.	50	50
- Enichem Augusta S.p.A.		48
- Saras - Raffinerie Sarde S.p.A.	38	45
- Haldor Topsoe A.S.	39	42
- Altre	475	437
	1.231	1.550
Altre imprese	224	316
	1.848	2.906

Il fondo copertura perdite, compreso nei fondi per rischi e oneri, riguarda le seguenti imprese:

	31.12.1994	(miliardi di lire) 31.12.1995
Agricoltura S.p.A. (in liquidazione)	409	369
Acna Chimica Organica S.p.A. (in liquidazione)	195	274
Carbosulcis S.p.A. (in liquidazione)		45
Società Italiana Miniere S.p.A. (in liquidazione)	94	10
Altre imprese	96	83
	794	781

Crediti**ANALISI PER SCADENZA**

	31.12.1994			(miliardi di lire) 31.12.1995		
	entro 5 anni	oltre 5 anni	Totale	entro 5 anni	oltre 5 anni	Totale
Crediti verso imprese controllate	631	16	647	674	21	695
Crediti verso imprese collegate	447	115	562	682	493	1.175
Crediti verso controllanti						
Crediti verso altri	193	368	561	280	486	766
	1.271	499	1.770	1.636	1.000	2.636

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione crediti di 506 miliardi di lire:

	Valore al 31.12.1994	Accantonamento	Utilizzazioni	Altre variazioni	(miliardi di lire) Valore al 31.12.1995
	681	29	(236)	32	506

I crediti verso altri riguardano essenzialmente finanziamenti concessi a terzi per la realizzazione di investimenti di interesse dell'ENI (331 miliardi di lire e 522 miliardi di lire, rispettivamente al 31 dicembre 1994 e 1995).

Altri titoli

	Valore netto al 31.12.1994	(miliardi di lire) Valore netto al 31.12.1995
Titoli emessi dallo Stato italiano	505	659
Obbligazioni convertibili	10	
Altri titoli	423	604
	938	1.263

I titoli si riferiscono essenzialmente agli investimenti delle imprese assicuratrici a copertura delle riserve tecniche e agli investimenti della Snamprogetti S.p.A. quale impiego delle anticipazioni in moneta estera assunte a copertura del rischio di cambio dei corrispettivi per lavori su ordinazione.

4) RIMANENZE

	31.12.1994				31.12.1995			
	Greggio, gas naturale e prodotti petroliferi	Prodotti chimici	Lavori in corso su ordinazione	Altre Totale	Greggio, gas naturale e prodotti petroliferi	Prodotti chimici	Lavori in corso su ordinazione	Altre Totale
Materie prime, sussidiarie e di consumo	769	422		737 1.928	677	372		653 1.702
Prodotti in corso di lavorazione e semilavorati	138	99		172 409	103	79		144 326
Lavori in corso su ordinazione			4.517	4.517			5.297	5.297
Prodotti finiti e merci	1.844	847		104 2.795	1.883	936		106 2.925
Acconti	1		131	132	2		77	1 80
	2.752	1.368	4.648	1.013 9.781	2.665	1.387	5.374	904 10.330

Le rimanenze sono esposte al netto del fondo svalutazione di 199 miliardi di lire:

	Valore al 31.12.1994	Accantonamento	Utilizzazioni	Altre variazioni	(miliardi di lire) Valore al 31.12.1995
	130	93	(22)	(2)	199

Il valore di iscrizione del greggio, del gas naturale e dei prodotti petroliferi è inferiore al costo corrente alla chiusura dell'esercizio per 865 miliardi di lire (671 miliardi di lire al 31 dicembre 1994); tale differenza è riferita per 343 miliardi di lire al gas naturale e per 522 miliardi di lire al greggio e ai prodotti petroliferi (rispettivamente 260 miliardi di lire e 411 miliardi di lire al 31 dicembre 1994).

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

5) CREDITI

ANALISI PER NATURA E PER SCADENZA

	Esigibili entro l'esercizio	Esigibili oltre l'esercizio	Totale	31.12.1994 di cui scadenti oltre 5 anni	Esigibili entro l'esercizio	Esigibili oltre l'esercizio	Totale	(miliardi di lire) 31.12.1995 di cui scadenti oltre 5 anni
Crediti commerciali verso:								
- clienti	12.332	181	12.513		11.908	196	12.104	
- imprese controllate	226		226		155		155	
- imprese collegate	535	12	547		437	25	462	
- controllanti	14		14		9		9	
	13.107	193	13.300		12.509	221	12.730	
Crediti finanziari verso:								
- clienti	144	4	148			7	7	
- imprese controllate	137		137		85		85	
- imprese collegate	375		375		220		220	
- controllanti								
- altri	836		836		1.202		1.202	
	1.492	4	1.496		1.507	7	1.514	
Crediti diversi verso:								
- imprese controllate	9		9		61	1	62	
- imprese collegate	148		148		135		135	
- controllanti	127		127		5		5	
- altri	3.223	3.837	7.060	556	3.277	4.495	7.772	917
	3.507	3.837	7.344	556	3.478	4.496	7.974	917
	18.106	4.034	22.140	556	17.494	4.724	22.218	917

I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione crediti di 1.312 miliardi di lire:

	Valore al 31.12.1994	Accantonamento	Utilizzazioni	Altre variazioni	(miliardi di lire) Valore al 31.12.1995
	1.635	197	(482)	(38)	1.312

I crediti finanziari verso altri riguardano essenzialmente crediti delle società finanziarie dell'ENI verso banche e altre società finanziarie (618 miliardi di lire e 1.030 miliardi di lire, rispettivamente al 31 dicembre 1994 e 1995) e crediti delle altre imprese verso il sistema bancario per operazioni di investimento e per depositi vincolati (75 miliardi di lire e 76 miliardi di lire, rispettivamente al 31 dicembre 1994 e 1995).

I crediti diversi verso altri comprendono crediti verso le Amministrazioni finanziarie italiana ed estere per 5.343 miliardi di lire, anticipi a partner operatori nell'attività di ricerca e coltivazione mineraria condotta in joint-venture e contitolarietà per 474 miliardi di lire e crediti verso Enti petroliferi esteri per rimborso di imposte petrolifere per 201 miliardi di lire (rispettivamente 4.791 miliardi di lire, 616 miliardi di lire e 177 miliardi di lire al 31 dicembre 1994). I crediti verso l'Amministrazione finanziaria italiana in particolare riguardano crediti d'imposta e relativi interessi per 4.540 miliardi di lire (3.895 miliardi di lire al 31 dicembre 1994). Tali crediti sono al netto del fondo svalutazione costituito a fronte dei ricorsi presentati dalle imprese dell'ENI (sostanzialmente ENI S.p.A. per 166 miliardi di lire e 173 miliardi di lire, rispettivamente al 31 dicembre 1994 e 1995) e non comprendono crediti d'imposta per 1.250 miliardi di lire risultanti dalle dichiarazioni dei redditi dell'ENI S.p.A. degli esercizi 1987 - 1990 che sono stati ceduti nel 1991 a un consorzio di società di factoring con l'impegno al riacquisto qualora il rimborso da parte dell'Amministrazione finanziaria non venga effettuato entro 5 anni dalla data della cessione.

I crediti d'imposta comprendono crediti relativi agli esercizi chiusi al 31 dicembre 1989 per i quali, a norma della legge n. 457 del 22 luglio 1994, sono state presentate domande di rimborso in titoli di Stato dell'80% del loro ammontare e dei relativi interessi maturati al 31 dicembre 1995; gli importi più significativi riguardano l'ENI S.p.A. per 2.265 miliardi di lire, la Snam S.p.A. per 354 miliardi di lire e l'Enichem S.p.A. per 150 miliardi di lire. A norma della legge n. 53 del 12 febbraio 1996, entro il 30 giugno 1996 saranno presentate domande di rimborso dell'80% dei crediti di imposta relativi agli esercizi chiusi al 31 dicembre 1992 e degli interessi al 31 dicembre 1996. Gli importi più significativi riguardano l'ENI S.p.A. per 642 miliardi di lire e l'Enichem S.p.A. per 236 miliardi di lire, oltre agli interessi al 31 dicembre 1996, rispettivamente di 173 miliardi di lire e 79 miliardi di lire.

Circa il 4% dei crediti a lungo termine è denominato in moneta estera. Al 31 dicembre 1994 e 1995 l'ENI non aveva concentrazioni significative di rischio di credito.

6) ATTIVITÀ FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO IMMOBILIZZAZIONI

	(miliardi di lire)	
	Valore netto al 31.12.1994	Valore netto al 31.12.1995
Partecipazioni	60	57
Altri titoli:		
– titoli emessi dallo Stato italiano	2.829	2.531
– obbligazioni emesse da imprese dell'ENI	43	20
– altre obbligazioni	121	85
– carta commerciale	235	257
– altri titoli	20	39
	3.308	2.989

I titoli emessi dallo Stato italiano, che comprendono CCT 1994/1999 ricevuti dalle imprese italiane a rimborso di crediti di imposta, sono negoziabili e generalmente quotati sul mercato.

7) RATEI E RISCONTI ATTIVI

	(miliardi di lire)	
	Valori al 31.12.1994	Valori al 31.12.1995
Disaggio su prestiti		
Interessi impliciti su debito per investimento petrolifero in Nord Africa	932	862
Interessi	487	458
Imposte differite attive	231	198
Differenze di cambio su contratti di copertura	87	24
Altri ratei e risconti attivi	263	270
	2.000	1.812

Gli interessi impliciti sul debito per investimento petrolifero in Nord Africa riguardano il debito di 1 miliardo di dollari USA, contratto nel 1993, da rimborsare in 20 rate annuali, senza interessi, con inizio dal 1° gennaio 2000. Il debito di 1.585 miliardi di lire è iscritto al valore nominale alla voce "Altri debiti - importi esigibili oltre l'esercizio successivo".

I ratei e i risconti attivi a breve ammontano a 862 miliardi di lire e quelli a lungo ammontano a 950 miliardi di lire (rispettivamente 1.010 miliardi di lire e 990 miliardi di lire al 31 dicembre 1994).

8) PATRIMONIO NETTO DELL'ENI

	31.12.1994	(miliardi di lire) 31.12.1995
Capitale sociale	7.999	7.999
quote residue ex fondo di dotazione finalizzate:		
– alla partecipazione nella GEPI	(274)	
– alla riattivazione del bacino carbonifero del Sulcis legge 351/85	(369)	
Riserva legale	4	51
Altre riserve:	8.985	10.651
– riserva disponibile	85	1.494
– conferimenti leggi 730/83, 749/85 e 41/86	384	47
– riserva adeguamento patrimonio netto legge 292/93		7.671
– finanziamenti con servizio del prestito a carico dello Stato	119	89
– riserva per differenze cambio	1.600	123
– riserve di consolidamento	6.797	1.227
Utili portati a nuovo		
Utile dell'esercizio	3.213	4.327
Totale	19.558	23.028

Capitale sociale

Al 31 dicembre 1995 il capitale sociale dell'ENI S.p.A., interamente versato, è rappresentato da n. 7.999.205.453 azioni ordinarie del valore nominale di 1.000 lire.

Riserva legale

La riserva legale dell'ENI S.p.A. rappresenta la parte di utili che secondo quanto disposto dall'art. 2430 del codice civile non può essere distribuita a titolo di dividendo.

Altre riserve e utili portati a nuovo

I conferimenti leggi 730/83, 749/85 e 41/86 riguardano le somme riconosciute dal Ministero del Tesoro per il rimborso alla scadenza dei finanziamenti assunti e delle obbligazioni emesse dall'ENI S.p.A. negli esercizi precedenti con rimborso a carico dello Stato.

La riserva adeguamento patrimonio netto legge 292/93 riguarda l'incremento del patrimonio netto dell'ENI S.p.A. deliberato dall'assemblea del 12 giugno 1995 a norma della citata legge. L'operazione ha comportato l'adeguamento del valore di partecipazioni iscritte nel bilancio dell'ENI S.p.A. al patrimonio netto consolidato delle stesse stimato al 31 dicembre 1994, detratti i dividendi previsti, e ha determinato l'incremento delle riserve distribuibili dell'ENI S.p.A.

I finanziamenti con servizio del prestito a carico dello Stato riguardano i finanziamenti non ancora scaduti assunti dall'ENI S.p.A. a fronte delle leggi 27 dicembre 1983, n. 730 e 28 febbraio 1986, n. 41.

Le riserve per differenze cambio riguardano le differenze da conversione in lire italiane dei bilanci espressi in moneta estera. Le riserve di consolidamento comprendono essenzialmente utili non distribuiti delle imprese consolidate e riserve di rivalutazione monetaria.

Il patrimonio netto comprende riserve distribuibili per circa 13.300 miliardi di lire, alcune di queste riserve sono in sospensione di imposta o assoggettabili a imposta di congruaggio in caso di distribuzione. Su queste riserve sono state stanziaste imposte differite nei limiti dell'ammontare che si prevede di distribuire e che determina oneri di imposta (235 miliardi di lire); le imposte potenziali che sarebbero dovute nel caso di distribuzione delle altre riserve ammontano a circa 3.600 miliardi di lire.

Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto dell'ENI intervenute negli ultimi tre esercizi

	Capitale sociale	Quote residue ex fondo di dotazione	Riserva legale	Riserva disponibile	Conferi- menti dello Stato	Riserva adeguа- mento patrimonio netto legge 292/93	Finanzia- menti con servizio del prestito a carico dello Stato	Riserve di conso- lidamento	Riserva per differenze cambio	(miliardi di lire) Utile d'esercizio	Totale
Saldi al 31 dicembre 1992	7.999				117		560	7.648	859	(946)	16.237
Destinazione del risultato 1992			4	85	7			(1.042)		946	
Conferimenti dello Stato		33			157		(193)				(3)
Utilizzo quote ex fondo di dotazione finalizzato a:											
- partecipazione Gepi		(307)									(307)
- riattivazione bacino carbonifero del Sulcis		(369)									(369)
Differenze cambio da conversione dei bilanci in valuta estera									592		592
Imposta sul patrimonio netto								(89)			(89)
Modifica dei criteri di valutazione del settore ricerca e produzione di idrocarburi								(194)			(194)
Altre variazioni					(6)			132			126
Utile dell'esercizio										243	243
Saldi al 31 dicembre 1993	7.999	(643)	4	85	275		367	6.455	1.451	243	16.236
Destinazione del risultato 1993					6			237		(243)	
Conferimenti dello Stato					149		(137)				12
Definanziamento mutui assunti con servizio del prestito a carico dello Stato					(42)		(111)				(153)
Differenze cambio da conversione dei bilanci in valuta estera									149		149
Altre variazioni					(4)			105			101
Utile dell'esercizio										3.213	3.213
Saldi al 31 dicembre 1994	7.999	(643)	4	85	384		119	6.797	1.600	3.213	19.558
Destinazione del risultato 1994			47		4			2.273		(2.324)	
Distribuzione di dividendi (L. 117 per azione)				(47)						(889)	(936)
Conferimenti dello Stato					30		(30)				
Determinazione in via definitiva del patrimonio netto prevista dalla legge 292/93						10.604		(9.035)	(1.569)		
Utilizzo per ricostituzione di parte delle riserve risultanti dal patrimonio netto dell'ENI S.p.A. al 31.12.1991				1.456		(1.456)					
Utilizzo per copertura perdita dell'ENI S.p.A. portata a nuovo e poste rettificative del capitale sociale		643			(371)	(1.477)		1.205			
Differenze cambio da conversione dei bilanci in valuta estera									92		92
Altre variazioni								(13)			(13)
Utile dell'esercizio										4.327	4.327
Saldi al 31 dicembre 1995	7.999		51	1.494	47	7.671	89	1.227	123	4.327	23.028

Prospetto di raccordo tra il patrimonio netto e il risultato di esercizio dell'ENI S.p.A. con quelli consolidati per gli esercizi 1993-1994-1995

	Patrimonio netto		Risultato di esercizio		
	31.12.1994	31.12.1995	1993	1994	1995
Come da bilancio di esercizio dell'ENI S.p.A.	7.565	18.797	(1.205)	936	1.531
Finanziamenti con servizio del prestito a carico dello Stato	119	89	6	4	3
Eccedenze dei patrimoni netti, comprensivi dei risultati d'esercizio, rispetto ai valori di carico delle partecipazioni consolidate	11.564	3.374	361	1.123	2.484
Rettifiche di consolidamento per:					
— eliminazione rettifiche e accantonamenti di natura esclusivamente fiscale e uniformità dei principi contabili	4.377	5.605	1.422	1.795	1.191
— eliminazione di utili/perdite infragruppo non realizzati	(809)	(747)	73	7	(23)
— imposte differite	(1.336)	(1.908)	(115)	(454)	(534)
— altre rettifiche	(300)	(466)	(123)	(160)	(98)
	21.180	24.744	419	3.251	4.554
Interessi di terzi azionisti	(1.622)	(1.716)	(176)	(38)	(227)
Come da bilancio consolidato	19.558	23.028	243	3.213	4.327

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

9) FONDI PER RISCHI E ONERI

	Saldo iniziale	Accantonamenti	Utilizzazioni	Altre variazioni	(miliardi di lire) Saldo finale
31.12.1994					
Fondo trattamento di quiescenza e obblighi simili	33	6	(5)	(3)	31
Fondo imposte	1.999	602	(175)	(1)	2.425
Altri fondi per rischi e oneri:					
- fondo smantellamento e ripristino siti	1.167	238	(38)	56	1.423
- fondo copertura perdite di imprese partecipate	744	157	(247)	140	794
- fondo dismissioni e ristrutturazioni	380	50	(13)	(63)	354
- fondo rischi ambientali	415	260	(19)	(425)	231
- riserva sinistri e premi compagnie di assicurazioni	390	116	(176)	(3)	327
- fondo esodi agevolati	231	249	(136)	(237)	107
- fondo oneri di trasporto metano	88	19		(4)	103
- fondo manutenzioni	56	65	(49)	2	74
- fondo spese contrattuali e perdite su commesse pluriennali	27	36	(1)	1	63
- fondo rischi per contenziosi	228	15	(187)	(16)	40
- altri fondi	389	258	(93)	(112)	442
	6.147	2.071	(1.139)	(665)	6.414
31.12.1995					
Fondo trattamento di quiescenza e obblighi simili	31	8	(5)	4	38
Fondo imposte	2.425	1.640	(575)	(584)	2.906
Altri fondi per rischi e oneri:					
- fondo smantellamento e ripristino siti	1.423	215	(27)	2	1.613
- fondo copertura perdite di imprese partecipate	794	368	(332)	(49)	781
- fondo dismissioni e ristrutturazioni	354	307	(75)		586
- fondo rischi ambientali	231	164	(9)	2	388
- riserva sinistri e premi compagnie di assicurazioni	327	178		81	586
- fondo esodi agevolati	107	74	(55)	(8)	118
- fondo oneri di trasporto metano	103	24		(99)	28
- fondo manutenzioni	74	63	(28)	(1)	108
- fondo spese contrattuali e perdite su commesse pluriennali	63	43	(7)	(2)	97
- fondo rischi per contenziosi	40	256	(7)		289
- altri fondi	442	171	(97)	(47)	469
	6.414	3.511	(1.217)	(701)	8.007

Il fondo imposte riguarda essenzialmente il debito fiscale differito a fronte delle differenze temporanee tra l'imponibile fiscale e il risultato ad uso consolidato delle imprese incluse nell'area di consolidamento, nonché le imposte dovute a seguito della prevista distribuzione delle riserve delle imprese consolidate e delle imprese partecipate valutate con il criterio del patrimonio netto (2.212 miliardi di lire e 2.649 miliardi di lire rispettivamente al 31 dicembre 1994 e 1995). Il fondo accoglie inoltre gli accantonamenti effettuati a fronte di oneri di imposta derivanti da contenziosi o possibili accertamenti fiscali per 213 miliardi di lire e per 257 miliardi di lire, rispettivamente al 31 dicembre 1994 e 1995. Il fondo imposte non comprende il potenziale risparmio fiscale conseguente all'utilizzo di perdite fiscali riportate a nuovo ammontanti complessivamente a 1.986 miliardi di lire. L'ultimo esercizio definito dall'ENI S.p.A. e dalla generalità delle imprese controllate italiane ai fini delle imposte dirette è il 1989. Alcune società, fra le quali le più importanti sono la Saipem S.p.A. e la Snamprogetti S.p.A., avvalendosi di quanto previsto dalla legge n. 413 del 1991 hanno definito le imposte dirette sino all'esercizio 1990 incluso. Relativamente alle società controllate estere, la situazione è più articolata; tuttavia, salvo limitate eccezioni, l'ultimo esercizio definito si colloca tra il 1989 e il 1994.

Le altre variazioni riguardano essenzialmente le modifiche intervenute nell'area di consolidamento, le differenze cambio da conversione dei bilanci espressi in moneta estera nonché, limitatamente al fondo imposte, la compensazione a livello di singola impresa, delle passività e delle attività per imposte differite in contropartita alla voce "Ratei e risconti".

Il fondo smantellamento e ripristino siti comprende il fondo chiusura e abbandono pozzi per 1.578 miliardi di lire (1.384 miliardi di lire al 31 dicembre 1994).

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

10) DEBITI

	Esigibili entro l'esercizio	Esigibili oltre l'esercizio	Totale	31.12.1994 di cui scadenti oltre 5 anni	Esigibili entro l'esercizio	Esigibili oltre l'esercizio	Totale	(miliardi di lire) 31.12.1995 di cui scadenti oltre 5 anni
Debiti finanziari:								
A breve termine:								
- banche	13.168		13.168		11.764		11.764	
A lungo termine:								
- obbligazioni	1.568	1.106	2.674	1.010	54	1.052	1.106	1.000
- obbligazioni convertibili	16		16					
- banche	3.820	12.235	16.055	2.379	1.578	11.177	12.755	2.544
- altri finanziatori	207	764	971	184	471	556	1.027	141
- rappresentati da titoli di credito	6	4	10		17	2	19	
- imprese controllate	169		169		267		267	
- imprese collegate	104	91	195	65	99		99	
- controllanti								
	5.890	14.200	20.090		2.486	12.787	15.273	
	19.058	14.200	33.258	3.638	14.250	12.787	27.037	3.685
Acconti:								
Terzi:								
- per lavori in corso su ordinazione	4.745		4.745		5.520		5.520	
- per altri rapporti	1.048		1.048		1.100		1.100	
Imprese controllate:								
- per lavori in corso su ordinazione	140		140		177		177	
- per altri rapporti	300		300		299		299	
Imprese collegate:								
- per lavori in corso su ordinazione	1		1		170		170	
- per altri rapporti	31		31		40		40	
	6.265		6.265		7.306		7.306	
Debiti commerciali:								
Rappresentati da titoli di credito	79	4	83		69		69	
Fornitori	7.111	50	7.161		6.078	26	6.104	
Imprese controllate	75		75		102		102	
Imprese collegate	595	5	600		413	1	414	
Controllanti								
	7.860	59	7.919		6.662	27	6.689	
Debiti tributari:								
Accise e imposte di consumo	2.490	4	2.494		2.790	4	2.794	
Imposte sul reddito	906	4	910		2.059	3	2.062	
Altre imposte e tasse	1.145	14	1.159		1.248	10	1.258	
	4.541	22	4.563		6.097	17	6.114	
Debiti diversi:								
Rappresentati da titoli di credito	3		3			1	1	
Fornitori	241	68	309	28	861	52	913	21
Imprese controllate	8		8		6	4	10	
Imprese collegate	291		291		209		209	
Controllanti								
Istituti di previdenza e di sicurezza sociale	544	65	609		454	19	473	
Altri	2.662	2.081	4.743	1.883	2.450	2.078	4.528	1.860
	3.749	2.214	5.963	1.911	3.980	2.154	6.134	1.881
	41.473	16.495	57.968	5.549	38.295	14.985	53.280	5.566

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Debiti finanziari

I debiti finanziari a lungo termine al 31 dicembre 1994 e 1995, comprese le quote a breve, sono indicati di seguito con le relative scadenze:

Tipo	Scadenza	Al 31 dicembre		Scad. 1996	1997	1998	Scad. a lungo termine		(miliardi di lire)	
		1994	1995				1999	2000	Oltre	Totale
Verso banche:										
mutui ordinari	1996/2008	9.545	8.196	811	2.165	1.288	1.421	917	1.594	7.385
mutui a tasso agevolato	1996/2005	702	1.394	180	463	71	159	47	474	1.214
mutui a tasso di cambio agevolato	1996/2008	1.025	871	234	194	139	88	56	160	637
credito all'esportazione assicurato	1996/2009	145	93	43	39	7	4			50
credito all'esportazione ordinario	1996/2004	1.042	510	58	58	58	58	57	221	452
altri	1996/2007	3.596	1.691	252	741	396	183	24	95	1.439
		16.055	12.755	1.578	3.660	1.959	1.913	1.101	2.544	11.177
Obbligazioni:										
ordinarie	1996/2003	2.674	1.106	54	21	11	10	10	1.000	1.052
convertibili		16								
		2.690	1.106	54	21	11	10	10	1.000	1.052
Verso controllate e collegate										
	1996	364	366	366						
Altri debiti	1996 e oltre	981	1.046	488	188	95	75	59	141	558
		20.090	15.273	2.486	3.869	2.065	1.998	1.170	3.685	12.787

L'ENI ha stipulato con pool di banche accordi per linee di credito che prevedono il mantenimento di determinati indici finanziari basati sul bilancio di esercizio dell'ENI S.p.A. Al 31 dicembre 1995 l'utilizzo delle linee di credito ammontava a 1.441 miliardi di lire.

Le obbligazioni sono rappresentate essenzialmente da obbligazioni emesse dall'ENI S.p.A. per 1.104 miliardi di lire al 31 dicembre 1995, di cui 104 miliardi di lire con rimborso garantito dallo Stato italiano.

Debiti per 1.013 miliardi di lire al 31 dicembre 1995 sono garantiti da ipoteche su beni immobili di imprese consolidate, mentre altri, per 1.837 miliardi di lire, sono garantiti da fidejussioni di terzi. L'ammontare residuo del debito non è garantito in modo specifico. Lo Stato italiano assume per intero o in parte gli utili e le perdite di cambio su alcuni mutui concessi a società pubbliche e non pubbliche (mutui con copertura del rischio di cambio) da organizzazioni europee (ad esempio la Banca Europea per gli Investimenti), come incentivo allo sviluppo economico. I debiti le cui differenze di cambio sono assunte interamente o parzialmente dallo Stato italiano sono iscritti rispettivamente al cambio di assunzione o al cambio di copertura. Se tali debiti fossero stati convertiti al cambio corrente alla data di chiusura dell'esercizio, i relativi ammontari al 31 dicembre 1994 e 1995 risulterebbero incrementati rispettivamente di 425 miliardi di lire e di 342 miliardi di lire. I debiti finanziari a lungo termine, comprese le quote a breve, sono di seguito analizzati nella valuta in cui sono denominati, con l'evidenza del tasso medio di riferimento.

Valuta	Valore al 31.12.1994	Tasso medio	(miliardi di lire)	
			Valore al 31.12.1995	Tasso medio
Lira italiana	14.557	9,10	9.865	10,42
Dollaro USA	2.602	7,03	2.346	6,77
Lira sterlina	1.184	6,85	1.136	7,16
Franco francese	297	6,85	551	6,44
ECU	613	6,77	459	6,91
Yen	170	6,61	171	6,92
Marco tedesco	295	7,28	303	6,57
Altre valute	372	7,45	442	8,42
	20.090		15.273	

L'ENI dispone di linee di credito non impegnate e altri accordi di indebitamento a breve termine con diverse banche nazionali ed estere. Questi contratti prevedono interessi alle normali condizioni di mercato.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

I debiti a breve termine analizzati nella valuta in cui sono denominati sono i seguenti:

	31.12.1994	(miliardi di lire) 31.12.1995
Lira italiana	8.192	8.109
Dollaro USA	2.125	1.096
Lira sterlina	398	600
Franco francese	652	306
ECU		8
Yen	165	7
Marco tedesco	875	893
Altre valute	761	745
	13.168	11.764

Il tasso medio di interesse su debiti a breve termine era del 7,7% e 9,3% rispettivamente per gli esercizi chiusi al 31 dicembre 1994 e 1995.

Come indicato alla nota n. 13, l'ENI utilizza diversi strumenti derivati per ridurre i rischi derivanti dalle fluttuazioni dei tassi di interesse e di cambio delle valute estere sia sul debito a lungo termine che su quello a breve termine.

Indebitamento finanziario netto

La composizione dell'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 1994 e 1995 è la seguente:

	Esigibili oltre l'esercizio	Esigibili entro l'esercizio	31.12.1994 Totale	Esigibili oltre l'esercizio	Esigibili entro l'esercizio	(miliardi di lire) 31.12.1995 Totale
Debiti finanziari e obbligazioni	14.200	19.058	33.258	12.787	14.250	27.037
Disponibilità liquide		(1.913)	(1.913)		(1.906)	(1.906)
Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni		(3.308)	(3.308)		(2.989)	(2.989)
Crediti finanziari (1)	(1.596)	(1.670)	(3.266)	(1.100)	(1.976)	(3.076)
Titoli immobilizzati negoziabili	(938)		(938)	(1.262)		(1.262)
Altro	(58)	3	(55)		(9)	(9)
	11.608	12.170	23.778	10.425	7.370	17.795

(1) Ai fini della determinazione dell'indebitamento finanziario netto, l'ammontare dei crediti finanziari non comprende i crediti concessi alla Polimeri Europa S.r.l. di 732 miliardi di lire al 31 dicembre 1995, il cui rimborso è condizionato alla capacità dell'impresa di produrre adeguati flussi di cassa, e crediti verso altri per 341 miliardi di lire per i quali è previsto l'utilizzo per aumenti di capitale.

La diminuzione di 5.983 miliardi di lire rispetto alla consistenza al 31 dicembre 1994 (23.778 miliardi di lire) è dovuta alle seguenti variazioni:

	(miliardi di lire)
Indebitamento finanziario netto al 31.12.1994	(23.778)
Flusso monetario del risultato corrente	12.613
Flusso monetario del capitale di esercizio	(288)
Flusso monetario degli investimenti	(7.446)
Flusso monetario dei disinvestimenti	2.205
Flusso monetario da capitale proprio	(1.087)
Variazione dell'area di consolidamento e differenze cambio	(14)
Indebitamento finanziario netto al 31.12.1995	(17.795)

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

L'analisi per valuta e scadenza dell'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 1995 è la seguente:

	1996	1997	1998	1999	2000	Oltre	(miliardi di lire) Totale
Lira italiana	4.688	2.328	265	1.073	540	2.881	11.775
Dollaro USA	101	327	130	135	191	310	1.194
Lira sterlina	631	517	273	160	3	4	1.588
Franco francese	355	167	55	37	182	47	843
Marco tedesco	833	35	113	(53)	13	28	969
ECU	136	104	72	48	35	70	465
Yen	52	34	32	26	12	23	179
Fiorino olandese	109	26	24	18	11	32	220
Franco belga	(23)	20	18	14	10	28	67
Peseta	225	(2)	2	3	3	9	240
Fiorino ungherese	37	2	2	2			43
Franco svizzero	118	9	7	5	4	9	152
Altre valute	16	(6)	9	8	4	29	60
	7.278	3.561	1.002	1.476	1.008	3.470	17.795

11) RATEI E RISCONTI PASSIVI

	(miliardi di lire)	
	Valori al 31.12.1994	Valori al 31.12.1995
Aggio su prestiti		
Interessi passivi su finanziamenti e mutui	361	334
Differenze di cambio su contratti di copertura	12	22
Riserva premi delle compagnie di assicurazioni	15	14
Altri ratei e risconti passivi	171	170
	559	540

I ratei e i risconti passivi a breve ammontano a 506 miliardi di lire (559 miliardi di lire al 31 dicembre 1994) e quelli a lungo ammontano a 34 miliardi di lire.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

RISCHI E IMPEGNI**12) GARANZIE**

	Fidejussioni	Altre garanzie personali	Garanzie reali	(miliardi di lire) Totale
Imprese controllate	1.240	351	9	1.600
Imprese collegate	557	144	171	872
Imprese consolidate	1.216	3.672	3.127	8.015
Altri	1.407	3.150		4.557
	4.420	7.317	3.307	15.044

Le garanzie personali prestate nell'interesse di imprese controllate e collegate non consolidate riguardano principalmente fidejussioni e lettere di patronage rilasciate a banche in relazione alla concessione di prestiti e di linee di credito (1.091 miliardi di lire), a clienti per partecipazioni a gare d'appalto e per rispetto degli accordi contrattuali (834 miliardi di lire), nonché all'Amministrazione finanziaria a fronte del rimborso di crediti IVA (90 miliardi di lire). Le garanzie personali prestate nell'interesse delle imprese consolidate riguardano essenzialmente garanzie personali per rischi assicurativi, che l'ENI ha provveduto a riassicurare (3.246 miliardi di lire), fidejussioni e altre garanzie per partecipazioni a gare d'appalto, per la buona esecuzione dei lavori e per rispetto degli accordi contrattuali (733 miliardi di lire) nonché fidejussioni rilasciate all'Amministrazione finanziaria a fronte del rimborso di crediti IVA (472 miliardi di lire) e altre garanzie per crediti ceduti pro solvendo (52 miliardi di lire).

Le garanzie personali prestate nell'interesse di altri riguardano essenzialmente garanzie per l'esecuzione di lavori commissionati a terzi dalle imprese del settore ingegneria e servizi (4.281 miliardi di lire).

Le garanzie reali di 3.307 miliardi di lire sono relative ad ipoteche, privilegi e pegni concessi a banche a fronte di finanziamenti (3.113 miliardi di lire) nonché a pegni su titoli per operazioni di pronti contro termine (194 miliardi di lire).

13) ALTRI CONTI D'ORDINE

	Attività		Risarcimenti e contestazioni	Contratti derivati di copertura			(miliardi di lire) Totale
	investimento	altre		interessi	valute	merci	
Impegni:							
- di acquisto	323	1.751		3.511	2.763	22	8.370
- di vendita	23	11		3.561	952	37	4.584
- beni di terzi		341					341
- altri impegni		281	296				577
	346	2.384	296	7.072	3.715	59	13.872

Gli altri conti d'ordine si riferiscono ad impegni assunti dall'ENI e riguardano essenzialmente:

- impegni di compra-vendita di beni d'investimento;
- impegni in altre attività relativi all'impegno assunto dall'ENI S.p.A. per il riacquisto di crediti d'imposta ceduti di 1.250 miliardi di lire e impegni per 412 miliardi di lire assunti dalla Sofid Sim S.p.A. per il collocamento di titoli compresi nel pacchetto denominato "Sofid Sim". Con questa operazione la società ha venduto a terzi titoli emessi dallo Stato includendo nel contratto di vendita anche un contratto di IRS (acquisto tasso fisso, vendita tasso variabile) per un valore nominale di riferimento di 206 miliardi di lire e la facoltà per l'acquirente di rivendere i titoli alla società al valore nominale per complessivi 206 miliardi di lire, più gli interessi maturati. A fronte dell'impegno per lo scambio di interessi la società ha stipulato contratti derivati di copertura compresi tra quelli successivamente indicati;
- impegni per risarcimenti e contestazioni per danni di natura ambientale di 267 miliardi di lire;
- contratti derivati come di seguito analizzato; diversamente da quanto indicato negli altri conti d'ordine in calce allo stato patrimoniale, l'analisi riporta anche le informazioni relative alle opzioni acquistate, che non sono indicate nei conti d'ordine perché iscritte all'attivo dello stato patrimoniale e indica i contratti su cambi a termine che comportano lo scambio di due valute estere sia con riferimento al valore nominale di acquisto sia al valore nominale di vendita (1.941 miliardi di lire).

Contratti derivati

L'ENI opera a livello internazionale in campo petrolifero con una rilevante esposizione a rischi di mercato in connessione a modifiche nei tassi di interesse, nei tassi di cambio e nei prezzi delle merci. Strumenti finanziari derivati sono impiegati per ridurre tali rischi; l'ENI non detiene strumenti finanziari destinati alla negoziazione ad eccezione di quelli stipulati dalla Sofid Sim S.p.A. come indicato a commento degli impegni per altre attività.

Valori nominali ed esposizioni al rischio di credito su derivati

I valori nominali dei contratti derivati, riepilogati successivamente, non rappresentano gli ammontari scambiati tra le parti e pertanto non costituiscono una misura dell'esposizione al rischio di credito per l'ENI. Gli ammontari scambiati sono calcolati sulla base dei valori nominali e delle condizioni dei derivati relativi a tassi di interesse, tassi di cambio e prezzi delle merci.

Sebbene l'ENI sia esposta al rischio di credito nell'eventualità di inadempimento delle controparti degli strumenti finanziari, non si prevede che possano verificarsi tali inadempimenti, in virtù della loro solida situazione finanziaria. L'esposizione al rischio di credito per contratti relativi a tassi di interesse, a tassi di cambio e a merci è rappresentata dal valore di mercato (fair value) positivo dei contratti alla fine dell'esercizio, ridotto per gli effetti dei "Master Netting Agreements".

Gestione del rischio dei tassi di interesse

L'ENI stipula diversi tipi di contratti per gestire i rischi dei tassi di interesse:

	(miliardi di lire)	
	31.12.1994	31.12.1995
Interest rate swaps (I.R.S.)	4.909	6.756
Interest rate collars	530	
Forward rate agreements (F.R.A.)	153	316
	5.592	7.072

Gli "interest rate swap" (I.R.S.) sono stipulati dall'ENI per ridurre i costi di finanziamento, per diversificare le fonti di finanziamento, o allo scopo di modificare le esposizioni dei tassi di interesse per una migliore contrapposizione tra tassi di impiego e di copertura. Relativamente a tali contratti, l'ENI concorda generalmente con le controparti di scambiare, a scadenze determinate, la differenza tra tasso fisso e tasso variabile, o tra due tassi fissi o variabili, calcolata su un valore nominale di riferimento.

La tabella che segue riporta i tipi di swaps in essere, la media ponderata dei tassi di interesse nonché le scadenze delle operazioni. I tassi medi variabili sono basati sui tassi alla fine dell'esercizio e possono subire modifiche che potrebbero influenzare in modo significativo i futuri flussi finanziari.

	31.12.1994	31.12.1995
Acquistare tasso fisso/Vendere tasso variabile-valore nominale (miliardi di lire)	1.526	1.781
— tasso medio acquistato	9,75%	10,41%
— tasso medio venduto	9,02%	9,96%
— scadenza media ponderata (anni)	3,23	2,57
Acquistare tasso variabile/Vendere tasso variabile-valore nominale (miliardi di lire)	501	1.665
— tasso medio acquistato	8,72%	10,73%
— tasso medio venduto	9,11%	10,68%
— scadenza media ponderata (anni)	2,89	4,72
Vendere tasso fisso/Acquistare tasso variabile-valore nominale (miliardi di lire)	2.882	3.310
— tasso medio venduto	7,48%	8,75%
— tasso medio acquistato	6,15%	8,92%
— scadenza media ponderata (anni)	2,34	2,49

I contratti "forward rate agreement" (F.R.A.) sui tassi di interesse sono generalmente posti in essere dall'ENI per compensare modifiche nei tassi pagati su debiti a tasso variabile. Essi sono generalmente regolati in contanti a una data prestabilita in base al differenziale tra i tassi di interesse concordati applicati a un importo nominale. I contratti in essere al 31 dicembre 1995 riguardano acquisti e vendite di tasso fisso per un valore nominale complessivo rispettivamente di 65 miliardi di lire e 251 miliardi di lire; la maggior parte di questi contratti ha scadenza inferiore all'anno. Gli utili e le perdite stimati al 31 dicembre 1995 non sono significativi. L'ENI ha utilizzato fino all'esercizio 1994 anche "interest rate collar" senza pagamento di premio per gestire la propria esposizione per interessi. Un interest rate collar è una combinazione di opzioni che consente di limitare le oscillazioni del tasso di interesse entro una fascia predeterminata. La maggior parte di questi contratti aveva scadenza non superiore a due anni.

Gestione del rischio di cambio

L'ENI stipula diversi tipi di contratti su valute per la gestione del rischio di cambio:

Valore nominale	(miliardi di lire)	
	31.12.1994	31.12.1995
Contratti su cambi a termine	5.521	5.656
Acquisto di opzioni	224	152

L'ENI utilizza i contratti su cambi a termine principalmente per coprire crediti e debiti, ivi inclusi i depositi e i finanziamenti denominati in valuta estera. Alcuni contratti prevedono lo scambio di due valute estere coerentemente alle necessità delle controllate estere. La scadenza di questi contratti è raramente superiore a tre anni.

L'ENI utilizza inoltre le opzioni su valute per coperture non specifiche di transazioni in valuta estera, soprattutto in dollari USA. Le opzioni sulle valute, acquistate in mercati over-the-counter, forniscono all'ENI il diritto di acquistare o vendere un ammontare definito di valuta ad uno specifico tasso di cambio alla fine di un periodo definito, normalmente un anno.

La tabella che segue riepiloga, per le più importanti valute, l'ammontare dei contratti su cambi a termine e dei contratti di opzione espressi in lire al cambio corrente alla data di chiusura dell'esercizio. Gli "acquisti" rappresentano l'equivalente espresso in lire degli impegni di acquisto di valuta estera, mentre le "vendite" rappresentano l'equivalente espresso in lire degli impegni di vendita di valuta estera.

Valuta	31.12.1994		(miliardi di lire)	
	Acquisti	Vendite	Acquisti	Vendite
Dollaro USA	2.151	1.857	1.255	1.580
Marco tedesco	135	257	33	138
Franco svizzero	506	66	470	57
Altre valute	738	35	1.116	1.159
	3.530	2.215	2.874	2.934

Gestione dei rischi sui prezzi delle merci

Il settore raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi utilizza future su greggio e prodotti petroliferi, così come coperture sui mercati over-the-counter, per coprire una parte dei rischi di prezzo associati con le vendite. I margini iniziali e le variazioni giornaliere sui future sono corrisposti in contanti. I future comportano un modesto rischio di credito perché generalmente trattati in mercati organizzati, vengono a tal fine utilizzati anche contratti swap che non richiedono la corresponsione di margini e sono soggetti alla solvibilità delle controparti, di norma grandi istituzioni finanziarie. Al 31 dicembre 1994 e 1995 risultavano aperti contratti derivati su merci di importo complessivamente non significativo.

IMPEGNI E RISCHI NON RISULTANTI DALLO STATO PATRIMONIALE**Procedimenti giudiziari o arbitrali***ENI/Gruppo Liguigas - Liquichimica*

Società dell'ENI, in ottemperanza alla legge 784/80, hanno prima assunto il mandato alla gestione e poi acquisito gli impianti del gruppo Liguigas-Liquichimica in amministrazione straordinaria. A causa della diversa e inconciliabile interpretazione della norma contenuta in detta legge sulle modalità di determinazione del prezzo, le parti concordavano provvisoriamente un prezzo minimo di vendita pari a 205 miliardi di lire in attesa delle decisioni dell'Autorità Giudiziaria.

In attuazione della sentenza della Corte di Cassazione n. 4106 del 1990, è stato ricostituito il Collegio di esperti, ex art. 10 legge 784/80, cui è demandata la determinazione del valore degli impianti. Vi è una considerevole differenza di valutazione tra le parti: secondo l'ENI il valore dei cespiti trasferiti - valutati con il metodo misto patrimoniale-reddituale - non è superiore al prezzo pagato di 205 miliardi di lire, mentre la valutazione del Commissario del Gruppo Liguigas-Liquichimica è di circa 949 miliardi di lire determinata usando prevalentemente il criterio patrimoniale.

Il gruppo Liguigas-Liquichimica ha inoltre convenuto in giudizio, con diverse cause, l'ENI S.p.A. e alcune società dell'ENI in merito alla indeducibilità dal prezzo delle spese del mandato conferito all'ENI ai sensi della legge 784/80 per la gestione degli impianti Liguigas-Liquichimica, al pagamento degli interessi sulle somme dovute a titolo di prezzo provvisorio per la cessione degli impianti (tasso 16% in rate trimestrali), al pagamento di somme trattenute a compensazione di crediti per complessivi 50 miliardi di lire circa nonché a pretese riguardanti il rendiconto di gestione. Il giudizio di I grado per talune delle cause proposte si è concluso con il parziale accoglimento della domanda, per la sola indeducibilità delle spese, per un importo complessivo di circa 16 miliardi di lire. È pendente il termine per la proposizione dell'appello.

ENI/Montedison

L'ENI S.p.A., unitamente all'Enichem S.p.A., ha attivato nel 1992 una procedura arbitrale contro Montedison e sue controllate in relazione alle garanzie prestate dalle società convenute nel contesto della Convenzione del 15 dicembre 1988 stipulata per regolare i rapporti fra i soci della costituenda Enimont S.p.A. L'oggetto dell'azione è costituito dall'accertamento in merito a sopravvenienze passive e insussistenze di attivo nell'ambito delle società, aziende e rami di azienda apportati in Enimont S.p.A., con particolare riferimento al rispetto delle norme in materia di ambiente e sicurezza, al valore delle giacenze, alla riscossione dei crediti e al contenzioso, compreso quello tributario. Con l'espletamento delle verifiche tecniche, contabili e amministrative, su base documentale o a seguito di apposite perizie, si procederà alla precisa quantificazione della materia del contendere. Attualmente la procedura arbitrale è in fase istruttoria. Le società convenute hanno proposto domande riconvenzionali.

La Montedison e alcune sue controllate hanno proposto inoltre una azione dinanzi al Tribunale di Milano volta a dichiarare l'inesistenza del compromesso arbitrale relativo al suddetto procedimento e del procedimento stesso, con, in subordine, le domande già presentate in sede arbitrale. Il giudizio, che in primo grado ha visto il rigetto da parte del Tribunale di Milano della domanda della Montedison, è pendente attualmente dinanzi alla Corte di Cassazione. Sono state depositate in cancelleria le motivate conclusioni del Pubblico Ministero, che ha chiesto alla Corte di Cassazione di rigettare il ricorso e di confermare la competenza del Collegio Arbitrale. Innanzi al Tribunale di Brescia è pendente una causa contro l'Enichem S.p.A. e la Montecatini S.p.A., promossa dal Ministero dell'Ambiente per il risarcimento, in solido, del danno ambientale causato dagli scarichi dello stabilimento di Mantova. L'importo richiesto viene quantificato in un minimo di 262 miliardi di lire e un massimo di 1.684 miliardi di lire. A parte le difese nel merito, l'Enichem S.p.A. sostiene che, in ogni caso, essa non può rispondere in solido con le società del gruppo Montedison per fatti antecedenti al conferimento in Enimont delle aziende presunte responsabili dell'inquinamento. Infine l'Enichem S.p.A., nella succitata procedura arbitrale con il gruppo Montedison, si è cautelata ivi formulando anche una domanda di rivalsa per ogni e qualsiasi somma che fosse eventualmente tenuta a pagare all'esito del giudizio pendente dinanzi al Tribunale di Brescia.

Altre situazioni di contenzioso*Attività in corso di dismissione*

Il 15 gennaio 1996 la Commissione Europea ha informato il Governo italiano di aver avviato la procedura ex art. 93 del Trattato per presunti aiuti concessi all'Enirisorse, sotto forma di ricapitalizzazioni, da parte dell'ENI per l'ammontare complessivo di 1.800 miliardi di lire. Scopo della procedura è di stabilire se le predette ricapitalizzazioni costituiscono aiuto e se, in tal caso, esse sono compatibili ai sensi della normativa comunitaria sugli aiuti di Stato. L'Enirisorse, di concerto con l'ENI e le Autorità italiane, sta predisponendo la documentazione necessaria al fine di dimostrare che gli interventi sul capitale effettuati dall'ENI rispondono al criterio dell'investitore privato e che dunque non costituiscono aiuto. In via subordinata, si chiederà alla Commissione di dichiarare che le operazioni sul capitale costituiscono un aiuto compatibile in quanto detti interventi sono stati effettuati al fine di liquidare, dismettere, ristrutturare e riconvertire le attività dell'Enirisorse conformemente agli orientamenti della Commissione e della Corte di Giustizia delle Comunità Europee in materia. Nell'ipotesi, da considerarsi remota, in cui al termine delle procedure la decisione finale fosse sfavorevole, l'Enirisorse dovrebbe restituire ad ENI le somme ottenute con i suddetti aumenti di capitale.

Altri impegni

L'ENI si è impegnata ad acquistare circa 150 miliardi di metri cubi di gas naturale con contratti di fornitura a lungo termine nel periodo 1996/1999 a prezzi periodicamente rivisti in base all'andamento dei prezzi dei prodotti petroliferi.

L'ENI è parte in causa in varie azioni legali, procedimenti amministrativi e contenziosi derivanti dallo svolgimento delle sue attività. L'ENI ritiene tuttavia che gli esiti probabili delle situazioni di contenzioso sopradescritte e delle altre controversie, tenuto conto dei fondi rischi accantonati in bilancio, non avranno effetti rilevanti sul bilancio consolidato.

Indagini della Magistratura

Nelle relazioni ai bilanci degli esercizi 1992, 1993 e 1994 si è data informazione delle indagini della Magistratura, in gran parte ancora nella fase preliminare, riguardanti alcune società controllate per alcune delle quali nel corso del 1995 sono state formulate da parte degli organi procedenti richieste al GIP. Come già rappresentato nelle relazioni ai bilanci degli esercizi precedenti, in relazione agli sviluppi dei procedimenti giudiziari in corso sono state e saranno assunte le iniziative più opportune per la tutela dei propri diritti, innanzi tutto mediante formale costituzione di parte civile. Inoltre si valuterà se e quali ulteriori iniziative assumere in sede civile quando non sia possibile la costituzione di parte civile nei procedimenti penali. In considerazione delle incertezze sulla quantificazione dei danni e sulla possibilità del loro risarcimento effettivo, le società non ne hanno tenuto conto nel bilancio dell'esercizio 1995; l'iscrizione dell'eventuale credito sarà effettuata nell'esercizio in cui si dovessero manifestare concrete possibilità di realizzo, anche parziale.

Regolamentazione ambientale

L'ENI è soggetta a numerose leggi e regolamenti comunitari, nazionali, regionali e locali, comprese le leggi che attuano convenzioni e protocolli internazionali, relativi alle attività nel campo degli idrocarburi, ai prodotti e alle altre attività svolte. In particolare queste norme prevedono l'acquisizione di permessi prima dell'avvio della perforazione; pongono limitazioni al tipo, alla quantità e alla concentrazione delle sostanze che possono essere rilasciate nell'ambiente durante l'attività di prospezione, di ricerca e di produzione; limitano o proibiscono l'attività di perforazione in terreni situati in aree protette; impongono sanzioni di natura penale e civile a carico dei responsabili nel caso di inquinamento ambientale che dovesse risultare dall'esercizio di attività nei settori degli idrocarburi o della petrolchimica. La normativa ambientale pone limiti anche per le emissioni nell'atmosfera e gli scarichi a mare, superficiali e sottomarini, da parte di impianti petrolchimici, di raffinazione e di vettoramento. Le attività dell'ENI, inoltre, possono essere soggette a disposizioni specifiche relative alla produzione, al trasporto, allo stoccaggio, allo smaltimento e al trattamento dei rifiuti.

Le normative in materia ambientale hanno un impatto crescente sulle attività dell'ENI in quasi tutti i paesi in cui opera. Rischi di costi e responsabilità ambientali sono inerenti ad alcune delle attività e ad alcuni dei prodotti dell'ENI, così come accade ad altre imprese impegnate negli stessi settori. Non può essere escluso con certezza che l'ENI possa incorrere in costi o responsabilità anche di proporzioni rilevanti. Tuttavia, l'ENI non ritiene che vi saranno effetti negativi particolarmente rilevanti nel bilancio consolidato a seguito dell'adeguamento alla normativa ambientale.

14) RICAVI DELLE VENDITE E DELLE PRESTAZIONI

Ricavi delle vendite e delle prestazioni per settore di attività	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Ricerca e produzione di idrocarburi	4.610	4.196	5.432
Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	13.224	13.540	15.180
Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi	43.001	43.931	48.617
Petrochimica	9.841	10.573	12.583
Ingegneria e servizi	2.609	2.404	2.834
Altre attività	196	177	167
Attività in corso di dismissione	3.914	2.318	2.238
	77.395	77.139	87.051

Ricavi delle vendite e delle prestazioni per area geografica di destinazione	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Italia	54.129	55.923	62.111
Resto dell'Unione Europea	10.301	11.070	13.268
Resto dell'Europa	3.601	2.305	3.140
Africa	2.944	2.289	2.214
Americhe	3.162	3.189	3.905
Asia	3.098	2.246	2.275
Altre aree	160	117	138
	77.395	77.139	87.051

Ricavi netti della gestione caratteristica

Per rappresentare i ricavi netti della gestione caratteristica, i ricavi delle vendite e delle prestazioni sono stati integrati della variazione dei lavori in corso su ordinazione e sono al netto delle vendite in conto permuta di prodotti petroliferi e delle accise nonché delle prestazioni fatturate a partner in joint-venture.

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	77.395	77.139	87.051
Variazione dei lavori in corso su ordinazione	519	202	782
a dedurre:			
- vendite in conto permuta di prodotti petroliferi, escluse le accise	(1.330)	(1.996)	(2.190)
- accise	(22.706)	(24.651)	(27.769)
- prestazioni fatturate a partner in joint-venture	(999)	(855)	(985)
	52.879	49.839	56.889

I ricavi netti della gestione caratteristica sono analizzati per settore di attività e per area geografica di origine e di destinazione alla nota n. 20.

15) ALTRI RICAVI E PROVENTI

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Penalità contrattuali e altri proventi relativi a rapporti commerciali	293	240	212
Locazioni	98	110	120
Plusvalenze da alienazioni	48	213	94
Contributi in conto esercizio	56	41	40
Risarcimento danni	87	152	36
Rivalutazioni di crediti compresi nell'attivo circolante	50	12	23
Altri proventi	658	578	840
	1.290	1.346	1.365
a dedurre:			
- rimborsi di costi per il personale	(47)	(84)	(71)
- rivalutazioni di crediti finanziari compresi nell'attivo circolante	(8)		
	1.235	1.262	1.294

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

16) COSTI DELLA PRODUZIONE

Per rappresentare in modo significativo i costi della produzione da contrapporre ai ricavi e proventi netti ai fini della determinazione dell'utile operativo, le voci dello schema del conto economico sono state riclassificate per tener conto della variazione dei prodotti in rimanenza, dei costi riaddebitati, dei costi capitalizzati, nonché dei costi di natura finanziaria opportunamente riclassificati alla voce "Proventi e oneri finanziari".

Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	20.523	22.376	26.244
Costi per servizi	9.394	9.585	9.570
Costi per godimento di beni di terzi	1.687	1.712	1.849
Svalutazione dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide	351	155	154
Variazione delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	199	(116)	98
Variazione delle rimanenze di prodotti in corso di lavorazione, semilavorati e finiti	267	14	(298)
Accantonamenti per rischi	112	66	84
Altri accantonamenti	447	624	572
Oneri diversi di gestione	27.625	25.570	28.879
	60.605	59.986	67.152
a dedurre:			
- acquisti in conto permuta di prodotti petroliferi, escluse le accise	(1.330)	(1.996)	(2.190)
- accise	(22.706)	(24.651)	(27.769)
- prestazioni nell'interesse di partner in joint - venture	(999)	(855)	(985)
- svalutazione di crediti finanziari compresi nell'attivo circolante	(8)	(4)	
- incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(503)	(1.282)	(1.013)
	35.059	31.198	35.195

I costi per servizi comprendono compensi di intermediazione per 86 miliardi di lire, 57 miliardi di lire e 59 miliardi di lire, rispettivamente per gli esercizi 1993, 1994 e 1995.

I costi per godimento di beni di terzi comprendono royalties su prodotti petroliferi estratti per 694 miliardi di lire, 674 miliardi di lire e 749 miliardi di lire, rispettivamente per gli esercizi 1993, 1994 e 1995.

Gli oneri diversi di gestione riguardano essenzialmente le imposte indirette, principalmente accise sugli oli minerali (26.730 miliardi di lire, 25.087 miliardi di lire e 28.325 miliardi di lire, rispettivamente per gli esercizi 1993, 1994 e 1995), l'imposta sul patrimonio netto (104 miliardi di lire e 129 miliardi di lire rispettivamente per gli esercizi 1994 e 1995), nonché le minusvalenze da radiazione e alienazione di immobilizzazioni materiali e immateriali (12 miliardi di lire, 80 miliardi di lire e 84 miliardi di lire, rispettivamente per gli esercizi 1993, 1994 e 1995).

Costi per il personale

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Salari e stipendi	5.105	4.622	4.410
Oneri sociali	1.484	1.376	1.366
Trattamento di fine rapporto	419	380	366
Trattamento di quiescenza e simili	6	3	6
Altri costi	307	279	295
	7.321	6.660	6.443
a dedurre:			
- rimborsi di costi per il personale	(47)	(84)	(71)
- incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(343)	(286)	(289)
	6.931	6.290	6.083

Il numero medio dei dipendenti delle imprese incluse nell'area di consolidamento ripartito per categoria è il seguente:

	Imprese consolidate integralmente			Imprese consolidate proporzionalmente		
	1993	1994	1995	1993	1994	1995
Dirigenti	2.734	2.468	2.203	44	9	3
Quadri	10.048	9.454	8.645	224	41	123
Impiegati	47.702	41.490	39.668	2.371	449	771
Operai	52.214	39.664	35.584	2.388	1.589	506
	112.698	93.076	86.100	5.027	2.088	1.403

Il numero medio è calcolato come semisomma del numero dei dipendenti all'inizio e alla fine dell'esercizio determinato per aree di consolidamento omogenee.

Ammortamenti e svalutazioni delle immobilizzazioni

	(miliardi di lire)		
	1993	1994	1995
Immobilizzazioni immateriali:			
- ammortamenti	1.889	1.319	1.363
- svalutazioni	40	27	18
Immobilizzazioni materiali:			
- ammortamenti	4.193	4.746	4.843
- svalutazioni	300	97	399
	6.422	6.189	6.623
a dedurre:			
- incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(10)	(9)	(10)
	6.412	6.180	6.613

17) PROVENTI E ONERI FINANZIARI**Proventi da partecipazioni**

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Dividendi	24	15	26
Plusvalenze da alienazioni	44	56	30
Altri	3		2
	71	71	58

Altri proventi finanziari

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Differenze attive di cambio	1.962	1.317	1.554
Interessi attivi su crediti d'imposta	330	201	233
Interessi attivi su depositi e c/c bancari	165	68	88
Interessi attivi su finanziamenti con servizio del prestito a carico dello Stato	57	38	10
Altri proventi finanziari	1.189	1.090	1.747
	3.703	2.714	3.632

Interessi e altri oneri finanziari

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Interessi e altri oneri verso banche	2.793	2.127	2.122
Differenze passive di cambio	2.341	1.431	1.491
Interessi e altri oneri per prestiti obbligazionari	352	326	158
Oneri su partecipazioni	147	140	402
Altri interessi e oneri finanziari	1.143	820	1.356
	6.776	4.844	5.529

Oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Immobilizzazioni immateriali:			
- costi di ricerca e di sviluppo		1	
		1	
Immobilizzazioni materiali:			
- terreni e fabbricati		1	1
- impianti e macchinario	87	121	63
- attrezzature industriali e commerciali	1		
- immobilizzazioni in corso	354	106	50
	442	228	114
	442	229	114

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

18) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI	(miliardi di lire)		
	1993	1994	1995
Proventi straordinari			
Utilizzo fondi:			
– rinegoziazione di accordi petroliferi	589		
– altri	106	183	26
Plusvalenze da cessioni	196	749	480
Altri proventi straordinari	121	120	89
	1.012	1.052	595
Oneri straordinari			
Oneri di ristrutturazione:			
– incentivazione esodi	(588)	(474)	(148)
– svalutazioni e minusvalenze	(883)	(430)	(284)
– altri	(606)	(365)	(150)
	(2.077)	(1.269)	(582)
Altri oneri straordinari	(363)	(222)	(493)
	(2.440)	(1.491)	(1.075)
	(1.428)	(439)	(480)

Le plusvalenze da cessioni dell'esercizio 1994 riguardano essenzialmente la vendita della Nuovo Pignone S.p.A. per 402 miliardi di lire e del ramo di azienda relativo all'attività della Liquipibigas S.p.A. per 200 miliardi di lire; quelle dell'esercizio 1995 riguardano essenzialmente la vendita dell'Alcantara S.p.A. per 152 miliardi di lire, della Carbones del Guasare S.A. per 100 miliardi di lire e dell'Enichem Augusta S.p.A. per 86 miliardi di lire.

Gli oneri straordinari riguardano essenzialmente il settore petrolchimico (920 miliardi di lire, 580 miliardi di lire e 642 miliardi di lire rispettivamente negli esercizi 1993, 1994 e 1995) e le attività in corso di dismissione (862 miliardi di lire, 755 miliardi di lire e 225 miliardi di lire rispettivamente negli esercizi 1993, 1994 e 1995). Gli altri oneri straordinari comprendono accantonamenti al fondo rischi per contenziosi e al fondo rischi ambientali.

19) IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO	(miliardi di lire)		
	1993	1994	1995
Imposte correnti:			
– imprese italiane	551	890	2.357
– imprese estere operanti nella ricerca e produzione di idrocarburi	757	718	920
– altre imprese estere	105	148	149
	1.413	1.756	3.426
a dedurre:			
– crediti di imposta su dividendi non utilizzati dalle imprese	(241)	(400)	(388)
	1.172	1.356	3.038
Imposte differite:			
– imprese italiane	91	496	784
– imprese estere operanti nella ricerca e produzione di idrocarburi	39	(37)	(138)
– altre imprese estere	(4)	(7)	3
	126	452	649
	1.298	1.808	3.687

Le imposte correnti accantonate nell'esercizio comprendono il beneficio fiscale di 561 miliardi di lire conseguente all'utilizzo di perdite fiscali riportate a nuovo, non rilevate nell'esercizio della perdita. Le imposte relative alle imprese operanti nell'attività di ricerca e produzione di idrocarburi rappresentano l'onere fiscale sui profitti derivanti dallo sfruttamento delle risorse petrolifere dei paesi esteri in cui l'ENI opera. A tale onere è stato riconosciuto, in linea con la prassi internazionale, la natura di imposta diretta, analoga a tutti gli effetti all'imposta sul reddito.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

20) INFORMAZIONI PER SETTORE DI ATTIVITÀ E PER AREA GEOGRAFICA

Ricavi netti della gestione caratteristica, risultato operativo e investimenti per settore di attività

	Ricerca e produzione di idrocarburi	Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	Raffinazione e distribu- zione di prodotti petroliferi	Petrol- chimica	Ingegneria e servizi	Altre attività (1)	Attività in corso di dismissione	(miliardi di lire) Totale
1993								
Ricavi netti della gestione caratteristica (2)	9.031	14.676	20.749	11.015	4.454	582	4.715	
a dedurre: ricavi infrasettori	(5.423)	(1.419)	(1.911)	(1.184)	(1.537)	(380)	(489)	
Ricavi da terzi	3.608	13.257	18.838	9.831	2.917	202	4.226	52.879
Risultato operativo (3)	2.975	3.107	1.070	(786)	312	(610)	(356)	5.712
Attività direttamente attribuibili	17.571	20.699	15.021	15.279	7.474	10.000	3.116	89.160
Investimenti in immobilizzazioni materiali	2.687	3.684	1.248	515	122	8	229	8.493
Ammortamenti e svalutazioni (4)	2.505	1.170	789	1.089	200	373	286	6.412
1994								
Ricavi netti della gestione caratteristica (2)	9.573	15.003	19.154	11.556	3.533	592	2.448	
a dedurre: ricavi infrasettori	(6.232)	(1.493)	(1.864)	(985)	(904)	(412)	(130)	
Ricavi da terzi	3.341	13.510	17.290	10.571	2.629	180	2.318	49.839
Risultato operativo (3)	3.725	3.110	612	363	249	(263)	(363)	7.433
Attività direttamente attribuibili	16.820	21.230	16.301	13.436	7.797	11.358	1.569	88.511
Investimenti in immobilizzazioni materiali	1.695	1.947	1.253	253	370	5	104	5.627
Ammortamenti e svalutazioni (4)	2.514	1.489	830	960	161	22	204	6.180
1995								
Ricavi netti della gestione caratteristica (2)	10.967	16.265	20.513	13.224	4.319	575	2.418	
a dedurre: ricavi infrasettori	(6.508)	(1.097)	(1.852)	(636)	(713)	(405)	(181)	
Ricavi da terzi	4.459	15.168	18.661	12.588	3.606	170	2.237	56.889
Risultato operativo (3)	4.054	3.297	883	2.018	279	(229)	(10)	10.292
Attività direttamente attribuibili	16.785	22.364	16.136	11.958	8.533	11.818	1.157	88.751
Investimenti in immobilizzazioni materiali	2.154	2.241	896	255	289	62	47	5.944
Ammortamenti e svalutazioni (4)	3.113	1.632	907	702	146	37	76	6.613

(1) Comprende le attività dell'ENI S.p.A., le disponibilità liquide e le attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni per 6.605 miliardi di lire, 7.946 miliardi di lire e 8.236 miliardi di lire rispettivamente nel 1993, nel 1994 e nel 1995.

(2) Prima dell'eliminazione dei ricavi infrasettori.

(3) Si intendono i ricavi della gestione caratteristica da terzi e gli altri ricavi e proventi al netto dei costi della produzione come indicati alla nota n. 16.

(4) Si intendono gli ammortamenti e svalutazioni delle immobilizzazioni come indicati alla nota n. 16.

Ricavi netti della gestione caratteristica, risultato operativo e attività per area geografica di origine

	Italia	Resto dell'Unione Europea	Resto dell'Europa	Africa	Americhe	Asia	Altre aree	(miliardi di lire) Totale
1993								
Ricavi della gestione caratteristica	44.017	7.125	2.536	4.267	1.463	4.242	121	
a dedurre: ricavi infraree	(4.050)	(568)	(808)	(3.461)	(182)	(1.822)	(1)	
Ricavi da terzi	39.967	6.557	1.728	806	1.281	2.420	120	52.879
Risultato operativo	4.613	(261)	159	1.214	5	5	(23)	5.712
Attività direttamente attribuibili	67.065	6.724	3.993	9.436	1.368	418	156	89.160
1994								
Ricavi della gestione caratteristica	41.286	6.302	2.400	4.538	1.528	4.441	68	
a dedurre: ricavi infraree	(3.539)	(525)	(703)	(3.803)	(217)	(1.937)		
Ricavi da terzi	37.747	5.777	1.697	735	1.311	2.504	68	49.839
Risultato operativo	5.592	211	252	1.107	247	36	(12)	7.433
Attività direttamente attribuibili	67.129	6.203	4.078	9.222	1.272	511	96	88.511
1995								
Ricavi della gestione caratteristica	49.036	11.966	2.201	4.871	1.799	659	119	
a dedurre: ricavi infraree	(3.522)	(5.408)	(597)	(4.082)	(139)	(14)		
Ricavi da terzi	45.514	6.558	1.604	789	1.660	645	119	56.889
Risultato operativo	8.330	179	276	1.334	175	(11)	9	10.292
Attività direttamente attribuibili	66.518	7.910	4.086	8.694	1.121	317	105	88.751

Ricavi netti della gestione caratteristica per area geografica di destinazione

	1993	1994	(miliardi di lire) 1995
Italia	32.900	32.778	37.283
Resto dell'Unione Europea	7.934	8.230	9.011
Resto dell'Europa	2.956	1.335	2.697
Africa	2.393	1.599	1.604
Americhe	3.200	3.287	3.900
Asia	3.336	2.493	2.256
Altre aree	160	117	138
	52.879	49.839	56.889

Le esportazioni dall'Italia a clienti esteri sono state 7.143 miliardi di lire, 5.042 miliardi lire e 6.198 miliardi di lire rispettivamente per il 1993, 1994 e 1995.

21) RAPPORTI CON ENTITÀ CORRELATE

L'ENI nel corso normale dell'attività effettua operazioni con altre entità possedute o controllate dallo Stato. Le condizioni di queste operazioni non sono diverse da quelle applicate in operazioni con terzi e rispettano la legge italiana. Le più significative sono le vendite di prodotti petroliferi e di gas naturale all'ENEL S.p.A., la società elettrica nazionale italiana. Nessun'altra entità posseduta o controllata dallo Stato, da sola o con altre, copre una percentuale significativa dei ricavi o degli acquisti consolidati dell'ENI nel 1995.

22) AMMONTARE DEI COMPENSI AGLI AMMINISTRATORI E AI SINDACI

I compensi corrisposti agli amministratori dell'ENI S.p.A., anche per lo svolgimento di tali funzioni in altre imprese incluse nell'area di consolidamento, ammontano a 1.497 milioni di lire e 1.598 milioni di lire e 1.671 milioni di lire, rispettivamente per gli esercizi 1993, 1994 e 1995; tali compensi sono comprensivi, per gli amministratori investiti di particolari cariche, dipendenti delle imprese incluse nell'area di consolidamento, delle retribuzioni corrisposte in forza di contratto di lavoro subordinato.

I compensi corrisposti ai sindaci dell'ENI S.p.A. ammontano a 224 milioni di lire, 207 milioni di lire e 251 milioni di lire, rispettivamente per gli esercizi 1993, 1994 e 1995.

Relazione del Collegio Sindacale al bilancio consolidato

Signori Azionisti,

abbiamo esaminato il bilancio consolidato dell'ENI al 31 dicembre 1995 che il Consiglio di Amministrazione ha approvato nella seduta del 9 aprile 1996.

Il bilancio evidenzia un utile di competenza dell'ENI di 4.327 miliardi e presenta le seguenti risultanze complessive:

(miliardi di lire)

Attivo		
- immobilizzazioni		49.496
- attivo circolante		37.443
- ratei e risconti		1.812
Totale attivo		88.751
Passivo		
- patrimonio netto di Gruppo	23.028	
- capitale e riserve di terzi	1.716	
		24.744
- fondi per rischi e oneri		8.007
- trattamento fine rapporto di lavoro subordinato		2.180
- debiti		53.280
- ratei e risconti		540
Totale passivo		88.751
- garanzie prestate:		
. fidejussioni		4.420
. altre garanzie personali		7.317
. garanzie reali		3.307
- impegni		15.813
		30.857
Conto Economico		
- valore della produzione		90.922
- costi della produzione		(80.516)
- oneri finanziari netti		(1.839)
- rettifiche di valore di attività finanziarie		154
- oneri straordinari netti		(480)
- imposte sul reddito dell'esercizio		(3.687)
Utile dell'esercizio		4.554
- utile dell'esercizio di pertinenza di terzi		(227)
Utile dell'esercizio di competenza dell'ENI		4.327

Il Consiglio di Amministrazione ha reso ampia informazione sull'andamento economico e finanziario del Gruppo attraverso l'analisi dei diversi settori di attività, sulla evoluzione prevedibile della gestione, sui fatti di rilievo verificatisi dopo la chiusura dell'esercizio e sulla natura e consistenza degli "Impegni e rischi non risultanti dallo stato patrimoniale".

Da parte sua il Collegio Sindacale, ai sensi e per gli effetti dell'art. 41 del D.Lgs. 9 aprile 1991, n. 127, dà atto che:

- il bilancio consolidato è stato redatto secondo le disposizioni del capo III del citato Decreto legislativo, integrato dai principi contabili elaborati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri e, ove mancanti, dai principi emanati dall'International Accounting Standard Committee (I.A.S.C.);
- la struttura e il contenuto dello stato patrimoniale e del conto economico consolidati sono quelli prescritti dagli artt. 2423-ter, 2424 e 2425 del Codice civile, con le modifiche proprie del processo di consolidamento, e che il bilancio consolidato è stato integrato dal rendiconto finanziario al fine di fornire una migliore informativa;
- la nota integrativa contiene le informazioni previste dagli artt. 38 e 39 del citato D.Lgs. 127/91 e che dal controllo effettuato sulla Relazione sulla gestione risulta che i dati e le informazioni contenute nella stessa sono congruenti con quelli del bilancio consolidato;
- le imprese incluse nell'area di consolidamento hanno trasmesso all'impresa consolidante le informazioni necessarie per il consolidamento in modo conforme ai criteri di valutazione, alla struttura e al contenuto definiti dall'impresa consolidante e da essa comunicati alle imprese consolidate;
- tali condizioni e la corrispondenza con i rispettivi dati di bilancio sono state attestate dai Direttori Amministrativi e verificate e accertate dalle Società di revisione di ogni consolidata;
- i bilanci di tutte le imprese consolidate sono sottoposti a certificazione;
- le informazioni ricevute sono state, nel loro complesso, correttamente utilizzate dall'impresa consolidante in conformità ai criteri generali, definiti d'accordo con la società di certificazione, dichiarati e adottati per la formazione del bilancio consolidato insieme con quelli risultanti dal proprio bilancio di esercizio.

Il Collegio prende atto che la società Arthur Andersen S.p.A., cui è stato conferito l'incarico di certificare il bilancio dell'ENI S.p.A., non ha ancora depositato la relazione di certificazione redatta ai sensi dell'art. 4 del DPR 136/75 e successive modificazioni, e si riserva, ai sensi dell'art. 5 del citato Decreto, la facoltà di formulare eventuali osservazioni e proposte in aggiunta a quelle contenute nella presente relazione, riferendone direttamente in Assemblea.

Il Collegio Sindacale

Dott. Andrea Monorchio
Dott. Giorgio Rocco
Prof. Mario Sica

Relazione di certificazione della Società di revisione

ARTHUR
ANDERSEN

Arthur Andersen S.p.A.

Via Campania 47
00187 Roma

RELAZIONE DI CERTIFICAZIONE SUL BILANCIO CONSOLIDATO

AI SENSI DELL'ART. 1 DEL DPR 31 MARZO 1975, n. 136

Agli Azionisti
dell'ENI S.p.A.

1. Abbiamo assoggettato a revisione contabile il bilancio consolidato dell'ENI S.p.A. e sue controllate al 31 dicembre 1995. Abbiamo inoltre controllato la concordanza della relazione sulla gestione con il bilancio consolidato.
2. Il nostro esame è stato svolto secondo i principi ed i criteri per il controllo contabile raccomandati dalla CONSOB ed effettuando i controlli che abbiamo ritenuto necessari per le finalità dell'incarico conferitoci.

I bilanci di alcune società controllate, che rappresentano il 40% dell'attivo e dei ricavi consolidati, al netto delle accise, sono stati esaminati da altri revisori che ci hanno fornito le relative relazioni. Il nostro giudizio, espresso in questa relazione, per quanto riguarda i valori relativi a tali società inclusi nel consolidamento, è basato anche sulla revisione svolta da altri revisori.

Il bilancio consolidato dell'ENI presenta, a fini comparativi, i dati dell'esercizio precedente, in conformità a quanto richiesto dalla legge; inoltre, sono inclusi, per una migliore informativa, anche i dati del conto economico dell'esercizio 1993. Per il giudizio relativo al bilancio dell'esercizio precedente ed al bilancio di cui è parte il conto economico dell'esercizio 1993, si fa riferimento alle relazioni da noi emesse, rispettivamente, in data 12 ottobre 1995 e 24 giugno 1994.

3. A nostro giudizio, il sopramenzionato bilancio consolidato nel suo complesso è stato redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria ed il risultato economico della Società e delle sue controllate, in conformità alle norme che disciplinano il bilancio consolidato. Pertanto, rilasciamo certificazione al bilancio consolidato dell'ENI S.p.A. e sue controllate al 31 dicembre 1995.

ARTHUR ANDERSEN S.p.A.


Ugo Marinelli - Socio

Roma, 24 aprile 1996

Relazioni e bilancio di esercizio dell'ENI S.p.A.

Relazione sulla gestione

Signori Azionisti,

il bilancio che sottoponiamo alla Vostra approvazione chiude con l'utile di 1.531 miliardi di lire, superiore di 595 miliardi di lire all'utile conseguito nell'esercizio 1994.

L'aumento è riconducibile, essenzialmente, all'incremento dei dividendi per 980 miliardi di lire, connesso al miglioramento dei risultati conseguiti nel 1994 dalle società partecipate, e ai minori oneri su partecipazioni per 478 miliardi di lire dovuti, in particolare, al significativo contenimento della perdita dell'Enirisorse. Tali miglioramenti sono stati in parte compensati dalla variazione negativa per 659 miliardi di lire della componente straordinaria; infatti nell'esercizio 1994 venne realizzata la plusvalenza di 450 miliardi di lire derivante dalla vendita della partecipazione nella Nuovo Pignone e venne utilizzato il fondo rischi di 183 miliardi di lire a seguito dell'esito positivo della vertenza ENI/Lanerossi-CEE.

La situazione patrimoniale al 31 dicembre 1995 dell'ENI S.p.A. è caratterizzata dall'iscrizione della rettifica di valore delle partecipazioni per 10.604 miliardi di lire a seguito della determinazione in via definitiva del patrimonio netto, prevista dalla legge 9 agosto 1993, n. 292, deliberata dall'Assemblea del 12 giugno 1995. La rettifica è stata determinata sulla base del patrimonio netto consolidato stimato al 31 dicembre 1994, detratti i dividendi previsti, delle partecipazioni con elevata redditività. L'indebitamento finanziario netto aumenta di 684 miliardi di lire a seguito, in particolare, degli interventi sui capitali delle società partecipate. Il capitale investito netto di 20.281 miliardi di lire, costituito essenzialmente da partecipazioni (17.499 miliardi di lire) e da crediti di imposta verso l'Amministrazione Finanziaria (2.799 miliardi di lire), è coperto per circa il 93% dal patrimonio netto.

CONTO ECONOMICO

Il conto economico sintetico riclassificato 1995 è il seguente:

	1994 (1)	1995	(miliardi di lire) Variazione
Proventi netti su partecipazioni	515	1.887	1.372
Oneri finanziari netti	(29)	(64)	(35)
Utile della gestione caratteristica	486	1.823	1.337
Ricavi e proventi	70	63	(7)
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi (2)	(132)	(154)	(22)
Lavoro e oneri relativi	(92)	(92)	0
Imposta sul patrimonio netto	(8)	(63)	(55)
Ammortamenti	(6)	(5)	1
Costi netti di gestione	(168)	(251)	(83)
Utile della gestione ordinaria	318	1.572	1.254
(Oneri) proventi straordinari netti (3)	618	(41)	(659)
Imposte sul reddito			0
Utile dell'esercizio	936	1.531	595

(1) L'imposta sul patrimonio netto (legge 461/92), stante la proroga, è classificata nel 1995 tra i costi di gestione; conseguentemente è stato riclassificato il valore dell'esercizio 1994.

(2) Comprende l'IVA indetraibile e le altre imposte indirette per 13 e 16 miliardi di lire, rispettivamente nel 1994 e 1995.

(3) La plusvalenza realizzata nel 1994 per la vendita della partecipazione nella Nuovo Pignone (450 miliardi di lire) è stata riclassificata nei proventi straordinari.

Proventi netti su partecipazioni

I proventi netti su partecipazioni (1.887 miliardi di lire) si analizzano come segue:

	1994	1995	(miliardi di lire) Variazione
Proventi:			
Dividendi (*):			
- Agip	346	1.013	667
- Snam	302	410	108
- Eni International Holding B.V.	36	186	150
- Enichem		54	54
- Parmec		33	33
- Snamprogetti	57	24	(33)
- Sofid	12	13	1
Totale dividendi	753	1.733	980
Crediti d'imposta sui dividendi	372	821	449
Utilizzo crediti di imposta a fronte dell'IRPEG dell'esercizio		(529)	(529)
Rivalutazione partecipazione Parmec	6		(6)
Totale proventi	1.131	2.025	894
Oneri:			
Perdite su partecipazioni:			
- Enirisorse	(539)	(89)	450
- Sogedit	(61)	(47)	14
- Enisud	(2)	(2)	
- Società Chimica Internazionale	(14)		14
Totale oneri	(616)	(138)	478
	515	1.887	1.372

(*) Tutti i dividendi relativi al 1995 sono stati incassati, salvo quelli dell'Enichem e della Parmec che sono stati stanziati sulla base delle delibere che saranno assunte dalle assemblee che approveranno il bilancio dell'esercizio 1995. Lo stanziamento è stato effettuato nei limiti delle riprese di valore che si sarebbero dovute iscrivere per il venir meno dei motivi delle svalutazioni effettuate nei precedenti esercizi (v. Nota integrativa - Criteri di valutazione).

Oneri finanziari netti

Gli oneri finanziari netti (64 miliardi di lire) si analizzano come segue:

	1994	1995	(miliardi di lire) Variazione
Oneri finanziari netti	(169)	(300)	(131)
Accantonamento per svalutazione interessi sui crediti d'imposta	(7)	(7)	0
Interessi sui crediti di imposta	136	143	7
Interessi su CCT 1994/1999	69	69	0
Rivalutazione (svalutazione) CCT 1994/1999	(58)	31	89
	(29)	(64)	(35)

L'incremento degli oneri finanziari netti è dovuto all'aumento dell'indebitamento e alla crescita dei tassi medi (1,5 punti percentuali).

Costi netti di gestione

I costi netti di gestione (251 miliardi di lire) si analizzano come segue:

	1994	1995	(miliardi di lire) Variazione
Servizi di carattere generale	(69)	(75)	(6)
Lavoro e oneri relativi	(92)	(92)	0
Imposta sul patrimonio netto	(8)	(63)	(55)
Prestazioni professionali	(15)	(27)	(12)
Iva indetraibile e altre imposte indirette	(13)	(16)	(3)
Costi per servizi a carattere operativo	(11)	(14)	(3)
Ammortamenti	(6)	(5)	1
Acquisti	(3)	(4)	(1)
	(217)	(296)	(79)
Ricerca scientifica	(21)	(18)	3
Ricavi e proventi	70	63	(7)
	(168)	(251)	(83)

I servizi di carattere generale (75 miliardi di lire) riguardano essenzialmente le locazioni e noleggi, i costi per la campagna pubblicitaria istituzionale 1995, le spese postali e di telecomunicazione, i servizi informatici e i costi per missioni e per servizi resi al personale. L'aumento di 6 miliardi di lire deriva essenzialmente dai costi connessi al collocamento in borsa delle azioni ENI. Il costo lavoro è rimasto invariato. La diminuzione del costo dovuta alla riduzione intervenuta negli organici (mediamente di 89 unità) è stata compensata dalla dinamica salariale per effetto essenzialmente del rinnovo del contratto dirigenti intervenuto in data 28 aprile 1995, con decorrenza 1 gennaio 1995, e della corresponsione del premio di produttività in applicazione degli accordi sindacali. Il personale in servizio al 31 dicembre 1995 è di 744 unità, con una riduzione di 12 rispetto al 31 dicembre 1994; il dettaglio è il seguente:

	Dirigenti	Quadri	Impiegati	Operai	Totale
Al 31 dicembre 1994:					
– assunto e operante in Italia	121	141	398	33	693
– assunto in Italia e operante all'estero	12	6	4		22
– assunto e operante all'estero			26	15	41
	133	147	428	48	756
Risoluzioni	(7)	(4)	(12)	(3)	(26)
Variazione netta distacchi e trasferimenti (in comando e a ruolo)	3		(3)		0
Variazioni di qualifica	5	10	(12)	(3)	0
Assunzioni	2	1	8	3	14
	3	7	(19)	(3)	(12)
Al 31 dicembre 1995:					
– assunto e operante in Italia	125	147	383	30	685
– assunto in Italia e operante all'estero	11	7	3		21
– assunto e operante all'estero			23	15	38
	136	154	409	45	744

L'imposta sul patrimonio netto (63 miliardi di lire) aumenta di 55 miliardi di lire per effetto della determinazione in via definitiva del patrimonio netto prevista dalla legge 9 agosto 1993, n. 292.

L'iva indetraibile e le altre imposte indirette (16 miliardi di lire) aumentano di 3 miliardi di lire per effetto della liquidazione dell'Invim decennale.

I costi per servizi a carattere operativo (14 miliardi di lire) aumentano di 3 miliardi di lire per effetto essenzialmente delle commissioni bancarie dovute per il rimborso del prestito obbligazionario ENI T.V. 1991/95 Ch. (1.402 miliardi di lire).

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

I costi netti per la ricerca scientifica (18 miliardi di lire) si analizzano come segue:

	1994	1995	(miliardi di lire) Variazione
Costi	(71)	(56)	15
Ricavi per addebiti a società del Gruppo	50	38	(12)
	(21)	(18)	3

I ricavi e proventi (63 miliardi di lire) diminuiscono di 7 miliardi di lire per effetto essenzialmente della circostanza che nel 1994 vennero conseguiti proventi per 6 miliardi di lire relativi alla definizione dei rapporti derivanti dai contributi alla ricerca erogati nel passato alla Nuovo Pignone ceduta nel 1994.

(Oneri) proventi straordinari netti

Gli oneri straordinari netti (41 miliardi di lire) si analizzano come segue:

	1994	1995	(miliardi di lire) Variazione
Accantonamento su contenzioso ENI - Istit. S. Paolo di Torino		(43)	(43)
Altri proventi e (oneri) straordinari	(3)	2	5
Oneri esodo personale	(8)		8
Tributo straordinario legge n. 35/1995	(4)		4
Utilizzo fondo rischi vertenza ENI/Lanerossi - CEE	183		(183)
Plusvalenza vendita partecipazione Nuovo Pignone	450		(450)
	618	(41)	(659)

L'accantonamento al fondo rischi e spese future di 43 miliardi di lire riguarda il contenzioso relativo alla richiesta di risarcimento danni avanzata dall'ENI nei confronti dell'Istituto San Paolo di Torino per l'operazione di acquisto valuta del 19 luglio 1985. La Corte d'Appello di Roma, con sentenza n. 1729/91 del 4 marzo 1991 provvisoriamente esecutiva, aveva condannato l'Istituto San Paolo di Torino al rimborso del 50% dei danni; il versamento, per 29 miliardi di lire, è avvenuto il 2 dicembre 1991. Con sentenza n. 12647/95 la Corte di Cassazione in accoglimento del ricorso presentato dall'Istituto San Paolo di Torino ha cassato l'anzidetta sentenza della Corte di Appello rinviando la causa per nuovo esame ad altra sezione della medesima Corte di Appello. La causa non è stata ancora riassunta. L'accantonamento, di carattere prudenziale in attesa della nuova sentenza della Corte di Appello, tiene conto delle spese e interessi calcolati al tasso legale maturati al 31 dicembre 1995.

SITUAZIONE PATRIMONIALE

La situazione patrimoniale sintetica riclassificata al 31 dicembre 1995 è la seguente:

	31.12.1994	31.12.1995	(miliardi di lire) Variazione
Capitale immobilizzato			
Partecipazioni	6.470	17.499	11.029
Immobilizzazioni materiali	18	15	(3)
Immobilizzazioni immateriali	4	3	(1)
	6.492	17.517	11.025
Capitale di esercizio netto			
Crediti d'imposta	2.222	2.799	577
Attività (passività) di esercizio nette	(253)	54	307
Fondi per rischi e oneri	(55)	(53)	2
	1.914	2.800	886
Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato	(41)	(36)	5
Capitale investito netto	8.365	20.281	11.916
Patrimonio netto	7.565	18.797	11.232
Indebitamento finanziario netto (1)	800	1.484	684
Coperture	8.365	20.281	11.916

(1) I debiti finanziari a carico dello Stato di 119 miliardi di lire al 31.12.1994 e di 89 miliardi di lire al 31.12.1995 sono stati inseriti nell'indebitamento finanziario netto.

Partecipazioni

Le partecipazioni (17.499 miliardi di lire) aumentano di 11.029 miliardi di lire per effetto delle seguenti variazioni:

- rettifica di valore delle partecipazioni per 10.604 miliardi di lire a seguito della determinazione in via definitiva del patrimonio netto, prevista dalla legge 9 agosto 1993, n. 292, deliberata dall'Assemblea del 12 giugno 1995. La rettifica, proposta al Ministero del Tesoro con effetto 1 gennaio 1995 con deliberazione del Consiglio di Amministrazione del 14-15 dicembre 1994, è stata determinata sulla base del patrimonio netto consolidato stimato al 31 dicembre 1994, detratti i dividendi previsti, delle sottoindicate partecipazioni:

	Valore di bilancio al 31.12.1994	Rettifica al 1.1.1995	(miliardi di lire) Valore rettificato
Agip S.p.A.	2.438	7.208	9.646
Snam S.p.A.	930	2.165	3.095
Eni International Holding B.V.	634	943	1.577
Sofid S.p.A.	231	273	504
Snamprogetti S.p.A.	105	15	120
	4.338	10.604	14.942

La N.M. Rothschild & Sons Ltd., così come previsto dalla legge 9 agosto 1993, n. 292, ha attestato che i valori che assumono le partecipazioni dopo la rettifica non sono superiori a quelli risultanti dall'applicazione dei criteri previsti dall'art. 2, comma 2 della legge 29 dicembre 1990, n. 408 utilizzati per la valutazione. La rettifica dei valori è stata autorizzata dal Ministero del Tesoro con Decreto n. 729153 del 7 febbraio 1995;

- sottoscrizione di aumenti di capitale sociale deliberati dalla Snam per 310 miliardi di lire, dall'Enirisorse per 250 miliardi di lire e dalla Sogedit per 38 miliardi di lire;
- acquisto dall'Enichem di n. 224.910 quote Eni International Holding B.V. per 8 miliardi di lire;
- svalutazione delle partecipazioni Enirisorse per 134 miliardi di lire, Sogedit per 38 miliardi di lire e Enisud per 2 miliardi di lire;
- vendita all'Agip della partecipazione (1% del capitale sociale) nella Società Chimica Internazionale per 7 miliardi di lire.

L'analisi della composizione della voce è riportata nelle tabelle "Partecipazioni possedute" della nota integrativa al bilancio di esercizio dell'ENI S.p.A.. Informazioni in ordine a delibere assembleari assunte dalle società partecipate nell'esercizio 1995 nonché alle acquisizioni/vendite di partecipazioni avvenute nell'esercizio sono riportate nell'allegato "Notizie sulle imprese a partecipazione diretta dell'ENI S.p.A.", che fa parte integrante della nota integrativa. Qui di seguito sono riportati il risultato operativo e il risultato netto delle principali società partecipate per gli esercizi 1994 e 1995 quali risultano dai bilanci di esercizio redatti dai consigli di amministrazione.

	Risultato operativo			Risultato netto		
	1994	1995	Variazione	1994	1995	Variazione
Agip S.p.A.	2.355	2.796	441	1.065	1.456	391
Snam S.p.A.	2.682	2.761	79	972	887	(85)
Agip Petroli S.p.A.	351	534	183	211	64	(147)
Enichem S.p.A.	133	1.583	1.450	(696)	784	1.480
Saipem S.p.A. (1)	7	(22)	(29)	50	65	15
Snamprogetti S.p.A.	55	54	(1)	42	81	39
Sofid S.p.A.	107	84	(23)	26	37	11
Eni International Holding B.V. (2)	113	312	199	113	310	197
Enirisorse S.p.A.	(179)	(72)	107	(470)	(92)	378

(1) Controllata per il tramite dell'Agip e della Snam.

(2) Milioni di fiorini olandesi.

Agip S.p.A.: l'utile operativo di 2.796 miliardi di lire registra un incremento di 441 miliardi di lire, pari al 18,7%, dovuto all'aumento dei prezzi di vendita del petrolio e del gas naturale, alle maggiori quantità vendute di petrolio di produzione nonché alla riduzione dei costi dell'attività produttiva e di struttura. La produzione di greggio e condensati (32,2 milioni di barili) è aumentata di 3,2 milioni di barili rispetto al 1994 a seguito del miglioramento di produttività del campo di Villafortuna/Trecate.

Le vendite di gas (18,2 miliardi di metri cubi) sono risultate in lieve flessione (0,3 miliardi di metri cubi).

I ricavi della gestione caratteristica (9.708 miliardi di lire) aumentano di 5.172 miliardi di lire per effetto essenzialmente della commercializzazione dei greggi prodotti all'estero da imprese controllate, in precedenza svolta direttamente dalle medesime. Senza considerare tale attività, i ricavi registrano un aumento di 513 miliardi di lire per i motivi indicati in precedenza.

L'utile netto di 1.456 miliardi di lire registra un aumento di 391 miliardi di lire, pari al 36,7%, dovuto, oltre che all'incremento dell'utile operativo, alla riduzione degli oneri su partecipazioni (465 miliardi di lire) connessa, in particolare, al ritorno al profitto della petrolchimica (l'Agip S.p.A. detiene circa il 30% dell'Enichem). Tali miglioramenti sono stati in parte compensati dalla maggiore incidenza delle imposte sul reddito, che aumentano di 498 miliardi di lire, in relazione all'incremento dell'utile prima delle imposte e alla circostanza che nell'esercizio 1994 vennero utilizzate perdite fiscali pregresse e fondi già tassati in precedenti esercizi. Gli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali effettuati nell'esercizio ammontano a 1.179 miliardi di lire (1994: 953 miliardi di lire), di cui 281 riferiti all'attività di esplorazione, 706 all'attività di sviluppo e 73 alla ricerca scientifica e tecnologica. I dipendenti al 31 dicembre 1995 erano pari a 5.540 unità (5.471 a fine 1994).

Snam S.p.A.: l'utile operativo di 2.761 miliardi di lire registra un aumento di 79 miliardi di lire, pari al 2,9%, dovuto all'incremento delle quantità vendute di gas naturale (5,12 miliardi di metri cubi; da 47,43 a 52,55 miliardi di metri cubi) che ha più che compensato la contrazione dei margini unitari della distribuzione primaria - dovuta all'aumento più marcato dei costi di acquisto del gas naturale (7,1%), anche a seguito della lievitazione dei cambi delle valute di riferimento, rispetto all'incremento dei prezzi di vendita (3,3%) - e all'aumento degli ammortamenti di 130 miliardi di lire connesso all'entrata in esercizio nell'ultimo biennio di nuovi investimenti. L'incremento delle vendite si è verificato in tutti i settori utilizzatori; in particolare: le vendite per usi civili sono aumentate del 10,9%, anche in conseguenza delle temperature più rigide; quelle per usi industriali dell'8,8%, per la positiva situazione congiunturale in Italia e per il crescente utilizzo del gas naturale per la produzione di energia elettrica attraverso impianti di cogenerazione; quelle per usi termoelettrici del 15,5%, principalmente per vendite aggiuntive all'ENEL effettuate nel periodo estivo. I ricavi della gestione caratteristica (13.897 miliardi di lire) aumentano di 1.607 miliardi di lire, pari al 13,1%, per i motivi indicati in precedenza.

L'utile netto di 887 miliardi di lire registra una contrazione di 85 miliardi di lire, pari all'8,7%; gli effetti dell'incremento del risultato operativo e dei minori oneri su partecipazioni di 684 miliardi di lire - dovuti in particolare al ritorno al profitto della petrolchimica (la Snam S.p.A. detiene circa il 30% dell'Enichem) - sono stati compensati dall'incremento di 610 miliardi di lire delle imposte sul reddito e dall'aumento degli ammortamenti stanziati esclusivamente in applicazione di norme tributarie di 94 miliardi di lire. L'incremento delle imposte sul reddito è dovuto, oltre che all'aumento dell'utile prima delle imposte, alla circostanza che nel 1994 vennero utilizzati fondi tassati in precedenti esercizi e conseguiti i benefici derivanti dagli interventi legislativi a favore degli investimenti. Gli investimenti in immobilizzazioni materiali effettuati nell'esercizio ammontano a 1.427 miliardi di lire (1994: 1.753 miliardi di lire); la contrazione di 326 miliardi di lire è dovuta essenzialmente alla fase avanzata del completamento del raddoppio del gasdotto Transmediterraneo. Gli investimenti hanno riguardato inoltre il potenziamento del sistema di trasporto, in particolare la "Transpadana", e il potenziamento del sistema di importazione dalla Russia. I dipendenti al 31 dicembre 1995 erano pari a 6.084 unità (6.161 a fine 1994).

Agip Petroli S.p.A.: l'utile operativo di 534 miliardi di lire registra un aumento di 183 miliardi di lire, pari al 52,4%, dovuto in particolare alla crescita dei margini dell'attività di distribuzione, connessa anche al miglioramento del mix dei prodotti, e ai risultati della politica di contenimento dei costi perseguita. Tali fattori sono stati in parte compensati dalla riduzione dei margini di raffinazione, diminuiti in Europa del 19,7%, a seguito di un andamento dei prezzi delle benzine e dei gasoli meno favorevole di quello del greggio, in particolare nella prima parte dell'anno. La quota di mercato sui carburanti (benzina e gasolio) è risultata pari al 30% contro il 29,6% del 1994; la rete di distribuzione al 31 dicembre 1995 era costituita da 7.012 punti vendita (-176 rispetto alla fine del 1994), con un erogato medio di 1.465.000 litri (1.398.000 nel 1994).

I ricavi della gestione caratteristica al netto delle accise (18.710 miliardi di lire) aumentano di 1.108 miliardi di lire, pari al 6,3%, per l'incremento registrato nei prezzi sul mercato rete ed extrarete (benzina super: 10,0%; gasolio: 7,8%; olio combustibile BTZ: 11,6%) nonché per il miglioramento del mix dei prodotti venduti.

L'utile netto di 64 miliardi di lire, pure in presenza di un aumento del risultato operativo, registra una contrazione di 147 miliardi di lire, da porsi in relazione all'incremento degli oneri finanziari netti di 153 miliardi di lire e alla riduzione dei proventi su partecipazioni e delle componenti straordinarie per complessivi 520 miliardi di lire dovuta, essenzialmente, alla circostanza che nel 1995 furono rilevate le plusvalenze sulla cessione all'interno del settore di una società partecipata estera (134 miliardi di lire) e sulla vendita di attività del settore del GPL (286 miliardi di lire). Tali effetti sono stati in parte compensati dai minori ammortamenti stanziati esclusivamente in applicazione di norme tributarie (371 miliardi di lire).

Gli investimenti tecnici effettuati nell'esercizio ammontano a 589 miliardi di lire (1994: 695 miliardi di lire) riferiti in particolare al settore raffinazione (345 miliardi di lire) e al comparto distributivo (164 miliardi di lire). I dipendenti al 31 dicembre 1995 erano pari a 9.884 unità (10.210 a fine 1994).

Enichem S.p.A.: l'utile operativo di 1.583 miliardi di lire registra un incremento di 1.450 miliardi di lire dovuto alla politica di ristrutturazione e di focalizzazione perseguita, che ha consentito la riduzione dei costi fissi, e alla congiuntura particolarmente favorevole. I margini unitari hanno avuto un rilevante incremento grazie all'aumento dei prezzi di vendita in lire dei principali prodotti, sostenuti anche dalla rivalutazione del marco nei confronti della lira (14,5%), solo in parte compensato dall'aumento dei costi unitari delle materie prime (13%).

I ricavi della gestione caratteristica (9.260 miliardi di lire) registrano un aumento di 2.468 miliardi di lire, pari al 36,3%, per effetto

dell'aumento dei prezzi nonché dell'attività di commercializzazione di prodotti petroliferi nell'interesse della Polimeri Europa. Il risultato netto registra un incremento di 1.480 miliardi di lire (da una perdita di 696 miliardi di lire a un utile di 784 miliardi di lire); la riduzione di 250 miliardi di lire degli oneri finanziari - dovuta ai flussi generati dalla gestione e al pieno effetto dell'operazione di ricapitalizzazione effettuata nell'esercizio precedente - e il miglioramento della gestione partecipazioni e della componente straordinaria per complessivi 119 miliardi di lire sono stati in parte compensati dalle maggiori imposte sul reddito di 66 miliardi di lire e dall'aumento degli ammortamenti stanziati esclusivamente in applicazione di norme tributarie di 273 miliardi di lire. Gli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali effettuati nell'esercizio ammontano a 128 miliardi di lire (1994: 225 miliardi di lire); la contrazione di 96 miliardi di lire deriva essenzialmente dalle acquisizioni di rami d'azienda effettuati nel 1994. I dipendenti al 31 dicembre 1995 erano pari a 11.538 unità (12.019 a fine 1994).

Saipem S.p.A.: l'utile netto di 65 miliardi di lire registra un aumento di 15 miliardi di lire, pari al 30%. La diminuzione del risultato operativo di 29 miliardi di lire e i maggiori oneri finanziari sono stati più che compensati dall'incremento dei proventi su partecipazioni e dalla minore fiscalità connessi alla riorganizzazione della struttura estera della società. Il peggioramento del risultato operativo deriva essenzialmente dal negativo andamento di alcune commesse all'estero nell'area di attività Montaggi terra. I ricavi della gestione caratteristica (1.070 miliardi di lire) registrano un aumento di 44 miliardi di lire, pari al 4,3%. Gli investimenti tecnici effettuati nell'esercizio ammontano a 78 miliardi di lire (1994: 344 miliardi di lire, riguardanti in particolare l'acquisizione del ramo d'azienda Micoperi). I dipendenti al 31 dicembre 1995 erano pari a 3.626 unità (3.838 a fine 1994). Nel 1995 la società ha acquisito ordini per 1.463 miliardi di lire (1.645 miliardi di lire nel 1994). Al 31 dicembre 1995 il portafoglio ordini residuo ammontava a 2.302 miliardi di lire (1.559 miliardi di lire a fine 1994).

Snamprogetti S.p.A.: l'utile operativo di 54 miliardi di lire rimane sostanzialmente invariato, pur in presenza di un sensibile aumento dei livelli di attività, a causa della minore incidenza dei margini operativi di alcune commesse. I ricavi della gestione caratteristica (1.862 miliardi di lire) registrano un aumento di 477 miliardi di lire, pari al 34,4%, a seguito della maggiore attività svolta. L'utile netto di 81 miliardi di lire registra un aumento di 39 miliardi di lire a seguito del miglioramento dei proventi finanziari dovuto, essenzialmente, all'incasso di crediti per interessi di mora verso clienti esteri, interamente svalutati nei precedenti esercizi, e ai proventi finanziari connessi all'aumento delle disponibilità finanziarie. Tale miglioramento è stato in parte compensato dall'aumento delle imposte di 53 miliardi di lire dovuto, oltre che all'aumento dell'utile prima delle imposte, alla presenza di accantonamenti al fondo rischi non deducibili dal reddito imponibile. I dipendenti al 31 dicembre 1995 erano pari a 2.802 unità (2.829 a fine 1994). Nel 1995 la società ha acquisito ordini per 2.276 miliardi di lire (2.518 miliardi di lire nel 1994). Al 31 dicembre 1995 il portafoglio ordini residuo ammontava a 4.016 miliardi di lire (3.602 miliardi di lire a fine 1994).

Sofid S.p.A.: l'utile operativo, costituito dal saldo della gestione ordinaria, di 84 miliardi di lire registra una flessione di 23 miliardi di lire dovuta essenzialmente alla svalutazione dei titoli azionari non immobilizzati. L'utile netto di 37 miliardi di lire registra un incremento di 11 miliardi di lire; la riduzione dell'utile operativo è stata compensata, in particolare, dalla riduzione dell'accantonamento al fondo rischi finanziari generali di 20 miliardi di lire e dalle minori imposte sul reddito di 9 miliardi di lire. I dipendenti al 31 dicembre 1995 erano pari a 157 unità (153 a fine 1994).

Eni International Holding B.V.: l'utile netto di 310 milioni di fiorini olandesi aumenta di 197 milioni di fiorini olandesi per effetto dell'incremento dei dividendi della controllata Hydrocarbons International Holding Company (186 milioni di fiorini olandesi). I dipendenti al 31 dicembre 1995 erano pari a 12 unità (15 a fine 1994).

Enirisorse S.p.A.: la perdita operativa di 72 miliardi di lire registra una contrazione di 107 miliardi di lire a seguito delle favorevoli condizioni del mercato metallurgico (i prezzi dello zinco, del piombo e del rame hanno registrato un aumento rispettivamente dell'8,7%, del 26,7% e del 30,7%), degli effetti del processo di dismissione/chiusura di attività, nonché delle azioni poste in essere per la razionalizzazione dei processi produttivi e per il contenimento del costo lavoro e, più in generale, dei costi di produzione e di struttura. I ricavi della gestione caratteristica (1.115 miliardi di lire) registrano un aumento di 92 miliardi di lire, pari al 9%, a seguito, essenzialmente, dell'aumento delle quotazioni dei metalli. La perdita netta di 92 miliardi di lire registra una riduzione di 378 miliardi di lire dovuta in particolare, oltre che al miglioramento del risultato operativo, alla contrazione delle componenti straordinarie di 193 miliardi di lire a seguito della plusvalenza realizzata nell'esercizio dalla cessione della partecipazione detenuta nella Carbones del Guasare. I dipendenti al 31 dicembre 1995 erano pari a 1.808 unità (1.991 a fine 1994).

Informazioni in ordine all'andamento della gestione del Gruppo nel suo complesso e nei vari settori di attività in cui ha operato sono riportate nella Relazione sulla gestione a corredo del bilancio consolidato.

Crediti d'imposta

I crediti d'imposta (2.799 miliardi di lire) aumentano di 577 miliardi di lire per effetto delle seguenti variazioni:

	(miliardi di lire)	
Crediti al 31 dicembre 1994		2.222
Crediti di imposta su dividendi	821	
Utilizzo crediti di imposta a fronte dell'IRPEG dell'esercizio	(529)	292
Ritenute d'acconto su dividendi e interessi		154
Interessi maturati		143
Accantonamento per svalutazione interessi su crediti d'imposta esercizi 1975 e 1988		(7)
Rimborso quota parte crediti d'imposta 1975		(5)
Crediti al 31 dicembre 1995		2.799

Attività di esercizio nette

Le attività di esercizio nette (54 miliardi di lire) hanno registrato un aumento di 307 miliardi di lire per effetto essenzialmente dell'iscrizione dei crediti verso l'Enichem (54 miliardi di lire) e la Parmec (33 miliardi di lire) per i dividendi relativi al bilancio dell'esercizio 1995 delle società che saranno deliberati nelle prossime assemblee (v. l'illustrazione dei criteri di valutazione relativi ai dividendi nella nota integrativa al bilancio di esercizio dell'ENI S.p.A.) e dei minori debiti verso obbligazionisti per interessi e quote capitale scadute (151 miliardi di lire) a seguito, essenzialmente, del rimborso avvenuto il 31 dicembre 1994 del prestito obbligazionario ENI 1981/94.

Fondi per rischi e oneri

I fondi per rischi e oneri di 53 miliardi di lire riguardano il fondo per il contenzioso ENI - Istituto San Paolo di Torino (43 miliardi di lire), il fondo copertura perdite Sogedit (8 miliardi di lire) e il fondo per prepensionamenti del personale (2 miliardi di lire).

Patrimonio netto

Il patrimonio netto di 18.797 miliardi di lire aumenta di 11.232 miliardi di lire. La variazione è illustrata nella voce "Patrimonio Netto" della nota integrativa al bilancio di esercizio dell'ENI S.p.A..

Indebitamento finanziario netto

L'indebitamento finanziario netto si analizza come segue:

	31.12.1994	31.12.1995	(miliardi di lire) Variazione
Debiti finanziari:			
A medio e lungo termine: (1)			
– prestiti obbligazionari	1.104	1.050	(54)
– finanziamenti	1.597	1.571	(26)
	2.701	2.621	(80)
A breve termine:			
– finanziamenti a breve	1.319	1.188	(131)
– banche c/c ordinari	1.699	1.425	(274)
– società finanziarie di Gruppo (Sofid ed Eni Intern. Bank)		1.023	1.023
– prestiti obbligazionari	1.567	54	(1.513)
	4.585	3.690	(895)
a)	7.286	6.311	(975)
Crediti finanziari, titoli e disponibilità:			
Crediti finanziari:			
– a medio e lungo termine (1)	2.701	2.054	(647)
– a breve termine	2.063	2.064	1
	4.764	4.118	(646)
Titoli (CCT 1994/1999)	664	695	31
Disponibilità	1.058	14	(1.044)
b)	6.486	4.827	(1.659)
(a-b)	800	1.484	684

(1) Le quote scadenti nell'esercizio successivo sono classificate nel "breve".

I debiti finanziari verso terzi registrano una diminuzione di 1.998 miliardi di lire dovuta alla riduzione dei prestiti obbligazionari di 1.567 miliardi di lire, in particolare per la scadenza del prestito ENI T.V. 1991/1995 Ch. (1.402 miliardi di lire), e dei rapporti di conto corrente con le banche (274 miliardi di lire). Ai fabbisogni connessi e a quelli derivanti dagli interventi sui capitali delle partecipate (683 miliardi di lire), si è fatto fronte mediante l'utilizzo delle disponibilità (1.044 miliardi di lire), il ricorso alle società finanziarie di Gruppo (1.023 miliardi di lire) e l'utilizzo delle risorse rivenienti dai rimborsi dei finanziamenti concessi a società controllate.

I crediti finanziari si analizzano come segue:

	31.12.1994	31.12.1995	(miliardi di lire) Variazione
Snam	1.387	1.969	582
Agip Petroli	200	898	698
Agip	807	663	(144)
Chemfin	300	300	0
Serfi	150	150	0
Società Chimica Internazionale	1.700		(1.700)
Altre società controllate	275	192	(83)
Crediti verso società collegate e altri	17	18	1
Fondo svalutazione crediti	(72)	(72)	0
	4.764	4.118	(646)

La variazione dell'indebitamento finanziario netto di 684 miliardi di lire si analizza come segue:

	1994	1995	(miliardi di lire) Variazione
Flusso monetario del risultato corrente	904	1.713	809
Flusso dei crediti d'imposta	(588)	(585)	3
Flusso delle attività e passività di esercizio	92	(329)	(421)
Flusso monetario da attività di investimento	(1.181)	(688)	493
Flusso monetario da patrimonio netto:			
- incassi dal Ministero del Tesoro	141	141	0
- dividendi distribuiti		(936)	(936)
	(632)	(684)	(52)

Il flusso monetario da attività di investimento deriva essenzialmente dagli interventi sui capitali delle imprese partecipate per 683 miliardi di lire (Enirisorse 334, Snam 310 e Sogedit 39 miliardi di lire) e dall'acquisto di quote dell'Eni International Holding B.V. dall'Enichem per 8 miliardi di lire, parzialmente compensati dall'incasso per la vendita della partecipazione nella Società Chimica Internazionale per 3 miliardi di lire.

ALTRE INFORMAZIONI**Ricerca scientifica e tecnologica**

L'ENI S.p.A. ha stipulato con le società Agip, Agip Petroli, Enichem, Snam e Snamprogetti una convenzione per il finanziamento di progetti di ricerca svolti dalle imprese del Gruppo. In forza della convenzione, che prevede uno stanziamento annuale di 80 miliardi di lire, i costi di progetti di ricerca - caratterizzati da approcci scientifici innovativi e da sensibili benefici economici potenziali che abbiano una forte rilevanza strategica e che concorrano a rafforzare, favorendo le sinergie fra i diversi settori, il posizionamento competitivo nei business di interesse prioritario - sono posti a carico dell'ENI S.p.A. nella misura del 33% del totale e, per la restante parte, sono a carico delle altre società in base a un parametro misto economico/patrimoniale aggiornato ogni anno. Si evidenziano qui di seguito i progetti più significativi.

Nei settori ricerca e produzione di idrocarburi e approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale, i progetti di ricerca hanno interessato lo sviluppo di:

- tecniche avanzate di esplorazione volte a interpretare l'evoluzione della petrogenesi nei bacini sedimentari e ad accrescere il potere risolutivo dell'imaging sismico;
- sistemi di produzione offshore per lo sfruttamento economico di giacimenti ad alte profondità e di campi marginali;
- prodotti e tecnologie per accrescere le rese di coltivazione;
- trasporto del gas a lunga distanza mediante condotte di grande diametro e ad alta pressione; metodologie di monitoraggio e diagnosi precoce dell'integrità delle condotte;
- processi ad alta resa di conversione del gas naturale a prodotti liquidi di elevato valore ambientale ed economico.

Nel settore raffinazione e distribuzione di idrocarburi, i progetti di ricerca hanno interessato lo sviluppo di:

- processi nuovi, o migliorativi, per la riformulazione dei carburanti;
- processi di conversione profonda e per la valorizzazione di greggi e residui pesanti;
- prodotti e metodologie per la formulazione di lubrificanti innovativi.

Nel settore petrolchimico le ricerche hanno interessato in particolare:

- lo sviluppo di nuovi processi catalitici di sintesi del cumene e dell'etilbenzene;
- la messa a punto, su scala pilota, di un nuovo processo per la produzione di ossido di propilene mediante acqua ossigenata e titaniosilicali;
- lo studio di nuove famiglie di catalizzatori metallocenici per lo sviluppo di processi innovativi nel campo degli elastomeri e degli stirenici.

Nell'ambiente, le ricerche hanno interessato in particolare le tecnologie di bonifica dei siti inquinati, lo studio delle correlazioni tra composizioni dei fuels ed emissioni inquinanti, a supporto delle attività di riformulazione, nonché il monitoraggio della qualità dell'aria nelle aree urbane e negli stabilimenti industriali.

Rapporti con imprese controllate e collegate

I rapporti intrattenuti con le imprese controllate e collegate sono analiticamente evidenziati nella nota integrativa al bilancio di esercizio dell'ENI S.p.A.. I rapporti, essenzialmente di natura finanziaria, sono regolati secondo le condizioni di mercato.

Azioni proprie e di società controllanti

In ottemperanza a quanto disposto dall'art. 2428, comma 2 punti 3 e 4, del codice civile, si attesta che l'ENI S.p.A. non possiede né ha acquistato o alienato azioni proprie nel corso dell'esercizio, anche per tramite di società fiduciarie o per interposta persona. In ottemperanza alla medesima disposizione, si evidenzia che la Società è controllata dal Ministero del Tesoro.

Sedi secondarie

In ottemperanza a quanto disposto dall'art. 2428, quarto comma, del codice civile, si attesta che l'ENI S.p.A. non ha sedi secondarie.

Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio

Dopo la chiusura dell'esercizio non sono avvenuti fatti di rilievo da evidenziare.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati positivi conseguiti dalle imprese partecipate nel 1995 fanno prevedere un flusso di dividendi significativamente superiore a quello registrato nel 1995.

**CONTO ECONOMICO RICLASSIFICATO SECONDO LA COMUNICAZIONE CONSOB N. 94001437
DEL 23 FEBBRAIO 1994**

	1994	1995
Proventi e oneri finanziari:		
proventi da partecipazioni in imprese controllate	1.127.506.355.360	2.026.107.185.270
altri proventi finanziari:	857.066.008.882	758.898.412.341
— da crediti iscritti nelle immobilizzazioni:		
. da imprese controllate	380.061.210.411	408.841.778.525
. da imprese collegate	634.818.406	691.421.578
. da altri	1.005.498.662	1.306.435.924
	381.701.527.479	410.839.636.027
— da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	68.530.815.000	68.530.815.000
— proventi diversi dai precedenti:		
. da imprese controllate	230.545.114.479	124.302.184.129
. da imprese collegate	271.182.498	1.366.277
. da controllanti	33.012.426.910	6.233.256.624
. da altri	143.004.942.516	148.991.154.284
	406.833.666.403	279.527.961.314
interessi e altri oneri finanziari:	(870.036.341.122)	(855.835.538.682)
— verso imprese controllate	(49.905.060.848)	(102.661.846.348)
— verso altri	(820.131.280.274)	(753.173.692.334)
Totale proventi e oneri finanziari (A)	1.114.536.023.120	1.929.170.058.929
Rettifiche di valore di attività finanziarie:		
rivalutazioni:	6.416.996.788	30.874.935.600
— di partecipazioni	6.416.996.788	
— di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni		30.874.935.600
svalutazioni:	(627.784.126.125)	(129.750.187.237)
— di partecipazioni	(570.218.241.525)	(129.750.187.237)
— di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	(57.565.884.600)	
Totale delle rettifiche (B)	(621.367.129.337)	(98.875.251.637)
Altri proventi della gestione (C)	152.203.993.560	145.591.299.493
Altri costi della gestione:		
per servizi non finanziari	(158.246.685.712)	(182.685.455.655)
per godimento di beni di terzi	(22.175.115.667)	(21.291.856.348)
per il personale	(104.495.106.342)	(98.650.674.204)
ammortamenti e svalutazioni	(13.046.586.782)	(12.301.655.994)
oneri diversi di gestione	(30.376.744.732)	(88.126.441.726)
Totale altri costi della gestione (D)	(328.340.239.235)	(403.056.083.927)
UTILE (PERDITA) DELLE ATTIVITÀ ORDINARIE (A+B+C+D=E)	317.032.648.108	1.572.830.022.858
Proventi e oneri straordinari:		
proventi:	638.312.982.458	1.466.100.410
— plusvalenze da alienazioni	450.462.517.554	
— altri proventi	187.850.464.904	1.466.100.410
oneri	(19.283.002.044)	(42.843.651.549)
Utile (perdita) straordinario (F)	619.029.980.414	(41.377.551.139)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE (E+F)	936.062.628.522	1.531.452.471.719
Imposte sul reddito dell'esercizio		
UTILE DELL'ESERCIZIO	936.062.628.522	1.531.452.471.719

Bilancio di esercizio

Stato Patrimoniale

ATTIVO:

	31.12.1994	(lire) 31.12.1995
Crediti verso soci per versamenti ancora dovuti		
Immobilizzazioni:		
Immobilizzazioni immateriali:		
- costi di impianto e di ampliamento	308.633.640	154.316.820
- concessioni, licenze, marchi e diritti simili	224.769.833	194.657.374
- altre	3.702.923.112	2.707.837.593
Totale	4.236.326.585	3.056.811.787
Immobilizzazioni materiali:		
- terreni e fabbricati	5.973.792.554	5.772.226.984
- impianti e macchinario	7.199.580.097	5.563.838.712
- altri beni	4.825.162.793	3.348.294.359
- immobilizzazioni in corso e acconti	96.000.000	96.000.000
Totale	18.094.535.444	14.780.360.055
Immobilizzazioni finanziarie:		
- partecipazioni in:	6.469.686.802.646	17.498.350.729.608
. imprese controllate	6.465.726.391.456	17.494.493.852.443
. imprese collegate	200.011.190	120.176.700
. altre imprese	3.760.400.000	3.736.700.465
- crediti:	3.163.664.896.789	3.568.512.782.467
. verso imprese controllate:		
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	2.699.412.938.446	2.044.955.219.728
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	448.348.199.343	1.506.081.260.739
	3.147.761.137.789	3.551.036.480.467
. verso imprese collegate:		
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	3.427.042.000	2.930.544.000
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	2.198.919.000	1.773.627.000
	5.625.961.000	4.704.171.000
. verso altri:		
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	6.000.974.000	6.242.355.000
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	4.276.824.000	6.529.776.000
	10.277.798.000	12.772.131.000
Totale	9.633.351.699.435	21.066.863.512.075
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI	9.655.682.561.464	21.084.700.683.917

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

	31.12.1994	(lire)	31.12.1995
Attivo circolante:			
Rimanenze			
Crediti:			
– verso imprese controllate:			
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	81.479.053.050		169.299.980.166
– verso imprese collegate:			
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	1.958.031.885		1.046.667.896
– verso controllanti:			
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	127.262.015.049		5.487.670.440
– verso altri:	2.425.438.324.221		3.136.931.151.453
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	207.870.831.274	336.144.516.520	
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	2.217.567.492.947	2.800.786.634.933	
Totale	2.636.137.424.205		3.312.765.469.955
Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni:			
– altri titoli	663.811.115.400		694.686.051.000
– crediti finanziari verso imprese controllate esigibili entro l'esercizio successivo	1.600.000.000.000		550.000.000.000
Totale	2.263.811.115.400		1.244.686.051.000
Disponibilità liquide:			
– depositi bancari, postali e presso imprese finanziarie di Gruppo	1.059.297.457.526		13.525.720.050
– danaro e valori in cassa	954.857.853		197.717.141
Totale	1.060.252.315.379		13.723.437.191
TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE	5.960.200.854.984		4.571.174.958.146
Ratei e risconti	165.656.536.487		187.258.400.410
TOTALE ATTIVO	15.781.539.952.935		25.843.134.042.473

PASSIVO:

	31.12.1994	(lire) 31.12.1995
Patrimonio netto:		
Capitale:	7.999.205.453.000	7.999.205.453.000
- quote residue ex fondo di dotazione finalizzate:		
- alla partecipazione nella Gepi	(273.643.030.000)	
- alla riattivazione del bacino Carbonifero del Sulcis legge 351/85	(369.413.099.598)	
Riserva legale	4.467.243.882	51.270.375.309
Altre riserve:	472.976.766.685	9.215.571.402.193
- riserva disponibile	84.877.634.628	1.494.192.131.723
- conferimenti legge 730/83	58.344.397.218	19.442.072.964
- conferimenti legge 749/85	217.460.000.000	17.164.000.000
- conferimenti legge 41/86	112.294.734.839	13.876.450.000
- riserva adeguamento patrimonio netto legge 292/93		7.670.896.747.506
Utili (perdite) portati a nuovo	(1.204.927.254.953)	
Utile dell'esercizio	936.062.628.522	1.531.452.471.719
TOTALE	7.564.728.707.538	18.797.499.702.221
Fondi per rischi e oneri:		
altri	54.739.685.236	53.240.000.000
Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato	41.260.221.968	35.847.933.735
Debiti:		
- obbligazioni:	2.671.135.402.000	1.103.861.969.000
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	1.567.273.433.000	53.523.433.000
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	1.103.861.969.000	1.050.338.536.000
- debiti verso banche:	4.614.349.099.507	4.026.371.147.738
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	3.017.110.078.850	2.612.155.629.820
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	1.597.239.020.657	1.414.215.517.918
- debiti verso fornitori:		
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	7.242.525.481	17.867.055.252
- debiti verso imprese controllate:	474.109.411.024	1.610.484.351.264
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	474.109.411.024	1.453.849.351.264
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo		156.635.000.000
- debiti verso imprese collegate:		
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	5.249.753.723	5.600.000.000
- debiti tributari:		
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	33.253.424.729	77.383.719.681
- debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale:	11.216.618.157	5.114.268.281
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	11.172.554.467	5.091.586.669
.. importi esigibili oltre l'esercizio successivo	44.063.690	22.681.612
- altri debiti:		
.. importi esigibili entro l'esercizio successivo	201.825.118.331	49.176.768.680
TOTALE	8.018.381.352.952	6.895.859.279.896
Ratei e risconti	102.429.985.241	60.687.126.621
TOTALE PASSIVO	15.781.539.952.935	25.843.134.042.473

GARANZIE:

	31.12.1994	(lice) 31.12.1995
Fidejussioni prestate a favore di:		
.. imprese controllate	3.353.986.471.097	3.269.809.701.799
.. imprese collegate	89.526.653.473	963.654.136
.. altri	9.658.822.880	91.660.782.453
Totale	3.453.171.947.450	3.362.434.138.388
Altre garanzie personali prestate a favore di:		
.. imprese controllate	182.914.856.655	164.922.398.952
Totale	182.914.856.655	164.922.398.952
Totale garanzie prestate a favore di:		
.. imprese controllate	3.536.901.327.752	3.434.732.100.751
.. imprese collegate	89.526.653.473	963.654.136
.. altri	9.658.822.880	91.660.782.453
TOTALE	3.636.086.804.105	3.527.356.537.340

ALTRI CONTI D'ORDINE:

	31.12.1994	31.12.1995
Impegni di acquisto	2.140.000.000.000	1.859.114.492.031

Conto Economico

	1994	(lire) 1995
Valore della produzione:		
– ricavi delle vendite e delle prestazioni	44.051.000.000	41.851.000.000
– altri ricavi e proventi:	108.152.993.560	103.740.299.493
.. contributi in conto esercizio	34.756.529	
.. altri	108.118.237.031	103.740.299.493
TOTALE	152.203.993.560	145.591.299.493
Costi della produzione:		
– per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	(3.265.652.742)	(3.823.104.471)
– per servizi	(158.246.685.712)	(182.685.455.655)
– per godimento di beni di terzi	(22.175.115.667)	(21.291.856.348)
– per il personale:	(104.495.106.342)	(98.650.674.204)
. salari e stipendi	(69.650.522.316)	(65.967.913.825)
. oneri sociali	(25.577.301.448)	(23.475.881.350)
. trattamento di fine rapporto	(6.620.676.255)	(6.416.200.721)
. altri costi	(2.646.606.323)	(2.790.678.308)
– ammortamenti e svalutazioni:	(13.046.586.782)	(12.301.655.994)
. ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	(1.223.594.798)	(1.234.614.798)
. ammortamento delle immobilizzazioni materiali	(4.942.426.494)	(4.186.475.706)
. svalutazioni dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide	(6.880.565.490)	(6.880.565.490)
– oneri diversi di gestione	(27.111.091.990)	(84.303.337.255)
TOTALE	(328.340.239.235)	(403.056.083.927)
Proventi e oneri finanziari:		
– proventi da partecipazioni:		
.. da imprese controllate	1.127.506.355.360	2.026.107.185.270
– altri proventi finanziari:	857.066.008.882	758.898.412.341
. da crediti iscritti nelle immobilizzazioni:		
.. da imprese controllate	380.061.210.411	408.841.778.525
.. da imprese collegate	634.818.406	691.421.578
.. da altri	1.005.498.662	1.306.435.924
	381.701.527.479	410.839.636.027
. da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	68.530.815.000	68.530.815.000
. proventi diversi dai precedenti:		
.. da imprese controllate	230.545.114.479	124.302.184.129
.. da imprese collegate	271.182.498	1.366.277
.. da controllanti	33.012.426.910	6.233.256.624
.. da altri	143.004.942.516	148.991.154.284
	406.833.666.403	279.527.961.314
– interessi e altri oneri finanziari:	(870.036.341.122)	(855.835.538.682)
.. verso imprese controllate	(49.905.060.848)	(102.661.846.348)
.. verso altri	(820.131.280.274)	(753.173.692.334)
TOTALE	1.114.536.023.120	1.929.170.058.929

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

		1994	(lire) 1995
Rettifiche di valore di attività finanziarie:			
- rivalutazioni:		6.416.996.788	30.874.935.600
. di partecipazioni	6.416.996.788		
. di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni			30.874.935.600
- svalutazioni:		(627.784.126.125)	(129.750.187.237)
. di partecipazioni	(570.218.241.525)		(129.750.187.237)
. di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	(57.565.884.600)		
TOTALE DELLE RETTIFICHE		(621.367.129.337)	(98.875.251.637)
Proventi e oneri straordinari:			
- proventi:		638.312.982.458	1.466.100.410
.. plusvalenze da alienazioni	450.462.517.554		
.. altri proventi	187.850.464.904		1.466.100.410
- oneri		(19.283.002.044)	(42.843.651.549)
TOTALE DELLE PARTITE STRAORDINARIE		619.029.980.414	(41.377.551.139)
Risultato prima delle imposte		936.062.628.522	1.531.452.471.719
Imposte sul reddito dell'esercizio			
UTILE DELL'ESERCIZIO		936.062.628.522	1.531.452.471.719

Nota integrativa

RENDICONTO FINANZIARIO:

(miliardi di lire)
1995

Utile dell'esercizio	1.531	
Ammortamenti	5	
Svalutazioni	107	
Variazioni fondi per rischi e oneri	8	
Variazione trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato	(5)	
Dividendi	(1.733)	
Interessi attivi	(748)	
Interessi passivi	830	
Oneri straordinari	41	
Risultato operativo prima della variazione del capitale d'esercizio		36
Variazioni:		
– crediti d'imposta	(288)	
– crediti commerciali e diversi	(130)	
– ratei e risconti attivi	6	
– debiti commerciali e diversi	(47)	
– ratei e risconti passivi	7	
Flusso di cassa del risultato operativo		(452)
Dividendi incassati	1.646	
Interessi incassati	592	
Interessi pagati	(893)	
Oneri straordinari pagati	(6)	
Ritenute d'acconto	(154)	
FLUSSO DI CASSA NETTO DA ATTIVITÀ DI ESERCIZIO		769
Investimenti:		
– immobilizzazioni materiali	(1)	
– partecipazioni e titoli	(606)	
– variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento	(88)	
– concessioni di crediti finanziari a breve termine	(550)	
– concessioni di crediti finanziari a lungo termine	(960)	
Flusso di cassa degli investimenti		(2.205)
Disinvestimenti:		
– partecipazioni e titoli	7	
– riscossione di crediti finanziari a breve termine	2.043	
– riscossione di crediti finanziari a lungo termine	112	
Flusso di cassa dei disinvestimenti		2.162
FLUSSO DI CASSA NETTO DA ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO		(43)
Assunzione di debiti finanziari a breve termine	2.968	
Assunzione di debiti finanziari a lungo termine	1.282	
Rimborsi di debiti finanziari a breve termine	(3.828)	
Rimborsi di debiti finanziari a lungo termine	(1.140)	
Decremento di debiti finanziari a breve termine in c/c	(256)	
Conferimenti dello Stato	140	
Dividendi pagati	(936)	
FLUSSO DI CASSA NETTO DA ATTIVITÀ DI FINANZIAMENTO		(1.770)
FLUSSO DI CASSA NETTO DEL PERIODO		(1.044)
Disponibilità liquide a inizio del periodo		1.058
Disponibilità liquide a fine periodo		14

REDAZIONE DEL BILANCIO

Il bilancio di esercizio al 31 dicembre 1995 è stato redatto sulla base delle disposizioni del codice civile integrate dalla comunicazione del 23 febbraio 1994, n. 94001437 della Commissione Nazionale per le Società e la Borsa riguardante le informazioni aggiuntive che devono essere fornite dalle società finanziarie, individuate dall'art. 1, comma 1, dell'abrogato D.P.R. 137/1975, che redigono il bilancio secondo la disciplina del D.Lgs. n. 127/1991. Per una migliore informativa, il bilancio di esercizio è stato integrato del rendiconto finanziario. In applicazione del D.Lgs. n. 127/1991 è stato redatto il bilancio consolidato di Gruppo.

STRUTTURA DELLO STATO PATRIMONIALE E DEL CONTO ECONOMICO

Nello stato patrimoniale e nel conto economico sono riportate le voci previste dal codice civile. Sono state omesse le voci precedute da numeri arabi o lettere minuscole senza contenuto nel presente e nel precedente esercizio.

Le informazioni nella nota integrativa a commento delle voci dello stato patrimoniale e del conto economico sono espresse in milioni o miliardi di lire, tenuto conto della rilevanza degli importi nell'ambito delle dimensioni generali del bilancio.

CRITERI DI VALUTAZIONE

I criteri di valutazione adottati rispettano le disposizioni contenute nell'art. 2426 del codice civile e sono stati integrati da quelli predisposti dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri o, in mancanza di questi ultimi, dallo IASC (International Accounting Standard Committee), se compatibili con le norme civilistiche.

L'obbligo di rivalutare i beni quando vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, espresso nei criteri di seguito indicati, è applicato a quelle operate a partire dall'esercizio 1993.

Immobilizzazioni immateriali

Le immobilizzazioni immateriali sono iscritte al costo di acquisto.

I costi connessi alla trasformazione dell'Ente in società per azioni sono stati iscritti nell'esercizio 1992 tra i costi di impianto e ampliamento con il consenso del Collegio Sindacale, in quanto considerati di utilità pluriennale; sono ammortizzati in cinque esercizi.

I costi connessi alle licenze d'uso e a migliorie non economicamente separabili su beni condotti in locazione sono ammortizzati in un periodo di cinque esercizi non superiore alla durata delle licenze e delle locazioni.

Quando alla chiusura dell'esercizio il valore delle immobilizzazioni immateriali risulta durevolmente inferiore alla residua possibilità di economica utilizzazione, le immobilizzazioni immateriali sono svalutate e la rettifica è imputata a conto economico come svalutazione. Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le immobilizzazioni immateriali, con esclusione dei costi di impianto e ampliamento, sono rivalutate e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

Immobilizzazioni materiali

Le immobilizzazioni materiali sono iscritte al costo di acquisto, compresi gli oneri accessori di diretta imputazione, incrementato delle rivalutazioni monetarie effettuate in conformità alle leggi specifiche.

Gli ammortamenti sono calcolati sistematicamente a quote costanti a partire dall'esercizio in cui il bene è utilizzato. Si applicano le aliquote massime ordinarie previste dalla legislazione fiscale, ridotte alla metà per il primo esercizio di entrata in funzione dei beni, considerate adeguate a ridurre il valore delle immobilizzazioni in relazione alla loro residua possibilità di utilizzazione.

Le spese di manutenzione e riparazione ordinarie restano a carico del conto economico, mentre le spese di manutenzione aventi natura incrementativa sono imputate all'attivo patrimoniale.

Quando alla chiusura dell'esercizio il valore delle immobilizzazioni materiali risulta durevolmente inferiore alla residua possibilità di utilizzazione, le immobilizzazioni materiali sono svalutate e la rettifica è imputata a conto economico come svalutazione. Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le immobilizzazioni materiali sono rivalutate e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

Immobilizzazioni finanziarie – Partecipazioni

Le partecipazioni sono iscritte al costo di acquisto, determinato applicando il metodo LIFO, comprensivo degli oneri accessori di diretta imputazione, e incrementato delle rivalutazioni monetarie effettuate in conformità alle leggi specifiche nonché della rettifica di valore di cui alla legge 9 agosto 1993, n. 292 (determinazione in via definitiva del patrimonio netto dell'ENI S.p.A.).

La valutazione delle partecipazioni è effettuata al costo, rettificato per perdite durevoli di valore determinate apprezzando i piani pluriennali delle imprese partecipate e facendo riferimento al patrimonio netto risultante:

- per le imprese controllate, dal bilancio consolidato al 31 dicembre 1995;
- per le imprese collegate e le altre imprese, dall'ultimo bilancio conosciuto.

Per le imprese estere, il patrimonio netto è quello derivante dalla conversione al cambio di chiusura dell'esercizio del patrimonio netto espresso in moneta estera.

Il rischio derivante da eventuali perdite eccedenti il patrimonio netto è rilevato al passivo patrimoniale al fondo copertura perdite di imprese partecipate, compreso nella voce "Fondi per rischi e oneri – altri".

Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate dal 1993, a seguito di aumenti patrimoniali accertati e confermati dalle prospettive di reddito risultanti dai piani pluriennali dell'impresa partecipata, la partecipazione è rivalutata e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

Crediti e debiti

I crediti sono iscritti in bilancio al valore presumibile di realizzazione e i debiti sono iscritti al loro valore nominale.

I finanziamenti ottenuti dalla BEI e dal Fondo di Ristabilimento del Consiglio d'Europa sono mantenuti al cambio storico perché il rischio di cambio è a carico o delle imprese controllate beneficiarie dei finanziamenti o dello Stato.

Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni — Titoli

I titoli, rappresentati da CCT 1994/1999 9,50% rivenienti dal rimborso dei crediti d'imposta 1986, sono iscritti al valore di realizzazione desumibile dall'andamento del mercato determinato facendo riferimento alle quotazioni dei titoli con caratteristiche simili per scadenze e tasso. Nell'esercizio in cui vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate dal 1993, i titoli sono rivalutati e la rettifica è imputata a conto economico come rivalutazione.

Disponibilità liquide

Le disponibilità liquide sono iscritte al valore nominale.

Ratei e risconti

I ratei e i risconti sono determinati in modo da imputare all'esercizio la quota di competenza dei costi e dei proventi comuni a due o più esercizi. Le spese di emissione dei prestiti obbligazionari e i costi di assunzione dei finanziamenti sono ammortizzati in relazione al piano di ammortamento del prestito in funzione dell'ammontare medio annuo del debito residuo. Gli oneri derivanti dalla cessione dei crediti di imposta sono ammortizzati in cinque anni, in relazione alla durata massima prevista contrattualmente (v. illustrazione della voce dell'Attivo Circolante: "Crediti verso altri").

Fondi per rischi e oneri

I fondi per rischi e oneri comprendono costi e oneri di natura determinata, di esistenza certa o probabile, dei quali alla data di chiusura dell'esercizio sono indeterminati o l'ammontare o la data di sopravvenienza. Gli accantonamenti sono determinati, per competenza di esercizio, sulla base di una stima prudenziale dell'onere da sostenere.

Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato

Il trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato riflette l'indennità maturata a fine esercizio da ciascun dipendente in conformità alla legge ed ai contratti di lavoro vigenti.

Garanzie, impegni e altri conti d'ordine

Le garanzie rilasciate e gli impegni assunti sono iscritti in calce allo stato patrimoniale per l'ammontare corrispondente all'effettivo impegno alla data di bilancio; gli ammontari in valuta estera sono convertiti applicando i cambi di chiusura dell'esercizio, salvo quelli per i quali è prevista la garanzia dello Stato (che copre le oscillazioni superiori al 5%), che sono convertiti al cambio storico aumentato o diminuito del 5% nel caso in cui il cambio al 31 dicembre risulti non compreso nella predetta banda di oscillazione.

Contratti derivati

I contratti derivati in essere riguardano operazioni di copertura su tassi di interesse e cambi a fronte di corrispondenti posizioni debitorie.

I differenziali di interesse maturati e gli oneri delle coperture su cambi sono rilevati per competenza.

Dividendi

I dividendi sono iscritti nell'esercizio in cui sono deliberati; tuttavia, in presenza di partecipazioni da rivalutare per il venir meno dei motivi delle rettifiche di valore effettuate dall'esercizio 1993, i dividendi, quando è certa la loro distribuzione, sono iscritti per competenza nei limiti dell'ammontare da rivalutare (nell'esercizio 1995: Enichem e Parmec, rispettivamente per 54 e 33 miliardi di lire). I crediti di imposta su dividendi sono iscritti nell'esercizio di incasso del dividendo.

Imposte dirette

Le imposte sul reddito correnti sono iscritte alla voce "Debiti tributari", al netto degli anticipi versati, delle ritenute d'acconto subite a norma di legge e dei crediti d'imposta sui dividendi.

L'eventuale maggiorazione di conguaglio relativa alla distribuzione dei dividendi rivenienti da utili o da riserve è prelevata dall'utile o dalle riserve stesse, non rappresentando un onere gravante sul reddito prodotto.

L'onere per l'imposta sul patrimonio netto istituita dalla legge n. 461/1992 è imputato nel conto economico alla voce "Oneri diversi di gestione".

MODIFICA DEI TRATTAMENTI CONTABILI

L'imposta sul patrimonio netto istituita dalla legge n. 461/92, considerate le ripetute proroghe, a partire dall'esercizio 1995 è imputata nel conto economico alla voce "Oneri diversi di gestione", mentre negli esercizi precedenti è stata imputata alla voce "Oneri straordinari". Al fine di rendere comparabili le voci del conto economico è stato effettuato il necessario adattamento dei dati dell'esercizio 1994.

ILLUSTRAZIONE DELLE VOCI DI BILANCIO**STATO PATRIMONIALE – ATTIVO****Immobilizzazioni : L. 21.084.700.683.917**

Per le partecipazioni acquisite prima della pubblicazione del D.Lgs. n. 127/1991, l'analisi dei movimenti, avvalendosi della facoltà prevista al II comma dell'art. 45 del D.Lgs. n. 127/1991, assume come costo originario il valore risultante dal bilancio d'esercizio 1992.

Immobilizzazioni immateriali: L. 3.056.811.787

Le immobilizzazioni immateriali diminuiscono di L. 1.180 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

	Costo originario	Ammortamenti	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale	6.117	1.880	4.237
Movimenti dell'esercizio:			
– acquisizioni	55		55
– ammortamenti		1.235	(1.235)
Saldo finale	6.172	3.115	3.057

Costi di impianto e di ampliamento: L. 154.316.820

I costi di impianto e di ampliamento riguardano i costi connessi alla trasformazione dell'Ente in società per azioni avvenuta nell'esercizio 1992.

	Costo originario	Ammortamenti	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale	771	462	309
Movimenti dell'esercizio:			
– ammortamenti		155	(155)
Saldo finale	771	617	154

Licenze: L. 194.657.374

Le licenze riguardano essenzialmente i costi connessi alla licenza d'uso dei prodotti software utilizzati per lo sviluppo e la gestione del sistema di reporting ENI; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

	Costo originario	Ammortamenti	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale	371	146	225
Movimenti dell'esercizio:			
– acquisizioni	55		55
– ammortamenti		85	(85)
Saldo finale	426	231	195

Altre: L. 2.707.837.593

Le altre immobilizzazioni immateriali riguardano i costi per migliorie su beni condotti in locazione non economicamente separabili; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

	Costo originario	Ammortamenti	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale	4.975	1.272	3.703
Movimenti dell'esercizio:			
– ammortamenti		995	(995)
Saldo finale	4.975	2.267	2.708

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Immobilizzazioni materiali: L. 14.780.360.055

Le immobilizzazioni materiali diminuiscono di L. 3.315 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

		Costo			Ammortamenti	(milioni di lire) Totale
	Originario	Rivalutazioni L. 576/75	L. 413/91	Totale		
Saldo iniziale	42.258	446	3.898	46.602	28.507	18.095
Movimenti dell'esercizio:						
- acquisizioni	1.247			1.247		1.247
- alienazioni	(3.479)			(3.479)	(3.138)	(341)
- radiazioni	(854)			(854)	(820)	(34)
- ammortamenti					4.187	(4.187)
Saldo finale	39.172	446	3.898	43.516	28.736	14.780

Terreni e fabbricati: L. 5.772.226.984

I movimenti intervenuti nell'esercizio riguardano le sole quote di ammortamento di competenza, come segue:

						(milioni di lire)
	Originario	Costo			Ammortamenti	Totale
		Rivalutazioni L. 576/75	L. 413/91	Totale		
Saldo iniziale	3.367	422	3.898	7.687	1.713	5.974
Movimenti dell'esercizio:						
– ammortamenti					202	(202)
Saldo finale	3.367	422	3.898	7.687	1.915	5.772

Le rivalutazioni effettuate al netto degli ammortamenti ammontano a L. 3.663 milioni.

Impianti e macchinario: L. 5.563.838.712

Gli impianti e macchinario, che diminuiscono di L. 1.635 milioni, riguardano, essenzialmente, la centrale telefonica (L. 3.196 milioni) e gli impianti e mezzi della G.F.B.M.⁽¹⁾ (L. 1.666 milioni); i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

	Costo originario	Ammortamenti	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale	15.996	8.797	7.199
Movimenti dell'esercizio:			
- acquisizioni	286		286
- trasferimenti da "altri beni"	32	22	10
- trasferimenti a "altri beni"	(10)	(10)	
- alienazioni	(322)	(320)	(2)
- radiazioni	(130)	(117)	(13)
- ammortamenti		1.916	(1.916)
Saldo finale	15.852	10.288	5.564

(1) La Gestione Fondo Bombole Metano, Ente autonomo amministrato da un Comitato nominato dal Ministero per l'Industria e Commercio, è stata disciplinata con legge 7 giugno 1990, n. 145; il regolamento esecutivo della legge è stato approvato con D.P.R. 9 novembre 1991, n. 404. In base al capo quinto del citato regolamento di esecuzione, l'Ente Nazionale Idrocarburi (ora ENI S.p.A.) "svolge.... i servizi tecnici e amministrativi inerenti all'applicazione della legge n. 145 del 1990, della legge n. 640 del 1950 e del presente regolamento. In particolare:

- promuove il collaudo e la revisione delle bombole da parte degli organi competenti;
- provvede alla punzonatura delle bombole;
- cura la manutenzione delle valvole;
- provvede alla sostituzione delle bombole che, in occasione di collaudi o revisioni, siano dichiarate non più idonee all'uso."

Altri beni: L. 3.348.294.359

Gli altri beni, che diminuiscono di L. 1.477 milioni, riguardano essenzialmente computers per L. 1.854 milioni e mobili per L. 926 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

	Originario	Costo Rivalutazioni L. 576/75	Totale	Ammortamenti	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale	22.798	24	22.822	17.997	4.825
Movimenti dell'esercizio:					
- acquisizioni	961		961		961
- trasferimenti da "impianti e macchinario"	10		10	10	
- trasferimenti a "impianti e macchinario"	(32)		(32)	(22)	(10)
- alienazioni	(3.157)		(3.157)	(2.819)	(338)
- radiazioni	(724)		(724)	(703)	(21)
- ammortamenti				2.069	(2.069)
Saldo finale	19.856	24	19.880	16.532	3.348

Immobilizzazioni in corso e acconti: L. 96.000.000

Riguardano gli acconti per immobilizzazioni materiali. La voce non ha avuto movimenti nell'esercizio.

Immobilizzazioni finanziarie: L. 21.066.863.512.075

Le immobilizzazioni finanziarie aumentano di L. 11.433.512 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

	Originario	Costo			Rettifiche di	(miliardi di lire) Totale
		Rivalutazioni	Rettifica	Totale	valore	
		L. 576/75	L. 72/83			
			L. 292/93			
Saldo iniziale	12.229	78	342	12.649	(3.016)	9.633
Movimenti dell'esercizio:						
- acquisizioni	606			606		606
- concessioni	960			960		960
- svalutazioni					(174)	(174)
- alienazioni	(43)			(43)	36	(7)
- rivalutazioni			10.604	10.604		10.604
- riscossioni	(555)			(555)		(555)
Saldo finale	13.197	78	342	10.604	(3.154)	21.067

Partecipazioni: L. 17.498.350.729.608

Le partecipazioni aumentano di L. 11.028.664 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

PARTECIPAZIONI POSSEDUTE – Variazioni intervenute nell'esercizio

Denominazione	Costo	Saldo iniziale		Acquisiz. (1)	Costo Variazioni	
		l. 576/75	Rivalutazioni l. 72/83		Alienaz.	Rettifica l. 292/93 (2)
Imprese controllate:						
Agip S.p.A.	2.017.387	78.586	342.000			7.208.000
Agip Petroli S.p.A.	1					
Enichem S.p.A.	3.808.388					
Eni International Holding B.V.	634.221			7.906		943.000
Eniricerche S.p.A.	34.744					
Enirisorse S.p.A.	847.756			250.488		
Enisud S.p.A.	34.775					
Iafe S.p.A.	100					
Parmec S.p.A.	90.846					
Snam S.p.A.	930.027			310.000		2.165.000
Snampromgetti S.p.A.	105.219					15.000
Soc. Chimica Int.le S.p.A.	43.106				43.106	
Sofid S.p.A.	230.853					273.000
Sogedit S.p.A.	76.000			38.006		
Totale imprese controllate	8.853.423	78.586	342.000	606.400	43.106	10.604.000
Imprese collegate:						
IMISP – International						
Management Institute of Saint Petersburg	92					
LEAG	108					
Totale imprese collegate	200					
Altre imprese:						
CAMPEC S.c.r.l.	20					
Gepi S.p.A.	135.288				135.288	
Mediotrade S.p.A.	75					
Simest	3.665					
Totale altre imprese	139.048				135.288	
TOTALE GENERALE	8.992.671	78.586	342.000	606.400	178.394	10.604.000

(1) Comprende gli aumenti di capitale sociale.

(2) Informazioni sulla rettifica legge n. 292/93 sono fornite nella relazione sulla gestione.

(3) Comprende il fondo copertura perdite Enirisorse di L. 45.000 milioni.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

								(milioni di lire)
			Rettifiche di valore		Valore netto			Fondo
	Saldo finale		Saldo iniziale	Variazioni		Saldo finale		copertura perdite
Costo	Rivalutazioni e rettifica	Totale		Alienaz.	Svalutaz.			
2.017.387	7.628.586	9.645.973					9.645.973	
1		1					1	
3.808.388		3.808.388	1.754.957			1.754.957	2.053.431	
642.127	943.000	1.585.127					1.585.127	
34.744		34.744	9.885			9.885	24.859	
1.098.244		1.098.244	892.755 (3)		89.455	982.210	116.034	
34.775		34.775	9.875		2.186	12.061	22.714	
100		100					100	
90.846		90.846	73.690			73.690	17.156	
1.240.027	2.165.000	3.405.027					3.405.027	
105.219	15.000	120.219					120.219	
			36.119	36.119				
230.853	273.000	503.853					503.853	
114.006		114.006	76.000		38.006	114.006		8.590
9.416.717	11.024.586	20.441.303	2.853.281	36.119	129.647	2.946.809	17.494.494	8.590
92		92					92	
108		108			80	80	28	
200		200			80	80	120	
20		20					20	
			135.288	135.288				
75		75			23	23	52	
3.665		3.665					3.665	
3.760		3.760	135.288	135.288	23	23	3.737	
9.420.677	11.024.586	20.445.263	2.988.569	171.407	129.750	2.946.912	17.498.351	8.590

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

L'illustrazione delle acquisizioni e delle alienazioni nonché delle operazioni intervenute sul capitale delle partecipate è riportata nell'allegato "Notizie sulle imprese a partecipazione diretta dell'ENI S.p.A." che costituisce parte integrante della nota integrativa.

Nella tabella seguente vengono riportati i dati sulle partecipazioni possedute nonché il raffronto per le imprese controllate e collegate tra il valore di bilancio delle partecipazioni e il patrimonio netto quale risulta dal bilancio consolidato 1995, se redatto, o dal bilancio di esercizio chiuso alla stessa data o dall'ultimo bilancio conosciuto.

PARTECIPAZIONI POSSEDUTE - Raffronto con il patrimonio netto delle imprese partecipate

Denominazione	Sede	Bilancio esercizio 1995			Quota % posseduta	Valore di bilancio (1)	(miliardi di lire)		
		Capitale	Patrimonio netto	Utile o Perdita			Valore al patrimonio netto	Differenza rispetto alla valutazione al patrimonio netto	
							A	B	C= B-A
Partecipazioni che costituiscono immobilizzazioni in:									
Imprese controllate:									
Agip S.p.A.	Milano	2.400.000.000.000	5.188	1.456	100,00000	9.646	11.326	1.680	
Agip Petroli S.p.A.	Roma	1.450.000.000.000	2.460	64	0,00005	..	..	..	
Enichem S.p.A.	Milano	4.488.000.000.000	4.934	784	40,22875	2.053	2.107	54	
Eni International Holding B.V.	Amsterdam	Fol. 906.603.710	1.781	315	54,14758	1.585	1.816	231	
Eniricerche S.p.A.	Milano	51.268.000.000	49	..	50,34234	25	26	1	
Enirisorse S.p.A.	Roma	200.000.000.000	108	(92)	100,00000	116	116		
Enisud S.p.A.	Roma	100.000.000.000	65	(6)	35,00000	23	23		
Iafe S.p.A.	Castelgandolfo	500.000.000	..	..	20,00000	..	..	..	
Partecip. Meccanotessili S.p.A.	Pordenone	12.187.000.000	50	38	99,99995	17	50	33	
Snam S.p.A.	Milano	2.170.000.000.000	3.746	887	99,99999	3.405	5.596	2.191	
Snamprogetti S.p.A.	Milano	200.000.000.000	304	81	60,00000	120	259	139	
Sofid S.p.A.	Roma	247.000.000.000	595	37	61,10772	504	607	103	
Sogedit S.p.A.	Roma	13.315.200.000	3	(35)	99,99987	(8)	(8)		
Totale imprese controllate			19.283	3.529		17.486	21.918	4.432	
Imprese collegate:									
IMISP- International									
Managment Institute of Saint									
Petersburg	San Pietroburgo	Rubli 100.000.000	..	..	20,00000	..	..	..	
LEAG	Mosca	Rubli 1.128.000.000	..	..	10,00000	..	..	..	
Totale imprese collegate			..	..		..	..	..	
Altre imprese:									
CAMPEC S.c.r.l.	Napoli	200.000.000			11,17650	..			
Mediotrade S.p.A.	Roma	1.750.000.000			4,28571	..			
Simest S.p.A.	Roma	261.532.510.000			1,40150	4			
Totale altre imprese						4			

(1) al netto del fondo copertura perdite.

Partecipazioni in imprese controllate: L. 17.494.493.852.443

Le partecipazioni in imprese controllate aumentano di L. 11.028.767 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella denominata "Partecipazioni possedute - Variazioni intervenute nell'esercizio".

Partecipazioni in imprese collegate: L. 120.176.700

Le partecipazioni in imprese collegate diminuiscono di L. 80 milioni per effetto delle svalutazioni effettuate nell'esercizio riportate nella tabella denominata "Partecipazioni possedute - Variazioni intervenute nell'esercizio".

Partecipazioni in altre imprese: L. 3.736.700.465

Le partecipazioni in altre imprese diminuiscono di L. 23 milioni. In applicazione del decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri del 19 dicembre 1994, la partecipazione posseduta nella GEPI, pari al 16,67% del capitale sociale, è stata attribuita al Ministero del Tesoro in esecuzione del D.L. 20 maggio 1993, n. 149 convertito con modificazioni dalla legge 19 luglio 1993, n. 237. Il trasferimento della proprietà, avvenuto in data 19 giugno 1995 senza corrispettivo, non ha determinato oneri per l'ENI perché la partecipazione era iscritta per un valore nullo. I movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella denominata "Partecipazioni possedute - Variazioni intervenute nell'esercizio".

Crediti: L. 3.568.512.782.467

I crediti aumentano di L. 404.848 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

	Costo originario	Rettifiche di valore	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale	3.235.665	(72.000)	3.163.665
Movimenti dell'esercizio:			
- concessioni	959.500		959.500
- riscossioni	(554.652)		(554.652)
Saldo finale	3.640.513	(72.000)	3.568.513

Crediti verso imprese controllate: L. 3.551.036.480.467

I crediti verso imprese controllate aumentano di L. 403.275 milioni; le variazioni intervenute nell'esercizio sono analizzate nella tabella seguente:

	Costo originario	Rettifiche di valore	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale	3.219.761	72.000	3.147.761
Movimenti dell'esercizio:			
- concessioni	959.500		959.500
- trasferimenti a:			
crediti verso imprese collegate	(5.129)		(5.129)
crediti verso altri	(179)		(179)
- riscossioni	(550.917)		(550.917)
Saldo finale	3.623.036	72.000	3.551.036

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Le rettifiche di valore si riferiscono agli accantonamenti effettuati negli esercizi 1991 e 1992, determinati nei limiti previsti dall'art. 71 del D.P.R. 29 dicembre 1986, n. 917, al fine di conseguire benefici fiscali altrimenti non ottenibili (la fiscalità latente ammonta a circa L. 26.640 milioni⁽²⁾).

Le concessioni si riferiscono a finanziamenti erogati alla Snam per L. 450.000 milioni, all'Agip per L. 400.000 milioni, all'Agip Petroli per L. 100.000 milioni e alla Serfi per L. 9.500 milioni.

Le riscossioni riguardano:

- quote scadute nell'esercizio per L. 440.917 milioni;
- rimborsi anticipati dalla Società Chimica Internazionale per L. 100.000 milioni e dalla Serfi per L. 10.000 milioni.

L'analisi dei crediti per società e per scadenza è la seguente:

Società	(milioni di lire)		
	Crediti con durata residua non superiore a 5 anni	Crediti con durata residua superiore a 5 anni	Totale
Snam	972.387	546.673	1.519.060
Agip Petroli	898.484		898.484
Agip	496.257	67.143	563.400
Chemfin	300.000		300.000
Serfi	150.000		150.000
Napoletana Gas	56.002	14.285	70.287
Italgas	47.690	21.079	68.769
Enichem	30.440		30.440
Agricoltura in liquidazione	7.369		7.369
Sofid c/c speciale		7.366	7.366
Enichem Fibre	4.095		4.095
Enichem Synthesis	1.421		1.421
Enichem Elastomeri	1.078		1.078
Terni Industrie Chimiche	723		723
Alta	386		386
Attività Meridionali	158		158
	2.966.490	656.546	3.623.036

di cui esigibili entro l'esercizio successivo L. 1.506.081 milioni.

Crediti verso imprese collegate: L. 4.704.171.000

I crediti verso imprese collegate diminuiscono di L. 922 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

	(milioni di lire) Costo originario
Saldo iniziale	5.626
Movimenti dell'esercizio:	
— trasferimenti da crediti verso imprese controllate	5.129
— trasferimenti a crediti verso altri	(3.337)
— riscossioni	(2.714)
Saldo finale	4.704

Riguardano finanziamenti, con durata residua non superiore a 5 anni, concessi alla Enichem Augusta (L. 3.310 milioni) e alla Polimeri Europa (L. 1.394 milioni). I crediti esigibili entro l'esercizio successivo ammontano a L. 1.774 milioni.

(2) Tenuto conto che i dividendi e i crediti d'imposta non sono soggetti a ILOR, la fiscalità latente è determinata con riferimento alla sola IRPEG.

Crediti verso altri: L. 12.772.131.000

I crediti verso altri, che riguardano finanziamenti con durata residua non superiore a 5 anni concessi a imprese del comparto chimico successivamente cedute, aumentano di L. 2.494 milioni; i movimenti intervenuti nell'esercizio sono analizzati nella tabella seguente:

	(milioni di lire) Costo originario
Saldo iniziale	10.278
Movimenti dell'esercizio:	
- trasferimenti da:	
. crediti verso imprese controllate	179
. crediti verso imprese collegate	3.337
- riscossioni	(1.022)
Saldo finale	12.772

I crediti esigibili entro l'esercizio successivo ammontano a L. 6.530 milioni.

Attivo circolante**Crediti: L. 3.312.765.469.955**

I crediti aumentano di L. 676.628 milioni; le variazioni intervenute nell'esercizio sono analizzate nella tabella seguente:

	Crediti verso				(milioni di lire) Totale
	imprese controllate	imprese collegate	controllanti	altri	
Saldo iniziale					
Valore originario (a)	81.479	1.958	127.262	2.591.379	2.802.078
Fondo svalutazione (b)				165.941	165.941
Valore netto	81.479	1.958	127.262	2.425.438	2.636.137
Variazioni dell'esercizio					
Valore originario (c)	87.821	(911)	(121.775)	718.374	683.509
Fondo svalutazione (d)				6.881	6.881
Saldo finale					
Valore originario (e=a+c)	169.300	1.047	5.487	3.309.753	3.485.587
Fondo svalutazione (f=b+d)				172.822	172.822
Valore netto	169.300	1.047	5.487	3.136.931	3.312.765

Crediti verso imprese controllate: L. 169.299.980.166

I crediti verso imprese controllate aumentano di L. 87.821 milioni; riguardano in particolare l'iscrizione dei crediti verso l'Enichem (L. 53.940 milioni) e verso la Parmec (L. 33.000 milioni) per i dividendi relativi al bilancio dell'esercizio 1995 delle società che saranno deliberati nelle prossime assemblee, i crediti e gli anticipi per la ricerca scientifica (L. 49.333 milioni) e i crediti per le prestazioni rese (L. 31.411 milioni). I crediti sono esigibili entro l'esercizio successivo.

Crediti verso imprese collegate: L. 1.046.667.896

I crediti verso imprese collegate, che diminuiscono di L. 911 milioni, riguardano in particolare i crediti per le prestazioni rese (L. 959 milioni). I crediti sono esigibili entro l'esercizio successivo.

Crediti verso controllanti: L. 5.487.670.440

I crediti verso il Ministero del Tesoro, che riguardano il credito per le quote capitale e interessi relative al prestito obbligazionario di cui alla legge n. 749/1985 e per i ratei di interessi relativi al finanziamento BEI legge n. 41/1986, diminuiscono di L. 121.775 milioni per effetto delle seguenti variazioni:

- diminuzione di L. 181.473 milioni per gli incassi dell'esercizio;
- aumento di L. 55.520 milioni per le rate scadute nell'esercizio;
- aumento di L. 4.178 milioni per l'iscrizione di ratei di interessi relativi al finanziamento BEI legge n. 41/1986.

I crediti sono esigibili entro l'esercizio successivo.

Crediti verso altri: L. 3.136.931.151.453

I crediti verso altri, che aumentano di L. 711.493 milioni, riguardano in particolare:

- crediti verso l'Amministrazione Finanziaria dello Stato per L. 3.090.029 milioni relativi a:

- . erario c/iva: L. 289.846 milioni;
- . crediti d'imposta: L. 2.800.183 milioni.

I crediti per IVA, che aumentano di L. 134.414 milioni, riguardano essenzialmente l'acconto per l'IVA di Gruppo versato il 27 dicembre 1995 in base all'art. 6 della legge n. 405/1990.

I crediti d'imposta aumentano di L. 578.167 milioni; le variazioni intervenute nell'esercizio riguardano:

- . aumento di L. 974.858 milioni per l'iscrizione del credito d'imposta sui dividendi incassati (L. 821.115 milioni) e delle ritenute di acconto subite nell'esercizio (L. 153.743 milioni);
- . aumento di L. 142.960 milioni per gli interessi maturati nell'esercizio;
- . diminuzione di L. 527.800 milioni per l'utilizzo di crediti di imposta a fronte dell'IRPEG dovuta nell'esercizio;
- . diminuzione di L. 6.881 milioni per l'accantonamento al fondo svalutazione crediti verso l'Amministrazione Finanziaria, così determinato:
 - .. accantonamento degli interessi maturati (L. 6.757 milioni) sull'ammontare in contestazione del credito di imposta risultante dalla dichiarazione IRPEG 1988 illustrato successivamente;
 - .. accantonamento degli interessi maturati (L. 124 milioni) sul rimanente ammontare in contestazione relativo al credito d'imposta risultante dalla dichiarazione IRPEG 1975. L'ENI ha proposto ricorso ottenendo il giudizio favorevole delle Commissioni Tributarie di I e II grado (l'Amministrazione Finanziaria ha presentato ricorso in Commissione Centrale).
- . diminuzione di L. 4.970 milioni per rimborso di quota parte dei crediti di imposta relativi all'esercizio 1975 comprensivi degli interessi maturati.

I crediti d'imposta sono al netto del fondo svalutazione di complessive L. 172.822 milioni essenzialmente costituito quanto a L. 112.608 milioni a fronte dell'importo chiesto a rimborso per imposte sul reddito delle persone giuridiche relative all'esercizio 1988 e quanto a L. 54.052 milioni a fronte degli interessi maturati a tutto il 31 dicembre 1995 nei confronti dell'Amministrazione Finanziaria. Secondo l'impostazione del modello per la dichiarazione dei redditi relativi all'esercizio suddetto, l'imponibile rappresentato dal credito d'imposta sui dividendi non poteva essere ridotto dall'utilizzo di perdite fiscali pregresse. Tale impostazione ha comportato il formarsi di un'imposta dovuta per la quale è stata presentata istanza di rimborso. Avverso il silenzio-rifiuto dell'Amministrazione Finanziaria è stato proposto ricorso e le Commissioni Tributarie di I e II grado di Roma, rispettivamente in data 30 ottobre 1991 e 5 luglio 1993, hanno riconosciuto il diritto al rimborso della Società. L'Amministrazione Finanziaria ha fatto opposizione davanti alla Commissione Centrale.

I crediti d'imposta non comprendono quelli risultanti dalle dichiarazioni dei redditi relative agli esercizi 1987/1990, per complessive L. 1.250.000 milioni, ceduti pro-soluto in data 16 dicembre 1991 a un pool di società di factoring aventi per capofila la Banca Nazionale del Lavoro e l'Italia. La cessione, che non riguarda gli interessi maturati e maturandi sui crediti ceduti, è avvenuta al nominale e l'ENI si è impegnata a riconoscere, a titolo di corrispettivo dell'anticipato godimento, un importo trimestrale determinato in base a parametri prefissati per tutta la durata del contratto (5 anni), qualora nel periodo stesso non venissero rimborsati i crediti oggetto di cessione. L'ENI si è altresì impegnata a riacquistare, al nominale, i crediti che al termine del quinquennio dalla data di stipula risultassero ancora non rimborsati dall'Amministrazione Finanziaria, ovvero qualora l'Amministrazione stessa dovesse annullare o contestare il credito o decidesse di pagare i crediti con mezzi diversi dalla moneta o di estinguerli mediante compensazioni.

Gli artt. 1 e 5 della legge n. 457/1994, recentemente rifinanziati dall'art. 1 della legge n. 53/1996, prevedono, su richiesta del contribuente, la possibilità di estinguere mediante assegnazione di titoli di Stato, una quota pari all'80% dei crediti per imposte dirette relativi a periodi d'imposta chiusi al 31 dicembre 1989. L'ENI ha chiesto il rimborso dei crediti relativi agli esercizi 1987, 1988 e 1989, pari complessivamente a L. 1.531.630 milioni, oltre agli interessi maturati al 31 dicembre 1995, pari a L. 733.702 milioni. L'assegnazione di titoli di Stato, nei limiti della quota dell'80%, pari complessivamente a L. 1.812.266 milioni, determinerà, conformemente a quanto previsto dal contratto di cessione dei crediti d'imposta del 16 dicembre 1991, il riacquisto dei crediti ceduti per L. 737.757 milioni per la loro contestuale compensazione con l'ammontare dei titoli ricevuti.

L'art. 1 bis della legge n. 53/1996 dispone il rimborso dell'80% dei crediti d'imposta relativi ai periodi d'imposta chiusi entro il 31 dicembre 1992, comprensivi di interessi al 31 dicembre 1996, mediante assegnazione di titoli di Stato, dietro richiesta da presentarsi entro il 30 giugno 1996. L'ENI intende chiedere il rimborso dei crediti d'imposta relativi agli esercizi 1990, 1991 e 1992, pari complessivamente a L. 641.630 milioni, oltre agli interessi maturati al 31 dicembre 1996 di L. 172.899 milioni. L'assegnazione di titoli di Stato dovrebbe avvenire per un ammontare complessivo di L. 651.623 milioni, che determinerà il riacquisto dei crediti ceduti per L. 262.243 milioni per la loro contestuale compensazione con l'ammontare dei titoli ricevuti.

- altri crediti: L. 46.902 milioni, con una diminuzione di L. 1.088 milioni.

L'importo dei crediti verso altri in scadenza entro e oltre i 5 anni è rispettivamente di L. 3.136.328 milioni e di L. 603 milioni. I crediti esigibili entro l'esercizio successivo ammontano a L. 336.145 milioni.

Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni: L. 1.244.686.051.000

Le attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni diminuiscono di L. 1.019.125 milioni; le variazioni intervenute nell'esercizio sono analizzate nella tabella seguente:

	Altri Titoli	Crediti finanziari verso imprese controllate	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale			
Valore originario (a)	721.377	1.600.000	2.321.377
Fondo svalutazione (b)	(57.566)		(57.566)
Valore netto	663.811	1.600.000	2.263.811
Variazioni dell'esercizio			
Valore originario (c)		(1.050.000)	(1.050.000)
Fondo svalutazione (d)	30.875		30.875
Saldo finale			
Valore originario (e=a+c)	721.377	550.000	1.271.377
Fondo svalutazione (f=b+d)	(26.691)		(26.691)
Valore netto	694.686	550.000	1.244.686

Altri titoli: L. 694.686.051.000

Gli altri titoli riguardano CCT 1994/1999 9,50% del valore nominale di L. 721.377 milioni ricevuti in estinzione dei crediti d'imposta 1986. Il valore di iscrizione è inferiore al valore di mercato alla fine dell'esercizio di L. 4,28 per L. 100 di valore nominale; conseguentemente è stato utilizzato il corrispondente ammontare (L. 30.875 milioni) del fondo svalutazione titoli iscritto nel 1994 con imputazione a beneficio del conto economico ("Ripresa di valore").

Crediti finanziari verso imprese controllate: L. 550.000.000.000

I crediti finanziari, che diminuiscono di L. 1.050.000 milioni, riguardano i crediti esigibili entro l'esercizio successivo concessi alla Snam (L. 450.000 milioni) e all'Agip (L. 100.000 milioni).

Disponibilità liquide: L. 13.723.437.191

Le disponibilità liquide diminuiscono di L. 1.046.529 milioni.

Depositi bancari, postali e presso imprese finanziarie di Gruppo: L. 13.525.720.050

I depositi bancari, postali e presso imprese finanziarie di Gruppo diminuiscono di L. 1.045.771 milioni per effetto delle esigenze finanziarie connesse essenzialmente agli interventi sui capitali sociali delle partecipate (L. 688 miliardi) e al rimborso del prestito obbligazionario ENI T.V. 1991/95 Ch. (L. 1.402 miliardi), riguardano:

- banche c/c: L. 13.398 milioni;
- c/c postale: L. 123 milioni;
- Eni International Bank Ltd (controllata): L. 5 milioni.

Danaro e valori in cassa: L. 197.717.141

Il danaro e valori in cassa diminuiscono di L. 757 milioni.

Ratei e risconti attivi: L. 187.258.400.410

I ratei attivi ammontano a L. 139.733 milioni e riguardano gli interessi maturati e non scaduti al 31 dicembre 1995, come segue:

	(milioni di lire)
Su finanziamenti a imprese controllate	70.652
Su titoli di Stato CCT 1994/99	68.531
Su finanziamento ad altre imprese	375
Su finanziamenti a imprese collegate	175
	139.733

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

I risconti attivi ammontano a L. 47.525 milioni e riguardano:

(milioni di lire)

Corrispettivo di competenza dell'esercizio 1996 addebitato in via anticipata dai cessionari dei crediti d'imposta	30.722
Costi di emissione dei prestiti obbligazionari	7.917
Costi di assunzione finanziamenti	5.154
Costi di cessione dei crediti d'imposta	2.884
Annualità dei canoni di locazione di competenza degli esercizi futuri	506
Altri	342
	47.525

STATO PATRIMONIALE - PASSIVO

Patrimonio netto: L. 18.797.499.702.221

Le variazioni del patrimonio netto sono analizzate nella tabella seguente:

	Capitale sociale	Poste rettificative: Gepi Carbosulcis	Riserva legale	Riserva disponibile (1)	Conferimenti dello Stato leggi 730/83, 749/83 e 41/86	Riserva adeguamento patr. netto legge 292/93	Perdita portata a nuovo	Utile dell'esercizio	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale	7.999.205	(643.056)	4.467	84.878	388.099		(1.204.927)	936.063	7.564.729
Variazioni dell'esercizio:									
Deliberazioni dell'assemblea del 12 giugno 1995:									
- determinazione in via definitiva del patrimonio netto prevista dalla legge 292/93 (2)						10.604.000			10.604.000
- utilizzo per ricostituzione di parte delle riserve risultanti dal patrimonio netto dell'ENI al 31.12.1991				1.456.055		(1.456.055)			
- utilizzo per copertura perdita di esercizio 1993 e poste rettificative del capitale sociale		643.056			(370.935)	(1.477.048)	1.204.927		
- distribuzione utile 1994			46.803	(46.740)				(936.063)	(936.000)
Quote capitale e interessi rimborsati dal Ministero del Tesoro ai sensi delle leggi n. 730/83 e n. 41/86					33.319				33.319
Utile dell'esercizio 1995								1.531.452	1.531.452
Saldo finale	7.999.205		51.270	1.494.193	50.483	7.670.897		1.531.452	18.797.500

(1) La parte che non può essere distribuita, ai sensi dell'art. 2426 comma 5 del codice civile, è pari a L. 154 milioni, corrispondente all'ammontare residuo dei costi di impianto e ampliamento.

(2) Informazioni sulla determinazione sono riportate nella relazione sulla gestione.

Gli effetti sul patrimonio netto dell'accantonamento al fondo svalutazione crediti per conseguire benefici fiscali altrimenti non ottenibili, effettuato negli esercizi 1991 - 1992, ammontano a L. 45.360 milioni, al netto dell'effetto fiscale latente di L. 26.640 milioni.

Capitale: L. 7.999.205.453.000

Il capitale sociale è rappresentato da n. 7.999.205.453 azioni ordinarie del valore nominale di L. 1.000 cadauna, di cui n. 6.799.205.453 azioni, pari all'84,99851%, intestate al Ministero del Tesoro – Patrimonio dello Stato e n. 1.200.000.000 azioni ordinarie, pari al 15,00149%, intestate ad altri azionisti.

In ottemperanza al decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri del 10 maggio 1995, il Ministero del Tesoro e l'ENI, per la parte di competenza, hanno avviato le procedure e attuato i conseguenti adempimenti per effettuare l'Offerta Pubblica di Vendita e quella istituzionale sul mercato nazionale e internazionale e la quotazione delle azioni presso la Borsa italiana e presso il New York Stock Exchange. Il procedimento di offerta si è concluso il 27 novembre 1995 con il collocamento di n. 1.200.000.000 di azioni, del valore nominale di L. 1.000 cadauna, cui si potranno aggiungere fino a n. 5.857.000 di azioni (n. 1 azione ogni 10 possedute dai dipendenti dell'ENI S.p.A. e delle imprese controllate direttamente o indirettamente alla data del 30 settembre 1995) che il Ministero del Tesoro attribuirà gratuitamente a richiesta degli aventi diritto dal compimento del dodicesimo mese dalla data di pagamento sulla base di attestazione della Sofid SIM che comprovi l'ininterrotta titolarità delle azioni per i suddetti dodici mesi.

Riserva legale: L. 51.270.375.309

La riserva legale aumenta di L. 46.803 milioni in conformità alla delibera dell'Assemblea del 12 giugno 1995.

Altre riserve: L. 9.215.571.402.193

Riguardano:

- riserva disponibile: L. 1.494.193 milioni, con un aumento di L. 1.409.315 milioni a seguito delle variazioni riportate nella tabella precedente, di seguito illustrate:
 - aumento di L. 1.456.055 milioni per l'imputazione delle riserve esistenti nel patrimonio netto al 31 dicembre 1991 ricostituite, così come consentito dalla legge 9 agosto 1993, n. 292, come segue:
 - .. L. 1.082.638 milioni per la ricostituzione della "Riserva speciale da partecipazioni" limitatamente alla parte, pari a L. 181.821 milioni, non soggetta in caso di distribuzione a maggiorazione di congruaggio e a quella, pari a L. 900.817 milioni, soggetta a tale onere con l'aliquota ridotta del 15%;
 - .. L. 299.202 milioni per la ricostituzione della "Riserva da rivalutazione partecipazioni" limitatamente alla parte non soggetta in caso di distribuzione a maggiorazione di congruaggio;
 - .. L. 74.215 milioni per la ricostituzione del "Fondo plusvalenze da conferimento" soggetto in caso di distribuzione a maggiorazione di congruaggio con l'aliquota del 15%.
 - diminuzione di L. 46.740 milioni per la distribuzione all'azionista a titolo di dividendo.
- conferimenti leggi n. 730/1983, n. 749/1985 e n. 41/1986: L. 50.483 milioni, con una diminuzione di L. 337.616 milioni. Riguardano i rimborsi effettuati dal Ministero del Tesoro sulla base delle leggi citate che hanno autorizzato l'ENI a contrarre mutui con la BEI (leggi n. 730/83 e n. 41/86) e ad emettere il prestito obbligazionario ENI 1986/95 (legge n. 749/85) con ammortamento a carico dello Stato. Le variazioni sono analizzate nella tabella precedente;
- riserva adeguamento patrimonio netto legge n. 292/93: L. 7.670.897 milioni, con un aumento di pari ammontare per effetto delle variazioni analizzate nella tabella precedente.

Perdita portata a nuovo

Diminuisce di L. 1.204.927 milioni, azzerandosi, a seguito della copertura deliberata dall'Assemblea del 12 giugno 1995.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Utile dell'esercizio:

Ammonta a L. 1.531.452.471.719

A norma dell'art. 105, comma 7, del D.P.R. 22 dicembre 1986, n. 917, le riserve e i fondi esposti in bilancio rientrano nei gruppi indicati nella tabella seguente:

	Saldo iniziale	Incrementi	Decrementi	(milioni di lire) Saldo finale
Riserve formate a decorrere dall'esercizio in corso alla data del 1° gennaio 1988 (1) con utili o proventi assoggettati ad IRPEG (comma 7 lett. a) che in caso di distribuzione non sono soggetti a maggiorazione dell'imposta a titolo di conguaglio:				
- Riserva disponibile		481.023		481.023
Riserve e altri fondi già esistenti alla fine dell'ultimo esercizio chiuso anteriormente alla data del 1° gennaio 1988 o formati con utili o proventi dell'esercizio stesso (comma 7 lett. b) che in caso di distribuzione sono soggette a maggiorazione dell'imposta a titolo di conguaglio in misura ridotta al 15%:				
- Riserva disponibile (2)		975.032		975.032
Riserve formate a decorrere dall'esercizio in corso alla data del 1° gennaio 1988 con utili o proventi non assoggettati ad IRPEG (comma 7 lett. c) che in caso di distribuzione sono soggette a maggiorazione dell'imposta a titolo di conguaglio:				
- Riserva legale	4.467	46.803		51.270
- Riserva disponibile (2)	84.878		46.740	38.138
	89.345	46.803	46.740	89.408
Riserve e altri fondi che in caso di distribuzione non concorrono a formare il reddito imponibile dei soci (comma 7 lett. e)				
- Riserve adeguamento patrimonio netto legge n. 292/93		10.604.000	2.933.103	7.670.897
- Conferimenti legge n. 730/1983	58.344	19.442	58.344	19.442
- Conferimenti legge n. 749/1985	217.460		200.296	17.164
- Conferimenti legge n. 41/1986	112.295	13.877	112.295	13.877
	388.099	10.637.319	3.304.038	7.721.380

(1) Conformemente a quanto previsto dall'art. 105, nono comma, del D.P.R. 22 dicembre 1986, n. 917, il riferimento all'esercizio in corso al 1° dicembre 1983 viene sostituito da quello all'esercizio in corso al 1° gennaio 1988. Infatti per l'ENI, allora ente commerciale, tale esercizio è il primo in cui si applica il Testo Unico delle Imposte sui Redditi che, fra l'altro, ha esteso il credito d'imposta e conseguentemente la maggiorazione di conguaglio alla distribuzione di utile da parte degli enti commerciali.

(2) Le imposte dovute in caso di distribuzione ammonterebbero a L. 140.907 milioni.

Fondi per rischi e oneri

Fondi per rischi e oneri — altri: L. 53.240.000.000

I fondi per rischi e oneri — altri diminuiscono di L. 1.500 milioni; le variazioni sono analizzate nella tabella seguente:

	Fondi rischi e spese future	Fondo copertura perdite imp. part.	(milioni di lire) Totale
Saldo iniziale	8.758	45.982	54.740
Variazioni dell'esercizio:			
- accantonamenti	42.800	8.590	51.390
- utilizzi	(6.908)	(45.982)	(52.890)
Saldo finale	44.650	8.590	53.240

Fondi per rischi e spese future: L. 44.650 milioni

L'accantonamento ai fondi rischi e spese future per L. 42.800 milioni riguarda il contenzioso relativo alla richiesta di risarcimento danni avanzata dall'ENI nei confronti dell'Istituto San Paolo di Torino per l'operazione di acquisto valuta del 19 luglio 1985. La Corte di Appello di Roma, con sentenza n. 1729/91 del 4 marzo 1991 provvisoriamente esecutiva, aveva condannato l'Istituto San Paolo di Torino al rimborso del 50% dei danni; il versamento, per L. 29.291 milioni, è avvenuto il 2 dicembre 1991. Con sentenza n. 12647/95 la Corte di Cassazione in accoglimento del ricorso presentato dall'Istituto San Paolo di Torino ha cassato l'anzidetta sentenza della Corte di Appello rinviando la causa per nuovo esame ad altra sezione della medesima Corte di Appello. La causa non è stata ancora riassunta. L'accantonamento, di carattere prudenziale in attesa della nuova sentenza della Corte di Appello, tiene conto delle spese e interessi calcolati al tasso legale maturati al 31 dicembre 1995.

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

L'utilizzo dei fondi rischi e spese future per L. 6.908 milioni riguarda il fondo per prepensionamenti costituito nel 1993 a fronte degli oneri corrisposti nel 1995 agli Enti previdenziali.

Fondo copertura perdite imprese partecipate: L. 8.590 milioni

L'accantonamento al fondo copertura perdite riguarda la perdita eccedente il patrimonio netto della Sogedit per L. 8.590 milioni.

L'utilizzo del fondo copertura perdite è a fronte delle perdite dell'Enirisorse per L. 45.000 milioni e della Sogedit per L. 982 milioni.

Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato: L. 35.847.933.735

Il trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato (T.F.R.) diminuisce di L. 5.412 milioni; le variazioni intervenute nell'esercizio sono analizzate nella tabella seguente:

	(milioni di lire)
Saldo iniziale	41.260
Variazioni dell'esercizio:	
– accantonamenti	6.416
– trasferimento personale da imprese del Gruppo	89
– utilizzi:	
per cessazione del rapporto	(2.394)
per anticipazioni	(8.219)
per trasferimenti personale a imprese del Gruppo	(1.304)
Saldo finale	35.848

Le anticipazioni si riferiscono per L. 6.725 milioni all'agevolazione concessa ai dipendenti di utilizzare parte del T.F.R., fino a un massimo per ciascuno di L. 15.750.000 (3.000 azioni) netto e disponibile alla data del 30 settembre 1995, per l'acquisto delle azioni ENI in occasione dell'Offerta Pubblica di Vendita.

Debiti

Obbligazioni: L. 1.103.861.969.000

Le obbligazioni diminuiscono di L. 1.567.273 milioni per le quote capitale scadute nel corso dell'esercizio, tra cui l'intero prestito obbligazionario ENI T.V. 1991/95 Ch. (L. 1.402.500 milioni). L'analisi per scadenza delle obbligazioni è la seguente:

	1996	1997	1998	1999	2000	(milioni di lire) Totale
Con durata residua non superiore a 5 anni	53.523	20.624	9.748	9.749	10.218	103.862
Con durata residua superiore a 5 anni						1.000.000
						1.103.862

Debiti verso banche: L. 4.026.371.147.738

I debiti verso banche, che diminuiscono di L. 587.978 milioni, riguardano:

- finanziamenti a medio e lungo termine per L. 1.582.239 milioni, con una diminuzione netta di L. 783.000 milioni per effetto dell'assunzione di nuovi finanziamenti per L. 1.125.000 milioni e dei rimborsi per L. 1.908.000 milioni.

Nella voce sono compresi i finanziamenti concessi dalla BEI a valere sulla legge n. 730 del 27 dicembre 1983 per L. 17.692 milioni e a valere sulla legge n. 41 del 28 febbraio 1986 per L. 71.455 milioni, che usufruiscono dell'intervento dello Stato che rimborsa l'ENI degli importi corrisposti alla BEI sia per la sorte capitale sia per la sorte interessi. Le quote capitali scadute e gli interessi maturati sono iscritti tra i crediti verso il Ministero del Tesoro con contropartita alle voci del Patrimonio netto denominate con riferimento alle specifiche leggi per la quota capitale e la quota interesse per la legge n. 730/1983 e per la sola quota capitale per la legge n. 41/1986 (gli interessi vengono imputati al conto economico).

L'analisi per scadenza dei finanziamenti a medio e lungo termine è la seguente:

	1996	1997	1998	1999	2000	(milioni di lire) Totale
Con durata residua non superiore a 5 anni	168.024	931.529	68.703	218.885	45.917	1.433.058
Con durata residua superiore a 5 anni						149.181
						1.582.239

- finanziamenti a breve termine esigibili entro l'esercizio successivo per L. 1.975.000 milioni, con un aumento netto di L. 1.425.000 milioni per effetto dei rimborsi per L. 1.492.929 milioni e dell'assunzione di finanziamenti per L. 2.917.929 milioni;
- debiti verso banche esigibili entro l'esercizio successivo per L. 469.132 milioni, con una diminuzione di L. 1.229.978 milioni.

Debiti verso fornitori: L. 17.867.055.252

I debiti verso fornitori, che aumentano di L. 10.625 milioni, sono esigibili entro l'esercizio successivo.

Debiti verso imprese controllate: L. 1.610.484.351.264

I debiti verso imprese controllate aumentano di L. 1.136.375 milioni. I debiti sono costituiti prevalentemente dal debito verso la Sofid per rapporti di c/c (L. 973.942 milioni), dall'anticipo IVA ricevuto dalle imprese del Gruppo per effetto dell'art. 6 della legge n. 405/1990 (L. 311.644 milioni) e dal debito verso l'Eni International Bank per prestiti di 13.250 milioni di Yen (L. 206.880 milioni) per i quali sono stati effettuati a titolo di copertura acquisti a termine di valuta con la Sofid per un ammontare corrispondente. I debiti esigibili oltre l'esercizio successivo ammontano a L. 156.635 milioni e si riferiscono ai prestiti in Yen ricevuti dall'Eni International Bank che scadono nel 1997.

Debiti verso imprese collegate: L. 5.600.000.000

I debiti verso imprese collegate aumentano di L. 350 milioni. I debiti, esigibili entro l'esercizio successivo, riguardano il corrispettivo trimestrale dovuto alla Serfactoring per la cessione di crediti d'imposta.

Debiti tributari: L. 77.383.719.681

I debiti tributari aumentano di L. 44.130 milioni. Riguardano i seguenti importi da corrispondere entro l'esercizio successivo:

- per L. 16.635 milioni le ritenute d'acconto su redditi di capitale e di lavoro;
- per L. 59.686 milioni l'imposta sul patrimonio netto prevista dalla legge n. 461/92 di competenza dell'esercizio;
- per L. 1.063 milioni l'IVA.

Debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale: L. 5.114.268.281

I debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale, che diminuiscono di L. 6.103 milioni, hanno una durata residua non superiore a 5 anni, di cui L. 5.092 milioni esigibili entro l'esercizio successivo.

Altri debiti: L. 49.176.768.680

Gli altri debiti diminuiscono di L. 152.648 milioni. I debiti, esigibili entro l'esercizio successivo, riguardano:

- i debiti diversi per L. 31.687 milioni, con un aumento di L. 2.740 milioni, connessi essenzialmente ai debiti verso le società di factoring per il corrispettivo trimestrale dovuto per la cessione di crediti di imposta (L. 29.563 milioni);
- i debiti verso obbligazionisti per L. 13.420 milioni, con una diminuzione di L. 151.290 milioni;
- i debiti verso il personale per L. 4.070 milioni, con un decremento di L. 4.098 milioni dovuto essenzialmente al pagamento delle indennità al personale che ha lasciato il servizio nel dicembre 1994.

Ratei e risconti passivi: L. 60.687.126.621

I ratei passivi a breve termine ammontano a L. 44.994 milioni e si riferiscono essenzialmente alle quote di interessi maturati su prestiti obbligazionari (L. 14.314 milioni) e alle quote di interessi maturati su finanziamenti da banche (L. 30.118 milioni).

I ratei passivi a medio e lungo termine ammontano a L. 15.625 milioni e si riferiscono alla quota di competenza della maggiorazione, dovuta alla scadenza, del valore nominale del prestito obbligazionario 1993/2003 Prima Emissione (L. 75 per obbligazione del valore nominale di L. 1.000).

I risconti passivi ammontano a L. 68 milioni e si riferiscono ai canoni di locazione corrisposti anticipatamente.

Garanzie e altri conti d'ordine**Garanzie**

Le garanzie, che ammontano complessivamente a L. 3.527.356.537.340, riguardano:

- fidejussioni e altre garanzie rilasciate a terzi nell'interesse di imprese controllate per L. 3.434.732 milioni riguardanti:
 - per L. 1.481.108 milioni, le garanzie concesse a favore di istituti di credito per finanziamenti a medio e lungo termine e per scoperti di conto corrente a fronte delle quali è stata ricevuta manleva da parte delle imprese controllate per L. 12.183 milioni;
 - per L. 1.015.552 milioni, le garanzie concesse alla BEI riferite a finanziamenti erogati (L. 850.630 milioni) e a crediti ceduti pro-solvendo (L. 164.922 milioni);
 - per L. 556.040 milioni, le garanzie concesse all'Erario per il rimborso IVA;
 - per L. 232.187 milioni, le garanzie concesse a favore di terzi per la cessione della partecipazione nella Carbones del Guasare da parte dell'Enirisorse e della Savio Macchine Tessili da parte della Parmec;
 - per L. 5.856 milioni, essenzialmente, le garanzie commisurate ai rispettivi prezzi di cessione concesse a favore del Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato, a fronte delle quali è stata ricevuta manleva da parte delle imprese controllate per L. 1.045 milioni;
 - per L. 143.989 milioni, le garanzie concesse a committenti esteri per forniture di servizi di ingegneria, a fronte delle quali è stata ricevuta manleva da parte delle imprese controllate per L. 138.989 milioni.
- fidejussioni e altre garanzie rilasciate a terzi nell'interesse di imprese collegate per L. 964 milioni riguardanti le garanzie concesse all'Erario per il rimborso IVA nell'interesse dell'Industria Siciliana Cementi;
- fidejussioni rilasciate a terzi nell'interesse di terzi per L. 91.661 milioni riguardanti:
 - le garanzie concesse all'Erario per il rimborso IVA per L. 89.319 milioni, in particolare L. 28.241 milioni nell'interesse della Savio Macchine Tessili, L. 21.590 milioni nell'interesse della Nuovo Pignone e L. 18.487 milioni nell'interesse della EVC Italia;
 - per L. 2.342 milioni le garanzie concesse a favore dell'IMI per finanziamenti a lungo termine nell'interesse della Nuovo Pignone.

Altri conti d'ordine

Gli impegni di acquisto, che ammontano complessivamente a L. 1.859.114.492.031, riguardano:

- per L. 1.250.000 milioni il riacquisto dal pool di società di factoring aventi per capofila la Banca Nazionale del Lavoro e l'Italia dei crediti di imposta verso l'Erario per IRPEG, ceduti in data 20 dicembre 1991 (v. illustrazione della voce "Crediti verso altri" dell'attivo circolante);
- per L. 209.114 milioni per gli impegni verso la Sofid ad acquistare 13.308 milioni di Yen con cambio a termine come forma di copertura del corrispondente debito per capitale e interessi verso Eni International Bank;
- per L. 400.000 milioni il capitale di riferimento del contratto derivato di scambio di tassi di interesse variabili stipulato con Credit Suisse Financial Products a fronte di corrispondenti posizioni debitorie.

Non sono iscritte le garanzie rilasciate alla Treno Alta Velocità (TAV) ai sensi dell'art. 10.4 della convenzione firmata in data 15 ottobre 1991 tra la TAV stessa, l'ENI e i Consorzi Cepav Uno e Cepav Due - con la quale "l'ENI garantisce a TAV il puntuale e corretto adempimento da parte del Consorzio di tutte le obbligazioni previste nella presente convenzione e nell'Atto Integrativo e in ogni atto aggiuntivo, addendum e/o modifica o integrazione" - in quanto, oltre a non essere oggettivamente quantificabili, sono controgarantite da apposite garanzie che dovranno essere rilasciate dalle imprese partecipanti ai consorzi e godono della garanzia rilasciata dal Ministero del Tesoro con il D.L. 23 marzo 1994, n. 192 che ha esteso all'ENI la garanzia già rilasciata all'I.R.I. S.p.A. "per le fidejussioni rilasciate o da rilasciare a favore della TAV". Peraltro, l'Atto Integrativo delle convenzioni non è stato ancora firmato.

Non è stata iscritta la garanzia rilasciata alla Sace nell'interesse della Snam, per il perfezionamento degli accordi con la società G.V.P. Gazexport per l'importazione di gas naturale in quanto l'impegno non è quantificabile. L'impegno verso la Sace è comunque controgarantito da lettera di manleva della Snam.

Non è stata iscritta, in quanto non quantificabile, la garanzia contrattuale relativa alla vendita della Nuovo Pignone alla General Electric a fronte delle eventuali sopravvenienze passive successive alla vendita (fino al 31 dicembre 1999) eccedenti quelle attive. Le sopravvenienze passive comunicate fino al 31 dicembre 1995 dalla General Electric risultano largamente inferiori a quelle attive.

CONTO ECONOMICO**Valore della produzione:****Ricavi delle vendite e delle prestazioni: L. 41.851.000.000**

I ricavi delle vendite e delle prestazioni, che diminuiscono di L. 2.200 milioni, riguardano essenzialmente prestazioni a imprese controllate (L. 40.796 milioni) concernenti i servizi di assistenza e consulenza forniti dalla struttura organizzativa dell'ENI.

Altri ricavi e proventi: L. 103.740.299.493**Altri: L. 103.740.299.493**

Gli altri ricavi e proventi, che diminuiscono di L. 4.413 milioni, riguardano in particolare:

- ricavi per la ricerca scientifica per L. 38.285 milioni, con una diminuzione di L. 11.656 milioni, relativi agli addebiti per i progetti di ricerca alle società del Gruppo che hanno aderito alla convenzione per il finanziamento della ricerca scientifica (v. illustrazione alla voce "Costi della produzione per servizi");
- proventi relativi a rapporti con il personale per L. 19.551 milioni, costituiti essenzialmente da:
 - . rimborso del costo relativo al personale a ruolo dell'ENI comandato presso imprese del Gruppo e presso terzi: L. 17.406 milioni, con una diminuzione di L. 4.520 milioni;
 - . emolumenti per cariche sociali ricoperte da dipendenti: L. 1.987 milioni.
- ricavi diversi per L. 37.483 milioni, con un aumento di L. 23.140 milioni, riguardanti essenzialmente gli addebiti a imprese del Gruppo di costi sostenuti nel loro interesse, quali i costi per la campagna pubblicitaria istituzionale 1995 (L. 11.904 milioni) e il canone di concessione per l'esercizio di telecomunicazioni (L. 10.200 milioni);
- prestazioni per opere eseguite da imprese controllate per conto del Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato per L. 5.197 milioni, che corrispondono alle prestazioni ricevute allo stesso titolo distintamente indicate alla voce "Costi della produzione per servizi".

Costi della produzione:**Costi della produzione per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci: L. 3.823.104.471**

I costi della produzione per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci, che aumentano di L. 557 milioni, riguardano essenzialmente costi per energia elettrica, acqua e gas per L. 2.128 milioni e materiali di consumo per L. 947 milioni.

Costi della produzione per servizi: L. 182.685.455.655

I costi della produzione per servizi, che aumentano di L. 24.439 milioni, riguardano:

- costi per servizi gestionali per L. 76.028 milioni, con un decremento di L. 16.335 milioni, comprendenti in particolare:
 - . costi sostenuti per la ricerca scientifica: L. 56.661 milioni, con un decremento di L. 13.913 milioni, connessi ai progetti di ricerca svolti dalle imprese dell'ENI con il concorso economico dell'ENI e delle imprese dell'ENI (Agip, Agip Petroli, Enichem, Snam e Snamprogetti) che hanno aderito alla Convenzione per il finanziamento della ricerca scientifica. In base alla Convenzione, i costi dei progetti di ricerca a valenza multisocietaria che perseguono obiettivi di miglioramento della posizione competitiva dell'ENI sono posti a carico dell'ENI S.p.A. nella misura del 33% del totale e, per la restante parte, sono a carico delle altre società in base a un parametro misto economico/patrimoniale aggiornato ogni anno;
 - . costi per le opere eseguite dalle imprese del Gruppo per conto del Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato per L. 5.197 milioni;
 - . spese e commissioni gestione azioni e prestiti obbligazionari di L. 5.341 milioni, con un aumento di L. 3.345 milioni dovuto alla scadenza del prestito obbligazionario ENI T.V. 1991/1995 Ch.
- costi per servizi relativi al personale: L. 18.050 milioni, con un aumento di L. 1.908 milioni, comprendenti in particolare i costi relativi a prestazioni di personale ricevuto in comando da imprese del Gruppo (L. 10.374 milioni) e i costi per trasferte dipendenti (L. 4.458 milioni);
- emolumenti e spese organi societari, comprensivi degli oneri per contratti di lavoro subordinato: L. 1.357 milioni, di cui per emolumenti al Consiglio di Amministrazione L. 1.028 milioni e al Collegio Sindacale L. 251 milioni;
- consulenze e prestazioni professionali: L. 27.972 milioni, con un aumento di L. 8.758 milioni, comprendenti in particolare le prestazioni professionali diverse (L. 18.568 milioni). La voce comprende essenzialmente i costi per prestazioni ricevute in relazione alla quotazione in Borsa delle azioni dell'ENI per L. 10.517 milioni, alla cessione della partecipazione nella Nuovo Pignone per L. 2.060 milioni e ai progetti di innovazione tecnologica e razionalizzazione del Gruppo per L. 1.965 milioni;

- comunicazione e relazioni esterne: L. 23.356 milioni, con un aumento di L. 21.139 milioni dovuto essenzialmente ai costi della campagna istituzionale 1995 (L. 19.884 milioni);
- altri servizi di carattere generale: L. 35.922 milioni, con un aumento di L. 8.849 milioni, comprendenti in particolare:
 - spese postali, telefoniche e ponte radio: L. 15.222 milioni, con un aumento di L. 8.000 milioni connesso essenzialmente al canone di concessione per l'esercizio di telecomunicazioni riaddebitato a società del Gruppo (L. 10.200 milioni);
 - servizi di informatica: L. 8.603 milioni, con un decremento di L. 3.809 milioni.

Costi della produzione per godimento di beni di terzi: L. 21.291.856.348

I costi della produzione per godimento di beni di terzi, che diminuiscono di L. 883 milioni, riguardano in particolare le locazione di immobili per L. 15.643 milioni, di cui verso imprese del Gruppo L. 13.844 milioni.

Costi della produzione per il personale: L. 98.650.674.204

I costi della produzione per il personale, che diminuiscono di L. 5.844 milioni, riguardano in particolare:

- salari e stipendi: L. 65.968 milioni, con un decremento di L. 3.682 milioni;
- oneri sociali: L. 23.476 milioni, con un decremento di L. 2.101 milioni;
- trattamento di fine rapporto: L. 6.416 milioni, con un decremento di L. 205 milioni.

Il numero medio dei dipendenti in servizio nel 1995, calcolato come media giornaliera della forza lavoro, è stato di 746 unità, di cui 686 in servizio in Italia e 60 all'estero, con una diminuzione rispetto al 1994 di 89 unità; il dettaglio è il seguente:

	1994	1995	Variazione
Dirigenti	143	138	(5)
Quadri	167	149	(18)
Impiegati	475	415	(60)
Operai	50	44	(6)
	835	746	(89)

Ammortamenti e svalutazioni: L. 12.301.655.994

Gli ammortamenti e svalutazioni, che diminuiscono di L. 745 milioni, riguardano:

- **Ammortamento delle immobilizzazioni immateriali: L. 1.234.614.798**
Aumenta di L. 11 milioni. Riguarda l'ammortamento relativo a migliorie su beni condotti in locazione (L. 995 milioni), ai costi di impianto e di ampliamento (L. 155 milioni) e a licenze d'uso (L. 85 milioni).
- **Ammortamento delle immobilizzazioni materiali: L. 4.186.475.706**
Diminuisce di L. 756 milioni. Riguarda l'ammortamento relativo ad altri beni materiali (L. 2.069 milioni), impianti e macchinario (L. 1.916 milioni) e fabbricati (L. 202 milioni).
- **Svalutazione dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide: L. 6.880.565.490**
Rimane invariato. Riguarda l'accantonamento al fondo svalutazione crediti relativo agli interessi sui crediti d'imposta per l'anno 1988 (L. 6.757 milioni) e su parte di quelli dell'anno 1975 (L. 124 milioni).

Oneri diversi di gestione: L. 84.303.337.255

Gli oneri diversi di gestione, che aumentano di L. 57.192 milioni, riguardano in particolare: l'imposta sul patrimonio netto di competenza dell'esercizio, determinata ai sensi della legge n. 461/1992, per L. 62.800 milioni con un aumento di L. 53.916 milioni dovuto alla determinazione in via definitiva del patrimonio netto (legge n. 292/93), l'IVA indetraibile (3° comma art. 19 legge IVA) per L. 13.010 milioni, con una diminuzione di L. 164 milioni e l'INVM decennale per L. 2.897 milioni.

Proventi e oneri finanziari**Proventi da partecipazioni: L. 2.026.107.185.270**

I proventi da partecipazioni, che aumentano di L. 898.601 milioni, sono analizzati, insieme agli oneri, nella tabella seguente:

Denominazione	Dividendi	Altri proventi Crediti d'imposta su dividendi	Oneri/Utilizzo Fondo			Rettifiche di Valore Svalutazioni	(milioni di lire) Totale
			Perdite eccedenti il patrimonio netto	Utilizzo fondo copertura perdite	Accantonam. fondo copertura perdite		
Partecipazioni in imprese controllate:							
- Agip S.p.A.	1.012.800	569.700					1.582.500
- Agip Petroli S.p.A.							
- Enichem S.p.A.	53.940						53.940
- Eni Intern. Holding B.V.	186.092						186.092
- Enirisorse S.p.A.						(89.455)	(89.455)
- Enisud S.p.A.						(2.186)	(2.186)
- Leag						(80)	(80)
- Mediotrade S.p.A.						(23)	(23)
- Parmec S.p.A.	33.000						33.000
- Snam S.p.A.	410.130	230.698					640.828
- Snamprogetti S.p.A.	24.000	13.500					37.500
- Sofid S.p.A.	12.830	7.217					20.047
- Sogedit S.p.A.			982	(982)	(8.590)	(38.006)	(46.596)
Utilizzo per IRPEG di competenza		(527.800)					(527.800)
	1.732.792	293.315	982	(982)	(8.590)	(129.750)	1.887.767

Altri proventi finanziari: L. 758.898.412.341

Gli altri proventi finanziari, che diminuiscono di L. 98.168 milioni, riguardano:

- **Proventi da crediti iscritti nelle immobilizzazioni: L. 410.839.636.027**

I proventi da crediti iscritti nelle immobilizzazioni, che aumentano di L. 29.138 milioni, riguardano:

- imprese controllate: L. 408.842 milioni;
- imprese collegate: L. 691 milioni;
- altri: L. 1.307 milioni.

- **Proventi da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni: L. 68.530.815.000**

I proventi da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni, che rimangono invariati, riguardano gli interessi maturati sui CCT 1994/1999 9,50%.

- **Proventi diversi dai precedenti: L. 279.527.961.314**

I proventi diversi dai precedenti, che diminuiscono di L. 127.306 milioni, riguardano:

- imprese controllate: L. 124.302 milioni, relativi in particolare a:
 - .. interessi su crediti finanziari a breve termine: L. 108.375 milioni, con una diminuzione di L. 45.604 milioni;
 - .. interessi su depositi e su c/c presso imprese finanziarie di Gruppo (Sofid): L. 7.652 milioni, con una diminuzione di L. 60.773 milioni per la riduzione dei depositi;
 - .. commissioni per servizi finanziari: L. 8.260 milioni connessi essenzialmente alle commissioni addebitate alle imprese del Gruppo per fidejussioni rilasciate nel loro interesse.
- imprese collegate: L. 1 milione riguardante le commissioni su fidejussioni;
- imprese controllanti: L. 6.233 milioni, con una diminuzione di L. 26.779 milioni. Riguardano l'iscrizione del credito verso il Ministero del Tesoro per gli interessi sui finanziamenti BEI di cui alla legge n. 41/1986 assunti con rimborso a carico dello Stato;
- altri: L. 148.991 milioni riguardanti in particolare gli interessi sui crediti d'imposta per L. 143.012 milioni, con un aumento di L. 5.986 milioni.

Interessi e altri oneri finanziari: L. 855.835.538.682

Gli interessi e altri oneri finanziari, che diminuiscono di L. 14.201 milioni, riguardano:

- imprese controllate: L. 102.662 milioni. Comprendenti in particolare gli interessi sul c/c presso la Sofid per L. 86.117 milioni e l'accantonamento al fondo copertura perdite di imprese controllate per L. 8.590 milioni (l'analisi è riportata alla voce "Proventi da partecipazioni");
- altri: L. 753.174 milioni. Comprendenti:
 - . gli interessi su debiti verso banche: L. 448.939 milioni, con un aumento di L. 76.702 milioni;
 - . gli interessi e altri oneri su debiti obbligazionari: L. 157.682 milioni, con una diminuzione di L. 166.319 milioni. La voce comprende la quota di competenza della maggiorazione del prestito obbligazionario 1993/2003 per L. 7.500 milioni nonché dei costi accessori di emissione dei prestiti obbligazionari per L. 1.317 milioni;
 - . altri oneri finanziari: L. 146.553 milioni, con un aumento di L. 22.660 milioni. Riguardano essenzialmente il corrispettivo riconosciuto ai cessionari dei crediti d'imposta per L. 141.406 milioni.

Rettifiche di valore di attività finanziarie**Rivalutazione di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni: L. 30.874.935.600**

La rivalutazione di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni riguarda l'adeguamento al valore di mercato al 31 dicembre 1995 dei CCT 1994/1999 9,50%.

Svalutazione di partecipazioni: L. 129.750.187.237

Le rivalutazioni e le svalutazioni di partecipazioni sono analizzate nella tabella riportata alla voce "Proventi da partecipazioni".

Proventi e oneri straordinari**Proventi straordinari: L. 1.466.100.410**

Diminuiscono di L. 636.847 milioni in relazione alla circostanza che nell'esercizio 1994 venne rilevata la plusvalenza derivante dalla vendita della partecipazione nella Nuovo Pignone per L. 450.463 milioni e utilizzato il fondo rischi e spese future per la vertenza ENI/Lanerossi-CEE a seguito della sentenza della Corte di Giustizia delle Comunità Europee del 4 aprile 1995 per L. 182.782 milioni.

Oneri straordinari: L. 42.843.651.549

Gli oneri straordinari riguardano essenzialmente l'accantonamento al fondo rischi di L. 42.800 milioni per il contenzioso con l'Istituto San Paolo di Torino per l'operazione di acquisto valuta del 19 luglio 1985 (v. illustrazione della voce "Fondi per rischi e oneri - altri").

Imposte sul reddito dell'esercizio

L'IRPEG di competenza dell'esercizio ammonta a L. 527.800 milioni; l'importo non compare nel conto economico in quanto sono stati utilizzati, per pari ammontare, crediti di imposta su dividendi maturati nel periodo. Nella determinazione del carico fiscale si è tenuto conto delle perdite fiscalmente deducibili portate a nuovo per L. 470.077 milioni.

Utile dell'esercizio

L'utile conseguito nell'esercizio ammonta a L. 1.531.452.471.719.

Proposte del Consiglio di Amministrazione all'Assemblea degli azionisti

Signori Azionisti,

Vi invitiamo:

- ad approvare il bilancio di esercizio della Vostra Società al 31 dicembre 1995, che si chiude con l'utile di L. 1.531.452.471.719, e la relazione degli amministratori sulla gestione;
- ad accantonare alla riserva legale il 5% dell'utile, pari a L. 76.572.623.586, ai sensi del disposto dell'art. 2430 del codice civile;
- a destinare l'utile residuo di L. 1.454.879.848.133, in parte soggetto a maggiorazione di conguaglio, nonché parte della riserva disponibile che può essere distribuita senza assolvimento della maggiorazione di conguaglio per L. 268.949.324.262, e così per complessive L. 1.723.829.172.395, come segue:
 - agli azionisti a titolo di dividendo in ragione di L. 215 per le n. 7.999.205.453 azioni ordinarie del valore nominale di L. 1.000 cadauna rappresentanti il capitale sociale, e così per complessive L. 1.719.829.172.395;
 - al fondo imposte, per l'assolvimento della maggiorazione di conguaglio per L. 4.000.000.000 con prelievo a carico dell'utile d'esercizio;
- a mettere in pagamento il dividendo a partire dal 24 giugno 1996.

La proposta di dividendo è coerente con l'impegno assunto, in sede di prospetto informativo per l'Offerta Pubblica di Vendita delle azioni della Vostra Società, di proporre all'Assemblea degli azionisti la distribuzione di un dividendo pari a circa il 40% dell'utile di competenza ENI risultante dal bilancio consolidato 1995.

p. il Consiglio di Amministrazione

il Presidente
Luigi Meanti

Relazione del Collegio Sindacale al bilancio di esercizio.

Signori Azionisti,
abbiamo esaminato il bilancio di esercizio dell'ENI S.p.A. al 31 dicembre 1995 che il Consiglio di Amministrazione ha approvato nella seduta del 9 aprile 1996 e che nello stato patrimoniale presenta le seguenti risultanze complessive:

	(miliardi di lire)	
— immobilizzazioni:		
. immateriali	3	
. materiali	15	
. finanziarie	21.067	
		21.085
— attivo circolante		4.571
— ratei e risconti		187
Totale attivo		25.843
— patrimonio netto:		
. capitale e riserve	17.266	
. utile dell'esercizio	1.531	
		18.797
— fondi per rischi e oneri		53
— trattamento fine rapporto di lavoro		36
— debiti		6.896
— ratei e risconti		61
Totale passivo		25.843
— garanzie prestate:		
. fidejussioni		3.362
. altre garanzie personali		165
— impegni		1.859
Totale garanzie e impegni		5.386

L'utile di esercizio trova conferma nel conto economico che si riassume nei dati appresso indicati:

	(miliardi di lire)
Valore della produzione	145
Costi della produzione	(403)
Proventi finanziari netti	1.929
Rettifiche di valore di attività finanziarie	(99)
Oneri straordinari netti	(41)
Risultato prima delle imposte	1.531
Imposte sul reddito	
Utile dell'esercizio	1.531

La nota integrativa espone in termini chiari i criteri di valutazione e i principi di redazione del bilancio.

Il Consiglio di Amministrazione, anche tramite il predisposto e approvato bilancio consolidato, ha fornito ampie informazioni sull'andamento della Società nel suo complesso e nei diversi settori di attività in cui essa ha operato.

Il Collegio Sindacale, nel richiamarsi alle notizie, contenute nei predetti documenti, ritiene di dover in particolare sottolineare che:

- la struttura e il contenuto dello stato patrimoniale e del conto economico sono quelli prescritti dagli art. 2423 ter, 2424 e 2425 cod. civ., integrati con le informazioni aggiuntive di cui alla comunicazione CONSOB del 23 febbraio 1994, n. 94001437;
- non risultano deroghe ai principi di redazione del bilancio di cui all'art. 2423-bis cod. civ. e che sono stati rispettati i criteri di valutazione di cui all'art. 2426 cod. civ.;
- non sono stati iscritti, nell'esercizio 1995, costi di impianto e ampliamento, né costi di ricerca, di sviluppo e di pubblicità aventi utilità pluriennale e che a fronte di quelli iscritti negli esercizi precedenti e ancora non completamente ammortizzati permangono, ai sensi dell'art. 2426, 5 comma, cod. civ., riserve disponibili tali da consentire la distribuzione di dividendi nella misura proposta dal Consiglio di Amministrazione;
- le immobilizzazioni consistenti in partecipazioni in imprese controllate e collegate sono iscritte al costo di acquisto, rettificato, ai sensi del punto 3 del primo comma dell'art. 2426 citato, per perdite durevoli di valore determinate apprezzando prudenzialmente i piani pluriennali delle imprese stesse, ove conosciuti, e facendo riferimento, rispettivamente, per le imprese consolidate al patrimonio netto risultante dal bilancio consolidato ENI al 31 dicembre 1995 e, per le altre imprese, all'ultimo bilancio conosciuto;
- i dividendi, di norma iscritti nell'esercizio in cui sono deliberati, se derivanti da società il cui valore di iscrizione deve essere rivalutato per il venir meno dei motivi delle rettifiche di valore effettuate dal 1993 e se certi nella loro distribuzione, sono iscritti per competenza, nei limiti dell'ammontare da rivalutare;
- l'imposta sul patrimonio netto, istituita dalla legge n. 461/92, in considerazione delle ripetute proroghe è stata imputata nel conto economico, a partire dall'esercizio 1995, alla voce "Oneri diversi di gestione" e non più alla voce "Oneri straordinari", come effettuato nel precedente esercizio;
- sono state fornite le informazioni richieste dall'art. 10 della legge 72/83 e dall'art. 105 del DPR 917/86.

Il Collegio prende atto che la società Arthur Andersen S.p.A., cui è stato conferito l'incarico di certificare il bilancio dell'ENI S.p.A., non ha ancora depositato la relazione di certificazione redatta ai sensi dell'art. 4 del DPR 136/75 e successive modificazioni, e si riserva, ai sensi dell'art. 5 del citato Decreto la facoltà di formulare eventuali osservazioni e proposte in aggiunta a quelle contenute nella presente relazione, riferendone direttamente in Assemblea.

Il Collegio Sindacale durante l'anno ha effettuato le verifiche ritenute opportune, nonché quelle previste dall'art. 2403 c.c. ed è intervenuto alle adunanze del Consiglio di Amministrazione. Nel dare atto della regolare tenuta dei libri obbligatori e della concordanza dei risultati di bilancio con le scritture contabili, formula il proprio assenso all'approvazione del bilancio al 31 dicembre 1995 ed alla ripartizione dell'utile così come proposto.

Il Collegio Sindacale

Dott. Andrea Monorchio
Dott. Giorgio Rocco
Prof. Mario Sica

Relazione di Certificazione della Società di revisione

ARTHUR
ANDERSEN

Arthur Andersen S.p.A.

Via Campania 47
00187 Roma

RELAZIONE DI CERTIFICAZIONE

AI SENSI DELL'ART. 4 DEL DPR 31 MARZO 1975, n. 136

Agli Azionisti
dell'ENI S.p.A.

1. Abbiamo assoggettato a revisione contabile il bilancio d'esercizio dell'ENI S.p.A. chiuso al 31 dicembre 1995. Abbiamo inoltre controllato la concordanza della relazione sulla gestione con il bilancio.
2. Il nostro esame è stato svolto secondo i principi e criteri per il controllo contabile raccomandati dalla CONSOB ed effettuando i controlli che abbiamo ritenuto necessari per le finalità dell'incarico conferitoci.

Il nostro giudizio espresso in questa relazione è basato anche sulla revisione svolta da altri revisori sulle partecipazioni esposte nel bilancio d'esercizio e che rappresentano il 9% del totale dell'attivo; nel bilancio consolidato tali partecipazioni rappresentano il 40% dell'attivo e dei ricavi consolidati, al netto delle accise.

Per il giudizio relativo al bilancio dell'esercizio precedente, i cui dati sono presentati ai fini comparativi secondo quanto richiesto dalla legge, si fa riferimento alla relazione di certificazione da noi emessa in data 12 ottobre 1995.

3. A nostro giudizio, il sopramenzionato bilancio nel suo complesso è stato redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria ed il risultato economico della Società, in conformità alle norme che disciplinano il bilancio d'esercizio. Pertanto, rilasciamo certificazione al bilancio dell'ENI S.p.A. al 31 dicembre 1995.
4. La Società detiene partecipazioni di controllo iscritte in bilancio al costo, rivalutate in conformità a norme di legge, ed ha redatto il bilancio consolidato di Gruppo. Tale bilancio fornisce un'adeguata informativa complementare sulla situazione patrimoniale-finanziaria ed economica della Società e del Gruppo.

Il bilancio consolidato del Gruppo è stato oggetto di esame da parte nostra ed abbiamo rilasciato la relativa relazione di certificazione in data odierna.

ARTHUR ANDERSEN S.p.A.


Ugo Marinelli - Socio

Roma, 24 aprile 1996

Sede Legale: Via della Moscova 3 - 20121 Milano
Reg. Soc. 297992/754042 C.C.I.A.A. 960046
Cod. Fisc. 02466670581 Part. Iva 09869140153
Capitale Sociale Lit. 3.000.000.000 int. versato

Milano Roma Torino Treviso Genova Bologna
Napoli Verona Firenze Parma Brescia Padova Bari

Deliberazioni dell'Assemblea degli azionisti

L'Assemblea Ordinaria degli azionisti, tenutasi il 14 maggio 1996 con la partecipazione di...
ha deliberato:

- di approvare il bilancio di esercizio al 31 dicembre 1995, che si chiude con l'utile di L. 1.531.452.471.719, e la relazione degli amministratori sulla gestione;
- di accantonare alla riserva legale il 5% dell'utile, pari a L. 76.572.623.586, ai sensi del disposto dell'art. 2430 del codice civile;
- di destinare l'utile residuo di L. 1.454.879.848.133, in parte soggetto a maggiorazione di conguaglio, nonché parte della riserva disponibile che può essere distribuita senza assolvimento della maggiorazione di conguaglio per L. 268.949.324.262, e così per complessive L. 1.723.829.172.395, come segue:
 - agli azionisti a titolo di dividendo in ragione di L. 215 per le n. 7.999.205.453 azioni ordinarie del valore nominale di L. 1.000 cadauna rappresentanti il capitale sociale, e così per complessive L. 1.719.829.172.395;
 - al fondo imposte, per l'assolvimento della maggiorazione di conguaglio per L. 4.000.000.000 con prelievo a carico dell'utile d'esercizio;
- di mettere in pagamento il dividendo a partire dal 24 giugno 1996.

Allegati

ALLEGATI ALLA NOTA INTEGRATIVA DEL BILANCIO CONSOLIDATO

Imprese controllate e collegate dell'ENI S.p.A.
al 31 dicembre 1995

In conformità alle disposizioni degli articoli 38 e 39 del decreto legislativo del 9 aprile 1991, n. 127, sono forniti di seguito gli elenchi delle imprese incluse nel bilancio consolidato. Le imprese sono suddivise per metodo di consolidamento o criterio di valutazione e per settore di attività e sono ordinate alfabeticamente. Per ogni impresa sono indicati: la denominazione, la sede legale, il capitale, i soci e le relative percentuali di possesso. Per le imprese consolidate è anche indicata la percentuale consolidata complessiva di pertinenza dell'ENI. In nota è riportata la percentuale di controllo se diversa da quella di possesso, nonché il carattere temporaneo della quota di partecipazione detenuta, che comporta l'esclusione della stessa dalla percentuale consolidata.

Al 31 dicembre 1995 le imprese controllate e collegate dall'ENI S.p.A. erano così ripartite:

	Controllate			Collegate		
	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale
Consolidate con il metodo integrale	86	125	211	—	—	—
Consolidate con il metodo proporzionale	—	—	—	—	7	7
Valutate con il criterio del patrimonio netto	19	35	54	37	53	90
Valutate con il criterio del costo	91	30	121	124	38	162
Totale imprese	196	190	386	161	98	259

Negli ultimi tre esercizi il numero delle imprese controllate si è ridotto complessivamente di 84 unità.

Imprese incluse nel consolidamento con il metodo integrale

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
IMPRESA CONSOLIDANTE						
ENI SpA	Roma	Lit	7.999.205.453.000	Ministero del Tesoro Soci Terzi	85,00 15,00	
IMPRESE CONTROLLATE						
Ricerca e produzione di idrocarburi						
Agip SpA	Milano	Lit	2.400.000.000.000	ENI SpA	100,00	100,00
In Italia						
Eurosolare SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	2.740.000.000	Agip SpA Soci Terzi	60,00 40,00	60,00
Petrex SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	60.000.000.000	Agip SpA Sofid	99,99 (..)	100,00
Società Petrolifera Italiana SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	20.000.000.000	Petrex SpA Soci Terzi	99,78 0,22	99,78
Somicem-Società Mineraria Centro Meridionale SpA	Ragusa	Lit	200.000.000	Agip SpA Serfi	90,00 10,00	96,90
SO.R.I.-Società Ricerche Idrocarburi SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	10.000.000.000	Agip SpA Petrex SpA	99,99 (..)	100,00
All'estero						
Agip (Africa) Ltd	St. Helier	\$USA	1.000.000	Agip SpA Agip AG Agip Intern. BV	99,99 (..) (..)	100,00
Agip AG (Ex Agip Interholding Ag)	Zurigo	Fr.Sv	1.100.000	Agip Intern. BV Agip SpA	51,00 49,00	100,00
Agip Albania BV	Amsterdam	F.OI	40.010	Agip Explor. BV	100,00	100,00
Agip Angola Ltd	St. Helier	\$USA	1.000.000	Agip (Africa) Agip Intern. BV Agip (Overseas) Agip AG	51,90 48,00 0,05 0,05	100,00
Agip Argentina Exploracion y Explotacion SA	Buenos Aires	Peso A	2.000.000	Agip Explor. BV Agip (Overseas) Agip AG	99,00 0,50 0,50	100,00
Agip Caspian Sea BV	Amsterdam	F.OI	40.010	Agip Explor. BV	100,00	100,00
Agip Energy & Natural Resources (Nigeria) Ltd	Lagos	Naira	50.000	Agip (Africa) Agip Intern. BV	95,00 5,00	100,00
Agip Exploration BV	Amsterdam	F.OI	25.000.030	Agip SpA	100,00	100,00
Agip Exploration et Exploitation (France) SA	Parigi	Fr.Fr	112.000.000	Agip Explor. BV Agip SpA	99,99 (..)	100,00
Agip International BV	Amsterdam	F.OI	703.985.810	Eni Int.Holding Agip SpA	51,00 49,00	100,00
Agip International (Na) NV	Curacao	\$USA	6.007	Agip Intern. BV	100,00	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Imprese incluse nel consolidamento con il metodo integrale

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
Agip Karachaganak BV (Ex Agip Ecuador BV)	Amsterdam	F.OI	40.010	Agip Explor. BV	100,00	100,00
Agip (North Africa & Middle East) Ltd	St. Helier	\$USA	100.000	Agip SpA Agip AG Agip Intern. BV	99,98 0,01 0,01	100,00
Agip (Overseas) Ltd	St. Helier	\$USA	400.000	Agip SpA Agip AG Agip Intern. BV	99,98 0,01 0,01	100,00
Agip Petroleum Co Inc	Dover	\$USA	100.000.000	Agip SpA	100,00	100,00
Agip Petroleum (Ecuador) Ltd	St. Helier	\$USA	100.000	Agip (Overseas) Agip (Africa) Agip AG	99,00 0,50 0,50	100,00
Agip Recherches Congo SA	Brazzaville	\$USA	7.000.000	Agip Intern. BV	100,00	100,00
Agip Trading BV	Amsterdam	F.OI	9.300.000	Agip Intern. BV	100,00	100,00
Agip Trinidad & Tobago Ltd	Port Of Spain	\$T.T	100.000	Agip Explor. BV Agip (Overseas)	99,94 0,06	100,00
Agip (UK) Ltd	Londra	Lst	250.000.000	Agip Intern. BV Agip (Overseas)	99,99 (..)	100,00
Agip (UK) Property Ltd	Londra	Lst	2.000.000	Agip (UK)	100,00	100,00
Agip Usa Inc	Wilmington	\$USA	3.000.000	Agip Intern. BV	100,00	100,00
Agip Yemen BV	Amsterdam	F.OI	40.000	Agip Explor. BV	100,00	100,00
Ieoc Co Inc	Panama City	\$USA	15.000.000	Agip Int.(NA) NV Agip (Africa)	99,93 0,07	100,00
Naoc-Nigerian Agip Oil Co Ltd	Lagos	Naira	1.800.000	Agip Intern. BV Agip AG	99,89 0,11	100,00
Norsk Agip A/s	Forus	K.N	200.000.000	Agip Intern. BV	100,00	100,00

Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale

Snam SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	2.170.000.000.000	ENI SpA Soci Terzi	99,99 (..)	99,99
In Italia						
Acquedotto di Savona SpA	Savona	Lit	1.000.000.000	Soc.Az.Condotte	100,00	25,50
Acquedotto Monferrato SpA	Torino	Lit	1.200.000.000	Soc.Az.Condotte	100,00	25,50
Acquedotto Vesuviano SpA	Ercolano (Na)	Lit	1.050.000.000	Italgas	100,00	41,37
Ambiente SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	70.000.000.000	Snam Agip Petroli Italgas Enichem	46,94 19,00 19,00 15,06	88,86
Ars SpA	Milano	Lit	200.000.000	Enidata Agip SpA Tema	74,00 25,00 1,00	99,99

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
Compagnia Napoletana Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA	Napoli	Lit	30.800.000.000	Italgas Snam Soci Terzi	69,13 20,00 10,87	48,60
Di.G.R.A.V.A.-Distribuzione Gas Regione Aut. SpA	Torino	Lit	10.800.000.000	Italgas Soci Terzi	51,00 49,00	21,10
Eni Acqua Campania SpA	Napoli	Lit	9.900.000.000	Italgas Snam Snamprogetti Saipem SpA Soci Terzi	35,20 10,20 2,55 2,55 49,50	29,34
Enidata SpA	Milano	Lit	32.500.000.000	Snam Enichem Agip SpA Agip Petroli	51,00 19,00 15,00 15,00	99,99
Fiorentina Gas SpA	Firenze	Lit	10.000.000.000	Italgas Snam Soci Terzi	41,75 9,28 48,97	26,55
Gas Energia SpA	Torino	Lit	6.750.000.000	Italgas Snam	60,00 40,00	64,82
Immobiliare Metanopoli SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	419.728.000.000	Snam Sofid Serfi Soci Terzi	58,62 31,51 0,08 9,79	90,19
Nucleco Società per l'Ecoingegneria Nucleare SpA	Roma	Lit	1.000.000.000	Ambiente Soci Terzi	60,00 40,00	53,32
Servizi Turistici Grantour SpA	Roma	Lit	4.000.000.000	Snam	100,00	99,99
Società Azion. per la Condotta di Acque Potabili	Torino	Lit	5.706.509.000	Italgas Serfi Sofid Soci Terzi	52,91 5,23 3,80 (B) 38,06	25,50
Società Funiviaria Alto Tirreno Pa	Savona	Lit	11.000.000.000	Italgas Acq. di Savona	99,90 0,10	41,35
Società Italiana per il Gas SpA	Torino	Lit	662.016.792.000	Snam Sofid Serfi Soci Terzi	43,06 0,61 (B) 0,01 (B) 56,32	41,37 (C)
Tema SpA	Bologna	Lit	3.000.000.000	Enidata Agip SpA Snam	80,00 10,00 10,00	99,99
Tirrenia Gas SpA	Chiavari (Ge)	Lit	2.106.000.000	Italgas Soci Terzi	56,83 43,17	23,51
Veneziana Gas SpA	Venezia	Lit	15.000.000.000	Italgas	100,00	41,37

(B) Investimento Temporaneo

(C) La percentuale tiene conto dell'aumento di capitale sottoscritto in data 1 gennaio 1996 a seguito delle richieste di esercizio dei warrant con godimento 1 gennaio 1995

Imprese incluse nel consolidamento con il metodo integrale

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
All'estero						
Scogat-Société pour la Construction du Gazoduc Transtunisien SA	Tunisi	Din.Tu	200.000	Snam Int. Hol. AG	100,00	99,99
Sergaz-Société de Service du Gazoduc Transtunisien SA	Tunisi	Din.Tu	99.000	Snam Int. Hol. AG Soci Terzi	66,67 33,33	66,67
Snam International Holding AG	Zurigo	Fr.Sv	129.500.000	Eni Int. Holding Snam	51,00 49,00	99,99
Snam International Ltd	St. Helier	\$USA	2.000.000	Snam Int. Hol. AG	100,00	99,99
Suedpetrol AG Fuer Erdoelwirtschaft	Monaco	DM	15.000.000	Snam Int. Hol. AG	100,00	99,99
Trans Austria Gasline Finance Co Ltd	Hamilton	\$USA	1.000.000	Snam Intern. Ltd Soci Terzi	91,50 8,50	91,50
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	St. Helier	\$USA	1.098.000	Snam Intern. Ltd	100,00	99,99
Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi						
Agip Petroli SpA	Roma	Lit	1.450.000.000.000	Agip SpA ENI SpA	99,99 (..)	100,00
In Italia						
Agip Gas SpA (Ex Agip Covengas SpA)	Roma	Lit	1.494.000.000	Agip Petroli IP	59,84 40,16	100,00
Agip Servizi SpA	Roma	Lit	40.000.000.000	Agip Petroli Snam IP	80,00 12,00 8,00	99,99
Atriplex Srl	Roma	Lit	5.000.000.000	Agip Petroli Agip Gas	99,00 1,00	100,00
Big Bon Distribuzione SpA	Milano	Lit	1.000.000.000	IP Agip Petroli	50,00 50,00	100,00
Comergas SpA	Brescia	Lit	8.000.000.000	Agip Petroli	100,00	100,00
Costiero Gas Livorno SpA	Livorno	Lit	108.200.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	65,00 35,00	65,00
Ecofuel SpA	Milano	Lit	100.000.000.000	Agip Petroli Sofid	99,99 (..)	100,00
Euron SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	1.000.000.000	Agip Petroli IP	65,00 35,00	100,00
Italiana Petroli SpA	Genova	Lit	122.500.000.000	Agip SpA Agip Petroli Sofid	57,14 42,86 (..)	100,00
Mixoil SpA	Milano	Lit	200.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	51,00 49,00	51,00
Nuova Scaini SpA	Cagliari	Lit	13.500.000.000	Agip Petroli Sofid	99,99 (..)	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
Praoil Prodotti Petrolieri SpA (Ex Praoil Commerciale SpA)	Assago-Milanofiori (Mi)	Lit	4.000.000.000	Agip Petroli Agip Gas	99,00 1,00	100,00
Sogesco SpA	Roma	Lit	300.000.000	Agip Petroli Sofid	99,67 0,33	100,00
All'estero						
Abhispan SA	Barcellona	P.tas	19.220.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agip Austria Aktiengesellschaft	Vienna	Sh.Au	272.600.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agip Benelux BV	L'Aia	F.Ol	6.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agip (Cote d'Ivoire) SA	Abidjan	Fr.Cfa	1.000.008.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agip Deutschland AG	Monaco	DM	175.000.000	Agip Petr. GmbH Agip Petroli	98,00 2,00	100,00
Agip do Brasil SA	S.Paolo	Real	88.519.138	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agip Ecuador SA	Quito	Sucre	1.483.000.000	Esafi Agip Petr. Int.	74,47 25,53	99,94
Agip Eritrea Sh. Co	Asmara	Birr	10.000.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agip Espana SA	Madrid	P.tas	2.500.000.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agip (Ethiopia) Share Company	Addis Abeba	Birr	10.466.930	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agip Francaise SA	Lione	Fr.Fr	200.000.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agip Hungaria RT	Budapest	Huf	2.029.000.000	Agip Petroli Agip Petr. Int. Soci Terzi	91,62 3,72 4,66	95,34
Agip (Kenya) Ltd	Nairobi	Sh.K	112.459.400	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agipliquigas SA	S.Paolo	Real	37.997.929	Agip do Brasil	100,00	100,00
Agip (Nigeria) Plc	Lagos	Naira	145.399.304	Agip Petr. Int. Soci Terzi	60,00 40,00	60,00
Agip Petroli GmbH	Monaco	DM	208.000.000	Agip Petroli	100,00	100,00
Agip Petroli International BV	Amsterdam	F.Ol	169.815.180	Eni Int.Holding Agip Petroli	51,00 49,00	100,00
Agip Portugal-Combustiveis SA	Lisbona	Esq.P	552.000.000	Agip Espana	100,00	100,00
Agip Praha Ltd	Praga	Kc	650.000.000	Agip Petroli Agip Petr. Int.	53,82 46,18	100,00
Agip Schmiertechnik Autol-werke	Hannover	DM	3.051.000	Agip Petr. GmbH	100,00	100,00
Agip (Sudan) Ltd	Khartoum	L.Sud	15.770.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Agip (Suisse) SA	Losanna	Fr.Sv	65.000.000	Agip Petroli	100,00	100,00
American Agip Co Inc	New York	\$USA	27.000.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Dyneff Espanola SA	Barcellona	P.tas	100.000.000	Agip Espana	100,00	100,00
Esafi SA	Quito	Sucre	2.200.000.000	Agip Petr. Int. Esain	99,92 0,08	99,92
Floreal SA	Lione	Fr.Fr	305.249.900	Agip Francaise Soci Terzi	99,99 (..)	99,99
Girard Fioul SA (Ex Beaucaire Automobile Sarl)	Tolone	Fr.Fr	60.000.000	Agip Francaise Sdcl	99,99 (..)	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Imprese incluse nel consolidamento con il metodo integrale

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
Industro Chemie Benelux BV	L'Aia	FOI	2.470.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Novogas-Companhia Nordeste de Gas	Pernambuco	Real	14.409.068	Agipliquigas	100,00	100,00
Promoter SA	Barcellona	Ptas	19.500.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Renta e Inversiones SA	Barcellona	Ptas	18.000.000	Agip Petr. Int.	100,00	100,00
Tecnoesa SA	Quito	Sucre	900.000.000	Esafi	100,00	99,92
Tropigas-Distribuidora de Gas Liquefeito de Petroleo	Belem	Real	13.884.821	Agipliquigas	100,00	100,00
Velogas SA	Barcellona	Ptas	49.920.000	Abhispan	38,78	97,44
				Renta e Invers.	29,81	
				Promoter	28,85	
				Soci Terzi	2,56	

Petrochimica

Enichem SpA	Milano	Lit	4.488.000.000.000	ENI SpA	40,23	99,97
				Agip SpA	29,87	
				Snam	29,87	
				Soci Terzi	0,03	
In Italia						
Alta SpA	Bagnoregio (Vt,	Lit	1.174.500.000	EC. Soc. Part.	100,00	99,97
Chemfin-Società Finanziaria Chimica SpA	Milano	Lit	100.000.000.000	Enichem	100,00	99,97
Elgaplast SpA	Rieti	Lit	2.500.000.000	Enichem	100,00	99,97
Enichem Elastomeri Srl	Milano	Lit	158.270.000.000	Enichem	100,00	99,97
Enichem Fibre SpA	Palermo	Lit	190.000.000.000	Enichem	100,00	99,97
Enichem Società di Partecipazioni Srl (Ex Planasia Srl)	Milano	Lit	50.000.000.000	Enichem	100,00	99,97
Enichem Synthesis SpA	Palermo	Lit	200.000.000	EC. Soc. Part.	100,00	99,97
Fosfotec Srl	Palermo	Lit	20.000.000	EC. Soc. Part.	100,00	99,97
Frene Srl	Palermo	Lit	360.020.000.000	Enichem	100,00	99,97
Ibla SpA	Palermo	Lit	200.000.000	EC. Soc. Part.	100,00	99,97
Ing. Luigi Conti Vecchi SpA	Assemini (Ca)	Lit	200.000.000	Enichem	100,00	99,97
Itsos SpA	Milano	Lit	2.020.000.000	Enichem	100,00	99,97
Lamitel SpA	Palermo	Lit	200.000.000	EC. Soc. Part.	100,00	99,97
Lorica Sud Srl	Cagliari	Lit	7.000.000.000	EC Fibre	100,00	99,97
Miteni SpA	Milano	Lit	13.000.000.000	EC Synthesis	51,00	50,98
				Soci Terzi	49,00	
Montefibre SpA	Milano	Lit	300.000.000.000	Enichem	59,50 (A)	59,48
				Chemfin	2,64 (B)	
				Sofid	1,29 (B)	
				Soci Terzi	36,57	
Organic Chemicals Srl	Cengio (Sv)	Lit	5.000.000.000	EC. Soc. Part.	100,00	99,97

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
Orla Srl	Milano	Lit	2.000.000.000	EC. Soc. Part.	100,00	99,97
Plascofoam SpA	Milano	Lit	820.000.000	Enichem	100,00	99,97
Safiplast Partecipazioni SpA	Milano	Lit	1.500.000.000	Enichem	100,00	99,97
Saria Srl	Milano	Lit	45.020.000.000	Frene	100,00	99,97
Trasformazione Fibre SpA	Milano	Lit	300.000.000	Montefibre	100,00	59,48
All'estero						
Dunastyr Polystyr. Manuf. Co Ltd	Budapest	Huf	3.355.400.000	Enichem Soci Terzi	67,20 32,80	67,18
ECP-Enichem Polymeri Netherlands BV	Amsterdam	FOI	15.000.000	Enichem	100,00	99,97
Enichem America Inc	Wilmington	\$USA	2.400.000	EC Int. Holding	100,00	99,97
Enichem Austria GmbH	Vienna	Sh.Au	3.500.000	EC Nederl.Hold.	100,00	99,97
Enichem Benelux SA	Nivelles	Fr.BI	25.000.000	EC Nederl.Hold. EC Finance	99,80 0,20	99,97
Enichem (Deutschland) Chemie Handelsgesellschaft mbH	Eschborn	DM	600.000	EC Finance	100,00	99,97
Enichem Distribution SA	Viganello	Fr.Sv	2.250.000	EC Finance	100,00	99,97
Enichem Elastomeres France SA	Courbevoie	Fr.Fr	261.229.000	EC Elast. Srl	100,00	99,97
Enichem Elastomers Americas Inc	Wilmington	\$USA	78.370	EC Elast. Srl	100,00	99,97
Enichem Elastomers Ltd	Hythe	Lst	4.004.040	EC Elast. Srl	100,00	99,97
Enichem Europe Coordination Center SA	Nivelles	Fr.BI	6.811.350.000	EC Int. Holding EC Benelux	99,92 0,08	99,97
Enichem Finance SA	Viganello	Fr.Sv	67.200.000	EC Int. Holding	100,00	99,97
Enichem France SA	Courbevoie	Fr.Fr	19.200.000	EC Int. Holding	100,00	99,97
Enichem Iberica SA	Barcellona	Ptas	20.000.000	EC Nederl.Hold.	100,00	99,97
Enichem International Holding BV	Amsterdam	FOI	716.550.000	Enichem	100,00	99,97
Enichem Japan Ltd	Tokio	Yen	230.000.000	EC Nederl.Hold.	100,00	99,97
Enichem Nederland Holding BV	Amsterdam	FOI	18.040.000	Enichem	100,00	99,97
Enichem Norden A/s	Copenaghen	K.D	3.000.000	EC Nederl.Hold.	100,00	99,97
Enichem Pacific Ltd	Hong Kong	H.K.\$	1.000.000	EC Nederl.Hold. EC Int. Holding	99,99 (..)	99,97
Enichem Polyurethane Deutschland GmbH	Osnabrueck	DM	6.000.000	Enichem	100,00	99,97
Enichem Portugal Industria	Viana do Castelo	Esq.P	9.000.000	EC Elast. Ltd	100,00	99,97
Enichem (Singapore) Pte Ltd	Singapore	Sing.\$	1.925.000	EC Finance	100,00	99,97

(A) Quota di Controllo:	Enichem	63,60
	Chemfin	2,04
	Sofid	0,91
	Soci Terzi	33,45

(B) Investimento Temporaneo

Imprese incluse nel consolidamento con il metodo integrale

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
Enichem UK Ltd (Ex Enichem Holdings UK Ltd)	Hythe	Lst	100.000	EC Finance	100,00	99,97
Enichem 1995 Ltd (Ex Enichem UK Ltd)	Hythe	Lst	50.000	Enichem UK Soci Terzi	99,99 (..)	99,97
Mc Electronic Sarl	Collegien	Fr.Fr	500.000	Multicon Electr	100,00	99,97
Montefibre Hispania SA	Barcellona	P.tas	3.111.681.000	Montefibre	100,00	59,48
Montepolimeri Belgio SA	Nivelles	Fr.Bl	700.000.000	Enichem EC Benelux	99,99 (..)	99,97
Multicon Electronic GmbH	Enns	Sh.Au	150.000.000	Lamitel	100,00	99,97
New Carbochimique SA	Nivelles	Fr.Bl	237.000.000	ECP-Netherlands Enichem	70,00 30,00	99,97
Stac-Société Technique d'Applications Chimiques SA	Erstein Gare	Fr.Fr	12.385.989	Enichem	100,00	99,97

Ingegneria e servizi**Montaggi e perforazioni**

Saipem SpA	Milano	Lit	400.000.000.000	Agip SpA Snam Sofid Soci Terzi	40,14 (A) 39,48 0,06 (B) 20,32	79,62
In Italia						
Intermare Sarda SpA	Cagliari	Lit	6.800.000.000	Saipem SpA	100,00	79,62
Saipem Italia SpA	Pescara	Lit	200.000.000.000	Saipem SpA	100,00	79,62
All'estero						
Saipem AG (Ex Saipem International AG)	Zurigo	Fr.Sv	130.000.000	Saipem Intern.	100,00	79,62
Saipem Asia Sdn Bhd	Kuala Lumpur	Ring.T	8.000.000	Saipem Intern.	100,00	79,62
Saipem Australia (Pty) Ltd	Sydney	\$Au	24.686.000	Saipem Intern. Soci Terzi	99,99 (..)	79,62
Saipem Contracting (Nigeria) Ltd	Lagos	Naira	3.750.000	Saipem AG Soci Terzi	60,00 40,00	47,77
Saipem International BV	Amsterdam	F.Ol	380.000.000	Saipem SpA	100,00	79,62
Saipem (Malaysia) Sdn Bhd	Kuala Lumpur	Ring.T	100.000	Saipem AG Soci Terzi	60,00 40,00	47,77

(A) Quota di Controllo:	Agip SpA	40,33
	Snam	39,65
	Sofid	0,06
	Soci Terzi	19,96

(B) Investimento Temporaneo

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
Saipem (Nigeria) Ltd	Lagos	Naira	4.800.000	Saipem AG Agip (Nigeria) Soci Terzi	60,00 (..) 40,00	47,77
Saipem (Portugal) Comercio Maritimo Sociedade Unipessoal SA	Funchal	Esq.P	42.080.000.000	Saipem Intern.	100,00	79,62
Saipem UK Ltd	Londra	Lst	6.470.000	Saipem Intern.	100,00	79,62
Saudi Arabian Saipem Ltd	Al Khobar	Riyal	2.000.000	Saipem AG Soci Terzi	60,00 40,00	47,77
Savina Pty. Ltd	Western	\$Au	760.000	Sonsub Inc	100,00	79,62
Sonsub Inc	Delaware	\$USA	5.343.453	Sonsub Intern.	100,00	79,62
Sonsub International BV	Amsterdam	F.OI	16.000.000	Saipem Intern.	100,00	79,62
Sonsub International Management Inc	Delaware	\$USA	1.000	Sonsub Inc	100,00	79,62
Sonsub North Sea Ltd	Aberdeen	Lst	2.900.002	Sonsub Intern.	100,00	79,62
Sonsub Norway SA	Oslo	K.N	50.000	Sonsub North	100,00	79,62
Sonsub Services Pty Ltd	Western	\$Au	6.600	Sonsub Intern.	100,00	79,62
Sonsub Services (Victoria) Pty Ltd	Victoria	\$Au	2	Sonsub Serv. Pty	100,00	79,62
Ingegneria						
Snamprogetti SpA	Milano	Lit	200.000.000.000	ENI SpA Agip SpA Snam	60,00 20,00 20,00	99,99
In Italia						
Aquater SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	20.000.000.000	Snamprogetti Snamprog. Sud	99,00 1,00	99,99
Snamprogetti Sud SpA	Vibo Valentia	Lit	2.000.000.000	Snamprogetti Sofid	99,00 1,00	99,99
All'estero						
Snamprogetti International SA	Ginevra	Fr.Sv	63.800.000	Snampr.Netherl. Snamprogetti	51,00 49,00	99,99
Snamprogetti Ltd	Basingstoke	Lst	15.000.000	Snampr. Intern. Soci Terzi	99,99 (..)	99,99
Snamprogetti Netherlands BV	Amsterdam	F.OI	88.000.000	Snamprogetti	100,00	99,99
Snamprogetti Saudi Arabia Ltd	Riyadh	Riyal	10.000.000	Snampr. Intern. Soci Terzi	60,00 40,00	60,00
Snamprogetti USA Inc	New York	\$USA	2.000	Snampr. Intern.	100,00	99,99

Imprese incluse nel consolidamento con il metodo integrale

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
Altre attività						
Finanziario						
In Italia						
Sofid SpA	Roma	Lit	247.000.000.000	ENI SpA Snam Agip SpA Snamprogetti Agip Petroli	61,11 17,14 16,63 2,56 2,56	99,99
Padana Assicurazioni SpA	Milano	Lit	30.000.000.000	Serfi Agip SpA Snam Agip Petroli Snamprogetti	69,25 10,00 9,75 7,00 4,00	78,54
Serfi SpA	Roma	Lit	28.800.000.000	Sofid Soci Terzi	69,01 30,99	69,01
Serleasing SpA	Roma	Lit	10.000.000.000	Serfi Soci Terzi	52,00 48,00	35,89
Sofid Sim Società di Intermediazione Mobiliare SpA	Roma	Lit	5.000.000.000	Sofid	100,00	99,99
All'estero						
Eni International Holding BV	Amsterdam	FOI	906.603.710	ENI SpA Agip SpA Snam Agip Petroli Snamprogetti	54,14 33,56 5,58 4,26 2,46	99,99
Eni International Bank Ltd	Nassau	\$USA	200.000.000	Hydrocarbons I.	100,00	99,99
Finas Co Ltd	Hamilton	\$USA	20.000.000	Hydrocarbons I. Agip Int.(Na) NV Snam Intern. Ltd Agip Petr. Int. Saipem AG Snampr. Intern.	52,00 40,00 2,00 2,00 2,00 2,00	99,59
Hydrocarbons International Holding Co	Zurigo	Fr.Sv	480.000.000	Eni Int.Holding	100,00	99,99
Altre Società						
In Italia						
Eniricerche SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	51.268.000.000	ENI SpA Agip SpA Snamprogetti Agip Petroli Snam Enichem	50,34 10,07 10,07 10,07 10,07 9,38	99,99

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
Enisud SpA	Roma	Lit	100.000.000.000	ENI SpA	35,00	98,98
				Agip SpA	15,00	
				Agip Petroli	15,00	
				Snam	15,00	
				Snamprogetti	5,00	
				Saipem SpA	5,00	
				Enirisorse	5,00	
				Enichem	5,00	

Attività in corso di dismissione**Minero-Metallurgico**

Enirisorse SpA	Roma	Lit	200.000.000.000	ENI SpA	100,00	100,00

In Italia

Comerint SpA	Roma	Lit	5.000.000.000	Enirisorse	100,00	100,00
Gruppo Tessile Salernitano Srl	Salerno	Lit	10.000.000.000	Enirisorse	100,00	100,00
Nuova Solmine SpA	Scarlino (Gr)	Lit	5.305.690.000	Enirisorse	100,00	100,00
Pertusola Sud SpA	Crotone	Lit	5.035.690.000	Enirisorse	100,00	100,00

All'estero

Agip Coal Australia Pty Ltd	Sydney	\$Au	96.700.000	Enirisorse Soci Terzi	99,99 (..)	99,99

Attività editoriali

Sogedit-Società Gestioni Editoriali SpA	Roma	Lit	13.315.200.000	ENI SpA Sofid	99,99 (..)	100,00

In Italia

Agenzia Giornalistica Italia SpA	Roma	Lit	8.000.000.000	Sogedit	100,00	100,00
Editrice Il Giorno SpA (Ex Calla SpA)	Milano	Lit	4.267.000.000	Sogedit	100,00	100,00
Nuova Same SpA	Milano	Lit	30.000.000.000	Sogedit	100,00	100,00

Imprese incluse nel consolidamento con il metodo proporzionale

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% consolidata di pertinenza ENI
IMPRESE COLLEGATE						
Ricerca e produzione di idrocarburi						
All'estero						
Lukagip NV	Amsterdam	F.Ol	100.000	Agip Intern. BV Soci Terzi	50,00 50,00	50,00
Sitop Soc Italo T.d'Expl. Petr.	Tunisi	Din.Tu	5.000.000	Agip (Africa) Soci Terzi	50,00 50,00	50,00
Ingegneria e servizi						
Montaggi e perforazioni						
All'estero						
European Marine Contractors Ltd	Londra	Lst	14.000.000	Saipem UK Soci Terzi	50,00 50,00	50,00
European Marine Contractors Netherlands BV	Rotterdam	F.Ol	10.000	Eur.M.Contr.Ltd	100,00	50,00
Petrex SA	Iquitos	Newsol	3.810.550	Saipem AG Soci Terzi	50,00 50,00	50,00
Saibos Construcões Maritimas Lda	Funchal	Esq.P	11.046.980.000	Saipem Portugal Soci Terzi	50,00 50,00	50,00
Saibos Services Sas	Montigny	Fr.Fr	250.000	Saipem Intern. Soci Terzi	50,00 50,00	50,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
IMPRESE CONTROLLATE					
Ricerca e produzione di idrocarburi					
In Italia					
CE.O.M.-Centro Oceanologico Mediterraneo Scpa	Palermo	Lit	2.125.200.000	Agip SpA Snamprogetti Soci Terzi	35,00 20,00 45,00
Reggente SpA	Lucera (Fg)	Lit	500.000.000	Petrex SpA Soci Terzi	81,63 18,37
All'estero					
Agip Algeria Exploration BV	Amsterdam	EOI	40.000	Agip Explor. BV	100,00
Agip Azerbaijan BV	Amsterdam	EOI	40.000	Agip Explor. BV	100,00
Agip Coordination Center AS	Bruxelles	\$USA	50.000	Agip Intern. BV Agip Explor. BV	99,00 1,00
Agip Croatia BV	Amsterdam	EOI	40.000	Agip Intern. BV	100,00
Agip Erdölgewinnung GmbH	Monaco	DM	140.000	Agip Intern. BV	100,00
Agip Gabon SA	Libreville	Fr.Cfa	5.000.000	Agip (Africa) Agip (Overseas)	99,00 1,00
Agip Mediterranean Sea BV	Amsterdam	EOI	40.000	Agip Explor. BV	100,00
Agip Middle East BV	Amsterdam	EOI	40.000	Agip Intern. BV	100,00
Agip North Africa BV	Amsterdam	EOI	40.000	Agip Explor. BV	100,00
Agip Qatar BV	Amsterdam	EOI	40.000	Agip Intern. BV	100,00
Agip Trading Services Ltd	Londra	Lst	500	Agip Intern. BV	100,00
Agip Tunisia BV	Amsterdam	EOI	40.000	Agip Intern. BV	100,00
Agip (Yemen) Ltd	St. Helier	\$USA	100.000	Agip Intern. BV Agip (Overseas) Agip (Africa)	99,00 0,50 0,50
Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale					
In Italia					
Acquedotto di Domodossola SpA	Torino	Lit	220.000.000	Soc.Az.Condotte	100,00
Consorzio Eni Acqua	Roma	Lit	2.000.000.000	Agip SpA Snamprogetti Saipem SpA Agip Petroli Con.Italgas G.I Snam Soci Terzi	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 10,00
Insartel SpA	Cagliari	Lit	350.000.000	Enidata Soci Terzi	89,11 10,89
Metano Sarda SpA	Cagliari	Lit	6.400.000.000	Italgas Agip Petroli Soci Terzi	51,00 16,00 33,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
All'estero					
Samco SA	Lugano	Fr.Sv	20.000	Transmediterranean Snam Int. Hol. AG Soci Terzi	90,00 5,00 5,00
Transmediterranean Pipeline Co Ltd	St. Helier	\$USA	10.310.000	Snam Soci Terzi	50,00 50,00

Raffinazione e produzione di prodotti petroliferi

In Italia					
Agenzia Commerciale Srl (Ex Agenzia di Bergamo Srl)	Lucca	Lit	80.000.000	Agip Petroli	100,00
Ecolub SpA	Ceccano (Fr)	Lit	200.000.000	Agip Petroli	100,00
Raffineria di Milazzo SpA	Roma	Lit	200.000.000	Agip Petroli Praoil Prodotti	99,00 1,00
Reful Srl	Genova	Lit	20.000.000	IP	100,00
All'estero					
Agip de Mexico SA de C.V. (Ex Mexicana Italiana de Lubricantes SA)	Zapopan	Peso	25.625.640	Agip Petr. Int.	100,00
Agip Hong Kong Ltd (Ex Hutchison Agip Lubricants Ltd)	Hong Kong	H.K.\$	3.000.000	Agip Petroli	100,00
Agip Lubricants Pty Ltd	Johannesburg	Rand	150.000	Agip Petr. Int.	100,00
Agip Polska SA (Ex Agip Polska Ltd)	Varsavia	Zloty	13.559.040	Agip Petr. Int.	100,00
Agip Romania SA	Bucarest	Leu	5.647.100.000	Agip Petr. Int.	100,00
Agip S. Doo	Lubiana	DM	2.000.000	Agip Petr. Int.	100,00
Depot Petrolier de la Region Stephanoise Dprs SA	St. Etienne	Fr.Fr	1.400.000	Agip Francaise Soci Terzi	74,99 25,01
Esacontrol SA	Quito	Sucre	1.500.000.000	Esafi Soci Terzi	87,00 13,00
Esain SA	Quito	Sucre	750.000.000	Esafi	100,00
La Lionnaise de Stockage	Lione	Fr.Fr	14.000.000	Agip Francaise Sdel	99,99 (..)
Oficina Mecanica Carlos Weber SA	S.Paolo	Real	824.329	Agip do Brasil	100,00
Pepo SA	Brusio	Fr.Sv	300.000	Agip (Suisse)	100,00
Romania Petrol Distributie Srl	Bucarest	Leu	17.700.000	Agip Petr. Int.	100,00
SDCL-Société de Distribution de Carburants et Lubrificants SA	Lione	Fr.Fr	54.340.000	Agip Francaise Floreale	99,99 (..)

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Petrolchimica					
In Italia					
Inca International SpA	Pisticci (Mt)	Lit	85.973.229.000	EC Fibre Enichem	58,94 41,06
All'estero					
Enichem Hellas SA	Atene	Dracma	116.550.000	EC Int. Holding	100,00
Polymon Films Ltd	Bletchley	Lst	10.000	EC Elast. Ltd EC Elast. Srl	74,00 26,00
Ingegneria e servizi					
Montaggi e perforazioni					
All'estero					
Pt Saipem Indonesia	Jakarta	\$USA	250.000	Saipem Intern.	100,00
Saipem Argentina Sam.I.C. Y F	Buenos Aires	Peso A	6.000	Saipem AG Soci Terzi	98,77 1,23
Ingegneria					
In Italia					
Consorzio Eni per l'Alta Velocità-Cepav Uno	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	100.000.000	Snamprogetti Saipem SpA Aquater Soci Terzi	35,00 12,00 5,00 48,00
Consorzio Eni per l'Alta Velocità-Cepav Due	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	100.000.000	Snamprogetti Saipem SpA Aquater Soci Terzi	35,00 12,00 5,00 48,00
Snamprogetti Biotecnologie SpA	Vibo Valentia	Lit	3.000.000.000	Snamprogetti Snamprog. Sud	99,00 1,00
All'estero					
Andromeda Consultorio Tecnica e Representacoes Ltda	Rio de Janeiro	Real	0,001	Snampr. Intern.	100,00
Altre attività					
Altre società					
In Italia					
Iafe SpA	Castelgandolfo (Rm)	Lit	500.000.000	ENI SpA Agip SpA Agip Petroli Enichem Snam Snamprogetti Saipem SpA	20,00 15,00 15,00 15,00 15,00 10,00 10,00

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Parmec-Partecipazioni	Pordenone	Lit	12.187.000.000	ENI SpA	99,99
Meccanotessili SpA				Sofid	(..)

Attività in corso di dismissione**Minero-Metallurgico****In Italia**

Airp-Associazione Imprese	Roma	Lit	30.000.000	Enirisorse	66,67
Riciclo Piombo				Soci Terzi	33,33
Ecocarb SpA	Porto Torres (Ss)	Lit	400.000.000	Enirisorse	51,00
				EC. Soc. Part.	30,00
				Snamprogetti	19,00
Mining Italiana SpA	Roma	Lit	360.000.000	Enirisorse	88,89
				Soci Terzi	11,11

All'estero

Comerint SA	Ginevra	Fr.Sv	500.000	Comerint SpA	99,94
				Soci Terzi	0,06

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
IMPRESE COLLEGATE					
Ricerca e produzione di idrocarburi					
In Italia					
Anit Srl	Genova	Lit	20.000.000.000	Agip SpA Soci Terzi	50,00 50,00
Irminio SpA	Palermo	Lit	20.000.000.000	Petrex SpA Soci Terzi	22,00 78,00
SO.GA.M.A. SpA	Ancona	Lit	200.000.000	Petrex SpA Soci Terzi	50,00 50,00
All'estero					
LEAG	Mosca	Rublo	1.128.000.000	Agip SpA Agip Petroli ENI SpA Soci Terzi	20,00 20,00 10,00 50,00
Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale					
In Italia					
Mariconsult SpA	Milano	Lit	200.000.000	Snam Soci Terzi	50,00 50,00
Siciliana Gas SpA	Palermo	Lit	67.623.600.000	Snam Soci Terzi	50,00 50,00
SO.R.I.S. SpA	Serravalle Scrivia (Al)	Lit	5.500.000.000	Ambiente Soci Terzi	50,00 50,00
All'estero					
Inversora de Gas de Cuyana SA	Buenos Aires	Peso	60.012.000	Italgas Soci Terzi	25,00 75,00
Inversora Gas del Centro SA	Buenos Aires	Peso	68.012.000	Italgas Soci Terzi	25,00 75,00
Oleoduc du Rhin SA	Coira	Fr.Sv	30.000.000	Snam Int. Hol. AG Soci Terzi	48,39 51,61
Oleoduc du Rhone SA	Bovernier	Fr.Sv	7.000.000	Snam Int. Hol. AG Soci Terzi	48,93 51,07
Trans Austria Gasleitung GmbH	Vienna	Sh.Au	1.000.000	Snam Int. Hol. AG Soci Terzi	49,00 51,00
Trans Europa Naturgas Pipeline GmbH	Essen	DM	15.000.000	Snam Int. Hol. AG Soci Terzi	49,00 51,00
Trans European Natural Gas Pipeline Finance Co Ltd	Hamilton	\$USA	1.000.000	Snam Intern. Ltd Soci Terzi	50,00 50,00
Transitgas AG	Zurigo	Fr.Sv	100.000.000	Snam Int. Hol. AG Soci Terzi	46,00 54,00

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi					
In Italia					
Agipservizi Lombardia SpA	Milano	Lit	5.000.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	50,00 50,00
Cam Srl	Segrate (Mi)	Lit	285.700.000	Comergas Soci Terzi	30,00 70,00
Centro Padano Interscambio Merci SpA	Parma	Lit	12.510.848.336	Agip Petroli Soci Terzi	34,93 65,07
Chiurlo Srl	Basaldella Campoformido (Ud)	Lit	1.065.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	50,00 50,00
Colisa SpA	Genova	Lit	200.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	40,00 60,00
Depositi Costieri Trieste SpA	Trieste	Lit	2.000.000.000	IP Agip Petroli Soci Terzi	24,00 16,00 60,00
Disma Srl	Segrate (Mi)	Lit	5.000.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	25,00 75,00
Ecotherm SpA	Roma	Lit	800.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	50,00 50,00
Erg Petroli SpA	Siracusa	Lit	100.000.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	20,00 80,00
Galatea Srl	Stella (Sv)	Lit	20.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	50,00 50,00
Italoil Srl	Livorno	Lit	5.000.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	50,00 50,00
Petra SpA	Ravenna	Lit	200.000.000	Agip Petroli IP Soci Terzi	35,00 15,00 50,00
Saras SpA Raffinerie Sarde	Sarroch (Ca)	Lit	99.000.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	15,00 85,00
Seastok SpA	Trieste	Lit	950.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	40,00 60,00
S.U.F.E.R. SpA	Ferrara	Lit	900.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	20,18 79,82
Viscolube Italiana SpA	Milano	Lit	2.000.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	50,00 50,00
All'estero					
Aet-Raffineriebeteiligungsgesellschaft mbH	Schwedt	DM	51.000	Agip Deutschland Soci Terzi	33,34 66,66
Afi Hotels Ltd	Londra	Lit	2.000.000.000	Agip Petroli Snam Soci Terzi	40,00 10,00 50,00
Agip (Tanzania) Ltd	Dar Es Salaam	Sh.Tan	1.000.000.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	50,00 50,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Agip (Uganda) Ltd	Kampala	Sh.Ug	80.000.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	50,00 50,00
Agip (Zaire) Sarl	Kinshasa	N.Z	33	Agip Petr. Int. Soci Terzi	50,00 50,00
Agip (Zambia) Ltd	Lusaka	Kwach	600.000.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	50,00 50,00
Apegas Doo	Lubiana	T.Slov	27.000.000	Comergas Soci Terzi	45,00 55,00
Bernhard Rosa Inh. Ingeborg Plochinger GmbH	Zirndorf	DM	50.000	Agip Deutschland Soci Terzi	24,80 75,20
Betingas Armazenadora SA	Betim	Real	630.000	Agipliquigas Soci Terzi	32,99 67,01
Bitumed-Société Méditerranée Bitumes	Tunisi	Din.Tu	600.000	Agip Petroli Soci Terzi	34,00 66,00
Bronberger & Kessler Handelsgesellschaft U. Gilg & Schweiger GmbH & Co Kg	Monaco	DM	150.000	Agip Deutschland Soci Terzi	50,00 50,00
City Carburol SA	Rivera	Fr.Sv	6.000.000	Agip (Suisse) Soci Terzi	49,91 50,09
Compagnie Marocaine des Hydrocarbures SA	Casablanca	Din.Ma	33.344.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	31,25 68,75
Eurolube SA	Buenos Aires	Peso A	1.000.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	35,00 65,00
Gilg & Schweiger Handelsgesellschaft mbH	Pullach	DM	50.000	Agip Deutschland Soci Terzi	50,00 50,00
Indeni Petroleum Refinery Co Ltd	Ndola	Kwach	320.000.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	50,00 50,00
Italsing Petroleum Company Pte Ltd	Singapore	Sing.\$	7.000.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	50,00 50,00
Koch Waerme AG	Zurigo	Fr.Sv	3.000.000	Agip (Suisse) Soci Terzi	50,00 50,00
Metalplus Metalurgica Plus SA	Salto	Real	3.655.200	Agip do Brasil Soci Terzi	33,34 66,66
Nefto-Agip	Mosca	Rublo	246.800.000	Agip Petroli Soci Terzi	50,00 50,00
Plenogas Distribuidora de Gas SA	Londrina	Real	376.500	Agip do Brasil Soci Terzi	33,34 66,66
Pt Agip Lubrindo Pratama	Surabaya	\$USA	8.000.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	50,00 50,00
Raffineriegesellschaft Vohburg/Ingolstadt mbH Vohburg	Vohburg	DM	13.333.200	Agip Deutschland Soci Terzi	37,50 62,50
Sozir (Zaire) Sarl	Kinshasa	N.Z	50	Agip Petr. Int. Soci Terzi	50,00 50,00
Supermetanol Ca	Caracas	Bs	12.086.744.845	Ecofuel Soci Terzi	35,20 (A) 64,80
(A) Quota di Controllo:	Ecofuel	50,00			
	Soci Terzi	50,00			

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Superoctanos	Caracas	Bs	4.240.000.000	Ecofuel Soci Terzi	49,00 51,00
Tgm Tankdienst Gesellschaft München Gbr	Monaco	DM	1.600.000	Agip Deutschlan Soci Terzi	25,00 75,00
Tiper-Tanzania-Italian Petroleum Refinery Ltd	Dar Es Salaam	Sh.Tan	100.000.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	50,00 50,00
Tutela Lubrificantes SA	Contagem	Real	13.312.060	Agip do Brasil Soci Terzi	50,00 50,00
Utingas Armazenadora SA	Santo Andre	Real	4.002.078	Agipliquigas Soci Terzi	31,00 69,00
Zhuhai Chinbagip Petroleum Co Ltd	Zhuhai-Guang Dong	\$USA	8.500.000	Agip Petroli Soci Terzi	34,41 65,59

Petrolchimica**In Italia**

Compla Sint SpA	Somma Vesuviana (Na)	Lit	30.000.000.000	Enichem Soci Terzi	30,00 70,00
Coplam Srl	Milano	Lit	93.000.000	Enichem Soci Terzi	49,00 51,00
Enichem Augusta SpA	Palermo	Lit	120.000.000.000	Enichem Soci Terzi	14,25 85,75
Polimeri Europa Srl (Ex Brindisi Etilene)	Palermo	Lit	659.850.000.000	Enichem Soci Terzi	50,00 50,00
Tecnoparco Valbasento SpA	Pisticci (Mt)	Lit	5.000.000.000	EC. Soc. Part. Soci Terzi	40,00 60,00
Torcitura di Rancio SpA	Rancio Valcuvia (Va)	Lit	1.100.000.000	Montefibre Soci Terzi	50,00 50,00

All'estero

EVC International NV	Amsterdam	F.OI	292.557.600	Enichem Soci Terzi	15,82 84,18
Finamont SA	Feluy	Fr.Bl	450.000.000	Montepol.Belgio Soci Terzi	50,00 50,00
Genfibre SA	Miranda de Ebro	P.tas	600.000.000	Montefibre Hisp Soci Terzi	50,00 50,00
Hong Kong Petrochemical Co Ltd	Wanchai	H.K.\$	487.700.000	ECP-Netherlands Soci Terzi	47,98 (A) 52,02
U.B. Petroproducts Ltd	Madras	Rupie	287.500.000	Enichem Soci Terzi	10,00 90,00

(A) Quota di Controllo: ECP-Netherlands 47,50
Soci Terzi 52,50

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Ingegneria e servizi					
Montaggi e perforazioni					
All'estero					
Rio Colorado SA	Buenos Aires	Peso A	39.100.000	Saipem AG Soci Terzi	50,00 50,00
Sadco-Saipem Aban Drilling Co Ltd	Madras	Rupie	50.000.000	Saipem SpA Soci Terzi	40,00 60,00
Saiclo Pty Ltd	Perth	\$Au	5.000.000	Saipem Intern. Soci Terzi	50,00 50,00
Ingegneria					
All'estero					
Haldor Topsoe As	Lyngby	K.d	55.000.000	Snampr. Intern. Soci Terzi	50,00 50,00
Altre attività					
Finanziario					
In Italia					
Serfactoring SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	10.000.000.000	Serfi Soci Terzi	49,00 51,00
Altre società					
In Italia					
Consorzio Area di Sviluppo Industriale della Provincia di Messina	Messina	Lit	273.324.260	ENI SpA Soci Terzi	37,05 62,95
Crotone Sviluppo Scpa	Crotone	Lit	1.000.000.000	Enisud Soci Terzi	40,00 60,00
Manfredonia Sviluppo Scpa	Foggia	Lit	200.000.000	Enisud Soci Terzi	40,00 60,00
Attività in corso di dismissione					
Minero-Metallurgico					
In Italia					
Consorzio Industriale Nazionale Superconduttori C.I.N.S.	Roma	Lit	25.000.000	Enirisorse Soci Terzi	20,00 80,00
Industria Siciliana Cementi SpA	Modica (Rg)	Lit	31.200.000.000	Enirisorse Soci Terzi	50,00 50,00
IN.SAR. SpA	Sassari	Lit	44.642.368.000	Enirisorse Soci Terzi	41,29 58,71
Miniere Iglesiente SpA	Iglesias (Ca)	Lit	16.404.000.000	Enirisorse Soci Terzi	40,15 59,85

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Sotacarbo SpA	Portofino (Ca)	Lit	9.000.000.000	Enirisorse Soci Terzi	25,00 75,00
All'estero					
Antrim Coal Co Ltd	Londra	Lst	5.343.308	Enirisorse Soci Terzi	50,00 50,00
Mim-Agipcoal Sales Company Pty Ltd	Brisbane Qld	\$Au	4	Agip Coal Austr Soci Terzi	25,00 75,00
Mount Isa Mines (Coal Finance) Ltd	Brisbane Qld	\$Au	12	Agip Coal Austr Soci Terzi	25,00 75,00
NCA Coal Management Pty Ltd	Brisbane Qld	\$Au	4	Agip Coal Austr Soci Terzi	25,00 75,00

Partecipazioni valutate con il metodo del costo

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
IMPRESE CONTROLLATE					
Ricerca e produzione di idrocarburi					
In Italia					
Combustibili Nucleari SpA (In liquidazione)	Milano	Lit	400.000.000	Agip SpA Petrax SpA	99,99 0,01
Gestioni Agricole Srl (In liquidazione)	Fornovo di Taro (Pr)	Lit	99.000.000	Soc.Petr.Ital.	100,00
All'estero					
Agip (Malaysia) Ltd (In liquidazione)	St. Helier	\$USA	100.000	Agip (Overseas) Agip (Africa) Agip AG	99,00 0,50 0,50
Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale					
In Italia					
Aquasist Srl (In liquidazione)	Asti	Lit	1.000.000.000	Italgas Soc.Az.Condotte Soci Terzi	50,76 48,85 0,39
Consorzio Abaco-Ass. Banking e Finanziaria (In liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	60,00 40,00
Consorzio Acque di Maremma	Scarolino (Gr)	Lit	20.000.000	Con. Eni Acqua Nuova Solmine	51,00 49,00
Consorzio Asso (In liquidazione)	Roma	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	51,00 49,00
Consorzio Athena	Bologna	Lit	9.000.000	Tema Soci Terzi	51,00 49,00
Consorzio Ceres (In liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	60,00 40,00
Consorzio Cosice	Roma	Lit	30.000.000	Enidata Soci Terzi	60,00 40,00
Consorzio Da.Ta.For. (In liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	51,00 49,00
Consorzio Datater (In liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Tema Soci Terzi	60,00 40,00
Consorzio di Bonifica Residui Industriali (In liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Ambiente	100,00
Consorzio Egida (In liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	51,00 49,00
Consorzio Eni Acqua Calabria	Catanzaro	Lit	20.000.000	Soc.Az.Condotte Saipem SpA Soci Terzi	55,00 33,00 12,00
Consorzio Eni Acqua Campania	Roma	Lit	1.000.000.000	Con. Eni Acqua Soci Terzi	51,00 49,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Partecipazioni valutate con il metodo del costo

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Consorzio Esperia-Esperti di Informatica Associati (In liquidazione)	Roma	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	60,00 40,00
Consorzio Geocal (In liquidazione)	Piancastagnaio (Si)	Lit	600.000.000	Italgas Soci Terzi	55,00 45,00
Consorzio Gestione Energia C.G.E. (In liquidazione)	Roma	Lit	420.000.000	Italgas Enidata Enisud	43,00 43,00 14,00
Consorzio Gestioni Acque Potabili	Napoli	Lit	20.000.000	Italgas Soc.Az.Condotte Acq. Monferrato	70,00 29,00 1,00
Consorzio Italgas Gestioni Idriche	Torino	Lit	450.000.000	Italgas Acq. Monferrato Acq. di Savona Soc.Az.Condotte Tirrenia Gas Veneziana Gas Napoletana Gas Acq. Domodossola	65,00 5,00 5,00 5,00 5,00 5,00 5,00
Consorzio Karen (In liquidazione)	Milano	Lit	10.000.000	Enidata Soci Terzi	60,00 40,00
Consorzio Sichel	Milano	Lit	200.515.416	Enidata Soci Terzi	66,00 34,00
Consorzio Todi-Acque	Torino	Lit	20.000.000	Italgas Soc.Az.Condotte Soci Terzi	51,00 19,00 30,00
Immobiliare Est SpA (Ex Società Italiana Gasdotto Transmediterraneo)	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	1.000.000.000	Snam	100,00
Metano Nuoro Srl (In liquidazione)	Nuoro	Lit	20.000.000	Metano Sarda Soci Terzi	60,00 40,00
Servizi Aerei SpA (Ex Immobiliare Vittoria Srl)	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	1.000.000.000	Snam	100,00
Servizi Integrati Ambientali Venezia Srl	Venezia	Lit	20.000.000	Veneziana Gas	100,00
Servizi Tecnici Industriali SpA (In liquidazione)	Narni (Tr)	Lit	200.000.000	Ambiente	100,00
Seteap-Servizi Territoriali Aree Penisola SpA	Napoli	Lit	200.000.000	Napoletana Gas Soci Terzi	84,95 15,05
Simeco-Società Consortile arl (In liquidazione)	Iglesias (Ca)	Lit	100.000.000	Con. Eni Acqua Enisud Soc. Ital. Min. (In liquidaz.) Soci Terzi	30,00 20,00 20,00 30,00
Società Azionaria Distribuzione Acqua (S.A.D.A.)	Camporosso Mare (Im)	Lit	200.000.000	Italgas	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Spc Società per Azioni	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	250.000.000	Snam	100,00
Turritana Gas Srl (In liquidazione)	Sassari	Lit	20.000.000	Metano Sarda Soci Terzi	55,00 45,00
All'estero					
Adriaplin Doo	Lubiana	T.Slov	55.000.000	Italgas Soci Terzi	64,00 36,00
Tigaz Gepa Kft	Hajduszoboszlo	Huf	52.780.000	Tigaz Rt	100,00
Tigaz Tisztantuli	Hajduszoboszlo	Huf	17.000.000.000	Italgas	40,00
Gaszolgaltato Reszvenytarsasag				Snam Soci Terzi	10,00 50,00

Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi

In Italia					
Comergas Consorzio Puglie	Apricena (Fg)	Lit	166.666.666	Comergas Agip Gas	60,00 40,00
Consorzio Agipgas Abruzzo	Giulianova (Te)	Lit	50.000.000	Agip Gas Soci Terzi	65,00 35,00
Consorzio Agipgas Lazio Sud	Roma	Lit	10.000.000	Agip Gas Soci Terzi	70,00 30,00
Consorzio Agipgas Toscana	Roma	Lit	50.000.000	Agip Gas Comergas Soci Terzi	35,00 35,00 30,00
Consorzio Agipservizi Infrastr. Difesa (In liquidazione)	Roma	Lit	10.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	98,98 1,02
Consorzio Agipservizi Sardegna	Cagliari	Lit	50.000.000	Agip Servizi Comergas Soci Terzi	70,59 5,88 23,53
Consorzio Cartesio (In liquidazione)	Roma	Lit	100.000.000	Agip Gas Agip Petroli	50,00 50,00
Consorzio Centro Ricerche Sud	Milazzo (Me)	Lit	10.000.000	Agip Petroli Euron	67,00 33,00
Consorzio Condeco Santapalomba	Pomezia (Rm)	Lit	95.000.000	Agip Petroli Atriplex Soci Terzi	50,00 40,84 9,16
Consorzio Consaga	Milano	Lit	145.000.000	Agip Petroli Atriplex Agip Servizi Soci Terzi	50,00 22,00 15,00 13,00
Consorzio Gas per la Sabina	Grotti - Cittaducale (Ri)	Lit	10.000.000	Agip Gas Soci Terzi	70,00 30,00
Consorzio Servizio Gas	S. Mariano Corciano (Pg)	Lit	10.000.000	Agip Gas Soci Terzi	99,00 1,00
Semi Granturismo SpA (In liquidazione)	Roma	Lit	200.000.000	Agip Petroli Snam	95,00 5,00
Società Italiana Oleodotti di Gaeta SpA (In amministrazione straordinaria)	Gaeta (Lt)	Lit	360.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	72,48 27,52

Partecipazioni valutate con il metodo del costo

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Petrochimica					
In Italia					
Acna Chimica Organica SpA (In liquidazione)	Cengio (Sv)	Lit	200.000.000	EC. Soc. Part.	100,00
Anic Partecipazioni SpA (In liquidazione)	Palermo	Lit	50.042.228.000	EC. Soc. Part. Soci Terzi	99,96 0,04
Arnyca Srl	Assemini (Ca)	Lit	20.000.000	Enichem	100,00
Bergenia Srl (In liquidazione)	Cagliari	Lit	12.000.000.000	Enichem	100,00
Blucover Srl (In liquidazione)	Pisticci (Mt)	Lit	20.000.000	EC. Soc. Part.	100,00
C.U.A.I. Consorzio Utenti Acquedotti Industriali ed Altri Servizi di Interesse Collettivo SpA	Venezia	Lit	2.000.000.000	EC. Soc. Part. Enirisorse Agip Petroli Soci Terzi	74,00 10,00 3,00 13,00
Esercizio Raccordi Ferroviari di Porto Marghera SpA	Venezia	Lit	200.000.000	Enichem Soci Terzi	60,37 39,63
Fibre Acriliche Srl (In liquidazione)	Milano	Lit	38.464.587.000	EC. Soc. Part.	100,00
Irs-Industria Resine Speciali SpA (In liquidazione)	Ferrandina (Mt)	Lit	200.000.000	EC. Soc. Part.	100,00
Landa Srl	Palermo	Lit	20.000.000	Enichem	100,00
Lorica SpA (In liquidazione)	Milano	Lit	200.000.000	EC Fibre	100,00
Meccanica Sarda SpA	Cagliari	Lit	3.110.000.000	EC. Soc. Part.	100,00
Nuova Chimica Biosintesi SpA (In liquidazione)	Palermo	Lit	200.000.000	EC. Soc. Part.	100,00
Nuova Chimica Ferrandina SpA (In liquidazione)	Palermo	Lit	200.000.000	EC. Soc. Part.	100,00
Saibi Srl (In liquidazione)	Margherita di Savoia (Fg)	Lit	20.000.000	EC. Soc. Part.	100,00
Seffara Srl	Milano	Lit	2.000.000.000	EC Elast. Srl Enichem	90,00 10,00
Sorgente Srl (In liquidazione)	Milano	Lit	100.000.000	Acna Ch. Organ. (In Liquidaz.)	100,00
All'estero					
Chemtrade Pty Ltd	Johannesburg	Rand	50.000	EC. Soc. Part.	100,00
Copenor Gie	Courbevoie	Fr.Fr	275.000.000	ECP France Soci Terzi	70,00 30,00
ECP-Enichem Polimeri Belgio SA (In liquidazione)	Nivelles	Fr.Bl	2.000.000	ECP-Netherlands	100,00
ECP-Enichem Polymeres France SA	Courbevoie	Fr.Fr	405.000.000	EC France Soci Terzi	99,99 (..)

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Ecs Chemicals (India) Ltd (In liquidazione)	Bombay	Rupie	34.400.000	EC Synthesis Soci Terzi	65,00 35,00
Enichem de Venezuela SA	Caracas	Bs	700.000	EC Finance	100,00
Enichem do Brasil Ltda	S. Paolo	Real	506.066.496	EC Int. Holding Soci Terzi	99,99 (..)
Enichem Finance (Overseas) Ltd (In liquidazione)	George Town	\$USA	10.000	Enichem	100,00
Enichem France Industrielle SA	Parigi	Fr.Fr	250.000	EC France Soci Terzi	99,72 0,28
Enichem Iran Ltd	Teheran	Riyal	10.000.000	EC Finance EC Distribution	99,99 0,01
Enichem Kimya Urunleri Ticaret Ltd Sirketi	Istanbul	L.T	40.000.000	EC Int. Holding EC Finance	90,00 10,00
Enichem Near East Sarl	Beirut	L.Lib	200.000	EC Finance EC Distribution	74,50 25,50
Enichem Overseas AG (In liquidazione)	Zug	Fr.Sv	6.500.000	EC Finance	100,00
Impol-Société Italo-Maghrebine des Polimeres SA	Tunisi	\$USA	3.800.000	EC. Soc. Part. ECP-Netherlands Safiplast Part. Soci Terzi	60,00 15,00 10,00 15,00
Kelvin Terminals Koelveem BV	Al Terneuzen	F.Ol	10.000	EC Elast. Ltd	100,00
MC-Electronic (Multicon) GmbH (In liquidazione)	Wipperfurth	DM	150.000	Multicon Electr	100,00
Montedison Canada Inc	Toronto	\$Can	67.600	EC Overseas (In liquidaz.)	100,00
Montefibre France SA (In liquidazione)	St. Nabord	Fr.Fr	88.000.000	Montefibre EC Int. Holding	99,99 (..)
Montefibre UK Ltd (In liquidazione)	Londra	Lst	3.648.000	Montefibre Hisp	100,00
Stocknord SA	Loon Plage	Fr.Fr	39.780.000	ECP France Soci Terzi	70,00 30,00

Ingegneria e servizi**Montaggi e perforazioni****In Italia**

Consorzio Sapro	Pescara	Lit	20.000.000	Saipem Italia Soci Terzi	51,00 49,00
Sage Scarl	Cagliari	Lit	20.000.000	Saipem SpA Soci Terzi	51,00 49,00
Savico Scarl	Cagliari	Lit	20.000.000	Saipem SpA Soci Terzi	51,00 49,00

Partecipazioni valutate con il metodo del costo

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Ingegneria					
In Italia					
Consorzio Bonifica Aree e Siti Inquinati	Milano	Lit	40.000.000	Aquater Ambiente	50,00 50,00
Consorzio D.I. Malpensa (In liquidazione)	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	10.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	67,00 33,00
Consorzio per il Catasto Italiano	Roma	Lit	50.000.000	Aquater Soci Terzi	71,00 29,00
Consorzio Ras-Realizzazioni Attraversamenti Sotterranei	Udine	Lit	20.000.000	Aquater Soci Terzi	51,00 49,00
Consorzio Rosignano Impianto Solvay-Cris	S. Lorenzo In Campo (Ps)	Lit	20.000.000	Aquater Soci Terzi	51,00 49,00
Eni Consorzio per lo Stretto di Messina (In liquidazione)	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	20.000.000	Enisud Snam Snamprogetti Saipem SpA Soci Terzi	44,80 29,60 9,80 9,80 6,00
Soros Ingegneria e Sistemi Portuali SpA (In liquidazione)	Napoli	Lit	200.000.000	Snamprogetti Sofid	99,00 1,00

Altre attività**Altre società****All'estero**

Savio Singapore Pte Ltd (In liquidazione)	Singapore	Sing.\$	25.000	Parmec	100,00

Attività in corso di dismissione**Minero-Metallurgico****In Italia**

Aidiru SpA (In liquidazione)	Roma	Lit	200.000.000	Attività Merid (In liquidaz.)	100,00
Attività Meridionali Srl (In liquidazione)	Roma	Lit	24.000.000.000	Enirisorse	100,00
Carbosulcis SpA (In liquidazione)	Gonnesa (Ca)	Lit	200.000.000	Enirisorse Soci Terzi	99,64 0,36
C.B.E. Consorzio Batterie Esauste (In liquidazione)	Roma	Lit	30.000.000	Enirisorse Soci Terzi	67,90 32,10
Cintia SpA (In liquidazione)	Roma	Lit	217.200.000	I.S.A.I. (In liquidaz.) Soci Terzi	76,52 23,48
Comest-Comerint Educaz. Sistemi e Tecnologie Srl (In liquidazione)	Roma	Lit	20.000.000	Enirisorse Comerint SpA	99,75 0,25
Consorzio Campania Ecologia	Salerno	Lit	20.000.000	Comerint SpA Ambiente	75,00 25,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
I.S.A.I. SpA (In liquidazione)	Roma	Lit	2.500.000.000	Enirisorse Soci Terzi	58,70 41,30
Mineraria Campiano SpA (In liquidazione)	Scarlino (Gr)	Lit	7.700.000.000	Enirisorse	100,00
Nonfermet SpA (In liquidazione)	Cornaredo (Mi)	Lit	200.000.000	Enirisorse	100,00
Simur SpA (In liquidazione)	Milano	Lit	200.000.000	Enirisorse	100,00
Società Italiana Miniere SpA (In liquidazione)	Iglesias (Ca)	Lit	180.000.000.000	Enirisorse	100,00
All'estero					
Agipcoal Antilles NV (In liquidazione)	Aruba	\$USA	6.002	Enirisorse	100,00
Agipcoal International BV (In liquidazione)	Amsterdam	FOI	16.534.156	Enirisorse	100,00
Agipcoal Ltd (In liquidazione)	Londra	Lst	700.000	Agipcoal Inter. (In liquidaz.)	100,00
Comerint Saudi Arabia Ltd	Riyadh	Riyal	2.000.000	Comerint SA Soci Terzi	75,00 25,00
Fertilizzanti					
In Italia					
Agricoltura SpA (In liquidazione)	Palermo	Lit	200.000.000.000	Agip SpA	100,00
Consorzio Depurazione Acque Industriali Porto Marghera	Marghera (Ve)	Lit	1.000.000.000	Agricoltura (In liquidaz.) Enichem Montefibre Enirisorse Soci Terzi	29,41 25,27 17,32 4,99 23,01
Isaf-Industria Siciliana Acido Fosforico SpA (In liquidazione)	Palermo	Lit	2.500.000.000	Agricoltura (In liquidaz.) Soci Terzi	52,00 48,00
S.A.R.I.A.F. SpA	Faenza (Ra)	Lit	1.500.000.000	Agricoltura (In liquidaz.) Soci Terzi	99,89 0,11
Terni Industrie Chimiche SpA	Narni (Tr)	Lit	200.000.000	Agricoltura (In liquidaz.)	100,00
All'estero					
Conserv Inc	Nichols	\$USA	60.000	Agricoltura (In liquidaz.)	100,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Partecipazioni valutate con il metodo del costo

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
IMPRESE COLLEGATE					
Ricerca e produzione di idrocarburi					
In Italia					
E.T.S. Elettro Termica Sud Srl	Tito (Pz)	Lit	7.320.000.000	Agip SpA Soci Terzi	20,00 80,00
S.E.S. Spa-Sistemi Energia Sviluppo (In liquidazione)	Bari	Lit	3.000.000.000	Agip SpA Soci Terzi	30,00 70,00
Thetis Centro Servizi Scpa	Venezia	Lit	5.000.000.000	Agip SpA Soci Terzi	46,00 54,00
T.M.E. Tecnologie Meridionali per l'Energia Srl	Tito (Pz)	Lit	8.180.000.000	Agip SpA Soci Terzi	20,00 80,00
All'estero					
Agiba Petroleum Co	Il Cairo	L.Egiz	20.000	Ieoc Co Soci Terzi	40,00 60,00
Agip Oil Company Ltd	Nassau	\$USA	5.000	Agip N.A.M.E. Soci Terzi	50,00 50,00
Ashpetco	Il Cairo	L.Egiz	20.000	Ieoc Co Soci Terzi	25,00 75,00
Gaz Congo SA	Brazzaville	Fr.Cfa	50.000.000	Agip (Africa) Soci Terzi	32,50 67,50
Nile Delta Oil Co Nidoco	Il Cairo	L.Egiz	20.000	Ieoc Co Soci Terzi	25,00 75,00
Norland GmbH (In liquidazione)	Emden	DM	104.400	Agip Erdolgewin Soci Terzi	20,59 79,41
Petrobrel Belayim Petroleum Co	Il Cairo	L.Egiz	20.000	Ieoc Co Soci Terzi	50,00 50,00
Port Said Oil Company	Il Cairo	L.Egiz	20.000	Ieoc Co Soci Terzi	50,00 50,00
Ras El-Hekma Petroleum Co	Il Cairo	L.Egiz	20.000	Ieoc Co Soci Terzi	50,00 50,00
Ras Qattara Petroleum Co	Il Cairo	L.Egiz	20.000	Ieoc Co Soci Terzi	37,50 62,50
Sodeps-Société de Développement et d'Exploitation	Tunisi	Din.Tu	100.000	Agip (Africa) Soci Terzi	25,00 75,00
Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale					
In Italia					
Cifra-Consorzio per l'Informatica, Formazione e Ricerca	Cagliari	Lit	100.000.000	Insartel Soci Terzi	20,00 80,00
Consorzio Actel (In liquidazione)	Roma	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	50,00 50,00
Consorzio Ars (In liquidazione)	Roma	Lit	100.000.000	Enidata Soci Terzi	25,00 75,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Consorzio Cartesiana	Roma	Lit	20.000.000	Tema	25,00
				Soci Terzi	75,00
Consorzio Cloto (In liquidazione)	Roma	Lit	30.000.000	Enidata	33,34
				Soci Terzi	66,66
Consorzio Co.Ma.Sa.	Cagliari	Lit	39.000.000	Insartel	25,64
				Soci Terzi	74,36
Consorzio Dardon (In liquidazione)	Roma	Lit	20.000.000	Enidata	49,00
				Soci Terzi	51,00
Consorzio Dataeco (In liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Enidata	50,00
				Soci Terzi	50,00
Consorzio Etra (In liquidazione)	Milano	Lit	1.000.000.000	Snam	33,00
				Agip Petroli	7,50
				Italgas	7,50
				Soci Terzi	52,00
Consorzio Fagos	Venezia	Lit	300.000.000	Veneziana Gas	20,00
				Soci Terzi	80,00
Consorzio Ferrara Ricerche	Ferrara	Lit	12.000.000	Ambiente	25,00
				Soci Terzi	75,00
Consorzio Geomap	Palermo	Lit	30.000.000	Enidata	33,34
				Soci Terzi	66,66
Consorzio Infosied (In liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Enidata	50,00
				Soci Terzi	50,00
Consorzio Info. Ter. (Informatica per il Territorio)	Palermo	Lit	40.000.000	Enidata	40,00
				Tema	10,00
				Soci Terzi	50,00
Consorzio Ital. Coam	Roma	Lit	30.000.000	Enidata	33,34
				Soci Terzi	66,66
Consorzio per il Voto Elettronico	Pomezia (Rm)	Lit	150.000.000	Enidata	35,00
				Soci Terzi	65,00
Consorzio Prometeo (In liquidazione)	Palermo	Lit	300.000.000	Enidata	41,66
				Soci Terzi	58,34
Consorzio Sardo per i Servizi Informatici (In liquidazione)	Cagliari	Lit	140.000.000	Insartel	20,00
				Soci Terzi	80,00
Consorzio Savuto Calovest (In liquidazione)	Roma	Lit	120.000.000	Italgas	25,00
				Soci Terzi	75,00
Consorzio Sita	L'Aquila	Lit	400.000.000	Enidata	25,00
				Soci Terzi	75,00
Consorzio Venezia Energia	Venezia	Lit	30.000.000	Veneziana Gas	34,00
				Soci Terzi	66,00
Consorzio Vulture	Matera	Lit	3.000.000	Tema	33,34
				Soci Terzi	66,66
Metano Arcore SpA	Arcore (Mi)	Lit	350.000.000	Italgas	50,00
				Soci Terzi	50,00

Partecipazioni valutate con il metodo del costo

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Metano Borgomanero SpA	Borgomanero (No)	Lit	500.000.000	Italgas Soci Terzi	50,00 50,00
Metano Casalpusterlengo SpA	Casalpusterlengo (Mi)	Lit	200.000.000	Italgas Soci Terzi	50,00 50,00
Metano S. Angelo Lodigiano SpA	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	400.000.000	Italgas Soci Terzi	50,00 50,00
Promgas SpA	Milano	Lit	1.000.000.000	Snam Soci Terzi	50,00 50,00
Siapoll SpA	Castrovillari (Cs)	Lit	500.000.000	Enidata Soci Terzi	49,00 51,00
Si Servizi Srl	Torino	Lit	200.000.000	Gas Energia Soci Terzi	50,00 50,00
Sotrin SpA (In liquidazione)	Torino	Lit	250.000.000	Ambiente Soci Terzi	20,00 80,00
All'estero					
Al Sanibi National Carpet Ltd	Jeddah	Riyal	50.000	Snam Soci Terzi	20,00 80,00
Gas Energia Iberica SA	Madrid	Ptas	50.000.000	Italgas Soci Terzi	50,00 50,00
Gaz Coop (In liquidazione)	Budapest	Huf	35.050.000	Tigaz Rt Soci Terzi	22,82 77,18
Godolloi Gazmerogyar Kft.	Godollo	Huf	57.600.000	Tigaz Rt Soci Terzi	25,00 75,00
Megyergaz Kft.	Nogradmegyer	Huf	1.360.000	Tigaz Rt Soci Terzi	25,00 75,00
Nacionalgas SA	Lisbona	Esq.P	700.000.000	Italgas Soci Terzi	24,00 76,00
Notincs Es Tersege Kft.	Notincs	Huf	2.000.000	Tigaz Rt Soci Terzi	25,00 75,00
Pebe-Coop Kft.	Hajduszoboszlo	Huf	12.000.000	Tigaz Rt Soci Terzi	20,83 79,17
Qatar-Europe Lng. Company Ltd	Doha	Riyal	200.000.000	Snam Soci Terzi	30,00 70,00
Setgas SA	Lisbona	Esq.P	1.000.000.000	Italgas Soci Terzi	21,86 78,14

Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi

In Italia

Centro Energia Viterbo SpA	Viterbo	Lit	200.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	35,00 65,00
Centro Gas System Arezzo Srl	Arezzo	Lit	50.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	49,00 51,00
Centro Gas System Emilia Romagna Srl	Bologna	Lit	30.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	43,00 57,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Consorzio Agipservizi Alto Lazio	Viterbo	Lit	30.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	49,00 51,00
Consorzio Agipservizi Centro Gas La Spezia	La Spezia	Lit	40.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	48,00 52,00
Consorzio Agipservizi-Ecoservizi	Perugia	Lit	30.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	50,00 50,00
Consorzio Agipservizi Piemonte-V. d'Aosta	Torino	Lit	100.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	44,00 56,00
Consorzio Agipservizi Savonese	Savona	Lit	10.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	45,00 55,00
Consorzio Agipservizi Trentino Alto Adige	Trento	Lit	15.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	50,00 50,00
Consorzio Centro Energia Ferrara	Ferrara	Lit	50.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	30,00 70,00
Consorzio Energia Rizzoli	Bologna	Lit	20.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	35,00 65,00
Consorzio Energia Servizi Bologna	Bologna	Lit	10.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	47,50 52,50
Consorzio Erogazione Gas Valle del Foglia	Rimini	Lit	21.000.000	Agip Gas Soci Terzi	33,34 66,66
Consorzio Eurogas	Roma	Lit	500.000.000	Comergas Soci Terzi	40,00 60,00
Consorzio Gas Scanno	Rimini	Lit	21.000.000	Agip Gas Soci Terzi	33,34 66,66
Consorzio Infrastrutture Aurunci	Roma	Lit	150.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	38,00 62,00
Consorzio I.S.I. (In liquidazione)	Genova	Lit	50.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	40,00 60,00
Consorzio Jacorossi Piemonte Sud (In liquidazione)	Alessandria	Lit	17.700.000	Agip Servizi Soci Terzi	41,34 58,66
Consorzio Jacorossi Servizi Energia ed Ambiente Puglia	Bari	Lit	16.500.000	Agip Servizi Soci Terzi	49,35 50,65
Consorzio Musia	Roma	Lit	30.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	33,34 66,66
Consorzio Palazzo Ducale	Genova	Lit	1.500.000.000	IP Soci Terzi	32,00 68,00
Consorzio Pegaso (In liquidazione)	Caserta	Lit	100.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	35,00 65,00
Consorzio Servizi Energia e Ambiente Area Adriatica	Pescara	Lit	17.381.156	Agip Servizi Soci Terzi	41,50 58,50
Consorzio Servizi Energia e Ambiente Area Tirrenica	Roma	Lit	17.381.156	Agip Servizi Soci Terzi	41,02 58,98
Consorzio Servizi Energia e Ambiente Nord Ovest	Volpiano (To)	Lit	15.589.302	Agip Servizi Soci Terzi	45,17 54,83
Consorzio Servizi Energia e Ambiente Sicilia	Catania	Lit	15.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	50,00 50,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Partecipazioni valutate con il metodo del costo

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Consorzio Servizi Energia e Ambiente Triveneto	Padova	Lit	17.060.000	Agip Servizi Soci Terzi	43,60 56,40
Consorzio Servizi Integrati Arezzo	Arezzo	Lit	20.000.000	Agip Servizi Agip Gas Soci Terzi	43,30 1,03 55,67
Consorzio Terme Viterbo	Viterbo	Lit	20.000.000	Agip Servizi Soci Terzi	24,00 76,00
Giglio Mare SpA (In liquidazione)	Napoli	Lit	1.000.000.000	Agip Petroli Soci Terzi	50,00 50,00
Jacorossi SpA (In liquidazione)	Roma	Lit	7.792.260.000	Agip Petroli Soci Terzi	50,00 50,00
Nuova Seat Scrl	Benona (To)	Lit	20.000.000	Atriplex Soci Terzi	20,00 80,00
Seram SpA	Roma	Lit	600.000.000	IP Agip Petroli Soci Terzi	12,50 12,50 75,00
Spedia SpA	La Spezia	Lit	2.000.000.000	IP Soci Terzi	20,00 80,00
Tankimica SpA	Genova	Lit	1.000.000.000	IP Soci Terzi	32,00 68,00
All'estero					
Aet-Aviation Service Gbr	Francoforte	DM	1.800.000	Agip Deutschland Soci Terzi	33,34 66,66
Afssa SA	Atene	Dracma	10.050.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	33,34 66,66
Fuel Marine International Ltd (In liquidazione)	Londra	Lst	150.000	Agip Petroli Soci Terzi	20,00 80,00
Gastrader SA	Ciudad do Ushv.	Peso A	6.000	Agip Petr. Int. Soci Terzi	16,67 83,33
Procesadora de Metales Ca	Cuenca	Sucre	350.000.000	Tecnoesa Soci Terzi	31,71 68,29
Wear Computer Betriebsgesellschaft Gbr	Düsseldorf	DM	51.000	Agip Deutschland Soci Terzi	25,00 75,00

Petrolchimica**In Italia**

Consorzio Cosmes	Cittadella della Ricerca (Br)	Lit	100.000.000	EC Elast. Srl Soci Terzi	31,00 69,00
Consorzio Nazionale Obbligatorio per il Riciclaggio dei Contenitori in Plastica per Liquidi	Roma	Lit	500.000.000	Inca Internat. Enichem Soci Terzi	32,91 6,44 60,65
Consorzio Novafibre	Milano	Lit	70.000.000	Montefibre Soci Terzi	42,86 57,14
Consorzio R.C.E.	Riola di Vergato (Bo)	Lit	100.000.000	EC Synthesis Soci Terzi	39,00 61,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Du Pont Enichem SpA (In liquidazione)	Assemini (Ca)	Lit	800.000.000	EC. Soc. Part. Soci Terzi	49,00 51,00
Epoxital Srl	Milano	Lit	200.000.000	EC. Soc. Part. Soci Terzi	50,00 50,00
Fil.Te.Ni SpA	Ferrandina (Mt)	Lit	9.000.000.000	EC. Soc. Part. Soci Terzi	59,55 (A) 40,45
Glasspack Srl	Bertinoro (Fo)	Lit	2.300.000.000	EC. Soc. Part. Soci Terzi	45,00 55,00
Istituto per la Valorizzazione Riciclo Materiali (In liquidazione)	Rozzano (Mi)	Lit	1.000.000.000	Anic Partecipaz (In liquidaz.) Enichem Soci Terzi	18,40 9,21 72,39
Italcompositi SpA (In liquidazione)	Pisticci (Mt)	Lit	20.000.000.000	EC. Soc. Part. Soci Terzi	50,00 50,00
Marghera Butadiene SpA	Milano	Lit	12.000.000.000	Enichem Soci Terzi	33,34 66,66
Metapontum Agrobios Srl	Bernalda (Mt)	Lit	200.000.000	Enichem Soci Terzi	50,00 50,00
Oltrek (Consorzio) (In liquidazione)	Cagliari	Lit	500.000.000	Anic Partecipaz (In liquidaz.) Soci Terzi	45,00 55,00
Parco Scientifico Tecnologico di Venezia Scarl	Venezia	Lit	5.000.000.000	Enichem Soci Terzi	20,00 80,00
Promochem International Scpa (In liquidazione)	Milano	Lit	1.600.000.000	EC. Soc. Part. Soci Terzi	32,80 67,20
Quality Control Veneta Srl (In liquidazione)	Venezia Ca' Savio (Ve)	Lit	200.000.000	EC. Soc. Part. Soci Terzi	25,00 75,00
Seipi SpA (In liquidazione)	Parma	Lit	2.603.468.000	EC. Soc. Part. Soci Terzi	50,00 50,00
Sise-Società Italiana Sviluppo Applicazioni Elettrolitiche a rl (In liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	EC Synthesis Soci Terzi	33,33 66,67
All'estero					
Agro-Quimica do Brasil SA (In liquidazione)	Pernambuco	Real	382.500.000	EC Int. Holding Soci Terzi	49,00 51,00
Fenol Rio Ltda	Rio de Janeiro	Real	21.000.000	EC do Brasil Soci Terzi	33,34 66,66
Ind-Ital Chemicals India Ltd	Madhavarani	Rupie	12.687.300	Enichem Soci Terzi	40,00 60,00
Serdis Ltd	Nicosia	L.Cipr	25.000	Enichem Soci Terzi	50,00 50,00
(A) Quota di Controllo:	EC. Soc. Part. Soci Terzi	48,00 52,00			

Partecipazioni valutate con il metodo del costo

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Ingegneria e servizi					
Montaggi e Perforazioni					
In Italia					
Apibi-Scri	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	20.000.000	Saipem SpA Soci Terzi	36,00 64,00
Consorzio Farsura Saipem (In liquidazione)	Milano	Lit	5.000.000	Saipem SpA Soci Terzi	35,00 65,00
Consorzio Levante (In liquidazione)	Bari	Lit	200.000.000	Saipem SpA Snamprog. Sud Soci Terzi	16,67 16,67 66,66
Consorzio SI	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	50.000.000	Saipem SpA Soci Terzi	50,00 50,00
Consorzio U.S.G.	Parma	Lit	50.000.000	Saipem SpA Soci Terzi	40,00 60,00
All'estero					
ALCIP	Algeri	Din.Al	5.000.000	Saipem SpA Soci Terzi	49,00 51,00
Ingegneria					
In Italia					
C. Lotti & Associati SpA	Roma	Lit	4.000.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	25,00 75,00
Consorzio Ancedisa	Napoli	Lit	50.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	20,00 80,00
Consorzio Controlli Integrati in Agricoltura	Roma	Lit	100.000.000	Aquater Soci Terzi	22,50 77,50
Consorzio Eni-Iri per le Acque	Roma	Lit	100.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	50,00 50,00
Consorzio Integrated Coal Gassification/Combine. (In liquidazione)	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	20.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	50,00 50,00
Consorzio per il Barocco	Palermo	Lit	300.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	25,50 74,50
Consorzio per la Ricerca e l'Innovazione (In liquidazione)	Milano	Lit	160.000.000	Snamprogetti Saipem SpA Soci Terzi	12,50 12,50 75,00
Consorzio per lo Svil. Turist. della Reg. Liguria (In liquidazione)	Roma	Lit	10.000.000	Aquater Soci Terzi	30,00 70,00
Consorzio Snamprogetti-Foster Wheeler-Energy	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	20.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	50,00 50,00
Consorzio Spevi	Napoli	Lit	40.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	20,00 80,00

XIII LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Consorzio Tecnoreti	Vibo Valentia	Lit	20.000.000	Snamprog. Sud Soci Terzi	50,00 50,00
Consorzio Tragaz	S. Donato Milanese (Mi)	Lit	100.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	50,00 50,00
Consorzio Uma	Napoli	Lit	40.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	20,00 80,00
Consorzio Studi Bacino Brenta-CSBB (In liquidazione)	Padova	Lit	10.000.000	Aquater Soci Terzi	43,65 56,35
Idro S.E.R. SpA (In liquidazione)	Bologna	Lit	298.800.000	Snamprogetti Soci Terzi	19,99 80,01
Istra SpA	Roma	Lit	1.400.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	50,00 50,00
Ita-Consorzio Italiano per il Telerilevamento Agr.	Roma	Lit	24.000.000	Aquater Soci Terzi	33,34 66,66
Italcositer (In liquidazione)	Roma	Lit	125.000.000	Aquater Soci Terzi	20,00 80,00
Seic-Submarine Engineering Inspection Constr. Srl	Fano (Ps)	Lit	600.000.000	Snamprogetti Soci Terzi	20,00 80,00
Subsidenza Ravenna Scarl	Roma	Lit	70.000.000	Aquater Soci Terzi	28,57 71,43
Tecnomare SpA	Venezia	Lit	4.000.000.000	Agip SpA Snamprogetti Saipem SpA Soci Terzi	10,00 10,00 5,00 75,00
All'estero					
LNG-Servicos e Gestao de Projectos Lda	Funchal	Esq.P	400.000	Snampr. Netherl. Soci Terzi	25,00 75,00
Snamprogetti (Nigeria) Ltd (In liquidazione)	Lagos	Naira	1.400.000	Snampr. Intern. Soci Terzi	40,00 60,00
TSKJ Servicos de Engenharia Lda	Funchal	Esq.P	400.000	Snampr. Netherl. Soci Terzi	25,00 75,00
Altre attività					
Finanziario					
In Italia					
Capitalconsult SpA (In liquidazione)	Roma	Lit	500.000.000	Sofid Soci Terzi	50,00 50,00
Altre società					
In Italia					
Consorzio Musica-Mob. Urbana Senza Impatto Amb. (In liquidazione)	Cagliari	Lit	20.000.000	Enisud Agip Petroli Soci Terzi	30,00 20,00 50,00

Partecipazioni valutate con il metodo del costo

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Coram-Società Consortile per Azioni	Cagliari	Lit	400.000.000	Enisud Soci Terzi	47,00 53,00
Moneo-Controllo e Monitoraggio Investimenti SpA	Roma	Lit	1.000.000.000	Enisud Soci Terzi	24,00 76,00
Pignone Ricerche-Bari-Società Consortile per Azioni (In liquidazione)	Bari	Lit	121.130.000	Snamprogetti Enisud Soci Terzi	15,00 15,00 70,00
All'estero					
Imisp-International Managem. Inst. of St. Petersburg	S. Pietroburgo	Rublo	100.000.000	ENI SpA Soci Terzi	20,00 80,00

Attività in corso di dismissione

Minero-Metallurgico

In Italia

Consorzio Cofisa	Roma	Lit	150.000.000	Enirisorse Soci Terzi	25,00 75,00
Consorzio Obbligatorio Batterie Esauste e Rifiut.	Roma	Lit	1.000.000.000	Enirisorse Nuova Scaini Soci Terzi	30,86 1,50 67,64
Consorzio Servizi Assindustria	Salerno	Lit	50.000.000	Comerint SpA Soci Terzi	40,00 60,00
Consorzio Tecnologie d'Impresa	Ragusa	Lit	150.000.000	Comerint SpA Soci Terzi	33,34 66,66
Karl Hertel SpA (In liquidazione)	Milano	Lit	8.000.000.000	Enirisorse Soci Terzi	50,00 50,00

All'estero

Aldid SA	Algeri	Din.Al	4.000.000	Comerint SpA Agip Petroli Tema Snamprogetti Soci Terzi	18,00 18,00 9,00 4,00 51,00
Comerint (Nigeria) Ltd	Lagos	Naira	1.000.000	Comerint SA Soci Terzi	40,00 60,00

Fertilizzanti

In Italia

Floramiata SpA	Piancastagnaio (Si)	Lit	7.245.000.000	Agricoltura (In liquidaz.) Soci Terzi	50,00 50,00

Variazioni dell'area di consolidamento verificatesi nell'esercizio

Denominazione	Sede	Settore di Attività	Causale
IMPRESE CONSOLIDATE CON IL METODO INTEGRALE			
Imprese incluse (n. 18)			
Agip Albania BV	Amsterdam	Ricerca e Produzione Idrocarburi	Costituzione
Agip Caspian Sea BV	Amsterdam	Ricerca e Produzione Idrocarburi	Costituzione
Agip Karachaganak BV (Ex Agip Ecuador BV)	Amsterdam	Ricerca e Produzione Idrocarburi	Costituzione
Agip Portugal Combustiveis SA	Lisbona	Raffinazione e Distribuzione di Prodotti Petroliferi	Costituzione
Agip Trading BV	Amsterdam	Ricerca e Produzione Idrocarburi	Rilevanza
Dyneff Espanola SA	Barcellona	Raffinazione e Distribuzione di Prodotti Petroliferi	Acquisizione
Editrice il Giorno SpA (Ex Calla SpA)	Milano	Attività in Corso di Dismissione	Rilevanza
Enichem (Deutschland) Chemie Handelsgesellschaft mbH	Eschborn	Petrolchimica	Costituzione
Enichem Portugal Industria Quimica SA	Viana do Castelo	Petrolchimica	Rilevanza
Girard Fioul SA (Ex Beaucaire Automobile SARL)	Toulon	Raffinazione e Distribuzione di Prodotti Petroliferi	Rilevanza
Ibla SpA	Palermo	Petrolchimica	Rilevanza
Lamitel SpA	Palermo	Petrolchimica	Rilevanza
MC Electronic SARL	Collegien	Petrolchimica	Rilevanza
Multicon Electronic GmbH	Enns	Petrolchimica	Rilevanza
Praoil Prodotti Petroliferi SpA (Ex Praoil Commerciale SpA)	Assago-Milanofiori (Mi)	Raffinazione e Distribuzione di Prodotti Petroliferi	Rilevanza
Saipem Asia SDN BHD	Kuala Lumpur	Ingegneria e Servizi	Costituzione
Serleasing SpA	Roma	Finanziaria	Acquisizione del Controllo
Tecnoesa SA	Quito	Raffinazione e Distribuzione di Prodotti Petroliferi	Rilevanza
Imprese escluse (n. 29)			
Acquedotto di Domodossola	Torino	Approvvigionamento, Trasporto e Distribuzione di Gas Naturale	Irrilevanza
Agip (Yemen) Ltd	St. Helier	Ricerca e Produzione Idrocarburi	Irrilevanza
American Savio Corporation	Charlotte	Attività in Corso di Dismissione	Cessione
Aquasist Srl	Asti	Approvvigionamento, Trasporto e Distribuzione di Gas Naturale	Liquidazione
Ardisia Srl	Milano	Attività in Corso di Dismissione	Fusione
Bronberger & Kessler GmbH	Monaco	Raffinazione e Distribuzione di Prodotti Petroliferi	Fusione
Consorzio Eni Acqua	Roma	Approvvigionamento, Trasporto e Distribuzione di Gas Naturale	Irrilevanza
Copenor Gie	Courbevoie	Petrolchimica	Stipulazione di Accordi di Cessione Limitativi del Diritto di Controllo
Enichem Augusta Industriale Srl	Milano	Petrolchimica	Cessione

Variazioni dell'area di consolidamento verificatesi nell'esercizio

Denominazione	Sede	Settore di Attività	Causale
Enichem Augusta SpA	Palermo	Petrochimica	Cessione del Controllo
Enichem Deutschland GmbH	Eschborn	Petrochimica	Cessione
Enichem Finance (Overseas) Ltd	George Town	Petrochimica	Liquidazione
ECP-Enichem Polimeri Belgio SA	Nivelles	Petrochimica	Liquidazione
ECP-Enichem Polymères France SA	Courbevoie	Petrochimica	Stipulazione di Accordi di Cessione Limitativi del Diritto di Controllo
Inca International SpA	Pisticci (Mt)	Petrochimica	Stipulazione di Accordi di Cessione Limitativi del Diritto di Controllo
Insartel SpA	Cagliari	Approvvigionamento, Trasporto e Distribuzione di Gas Naturale	Irrilevanza
J. Girard Fils SA	Lione	Raffinazione e Distribuzione di Prodotti Petroliiferi	Fusione
Lorica SpA	Milano	Petrochimica	Liquidazione
MCM-Manifatture di Cotone del Mezzogiorno Srl	Fratte (SA)	Attività in Corso di Dismissione	Cessione
Metano Sarda SpA	Cagliari	Approvvigionamento, Trasporto e Distribuzione di Gas Naturale	Irrilevanza
Paraffine Sarde SpA	Cagliari	Petrochimica	Cessione
Parmec SpA	Pordenone	Altre Attività	Irrilevanza
Petroli Hungary KFT	Budapest	Raffinazione e Distribuzione di Prodotti Petroliiferi	Fusione
Polimeri Europa Srl (Ex Brindisi Etilene Srl)	Palermo	Petrochimica	Cessione del Controllo
Safiplast SpA	Pisticci (Mt)	Petrochimica	Cessione
Saipem AG	Zurigo	Ingegneria e Servizi	Fusione
Savio Macchine Tessili Srl	Pordenone	Attività in Corso di Dismissione	Cessione
Società Chimica Internazionale SpA	Milano	Altre Attività	Fusione
Stocknord SA	Loon Plage	Petrochimica	Stipulazione di Accordi di Cessione Limitativi del Diritto di Controllo

IMPRESE CONSOLIDATE CON IL METODO PROPORZIONALE

Imprese incluse (n. 4)

Lukagip NV	Amsterdam	Ricerca e Produzione Idrocarburi	Costituzione
Saibos Construcões Marítimas Ltda	Funchal	Ingegneria e Servizi	Costituzione
Saibos Services SAS	Montigny	Ingegneria e Servizi	Costituzione
Sitop Société Italo-Tunisienne d'Exploitation Pétrolière SA	Tunisi	Ricerca e Produzione Idrocarburi	Rilevanza

Imprese escluse (n. 3)

Carbones del Guasare SA	Maracaibo	Attività in Corso di Dismissione	Cessione
Slovecia Slovenska Enichem Augusta Spol S Ro	Bratislava	Petrochimica	Cessione
Soprolit SA	Nivelles	Petrochimica	Cessione

ALLEGATI ALLA NOTA INTEGRATIVA DEL BILANCIO DI ESERCIZIO

Notizie sulle imprese a partecipazione diretta dell'ENI S.p.A.

IMPRESE CONTROLLATE

AGIP S.p.A. — Milano

L'Assemblea del 5 giugno 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con l'utile di L. 1.065.383.480.697 e ha deliberato di distribuire agli azionisti, previo accantonamento alla riserva legale e al fondo investimenti ricerche petrolifere (complessivamente L. 203.269.174.035), un dividendo di L. 576.000.000.000, pari a L. 600 per azione, e di riportare a nuovo l'utile residuo di L. 286.114.306.662. L'ENI ha incassato il dividendo in data 20 giugno 1995.

L'Assemblea del 1° dicembre 1995 ha deliberato di distribuire agli azionisti, a titolo di dividendo, riserve e utili di esercizi precedenti per L. 436.800.000.000, pari a L. 455 per azione. L'ENI ha incassato il dividendo in data 18 dicembre 1995.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 960.000.000 azioni del valore nominale di L. 2.500 cadauna, pari al 100% del capitale sociale.

AGIP PETROLI S.p.A. — Roma

L'Assemblea del 28 aprile 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con l'utile di L. 211.132.127.211 e ha deliberato di distribuire agli azionisti, previo accantonamento alla riserva legale, un dividendo di L. 79.750.000.000, pari a L. 550 per azione, e di riportare a nuovo l'utile residuo di L. 120.825.520.821. L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza, pari a L. 40.700, in data 15 maggio 1995.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 74 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna, pari allo 0,00005% del capitale sociale.

ENICHEM S.p.A. — Milano

L'Assemblea del 25 maggio 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con la perdita di L. 696.552.985.671, che residua in L. 343.487.342.744 dopo la copertura deliberata dall'assemblea del 29 giugno 1994, e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 5.219.165.626 azioni del valore nominale di L. 352 cadauna, pari al 40,22875% del capitale sociale.

ENI INTERNATIONAL HOLDING B.V. — Amsterdam

Le Assemblee tenutesi nel febbraio e nel marzo 1995 hanno deliberato di distribuire acconti sui dividendi 1995 per un totale di F.OI. 82.891.873. L'ENI ha incassato i dividendi di propria spettanza, pari complessivamente a F.OI. 44.678.305.

L'Assemblea del 2 giugno 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con l'utile di F.OI. 112.801.461, che residua in F.OI. 46.906.488 dopo la distribuzione nel corso del 1994 di acconti sui dividendi per F.OI. 65.894.973. L'Assemblea ha deliberato altresì di distribuire agli azionisti, previo accantonamento a riserve, dividendi per F.OI. 42.973.016. L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza, pari a F.OI. 23.162.241, in data 9 giugno 1995.

In data 20 ottobre 1995 l'ENI ha acquistato dall'Enichem S.p.A. n. 224.910 quote della società per il corrispettivo di L. 7.905.695.465.

In data 14 novembre 1995 la società, ottenuto l'assenso dal tribunale di Amsterdam, ha cancellato n. 270.641 quote proprie.

L'Assemblea del 6 dicembre 1995 ha deliberato di distribuire un acconto su dividendi per l'esercizio 1995 di F.OI. 218.000.000. L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza, pari a F.OI. 118.041.725, in data 15 dicembre 1995.

Per effetto delle operazioni sopra descritte, la partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è variata da n. 48.865.487 a n. 49.090.397 quote del valore nominale di F.OI. 10 cadauna, pari al 54,14758% del capitale sociale.

ENIRICERCHE S.p.A. — Milano

L'Assemblea del 21 aprile 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con la perdita di L. 38.036.847 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 25.809.512 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, pari al 50,34234% del capitale sociale.

ENIRISORSE S.p.A. — Roma

In data 21 marzo 1995 l'ENI, in esecuzione della delibera dell'Assemblea del 22 dicembre 1994 che ha ricostituito il capitale sociale a L. 300.000.000.000, ha sottoscritto n. 13.513.801 azioni.

In data 22 marzo 1995 l'ENI ha versato la somma di L. 84.000.000.000, pari ai rimanenti 7/10 delle azioni sottoscritte in data 27 dicembre 1994, e la somma di L. 40.541.403.000, pari ai 3/10 della sottoscrizione del 21 marzo 1995; i residui 7/10, pari a L. 94.596.607.000, sono stati versati in data 21 aprile 1995.

L'Assemblea del 28 aprile 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con la perdita di L. 470.488.119.580, che residua in L. 215.350.100.920 a seguito della copertura di L. 255.138.018.660 deliberata dall'Assemblea del 22 dicembre 1994.

L'Assemblea del 3 maggio 1995 ha deliberato di coprire la perdita residua dell'esercizio 1994 di L. 215.350.100.920 mediante riduzione del capitale sociale da L. 300.000.000.000 a L. 84.649.900.000 da eseguirsi mediante annullamento di n. 21.535.010 azioni da L. 10.000 cadauna e per la parte eccedente di L. 920 mediante versamento in contanti da parte degli azionisti effettuato in pari data. L'Assemblea ha deliberato altresì di aumentare il capitale sociale da L. 84.649.900.000 a L. 200.000.000.000 mediante emissione di n. 11.535.010 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna. In data 2 ottobre 1995 l'ENI, in esercizio del diritto di opzione di propria spettanza, ha sottoscritto n. 11.535.010 azioni versando a totale liberazione delle stesse la somma di L. 115.350.100.000.

Complessivamente l'ENI ha versato alla società in conto capitale la somma di L. 334.488.110.920.

Per effetto delle operazioni sopra descritte, la partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è variata da n. 16.486.199 a n. 20.000.000 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna, rimanendo immutata la percentuale di partecipazione, pari al 100% del capitale sociale.

ENISUD S.p.A. — Roma

L'Assemblea del 28 aprile 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con la perdita di L. 6.108.708.847 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 3.500.000 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna, pari al 35% del capitale sociale.

IAFE S.p.A. — Roma

L'Assemblea del 28 aprile 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con l'utile di L. 104.916.588 e ne ha deliberato il riporto a nuovo, previo accantonamento alla riserva legale.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 100.000 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, pari al 20% del capitale sociale.

PARMEC — PARTECIPAZIONI MECCANOTESSILI S.p.A. — Pordenone

L'Assemblea del 28 aprile 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con la perdita di L. 6.219.791.431; l'Assemblea ha deliberato altresì di coprire le perdite cumulate di L. 46.032.184.766 mediante l'utilizzo delle riserve per L. 8.219.384.747 e, per la parte residua di L. 37.812.800.019, mediante riduzione del capitale sociale da L. 50.000.000.000 a L. 12.187.000.000 da eseguirsi con la riduzione del valore nominale delle azioni da L. 5.000 a L. 1.218,72 cadauna, imputando a riserva facoltativa la differenza di L. 199.981. L'Assemblea ha deliberato infine di annullare le vecchie azioni e di emettere n. 12.187.000 nuove azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna da assegnare agli azionisti in ragione delle rispettive percentuali di partecipazione.

Per effetto delle operazioni sopra descritte, la partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è variata da n. 9.999.995 azioni del valore nominale di L. 5.000 cadauna a n. 12.186.994 azioni del valore nominale di L. 1.000, rimanendo immutata la percentuale di partecipazione, pari al 99,99995% del capitale sociale.

SNAM S.p.A. — Milano

L'Assemblea del 23 febbraio 1995 ha deliberato di distribuire agli azionisti a titolo di dividendo riserve e utili di esercizi precedenti per L. 172.980.000.000, pari a L. 186 per azione. L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza, pari a L. 172.979.995.164, in data 10 marzo 1995. L'Assemblea del 7 giugno 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con l'utile di L. 972.006.757.354 e ha deliberato di distribuire agli azionisti, previo accantonamento alla riserva legale, un dividendo di L. 237.150.000.000, pari a L. 255 per azione, e di riportare a nuovo l'utile residuo di L. 686.256.419.486. L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza, pari a L. 237.149.993.370, in data 22 giugno 1995.

L'Assemblea ha deliberato altresì l'aumento del capitale sociale da L. 930.000.000.000 a L. 2.170.000.000.000 da eseguirsi:

- quanto a L. 930.000.000.000, a titolo gratuito mediante l'utilizzo di riserve disponibili, con emissione di n. 930.000.000 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna da attribuire agli azionisti in ragione di una nuova azione per ogni vecchia azione posseduta. All'ENI sono state assegnate n. 929.999.973 azioni;
- quanto a L. 310.000.000.000, a pagamento mediante l'emissione di n. 310.000.000 di azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna da offrire in opzione agli azionisti in ragione di una nuova azione ogni sei vecchie azioni possedute. In data 6 ottobre 1995 l'ENI, in esercizio del diritto di opzione di propria spettanza, ha sottoscritto n. 309.999.991 azioni del valore di L. 1.000 cadauna, versando i 3/10 pari a L. 92.999.997.300, e ha dichiarato la propria disponibilità ad acquistare i diritti di opzione eventualmente offerti in vendita da parte degli altri azionisti e a vendere a ciascun azionista che ne avesse fatto richiesta i diritti limitatamente al numero necessario per consentire la sottoscrizione di una azione. A seguito di tale disponibilità l'ENI ha acquistato dagli altri azionisti n. 3 diritti di opzione e ne ha venduti 34 per un incasso netto di L. 3.596. Al termine delle operazioni di riparto, tenuto conto dei diritti acquistati e venduti, l'ENI ha ricevuto n. 309.999.987 azioni, per un importo complessivo di L. 309.999.987.000, e, in data 29 novembre 1995, ha effettuato il versamento degli ulteriori 7/10 per L. 216.999.989.700.

Per effetto delle operazioni sopra descritte, la partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è variata da n. 929.999.973 a n. 2.169.999.933 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, rimanendo immutata la percentuale di partecipazione pari al 99,99999% del capitale sociale.

SNAMPROGETTI S.p.A. — Milano

L'Assemblea del 28 aprile 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con l'utile di L. 41.807.442.542 e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti, utilizzando anche utili portati a nuovo, un dividendo di L. 40.000.000.000, pari a L. 2.000 per azione. L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza, pari a L. 24.000.000.000, in data 13 maggio 1995.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 12.000.000 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna, pari al 60% del capitale sociale.

SOCIETA' CHIMICA INTERNAZIONALE S.p.A. — Milano

In data 13 aprile 1995 l'ENI ha ceduto all'AGIP S.p.A. l'intera partecipazione detenuta nella Società Chimica Internazionale, costituita da n. 8.455.620 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, al prezzo complessivo di L. 6.985.970.826, corrispondente alla quota sottostante del patrimonio netto della società al 31 dicembre 1994 (il regolamento del prezzo è avvenuto al netto del debito di 4 miliardi di lire verso la società per azioni sottoscritte non interamente liberate).

SOFID — Società Finanziamenti Idrocarburi S.p.A. — Roma

L'Assemblea del 30 maggio 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con l'utile di L. 25.572.046.626 e ha deliberato di distribuire agli azionisti, previo accantonamento alla riserva legale, un dividendo di L. 20.995.000.000, pari a L. 85 per azione, e di riportare a nuovo l'utile residuo di L. 3.298.444.295. L'ENI ha incassato il dividendo di propria spettanza, pari a L. 12.829.566.800, in data 14 giugno 1995.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 150.936.080 azioni del valore nominale di L. 1.000 cadauna, pari al 61,10772% del capitale sociale.

SOEDIT — Società Editoriale Italiana S.p.A. — Roma

L'Assemblea del 27 aprile 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con la perdita di L. 61.856.800.912 che residua in L. 38.982.815.962 dopo la copertura deliberata dall'Assemblea del 5 agosto 1994 e ha deliberato di coprire la perdita residua mediante l'integrale riduzione del capitale sociale di L. 38.000.000.000 e, per la parte eccedente, mediante versamento in contanti da parte degli azionisti di L. 982.815.962 in proporzione alle rispettive quote di partecipazione. L'Assemblea ha deliberato altresì di ricostituire il capitale sociale a L. 38.000.000.000 mediante emissione di n. 3.800.000 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna.

L'ENI ha versato in pari data la somma di L. 982.814.669 a copertura della perdita eccedente il capitale sociale e ha sottoscritto, in esercizio del diritto di opzione di propria spettanza, n. 3.799.995 azioni, versando, a totale liberazione delle azioni sottoscritte, la somma di L. 37.999.950.000.

L'Assemblea del 18 dicembre 1995 ha approvato la situazione patrimoniale al 31 ottobre 1995, che chiude con la perdita di L. 24.690.642.300 e ha deliberato il frazionamento delle azioni, con riduzione del valore nominale da L. 10.000 a L. 10, e la copertura della perdita mediante abbattimento del capitale sociale da L. 38.000.000.000 a L. 13.315.200.000 con annullamento di 3.248 azioni ogni 5.000 possedute e, per la parte non frazionabile, mediante versamento da parte dei soci di L. 5.842.300 in proporzione alle rispettive quote di partecipazione. L'ENI ha versato la quota di propria spettanza, pari a L. 5.842.292, in data 18 dicembre 1995.

L'Assemblea ha deliberato altresì la ricostituzione del capitale sociale da L. 13.315.200.000 a L. 38.000.000.000 mediante emissione di n. 2.468.480.000 azioni del valore nominale di L. 10 cadauna.

Complessivamente l'ENI ha versato alla società in conto capitale la somma di L. 38.988.606.961.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è variata da n. 3.799.995 azioni del valore nominale di L. 10.000 cadauna a n. 1.331.518.248 azioni del valore nominale di L. 10 cadauna, rimanendo immutata la percentuale di partecipazione, pari al 99,99987% del capitale sociale.

IMPRESE COLLEGATE**I.M.I.S.P. – International Management Institute of St. Petersburg – San Pietroburgo**

L'Assemblea del 17 marzo 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con l'utile di Rubli 275.999 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 200 azioni del valore nominale di Rubli 100.000 pari al 20% del capitale sociale.

LEAG – LUKOIL ENI AGIP – Società per Azioni Russo-Italiana – Mosca

L'Assemblea del 23 giugno 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con la perdita di Rubli 194.301.000 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 20 azioni del valore nominale di Rubli 5.640.000, pari al 10% del capitale sociale.

ALTRE PARTECIPAZIONI**CAMPEC S.c.r.l. – Consorzio sulle applicazioni dei materiali plastici e per i problemi di difesa dalla corrosione – Napoli**

L'Assemblea del 27 aprile 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con la perdita di L. 5.358.379 e ne ha deliberato il riporto a nuovo.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata all'11,17650% del fondo consortile.

GEPI – Società di Gestione e Partecipazioni Industriali S.p.A. – Roma

Con decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri del 19 dicembre 1994 le azioni detenute dall'ENI nella GEPI, pari al 16,67% del capitale sociale, sono state attribuite al Ministero del Tesoro in esecuzione del D.L. 20 maggio 1993, n. 149 convertito con modificazioni dalla legge 19 luglio 1993, n. 237. Il trasferimento della proprietà, avvenuto in data 19 giugno 1995 senza corrispettivo, non ha determinato oneri per l'ENI perché la partecipazione era iscritta per un valore nullo.

MEDIOTRADE S.p.A. – Roma

L'Assemblea del 6 aprile 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con la perdita di L. 1.767.919 e ne ha deliberato il riporto a nuovo. In data 28 agosto 1995 l'ENI ha versato la somma di L. 52.500.000 pari ai 7/10 dell'importo sottoscritto in data 6 luglio 1994.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 750 azioni del valore nominale di L. 100.000 ciascuna, pari al 4,28571% del capitale sociale.

SIMEST S.p.A. – Società Italiana per le Imprese Miste all'Estero – Roma

L'Assemblea del 15 giugno 1995 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 1994 che chiude con l'utile di L. 11.984.478.765 e ne ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, l'imputazione alla riserva straordinaria.

La partecipazione dell'ENI nella società rispetto al 31 dicembre 1994 è rimasta immutata in n. 3.665.400 azioni del valore nominale di L. 1.000 ciascuna. La percentuale di partecipazione è scesa dall'1,51757% all'1,40150% per effetto della rinuncia ad esercitare il diritto di opzione sull'aumento del capitale sociale da L. 209.509.533.000 a 498.000.000.000 deliberato in data 22 novembre 1994.