TAB 14/PIII CONTI D'ORDINE (valori in euro)

	Valore al 31.12.2002	Valore al 31.12.2001	Variazione
Garanzie prestate:			
Fidejussioni rilasciate a garanzia di terzi	**2.490.576**	**44.291.470**	**-41.800.894**
Altri conti d'ordine :			
Impegni assunti verso fornitori per			
riprocess. e stoccaggio combustibile	195.205.050	223.099.660	-27.894.610
appalti/servizi	14.501.823	6.740.237	7.761.586
Totale Impegni verso Fornitori	**209.706.873**	**229.839.897**	**-20.133.024**

La riduzione delle fideiussioni deriva dalla estinzione delle lettere di garanzia rilasciate alla BNFL che, in loro luogo, ha preso atto, tramite un *addendum* contrattuale della tutela assicurata dalla responsabilità illimitata dell'azionista unico per le obbligazioni assunte da Sogin.

Con riferimento agli impegni per il riprocessamento e stoccaggio del combustibile, il totale relativo ai contratti con BNFL, EDF, FIAT-AVIO e GNB risulta così suddiviso:

Periodo	Euro
2003 - 2007	129.026.822
2008 - 2012	43.141.403
2013 - 2022	23.036.825
Totale	**195.205.050**

Gli importi sono stati determinati in funzione dei parametri e dei cambi in essere alla chiusura dell'esercizio trattandosi di forniture con prezzi variabili, per lo più espressi in valuta estera.

Allegato I

STATO PATRIMONIALE

(valori in euro)

ATTIVO	Al 31 dicembre 2002			Al 31 dicembre 2001			Al 31 dicembre 2000		
		Parziali	Totali		Parziali	Totali		Parziali	Totali
B) IMMOBILIZZAZIONI									
I. Immateriali									
3) Dir. di brev. ind.le e dir. di utilizzazione opere dell'ingegno		0			33.732			67.463	
4) Concessioni,licenze,marchi e diritti simili		1.086.269			1.425.386			0	
6) Immobilizzazioni in corso e acconti		0			0			672.324	
7) Altre		17.679.033	18.765.302		17.458.173	18.917.291		16.072.835	16.812.622
II. Materiali									
1) Terreni e fabbricati		2.795.686			2.795.686			2.795.686	
3) Attrezzature industriali e commerciali		2.825.570			1.537.047			941.188	
4) Altri beni		1.715.470	7.336.726		847.433	5.180.166		221.464	3.958.338
III. Finanziarie					0				
1) Partecipazioni in:									
a) imprese controllate		51.646			51.646			0	
c) altre imprese		387.885			387.885			0	
		439.531			439.531			0	
2) Crediti:	Esig. entro 12 mesi			Esig. entro 12 mesi			Esig. entro 12 mesi		
d) verso altri	81.600	716.180		77.866	641.279		72.305	681.693	
e) crediti verso C.C.S.E. per rimborso oneri provvedimenti sul nucleare	81.881.120	281.922.074	283.077.785	69.450.393	344.994.057	346.074.867	63.174.557	408.405.811	409.087.504
Totale Immobilizzazioni (B)			**309.179.813**			**370.172.324**			**429.858.464**
C) ATTIVO CIRCOLANTE	Esig. oltre 12 mesi			Esig. oltre 12 mesi			Esig. oltre 12 mesi		
I. Rimanenze									
1) Materie prime, sussidiarie e di consumo		9.455			9.455			9.455	
3) Lavori in corso su ordinazione		10.199.735	10.209.190		1.464.089	1.473.544		1.670.727	1.680.182
II. Crediti									
1) Verso clienti		8.614.089			6.873.041			2.282.105	
4) Verso Controllate		94.995			98.057			0	
5) Verso altri		10.777.647	19.486.731		11.386.065	18.357.163		316.597.526	318.879.631
III. Attiv. finanz. che non costituisc. immobiliz.		0			0				
6) Altri titoli		183.383.809	183.383.809		164.252.036	164.252.036		92.961.399	92.961.399
IV. Disponibilità liquide									
1) Depositi bancari e postali		257.642.262			260.726.752			8.259.844	
3) Danaro e valori in cassa		3.645	257.645.907		3.601	260.730.353		10.079	8.269.923
Totale Attivo circolante (C)			**470.725.637**			**444.813.096**			**421.791.135**
D) RATEI E RISCONTI									
Ratei attivi			3.834.816			5.855.800			340.778
Risconti attivi			1.666.322			1.396.702			1.963.038
Totale Ratei e risconti (D)			**5.501.138**			**7.252.502**			**2.303.816**
TOTALE ATTIVO			**785.406.588**			**822.237.922**			**853.953.415**

Allegato 1

STATO PATRIMONIALE

Valori in euro

PATRIMONIO NETTO E PASSIVO	Al 31 dicembre 2002			Al 31 dicembre 2001			Al 31 dicembre 2000		
		Parziali	Totali		Parziali	Totali		Parziali	Totali
A) PATRIMONIO NETTO									
I. Capitale			15.100.000			15.100.000			15.596.998
IV. Riserva legale			536.657			506.150			1.163
VII. Altre riserve:									
Riserva di arrotondamento		1	1		2	2		0	
VIII. Utili portati a nuovo			753.505			173.885			22.090
IX. Utile dell'esercizio			233.588			610.127			159.784
Totale Patrimonio Netto (A)			**16.623.751**			**16.390.164**			**15.780.035**
B) FONDI PER RISCHI ED ONERI									
1) Per trattam. di quiescenza e obblighi simili		372.049			501.868			381.446	
3) Altri		820.317			835.111			3.546.821	
Totale Fondi per rischi ed oneri (B)			**1.192.366**			**1.336.979**			**3.928.267**
C) TRATTAMENTO FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO			**17.421.722**			**16.598.417**			**16.402.121**
D) DEBITI	Esigibile oltre 12 mesi			Esigibili oltre 12 mesi			Esigibili oltre 12 mesi		
5) Acconti:									
a) acconti per attività nucleari	537.244.270	706.504.270		662.891.093	729.041.789		705.583.589	776.315.460	
b) acconti per altre attività		3.045.546	709.549.816		3.597.651	732.639.440		454.351	776.769.811
6) Debiti verso fornitori	286.652	0	27.640.578	259.788		37.307.033	337.895		17.312.561
11) Debiti tributari			1.451.212			1.185.795			2.041.227
12) Debiti verso istituti di previd. e di sicurezza sociale		0	1.997.472		0	1.853.543		0	2.162.355
13) Altri debiti			9.259.516			14.840.703			19.527.816
Totale Debiti (D)			**749.898.594**			**787.826.514**			**817.813.770**
E) RATEI E RISCONTI									
Ratei passivi			270.155			85.848			29.222
Risconti passivi					0			0	
Totale Ratei e risconti (E)			**270.155**			**85.848**			**29.222**
TOTALE PASSIVO			**785.406.588**			**822.237.922**			**853.953.415**
CONTI D'ORDINE									
Garanzie prestate		2.490.576			44.291.470			65.842.329	
Altri conti d'ordine		209.706.873	**212.197.449**		229.839.897	**274.131.367**		244.853.591	**310.695.920**

4. Il conto economico. Anno 2002 e raffronto con i due anni precedenti

Il conto economico, relativo all'esercizio 2002, riporta i dati classificati sulla base dello schema previsto dal codice civile, raffrontati a quelli al 31 dicembre 2001 e 2000. Lo si legge in allegato al presente paragrafo [Allegato 2].

Il **valore della produzione** ascende a fine anno 2002 a € 62.018.423 [€ 58.015.775 al 31.12.2001, € 37.696.259 a fine anno 2000] e risulta dal seguente dettaglio riferito alle principali attività svolte dalla Sogin:

TAB15/PIII VALORE DELLA PRODUZIONE (valori in euro)

	Valore al 31.12.2002	Valore al 31.12.2001	Variazione
Ricavi per prestazioni connesse con le attività nucleari	39.643.463	49.121.803	-9.478.340
Variazione dei lavori in corso	8.735.646	-206.638	8.942.284
per attività nucleari	9.205.977		9.205.977
per attività per terzi	-470.331	-206.638	-263.693
Altri ricavi e proventi	13.639.314	9.100.610	4.538.704
proventi per attività nucleari	518.854		518.854
per attività per terzi	11.027.777	7.924.566	3.103.211
per prestazioni a società controllate	1.691.788	632.913	1.058.875
sopravvenienze attive	400.895	543.131	-142.236
Totale	**62.018.423**	**58.015.775**	**4.002.648**

Per quanto riguarda la ***"commessa nucleare"***, va ricordato che l'attività pluriennale che la Sogin deve svolgere per il *decommissioning* e la chiusura del ciclo del combustibile va considerata come una unica commessa a lungo termine i cui *ricavi* sono da contabilizzare con i criteri relativi ai "lavori in corso di ordinazione" [doc. n. 23 dei principi contabili nazionali - CNDCeR]. Tale commessa "nucleare" presenta due aspetti caratteristici: i) non ha un margine, in

quanto è prevista la piena copertura dei costi sostenuti: ii) dà luogo solo in modesta misura alla formazione di rimanenze di lavori in corso su ordinazione, per l'assenza di lavori eseguiti e non ancora fatturati. Dei due metodi di contabilizzazione, previsti dal documento 23 dei principi contabili nazionali, per Sogin risulta coerente quello della c.d. "percentuale di completamento" che richiede la corretta determinazione della percentuale dei lavori eseguiti, rispetto al totale dei lavori da eseguire per il completamento della commessa.

Ciò posto, i costi da rimborsare anno per anno possono differire dall'importo relativo all'avanzamento dei lavori; questo dipende dalle attività effettivamente eseguite nell'esercizio, i cui costi formano il valore della produzione "nucleare", la quale rappresenta una parte dei corrispettivi riconosciuti alla società per le attività di pertinenza del triennio 2002-2004. Il criterio della percentuale di completamento prevede, in realtà, due distinte voci di riferimento contabile. La prima è relativa a "ricavi per prestazioni connesse con le attività nucleari" [€ 39.643.463] e misura, in primo luogo, il corrispettivo [€ 57.359.481] per le attività svolte per il mantenimento in sicurezza degli impianti e per il funzionamento della sede centrale; ove il valore è determinato in misura forfettaria e calcolato pari agli oneri riconosciuti per tali attività; in secondo luogo calcola il corrispettivo [€ 19.723.222] maturato per le attività completamente eseguite per il *decommissioning* degli impianti e per il trattamento del combustibile; ove il valore è determinato in base alla percentuale di avanzamento, stimata al 31 dicembre 2002, rispetto al suddetto programma triennale.

Il valore complessivo nell'esercizio 2002 è quindi rettificato: i) dell'ammontare [€ 3.210.333] corrispondente ai minori oneri sostenuti per le attività riferite al mantenimento in sicurezza degli impianti ed al funzionamento della sede centrale; ii) dell'ammontare [€ 2.409.555] dei minori oneri sostenuti

per le attività completate riferite al *decommissioning* ed al trattamento del combustibile; iii) dell'ammontare [€ 31.274.328] dei proventi finanziari netti di competenza della commessa; iv) dell'ammontare [€ 518.854] dei ricavi e proventi diversi realizzati nell'esercizio di competenza della commessa, che si riferiscono a vendite di materiali ed attrezzature provenienti dallo smantellamento degli impianti ed a prestazioni diverse.

A differenza della precedente, la voce "*variazione dei lavori in corso per attività nucleari*" [€ 9.205.977] rappresenta: i) il corrispettivo [€ 6.493.559] per le attività ancora da completare per il *decommissioning* degli impianti e per il trattamento del combustibile; ove il valore è determinato in base alla percentuale di avanzamento stimata al 31 dicembre 2002 rispetto al programma triennale più volte citato; ii) il corrispettivo [€ 106.413] per i maggiori costi sostenuti a fronte delle attività svolte per il mantenimento in sicurezza degli impianti e per il funzionamento della sede centrale; ove tale valore corrisponde alla previsione di successivo riconoscimento da parte dell'autorità, a consuntivo e sulla base di giustificazioni dettagliate ed analitiche; iii) il corrispettivo [€ 2.606.005] per i maggiori costi sostenuti, rispetto a quelli previsti per le attività, sia completate che da completare, riferite al *decommissioning* ed al trattamento del combustibile; ove anche per tale valore vi è la previsione di successivo riconoscimento da parte dell'autorità, a consuntivo e sulla base di giustificazioni dettagliate ed analitiche.

Infine, fra gli *altri* ricavi, le *sopravvenienze attive* [€ 338.118 su un totale di € 400.865] si riferiscono essenzialmente a minori costi già rilevati negli esercizi precedenti e quindi rettificano i costi della commessa nucleare riferibili al triennio 2002-2004.

Il *totale dei ricavi e proventi della commessa nucleare*, destinato a pareggiare i costi, determinando il risultato dopo le imposte pari a zero, espone la seguente composizione:

TAB 16/PIII RICAVI COMMESSA NUCLEARE – ANNO 2002

(valori in euro)

Corrispettivo per il mantenimento in sicurezza degli impianti e per il funzionamento della sede centrale	57.359.481
Corrispettivo per le attività completamente eseguite per il decommissioninig e per il trattamento del combustibile	19.723.222
Corrispettivo per i maggiori costi sostenuti per le attività ancora da completare per il decommissioning e per il trattamento del combust.	6.493.559
sub-totale	**83.576.262**
Corrispettivo per maggiori costi sostenuti a fronte delle attività svolte per il mantenimento in sicurezza degli impianti e per il funzionamento della sede centrale	106.413
Corrispettivo per i maggiori costi sostenuti per le attività completate e corrispettive per i costi sostenuti per le attività da completare riferite al decommissioning e al trattamento del combustibile	2.606.005
Minori costi sostenuti per le attività riferite al mantenimento in sicurezza degli impianti e per il funzionamento della sede centrale	-3.210.333
Minori costi sostenuti per le attività completate riferite al decommissioning ed al trattamento del combustibile	-2.409.555
sub-totale	**-2.907.470**
Totale	**80.668.792**

Con riguardo alla loro natura, i costi della commessa nucleare si scompongono come segue:

TAB 17/PIII (valori in euro)

Costi commessa nucleare	Valore al 31.12.2002
- Costi per materie prime, sussid. ecc.	4.086.799
- Costi per servizi	29.287.075
- Costi per godimento beni di terzi	8.241.934
- Costi del personale	33.589.728
- Ammortamenti	2.668.056
- Accantonamenti per rischi	64.731
- Oneri diversi di gestione	1.667.979
- Oneri straordinari	1.193.025
- Sopravvenienze attive	-338.118
- Imposte	207.583
Totale	**80.668.792**

Quanto alla **commessa "attività per terzi",** l'ammontare complessivo dei ricavi e proventi ascende a € 10.620.222 ed è la risultante algebrica dei seguenti importi.

Variazione dei lavori in corso su ordinazione [€ -470.331], ove il valore delle rimanenze a fine esercizio è inferiore rispetto a quello relativo all'anno precedente, con riferimento alla commessa "armenia/medzamor".

Altri ricavi e proventi [€ 11.027.777] che comprendono, per la quasi totalità, i ricavi per fatture emesse e per quote maturate da fatturare successivamente, in relazione a contratti e convenzioni per prestazioni a favore di terzi [€ 10.900.748 al 31.12.2002; € 7.924.566 al 31.12.2001; € 5.761.000 a fine 2000]. Nei tre anni in questione l'importo di questi ricavi è quasi raddoppiato per l'intensificarsi delle commesse. In particolare, dal 2001 si aggiunge l'attività a favore della Regione Campania per bonifiche ambientali e a partire dal 2002 i contratti con EdF.

Nell'anno 2002 tali ricavi hanno interessato le seguenti principali commesse:

bonifiche ambientali regione Campania	*(€ 5.599.102)*
contratti comunitari per paesi dell'Est	*(€ 1.480.785)*
contratti con E.d.F. per paesi dell'est e personale distaccato	*(€ 1.231.668)*
gestione rete accelerometrica nazionale	*(€ 798.542)*
management decommissioning sito e.c.-ispra	*(€ 396.616)*
decommissioning laboratori Enel/cesi	*(€ 226.897)*
decommissioning sito BNFL hunterston	*(€ 209.775).*

Ulteriori ricavi sono riferiti alla commessa SICN [€ 1.691.788 nel 2002; € 632.913 al 31.12.2001] e derivano dalla fatturazione dei servizi e delle prestazioni erogati per il funzionamento del consorzio.

Ciò detto, con riferimento al valore della produzione, particolare considerazione meritano i **costi della produzione** complessivamente pari a € 91.450.227 [€ 97.943.286 al 31.12.2001; € 74.722.295 al 31.12.2000]. La relativa composizione comprende, fra le altre, le seguenti voci.

Materie prime, sussidiarie, di consumo e merci il cui costo, pari nell'anno 2002 a euro 4.233.115, è quasi triplicato rispetto ai due anni precedenti [€ 3.947.397 al 31.12.2001;. € 1.587.936 a fine 2000] ed è riferito per € 3.581.345 a forniture di materiali ed apparecchiature, per € 430.186 ad acquisti di combustibile per riscaldamento ed autotrazione, per € 151.322 a forniture di cancelleria e stampati e per € 70.262 a forniture di vestiario a dipendenti.

Altra voce di costo, relativa ai servizi, ascende a € 34.892.759 [€ 44.064.001 al 31.12.2001 e € 22.465.167 a fine 2000] e la composizione è nella seguente tabella.

Tab 18/P III COSTI DELLA PRODUZIONE: PER SERVIZI (Valori in euro)

	Valore al 31.12.2002	Valore al 31.12.2001	Valore al 31.12.2000
Costi per trattamento e riprocess. combustibile	**11.028.966**	**21.433.751**	**9.778.070**
Costi per servizi diversi			
Lavori da Imprese	2.546.307	1.816.368	1.721.061
Manutenzione e (pulizia industriale)	1.082.216	1.755.916	1.313.772
Vigilanza	2.433.691	2.165.153	1.849.218
Pulizia locali	370.390	465.664	668.166
Lavori diversi	829.398	771.049	212.605
Servizi di mense e simili	790.498	814.383	752.838
Forniture energia elettrica,acqua, gas	2.935.741	3.274.303	25.290
Noleggio automezzi e servizi aggiuntivi	372.840	272.791	55.504
Spese notarili, legali, professionali e simili	1.665.103	1.059.204	309.964
Collaudi verifiche e altre	45.759	49.034	79.326
Consulenza da terzi	6.923.090	5.964.902	1.673.917
Utilizzo software	822.584	1.218.439	811.976
Trasferte dipendenti	785.651	610.805	687.139
Assicurazioni	318.295	192.394	227.092
Corsi di formazione e aggiornamento professionale	205.476	198.997	173.711
Spese e commissioni bancarie	26.089	175.823	213.801
Telefoniche e di trasmissioni dati	753.236	910.038	1.035.226
Spese per elaborazione ed accesso banche dati	164.551	204.703	54.589
Tipografia, traduzioni, riproduzioni ecc.	2.153	58.110	1.300
Spese postali e telegrafiche	13.520	13.386	12.441
Trasporto merci e materiali	40.802	58.124	597.189
Spese altre	763.403	580.664	210.972
Totale costi per servizi diversi	**23.863.793**	**22.630.250**	**12.687.097**
Totale generale	**34.892.759**	**44.064.001**	**22.465.167**

Fonte: Sogin- bilanci di esercizio 2000, 2001, 2002

I suesposti dati mostrano un notevole aumento dei costi verificatosi nell'anno 2001 a causa degli oneri maggiori che la società ha dovuto sostenere per trattamento e riprocessamento del combustibile irraggiato effettuato presso la BNFL relativamente al combustibile della centrale di Garigliano. Quanto ai costi 2002, da segnalare l'incremento relativo alla voce "consulenze" che da €1.673.917 del 2000 passano a € 6.923.090; aumento, questo, assai elevato anche se in gran parte dovuto alle attività per la progettazione del *decommissioning*.

Altrettanto va altresì notato per le spese legali e professionali che passano da € 309.964 a €1.665.103.

Il *costo del personale* ascende a € 38.502.194 nel 2002 e rappresenta il 42,1% dei costi totali di produzione della società. Tale voce resta sostanzialmente in linea con l'esercizio precedente [€ 38.336.938 al 31.12.2001], né si rilevano modifiche significative nella consistenza del personale, mentre nel dettaglio risulta così composta: i) stipendi , salari ed altre remunerazioni € 26.881.822 [€ 26.700.409 al 31.12.2001]; ii) oneri sociali obbligatori € 7.726.792 [€ 7.459.047 al 31.12.2001]; iii) accantonamento al fondo tfr 2.390.625 [€ 2.277.114 al 31.12.2001]; iv) accantonamento. al fondo trattamento quiescenza € 119.326 [€ 335.123 al 31.12.2001]; v) altre spese di personale € 1.383.629 [€ 1.565.245 al 31.12.2001].

I costi compresi nella voce '*altre spese di personale*' sono relativi ad oneri a carico della società derivanti dai c.c.l. e da accordi sindacali: i) assicurazioni per infortuni extra- professionali € 318.606 [€ 180.935 al 31.12.2001]; ii) erogazioni aggiuntive accordo FNDAI dell'8.3.1999: nessun costo nel 2002 [€ 355.201 al 31.12.2001]; iii) contribuzioni ASDE/FISDE e ACERDE/ARCA, € 793.800 [€ 727.362 al 31.12.2001]; iv) controvalore energia elettrica a tariffa ridotta, € 217.501 [€ 216.086 al 31.12.2001]; v) premi di fedeltà, nuzialità ecc., € 53.722 [€ 85.661 al 31.12.2001].

La consistenza del personale, nella media del periodo e per categoria di appartenenza, nonché quella effettiva al 31 dicembre 2002 e 2001 risulta dal seguente prospetto :

		Consistenza al 31.12.2002	Consistenza al 31.12.2001	Consistenza media del periodo
Dirigenti	n°	34	30	33
Quadri	n°	141	135	136
Impiegati	n°	310	311	308
Operai	n°	142	159	147
Totale	**n°**	**627**	**635**	**624**

Particolare segnalazione merita infine la voce relativa ai **proventi e agli oneri finanziari** – € 31.274.328 [€ 40.529.457 al 31.12.2001], che risulta così composta.

TAB 19/PIII PROVENTI E ONERI FINANZIARI (valori in euro)

	Valore al 31.12.2002		Valore al 31.12.2001		Variazione	
Interessi attivi su credito verso CCSE		**15.930.477**		**20.907.694**		**-4.977.217**
Proventi su operaz. finanz. di investim.:						
Interessi attivi su operazioni di deposito		**9.458.070**		**8.898.213**		**559.857**
Operazioni di pronti contro termine						
** interessi attivi*	4.895.965		5.000.512		-104.547	
** plusvalenze (+)/minusvalenze (-) nette*	-766.766	**4.129.199**	750.032	**5.750.544**	-1.516.798	**-1.621.345**
Depositi c/o istituti assicurativi (MPV)						
** interessi attivi*	1.268.482				1.268.482	
** oneri*	-105.522	**1.162.960**			-105.522	**1.162.960**
Altri interessi						
** interessi attivi su c/c bancari*	396.055		579.258		-183.203	
** interessi su prestiti al personale*	21.470		25.026		-3.556	
** altri interessi attivi netti*	67.374	**484.899**	4.324.754	**4.929.038**	-4.257.380	**-4.444.139**
Altri proventi netti						
** differenze cambio nette su operaz. commerc.*	109.242		25.207		84.035	
** premi netti su operaz.di copert. rischio cambio*	258		6.600		-6.342	
** differenze nette per altre negoziazioni*	-777	**108.723**	12.161	**43.968**	-12.938	**64.755**
TOTALE		**31.274.328**		**40.529.457**		**-9.255.129**

Gli interessi attivi sul credito verso la Cassa conguaglio per il settore elettrico [CCSE] sono riconosciuti ad un tasso pari al 72,56% del prime-rate ABI

e sono diminuiti rispetto allo scorso esercizio di circa 5 milioni di euro per effetto del rimborso del credito nel frattempo intervenuto [oltre 96 milioni di euro].

Dalle operazioni finanziarie di investimento sono derivati proventi lordi per circa 14,7 milioni di euro, con rendimenti in linea con i tassi euribor di analoga scadenza. Tali interessi, come dalla tabella suesposta, sono riconducibili ad operazioni di deposito [10,6 milioni di euro) di cui 9,4 milioni di euro presso istituti di credito e 1,2 milioni di euro presso istituti assicurativi, oltre ad interessi netti su operazioni di pronti contro termine per 4,1 milioni di euro.

I conti correnti bancari hanno assorbito una serie di investimenti finanziari a brevissimo termine funzionale alla gestione dinamica della tesoreria e coerente con una elevata flessibilità di manovra accompagnata ad una buona remunerazione delle giacenze.

Dalla suesposta tabella i proventi netti risultano nel 2002 pari a complessivi 31,3 milioni di euro rispetto ai 40,5 milioni dello scorso esercizio con una flessione di 9,2 milioni di euro [v. a riguardo Parte I, parag. 4.2].

Allegato 2

CONTO ECONOMICO

(valori in euro)

	al 31.12.02		al 31.12.01		al 31.12.00	
	Parziali	Totali	Parziali	Totali	Parziali	Totali
A) VALORE DELLA PRODUZIONE						
1) Ricavi delle vendite e delle prestazioni						
a) ricavi per prestazioni connesse all'attività nucleare		39.643.463		49.121.803		32.924.319
3) Variazione dei lavori in corso su ordinazione		8.735.646		-206.638		1.670.727
5) Altri ricavi e proventi		13.639.314		9.100.610		3.101.213
Totale valore della produzione (A)		**62.018.423**		**58.015.775**		**37.696.259**
B) COSTI DELLA PRODUZIONE						
6) Per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci		4.233.115		3.947.397		1.587.936
7) Per servizi		34.892.759		44.064.001		22.465.167
8) Per godimento di beni di terzi		8.515.250		7.975.486		8.185.498
9) Per il personale:						
a) salari e stipendi	26.881.822		26.700.409		26.763.063	
b) oneri sociali	7.726.792		7.459.047		7.659.824	
c) trattamento di fine rapporto	2.390.625		2.277.114		2.235.767	
d) trattamento di quiescenza e simili	119.326		335.123		80.091	
e) altri costi	1.383.629	38.502.194	1.565.245	38.336.938	1.195.369	37.934.114
10) Ammortamenti e svalutazioni:						
a) ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	2.552.118		1.903.616		885.912	
b) ammortamento delle immobilizzazioni materiali	678.004		301.130		121.306	
d) Svalutazioni dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide	64.731	3.294.853	0	2.204.746	0	1.007.218
11) Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci						2.231.443
14) Oneri diversi di gestione		2.012.056		1.414.718		1.310.919
Totale costi della produzione (B)		**91.450.227**		**97.943.286**		**74.772.295**
Differenza tra valore e costi della produzione (A-B)		**-29.431.804**		**-39.927.511**		**-37.026.036**
C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI						
16) Altri proventi finanziari:						
a) da crediti iscritti nelle immobilizzazioni	15.952.885		20.973.385		22.988.668	
d) proventi diversi dai precedenti	16.747.878	32.700.763	19.963.746	40.937.131	15.066.525	38.055.193
17) Interessi e altri oneri finanziari		-1.426.435		-407.674		
Totale Proventi e oneri finanziari (C)		**31.274.328**		**40.529.457**		**37.978.603**
E) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI						
20) Proventi			0	1.366.618		0
21) Oneri:						
b) altri	-1.193.025		-1.090.332		-576.370	
c) differenze di arrotondamento	-3	-1.193.028	-2	1.090.334	-2	-576.372
Totale proventi e oneri straordinari (E)		**-1.193.028**		**276.284**		**-576.372**
Risultato lordo dell'esercizio (A-B+C+E)		**649.496**		**878.230**		**376.195**
Imposte sul reddito di esercizio		-415.908		-268.103		-216.411
Risultato netto dell'esercizio		**233.588**		**610.127**		**159.784**

Considerazioni conclusive

La costituzione della Sogin S.p.A., prevista dall'art. 13, comma 2, lett. e) del d.lgs. N. 79 del 1999, è avvenuta in un momento di particolare delicatezza per la gestione degli esiti del nucleare in Italia.

La moratoria nell'utilizzo del nucleare da fissione, quale fonte energetica, ha posto al nostro paese il problema dello smantellamento delle centrali esistenti e della messa in sicurezza dei rifiuti radioattivi.

Risale al 1999 il "Piano per la gestione degli esiti del nucleare" dal quale già emerge con chiara evidenza che condizione indispensabile per il rilascio radiologico dei siti con centrali nucleari è la disponibilità di un deposito nazionale dei rifiuti radioattivi.

Di qui la definizione dell'accordo sancito tra Governo, Regioni e Province autonome per una ampia cooperazione in relazione alla localizzazione del deposito nazionale e indicazione del sito da parte della Conferenza Stato-Regioni entro il dicembre 2001.

Nel quadro della liberalizzazione del mercato elettrico, i compiti relativi allo smantellamento delle centrali e alla chiusura del combustibile sono stati trasferiti da Enel alla società Sogin, le cui azioni sono interamente possedute dal Ministero dell'economia e delle finanze [art. 13, d.lgs 79/'99].

La copertura finanziaria per le attività relative alla missione istituzionale è assicurata dai due fondi Enel accantonati per *decommissioning* e trasferiti a Sogin, cui si è aggiunta quota del gettito della componente A2 della tariffa elettrica, inizialmente pari a 0,6 lire per kwh poi adeguata a 1 lira per kwh e, più recentemente, a 1,5 lire. Essa alimenta il *Conto per il finanziamento degli oneri nucleari* istituito presso la Cassa conguaglio, cui attinge Sogin sulla base dell'avanzamento delle attività cui sono commisurati i costi definiti dall'Autorità

per l'energia elettrica e il gas con riguardo ai programmi annuali e pluriennali presentati dalla società.

Aspetto di rilievo, che emerge dai documenti progettuali, del resto confermato dai risultati a consuntivo, è il consistente slittamento delle attività, cui va attribuita la flessione delle voci di costo specialmente riferite al *decommissioning*.

A consuntivo, emerge per l'anno 2002 uno scostamento negativo percentualmente pari a oltre l'11% rispetto a quanto programmato e riconosciuto dall'Autorità in sede di stima sull'avanzamento delle attività. Consistenti le flessioni nei costi per gli impianti di Caorso [-14,9%] e Garigliano [-9,4%]; inferiori sono quelle di Trino [-6,7%] e Latina [-1,4%]. Il costo per lo stoccaggio del combustibile segna uno scostamento di rilievo con una flessione del 14,4%.

Il rallentamento nella realizzazione degli obiettivi programmati è specialmente attribuibile a un duplice ordine di difficoltà: in primo luogo, la complessità delle procedure autorizzative relative alla disattivazione degli impianti nucleari e allo smaltimento dei rifiuti radioattivi; in secondo luogo, il reiterato diniego da parte delle autorità locali di rilascio delle licenze edilizie che ha ostacolato la possibilità di procedere alla modifica degli impianti ove stoccare a secco il combustibile irraggiato ai fini di una temporanea messa in sicurezza.

Di qui, il permanere di una situazione di rischio per le popolazione e per l'ambiente, evidenziata sin dal maggio 2001 [Relazione tecnica alla Conferenza Stato-Regioni] con riguardo alla possibile dispersione delle sorgenti radioattive, immagazzinate in siti e depositi non ottimali e non progettati per permanenze di lungo periodo.

Tale stato di pericolosità ha assunto, di recente, profili di maggiore gravità per la diffusa crisi internazionale e la conseguente preoccupazione in ordine alla