

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Servizi - € 93.614.568 (€ 71.099.614 al 31.12.2006)

La voce comprende le seguenti principali tipologie di costi:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Prestazioni ricevute da imprese controllate	7.778.940	8.245.663	-466.723
Costi per trattamento e riprocess. combustibile	38.013.172	8.539.978	29.473.194
Costi per servizi diversi			
Lavori da Imprese	10.784.234	19.127.328	-8.343.094
Manutenzione (e pulizia industriale)	5.391.534	3.592.547	1.798.987
Vigilanza	5.314.768	5.178.534	136.234
Pulizia locali	446.761	474.329	-27.568
Servizi di mense e simili	1.080.971	1.055.525	25.446
Forniture energia elettrica, acqua, gas	3.850.774	4.002.753	-151.979
Spese per automezzi e servizi aggiuntivi	464.469	506.013	-41.544
Spese per collaboratori, personale di terzi, prestazioni professionali	7.248.680	6.210.940	1.037.740
Collaudi verifiche e altre		142.885	-142.885
Consulenza da terzi e spese altre	7.561.242	5.493.703	2.067.539
Spese per gli organi sociali	466.298	719.191	-252.893
Utilizzo software	790.784	855.858	-65.074
Trasferte dipendenti	1.128.493	1.207.528	-79.035
Assicurazioni	512.342	483.972	28.370
Corsi di formazione e aggiornamento professionale	497.407	309.595	187.812
Servizi bancari e finanziari	61.572	60.988	584
Telefoniche e di trasmissione dati	920.049	987.415	-67.366
Spese per elaborazione ed accesso banche dati	262.697	165.931	96.766
Pubblicità, tipografia, riprod. ecc.	212.570	270.526	-57.956
Spese postali e telegrafiche	42.615	27.682	14.933
Trasporto merci e materiali	784.196	3.440.730	-2.656.534
Totale costi per servizi diversi	47.822.456	54.313.973	-6.491.517
Totale	93.614.568	71.099.614	22.514.954

Di seguito sono commentate le principali voci e/o variazioni.

- Le prestazioni ricevute da imprese controllate si riferiscono ai servizi forniti dalla Nucleco S.p.A per la gestione di rifiuti convenzionali e non.
- I maggiori costi per il trattamento e riprocessamento del combustibile sono dovuti alle attività effettuate nell'ambito del nuovo contratto di riprocessamento Areva per l'effettuazione del primo trasporto di combustibile dalla centrale di Caorso all'impianto di riprocessamento di Le Hague in Francia.
- I lavori da imprese si riferiscono essenzialmente ad attività svolte sui siti. Includono anche i servizi forniti da ENEA per la gestione dei siti di Saluggia, Trisaia e Casaccia. Il decremento di € 8,3 milioni, rispetto al 2006, è dovuto principalmente a minori costi per le attività di decommissioning e di protezione fisica.

- Sulle centrali ed impianti si registrano maggiori costi per attività di manutenzione, anche finalizzate a mantenerli in adeguate condizioni di sicurezza.
- Le spese per collaboratori, personale di terzi e prestazioni professionali aumentano in relazione ai costi sostenuti per il personale comandato da ENEA su Casaccia.

L'incremento dei costi per "consulenze da terzi e spese altre", pari a circa 2.000.000 di euro, è essenzialmente riconducibile a:

- redazione del piano industriale e revisione dei meccanismi di funzionamento del sistema organizzativo (1,1 milioni);
- nuove attività di comunicazione istituzionale (0,3 milioni);
- recepimento della legge 262/05 in temadi "dirigente preposto" (0,2 milioni);
- nuove consulenze informatiche (0,2 milioni).

Godimento beni di terzi - € 11.527.608 (€ 11.155.016 al 31.12.2006)

La voce è composta principalmente da:

Godimento beni di terzi	2007	2006	Variazioni
- canoni per deposito combustibile	8.796.231	8.302.552	493.679
- canoni per locazione immobili	1.428.966	1.789.645	-360.679
- canoni per noleggio automezzi	1.078.118	898.597	179.521
- contributi e canoni di derivazione acque	97.183	135.150	-37.967
- altri canoni e noleggi	127.110	29.072	98.038
Totale	11.527.608	11.155.016	372.592

L'incremento dei canoni per deposito combustibile è dovuto alla revisione dei prezzi contrattuali dello stoccaggio del combustibile di Creys Malville e al trasferimento del combustibile da Eurex al deposito Avogadro.

La riduzione del costo della locazione di immobili è correlata al rilascio dei locali di via S. Prassede in Roma.

Ammortamenti e svalutazioni - € 7.362.981 (€ 6.230.559 al 31.12.2006)

La voce include gli ammortamenti del periodo ed è composta da:

- € 2.072.719 per ammortamenti di immobilizzazioni immateriali (ripianamento oneri FPE per € 910.581, software per € 694.009 e migliorie su beni di terzi per € 468.129);
- € 5.290.262 per ammortamenti di immobilizzazioni materiali (fabbricati industriali € 152.591, impianti diversi € 2.824.766, attrezzature industriali e commerciali € 1.129.204, altri beni € 1.183.701).

Accantonamenti per rischi ed oneri - € 867.203 (€ 100.000 al 31.12.2006)

La voce è riferita:

- all'accantonamento di € 406.578 al fondo vertenze e contenzioso per adeguare lo stesso al valore complessivo dell'onere che potrebbe rimanere a carico della società sui giudizi in corso. La stima è stata predisposta con l'ausilio dei legali esterni della Società.
- all'accantonamento di € 460.625 per gli eventuali ulteriori oneri finanziari da riconoscere al Ministero dello sviluppo economico sui fondi erogati alla SO.G.I.N. per il progetto Global Partnership; rappresenta la differenza tra il rendimento calcolato a tutto il 31/12/2007, sui predetti fondi, in base al tasso legale e quello effettivamente realizzato dalla complessiva gestione della liquidità aziendale.

Oneri diversi di gestione - € 3.460.882 (€ 2.839.420 al 31.12.2006)

Gli oneri diversi di gestione riguardano:

Oneri diversi di gestione	2007	2006	Variazioni
- imposte, tasse e contributi diversi	362.364	388.109	-25.745
- sopravvenienze passive	2.129.133	1.369.127	760.006
- contrib. Assoc. ad Organismi vari	360.149	626.411	-266.262
- spese generali diverse	609.236	455.773	153.463
Totale	3.460.882	2.839.420	621.462

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

L'incremento delle sopravvenienze passive è riferito ai costi del fornitore ENEA sostenuti nell'ambito della gestione degli impianti (cd. ex ENEA) rendicontati nell'anno, ma di competenza di anni precedenti.

Le spese generali sono costituite principalmente dall'acquisto di giornali, libri e riviste tecniche specifiche e a spese di rappresentanza.

Proventi e oneri finanziari – € 8.188.661 (€ 10.934.758 al 31.12.2006)

Sono costituiti dalle seguenti poste:

	Valore al 31.12.2007		Valore al 31.12.2006		Variazione	
interessi attivi su credito verso CCSE		0		0		0
Proventi su operaz. finanz. di investim.:						
Interessi attivi su operazioni di deposito		130.634		130.489		145
Operazioni di pronti contro termine						
* interessi attivi	407.025		586.033		-179.008	
* plusvalenze (+)/minusvalenze (-) nette	43.272	460.297	21.987	608.020	21.285	-167.723
Proventi su titoli in portafoglio						
* interessi attivi	1.823.276		1.667.904		155.372	
* plusvalenze (+)/minusvalenze (-) nette	-3.000	1.820.276	19.251	1.687.165	-22.251	133.121
Depositi c/o istituti assicurativi						
* interessi attivi	5.027.088		8.067.242		-3.040.154	
* oneri	-50	5.027.038	-50.000	8.017.242	49.950	-2.990.204
Altri interessi						
* interessi attivi su c/c bancari	880.179		607.578		272.601	
* interessi su prestiti al personale	19.440		20.623		-1.183	
* altri interessi attivi netti	414.470	1.314.089	345.030	973.231	69.440	340.858
Altri oneri e proventi netti						
* interessi passivi riconosciuti a MSE	-648.154		-438.790		-209.364	
* differenze cambio nette su operaz. commerc.	88.404		-47.968		136.372	
* premi netti su operaz. di copert. rischio cambio	6.113		5.385		728	
* differenze nette per altre negoziazioni	-36	-563.673	-6	-481.379	-30	-72.294
TOTALE		8.188.661		10.934.758		-2.746.097

L'esigenza di riscattare anticipatamente alcune polizze assicurative non ha permesso di beneficiare del rialzo dei tassi verificatosi nella seconda parte dell'anno. Ciò ha compromesso la valorizzazione del rendimento del portafoglio SO.G.I.N. nel 2007 non consentendo di raggiungere il tasso medio annuo dei rendimenti sul mercato monetario rappresentato dall'Euribor a 3 mesi, attestatosi al 4,3 per cento.

La gestione finanziaria della liquidità, comunque, ha assicurato la difesa del patrimonio della Società dall'erosione dell'inflazione raggiungendo un rendimento complessivo del 4,0 per cento, superiore al tasso medio annuo di inflazione, attestatosi al 1,8 per cento.

In assenza di uno specifico tasso di riferimento concordato fra le parti, gli interessi passivi maturati sul "debito verso Ministero dello sviluppo

economico per finanziamento G.P.” sono stati calcolati in base al tasso di interesse legale (2,5 per cento).

Rettifiche di valore di attività finanziarie – € -158.454 (€ 1.500 al 31.12.2006)

Rappresenta la differenza fra il costo di acquisizione ed il presunto valore di realizzo al 31.12.2007 di titoli obbligazionari in portafoglio. La rettifica è relativa al titolo obbligazionario (senior note) Banca Italease con scadenza 27 maggio 2008.

Proventi e oneri straordinari – € - 20.622 (€ 135.876 al 31.12.2006)

Sono riferiti al maggior valore delle imposte (IRES e IRAP) effettivamente esposte nella denuncia fiscale, rispetto a quelle stimate in sede di predisposizione del bilancio dell'esercizio 2006.

Imposte sul reddito dell'esercizio, correnti, differite e anticipate – € 4.036.867 (€ 4.691.115 al 31.12.2006)

Il dettaglio delle imposte è riportato nella seguente tabella:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Imposte correnti			
I.R.E.S.	1.118.237	2.014.949	-896.712
I.R.A.P.	2.609.555	2.643.755	-34.200
Totale imposte correnti	3.727.792	4.658.704	-930.912
Imposte anticipate	-440.941	-185.137	-255.804
Imposte differite	750.016	217.548	532.468
Totale	4.036.867	4.691.115	-654.248

L'IRES si riduce per effetto del minor risultato lordo conseguito nelle attività per terzi che passa da € 1.219.766 a € 695.396, nonché dal differimento nei quattro esercizi successivi della plusvalenza relativa alla vendita del terreno dell'ex centrale di Latina (€ 3.511.167).

4.7 – Il rendiconto finanziario

I flussi finanziari generati nel 2007 sono rappresentati nei rendiconti che seguono e raffrontati con quelli dell'anno precedente. La prima tabella evidenzia i flussi di cassa con riferimento ai diversi destinatari raggruppati in classi omogenee. La seconda evidenzia i movimenti finanziari in relazione alle poste del conto economico ed alle variazioni di quelle dello stato patrimoniale.

Rendiconto dei flussi di cassa per classi di destinatari

(migliaia di Euro)	2007	2006
TOTALE DISPONIBILITA' INIZIALE AL 1° GENNAIO	298.282	373.210
LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO		
Entrate		
Cassa Conguaglio Settore Elettrico	0	27.996
Conto deposito Global Partnership	27.000	30.000
Istituti bancari e finanziari	9.643	10.506
Clienti	12.567	8.499
Altre	8.401	1.521
erario (imposte e tributi)	7.899	1.105
istituti assicurativi	36	31
personale (entrate diverse)	316	304
terzi diversi	150	81
Totale entrate	57.611	78.522
Uscite		
Personale	56.146	54.079
Stipendi e salari, TFR	28.742	28.892
istituti previdenziali	13.975	11.590
ritenute Irpef	9.694	10.525
associazione dipendenti	3.412	2.676
uscite diverse	323	396
Fornitori	139.167	91.788
Altre	16.043	7.583
erario (imposte e tributi)	6.356	2.914
istituti assicurativi	761	525
istituti bancari e finanziari	209	184
fornitori Global Partnership	5.885	1.276
terzi diversi	2.832	2.684
Totale uscite	211.356	153.450
TOTALE LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO	-153.745	-74.928
TOTALE DISPONIBILITA' FINALE AL 31 DICEMBRE	144.537	298.282

Rendiconto finanziario per poste di bilancio

<i>(migliaia di Euro)</i>	2007	2006
DISPONIBILITA' INIZIALI AL 1° GENNAIO		
Cassa	12	14
Banche – Rapporti di conto corrente	4.662	1269
Banche – Depositi a breve termine	21.200	27.900
Impieghi finanziari a breve termine	272.408	344.027
TOTALE DISPONIBILITA' INIZIALI	298.282	373.210
LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO		
Autofinanziamento		
<i>Utile netto dell'esercizio</i>	398	334
<i>Ammortamento immobilizzazioni materiali</i>	5.290	4.647
<i>Ammortamento immobilizzazioni immateriali</i>	2.073	1.451
<i>Variazione netta dei fondi per rischi ed oneri</i>	775	-23
<i>Variazione netta del fondo trattamento di fine rapporto</i>	-1.299	-108
Totale autofinanziamento	7.237	6.301
Liquidità generata dalla gestione operativa		
<i>Investimenti in immobilizzazioni materiali netti</i>	-4.118	-7.842
<i>Investimenti in immobilizzazioni immateriali</i>	-2.923	-2135
<i>Variazione netta del circolante</i>	14.638	117.933
Totale liquidità generata dalla gestione operativa	7.597	107.956
Variazione acconti per attività nucleari	-169.407	-189.303
Fabbisogno finanziario del periodo	-154.573	-75.046
Variazione delle immobilizzazioni finanziarie	828	118
TOTALE LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO	-153.745	-74.928
DISPONIBILITA' FINALI AL 31 DICEMBRE		
Cassa	24	12
Banche – Rapporti di conto corrente	8.545	4.662
Banche – Depositi a breve termine	39.000	21.200
Impieghi finanziari a breve termine	96.968	272.408
TOTALE DISPONIBILITA' FINALI	144.537	298.282

Nel corso dell'anno, non ci sono state erogazioni in favore di SO.G.I.N. disposte dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas. Le uscite del periodo non coperte dai proventi finanziari e dagli altri introiti sono state coperte mediante l'utilizzo delle disponibilità liquide della Società.

Tra le entrate, nel 2007 si registrano i rimborsi IVA relativi agli anni 2002 e 2003.

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Tra le altre uscite, si registrano nel 2007, nell'ambito dell'Accordo di cooperazione internazionale di cui alla legge di ratifica 160/05 (*Global Partnership*), pagamenti per 5,9 milioni.

(Valori in euro)

STATO PATRIMONIALE SEPARATO	AL 31 DICEMBRE 2007			AL 31 DICEMBRE 2006		
	Nucleare	Terzi	Totale	Nucleare	Terzi	Totale
PATRIMONIO NETTO E PASSIVO						
A) PATRIMONIO NETTO						
I. Capitale	15.100.000		15.100.000	15.100.000		15.100.000
IV. Riserva legale		581.472	581.472		564.762	564.762
VII. Altre riserve:	1		1		1	1
VIII. Utii portati a nuovo	-200.000	414.869	214.869		-102.623	-102.623
IX. Utile dell'esercizio		398.384	398.384	-200.000	534.202	334.202
Totale Patrimonio Netto (A)	14.900.001	1.394.725	16.294.726	14.900.000	996.342	15.896.342
B) FONDI PER RISCHI ED ONERI						
1) Per trattam. di quiescenza e obblighi simili	478.949		478.949	485.810		485.810
2) Per imposte	886.983		886.983	569.226		569.226
3) Altri	790.000	460.625	1.250.625	787.200		787.200
Totale Fondi per rischi e oneri (B)	2.155.932	460.625	2.616.557	1.842.236		1.842.236
C) TRATTAMENTO FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO	18.457.692	454.588	18.912.280	19.763.720	447.438	20.211.158
D) DEBITI						
5) Acconti:	107.435.591	1.327.906	108.763.497	277.843.079	1.926.756	279.769.835
a) acconti per attività nucleari	107.435.591		107.435.591	276.843.079		276.843.079
b) acconti per altre attività		1.327.906	1.327.906	1.000.000	1.926.756	2.926.756
6) Debiti verso fornitori	49.653.877	8.230.824	57.884.701	56.698.380	8.034.408	64.732.788
8) Debiti verso imprese controllate	4.004.454	45.440	4.049.894	6.035.409		6.035.409
11) Debiti tributari	1.826.690	54.998	1.881.688	3.344.452	81.222	3.425.674
12) Debiti verso istituti di previd. e di sicurezza soc	3.130.269	146.843	3.277.112	2.632.582	147.589	2.780.171
13) Altri debiti	18.032.635	47.735.930	65.768.565	13.193.894	29.369.111	42.563.005
Totale Debiti (D)	184.083.516	57.541.941	241.625.457	359.747.796	39.559.086	399.306.882
E) RATEI E RISCONTI						
Ratei passivi				512		512
Risconti passivi						
Totale Ratei e risconti (E)				512		512
TOTALE PASSIVO	219.597.141	59.851.879	279.449.020	396.254.264	41.002.866	437.257.130
Crediti interattività	9.304.184		9.304.184	15.076.435		15.076.435
Debiti interattività		9.304.184	9.304.184		15.076.435	15.076.435

4.8 – La separazione contabile della commessa nucleare e dei servizi per terzi

Nel corso dell'esercizio 2007, non sono state apportate variazioni al sistema informativo rispetto a quanto già fatto nel corso del 2006. Tuttavia, in vista dell'adozione delle disposizioni in materia di separazione contabile previste dalla delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 11/07 è stato adeguato il sistema informativo affinché dal 1 gennaio 2008 siano disponibili 2 nuovi settori contabili che accolgono i servizi comuni e le partite non attribuibili per allocare le imposte, i proventi finanziari ed i proventi ed oneri straordinari anche in relazione a quanto stabilito dalla delibera Autorità per l'energia elettrica e il gas n.290/06.

Al 31/12/2007 sono quindi presenti i seguenti settori contabili:

- attività regolate dal DM 26 gennaio 2000:
 - settore contabile "DECOMMISSIONING"
- attività diverse da quelle regolate dal predetto DM 26 gennaio 2000:
 - settore contabile "SERVIZI NUCLEARI E AMBIENTALI A TERZI"
 - settore contabile "GLOBAL PARTNERSHIP" per le attività di cui alla legge 160/05, regolate dalla apposita convenzione stipulata con il Ministero dello sviluppo economico.

Nelle tabelle che seguono i dati relativi al primo gruppo di attività sono individuati con la sigla "Nucleare" e quelli relativi al secondo gruppo, quale accorpamento dei dati dei due settori nei quali si articola, con quella "Terzi".

L'attribuzione delle attività e passività esistenti è stata effettuata secondo i criteri definiti in un apposito documento inviato all'Autorità per l'energia elettrica ed il gas (elaborato GE CG 2006 rev. 0 inviato con lettera del 31 ottobre 2006 prot. 29117, come richiesto dall'Autorità medesima con la sua delibera 174/06). Sui contenuti di questo documento non c'è stata una pronuncia formale dell'Autorità.

L'attribuzione dei costi e ricavi dell'anno 2007 è stata, invece, puntualmente effettuata sulle singole commesse cui gli stessi si riferiscono.

I costi dei servizi comuni sono stati attribuiti in applicazione dei criteri riportati nella delibera dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas n. 11/07 e quindi a parziale variazione del documento sopra citato. Il confronto fra le due modalità di calcolo comporta, a carico della parte "Terzi", l'appesantimento dei costi di struttura e l'alleggerimento dei costi direttamente imputabili, in quanto questi ultimi non sono ulteriormente gravati di una percentuale di costi indiretti.

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Qui di seguito si riporta un raffronto dei costi "intracompany" degli ultimi 2 esercizi:

Intracompany	2007	2006	Variazioni
- Personale a Terzi	1.148.202	1.798.410	-650.208
- Maggiorazione costi indiretti su Personale	0	954.956	-954.956
- Costi comuni	1.565.810	807.418	758.392
Totale costi indiretti	1.565.810	1.762.374	-196.564
- Costi esterni	270.449	122.165	148.284
- Proventi/oneri finanziari	-519.802	-506.493	-13.309
Totale	2.464.659	3.176.456	-711.797

La suddetta delibera prevede per ciascun servizio comune un "driver" di ribaltamento costi.

STATO PATRIMONIALE SEPARATO	AL 31 DICEMBRE 2007			AL 31 DICEMBRE 2006		
	Nucleare	Terzi	Totale	Nucleare	Terzi	Totale
ATTIVO						
A) CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI						
B) IMMOBILIZZAZIONI						
I. Immateriali	14.210.898		14.210.898	13.361.227		13.361.227
4) Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	1.093.905		1.093.905	362.150		362.150
7) Altre	13.116.993		13.116.993	12.999.077		12.999.077
II. Materiali	43.518.559	9.069	43.527.628	44.686.446	13.008	44.699.454
1) Terreni e fabbricati	8.894.035		8.894.035	8.581.861		8.581.861
2) Impianti e macchinario	23.546.372		23.546.372	20.274.341		20.274.341
3) Attrezzature industriali e commerciali	7.686.868		7.686.868	7.864.934		7.864.934
4) Altri beni	3.391.284	9.069	3.400.353	3.521.319	13.008	3.534.327
5) Immobilizzazioni in corso e acconti				4.443.991		4.443.991
III. Finanziarie	2.728.035		2.728.035	3.509.267	46.956	3.556.223
1) Partecipazioni in:						
a) imprese controllate	2.200.000		2.200.000	2.200.000		2.200.000
d) altre imprese	387.885		387.885	387.885		387.885
2) Crediti:						
d) verso altri	140.150		140.150	921.382	46.956	968.338
Totale Immobilizzazioni (B)	60.457.492	9.069	60.466.561	61.556.940	59.964	61.616.904
C) ATTIVO CIRCOLANTE						
I. Rimanenze	2.459	1.250.243	1.252.702	2.459	580.753	583.212
1) Materie prime, sussidiane e di consumo	2.459		2.459	2.459		2.459
3) Lavori in corso su ordinazione		1.250.243	1.250.243		580.753	580.753
II. Crediti	51.177.082	20.629.735	71.806.817	49.401.247	24.837.024	74.238.271
1) Verso clienti	1.459.310	20.487.405	21.946.715	1.473.348	24.632.589	26.105.937
2) Verso Controllate	458.416	46.215	504.631	160.915	13.525	174.440
4-bis) Crediti Tributarî	46.702.286		46.702.286	44.847.184		44.847.184
4-ter) Imposte Anticipate	1.435.150		1.435.150	994.209		994.209
5) Verso altri	1.121.920	96.115	1.218.035	1.925.591	190.910	2.116.501
III. Attiv. finanz. che non costituis. immobiliz.	90.035.495	6.932.870	96.968.365	245.122.700	27.285.230	272.407.930
6) Altri titoli	90.035.495	6.932.870	96.968.365	245.122.700	27.285.230	272.407.930
IV. Disponibilità liquide	7.415.356	40.153.498	47.568.854	22.726.129	3.148.123	25.874.252
1) Depositi bancari e postali	7.394.616	40.150.141	47.544.757	22.714.873	3.146.936	25.861.809
3) Danaro e valori in cassa	20.740	3.357	24.097	11.256	1.187	12.443
Totale Attivo circolante (C)	148.630.392	68.966.346	217.596.738	317.252.635	55.851.130	373.103.665
D) RATEI E RISCONTI						
Ratei attivi	931.259	179.878	1.111.137	2.008.690	164.510	2.173.200
Risconti attivi	273.814	770	274.584	359.664	3.697	363.361
Totale Ratei e risconti (D)	1.205.073	180.648	1.385.721	2.368.354	168.207	2.536.561
TOTALE ATTIVO	210.292.957	69.156.063	279.449.020	381.177.829	56.079.301	437.257.130

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

4.9 – Il conto economico per attività

In forza della legge 23 agosto 2004, n. 239, comma 103¹, SO.G.I.N. è tenuta a svolgere i servizi a terzi in regime di separazione contabile.

In applicazione di questa disposizione, nel presente bilancio vengono fornite informazioni sul conto economico e sullo stato patrimoniale dell'uno o dell'altro gruppo di attività.

È da sottolineare che questa separazione è fatta esclusivamente ai fini della citata legge 239/04 e non si riferisce in alcun modo a vigenti disposizioni del codice civile in materia di bilancio delle società per azioni.

La gestione economica del periodo è rappresentata per attività nel prospetto di seguito riportato e raffrontata con quella dell'esercizio precedente.

Conto economico separato Migliaia di euro	Nucleare		Terzi		Totale	
	2006	2007	2006	2007	2006	2007
Valore della produzione	136.826	174.907	10.420	8.232	147.246	183.139
Costi della produzione	147.127	181.228	6.166	5.486	153.293	186.713
costo del lavoro	53.790	59.563	2.599	2.444	56.389	62.007
materiali	5.434	7.848	45	25	5.479	7.873
prestazioni di servizi	67.943	91.330	3.157	2.284	71.100	93.614
godimento beni di terzi	10.998	11.384	157	143	11.155	11.527
oneri diversi di gestione	2.761	3.337	78	124	2.839	3.461
ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti	6.201	7.766	130	465	6.331	8.231
Differenza tra Valore e Costi della Produzione	-10.301	-6.321	4.254	2.747	-6.047	-3.674
Proventi (+)/oneri (-) finanziari netti	10.792	7.776	142	413	10.934	8.189
Rettifiche di valore di attività finanziarie	2	-159	0	0	2	-159
Proventi (+)/Oneri (-) straordinari netti	136	-21	0	0	136	-21
Scambi di servizi interattività	-3.682	-2.985	3.682	2.985	0	0
Proventi (+)/Oneri (-) per scambi finanziari interattività	-606	-620	606	620	0	0
Risultato lordo dell'esercizio	3.806	3.740	1.220	696	6.026	4.436
Imposte	4.006	3.740	686	297	4.691	4.037
Risultato netto dell'esercizio	-200	0	534	398	334	398

Per la commessa nucleare, il valore delle attività svolte è pari ai costi ed agli oneri riconosciuti a consuntivo dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas, incluse le imposte di competenza del periodo, al netto dei proventi, finanziari e non, di questa commessa. Il conto economico di questa

¹ Legge 23 agosto 2004, n. 239, comma 103 - Ai fini di una migliore valorizzazione e utilizzazione delle strutture e delle competenze sviluppate, la SO.G.I.N. Spa svolge attività di ricerca, consulenza, assistenza e servizio in tutti i settori attinenti all'oggetto sociale, in particolare in campo energetico, nucleare e di protezione dell'ambiente, anche all'estero. Le attività di cui al presente comma sono svolte dalla medesima società, in regime di separazione contabile anche tramite la partecipazione ad associazioni temporanee di impresa.

commessa chiude dopo le imposte con un risultato pari ai costi non riconosciuti a consuntivo dall' Autorità. Per il 2007, avendo Autorità per l'energia elettrica e il gas riconosciuto, con delibera ARG/elt 55/08, tutti gli oneri presentati da SO.G.I.N. a consuntivo, il conto economico della commessa nucleare chiude in pareggio dopo le imposte.

Nel 2007, le attività per terzi hanno generato ricavi inferiori rispetto al precedente esercizio.

I costi per prestazioni di servizio aumentano, principalmente, a causa del riprocessamento all'estero del combustibile nucleare, in relazione al contratto stipulato con Areva. Al riguardo, sono stati contabilizzati circa 32 milioni. Sono invece diminuiti i costi per servizi connessi al mantenimento in sicurezza degli impianti e delle centrali ed alle attività di *decommissioning*.

Il costo del personale, al netto degli oneri per le erogazioni aggiuntive e gli incentivi all'esodo anticipato, è maggiore del 5,7 per cento rispetto al consuntivo 2006.

Il costo medio del personale, al netto degli oneri per le erogazioni aggiuntive e gli incentivi all'esodo anticipato, nel 2007 è stato pari a 74,2 mila euro, con un incremento del 7,8 per cento rispetto al 2006. Esso è riconducibile, in larga parte, ai fattori di incremento del costo totale del personale (rinnovo CCNL, automatismi contrattuali, revisione delle politiche incentivanti in una prospettiva di erogazioni "una tantum" in luogo di aumenti di stipendio di tipo strutturale e quindi con effetti che si protraggono nel tempo, anche alla luce del nuovo modello organizzativo).

Occorre poi considerare, a tale riguardo che le promozioni e gli incrementi di retribuzione fissa condotte nell'ultima parte del 2006 si riflettono per intero nell'anno 2007 concorrendo a determinare l'incremento del costo medio.

I costi per incentivi all'esodo anticipato sono stati pari a 6,3 milioni di euro. La spesa rientra nel piano di riorganizzazione, che è parte integrante del piano industriale, che prevede 170 uscite e 60 nuove assunzioni, finalizzate all'acquisizione delle competenze necessarie per l'accelerazione e lo sviluppo delle attività.

Gli oneri diversi di gestione aumentano per effetto dell'iscrizione fra le sopravvenienze passive degli oneri verso ENEA.

La voce "ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti" si riferisce per 7,4 milioni ad ammortamenti, che si incrementano rispetto al precedente

esercizio prevalentemente per effetto degli investimenti in sistemi informativi, e per 0,8 milioni ad accantonamenti per rischi ed oneri, che nel 2007 sono gravati degli eventuali maggiori oneri finanziari da riconoscere al Ministero dello sviluppo economico per la gestione dei fondi della Global Partnership, in relazione ad una diversa interpretazione delle parti in merito alla convenzione che regola detta gestione.

I proventi finanziari, derivanti dalla gestione delle disponibilità liquide, si riducono in conseguenza della riduzione delle disponibilità liquide della Società.

Nel corso dell'esercizio non sono stati sostenuti costi per attività di ricerca e di sviluppo.

I rapporti con l'unica impresa controllata (Nucleco SpA) sono avvenuti a normali condizioni di mercato.

Cap. 5 – Il bilancio consolidato

5.1 – *Aspetti generali*

Il Gruppo SO.G.I.N. è costituito da SO.G.I.N. S.p.A., capogruppo, e da Nucleco S.p.A., controllata al 60 per cento. Entrambe le Società hanno sede legale in Roma.

Sulla missione SO.G.I.N. e sulle attività finanziarie e gestionali si è riferito nella prima parte di questa relazione.

La missione principale di Nucleco è la gestione dei rifiuti radioattivi. In particolare la Nucleco, nell'ambito di un Servizio Integrato coordinato da ENEA, provvede al trattamento, condizionamento e stoccaggio a breve termine dei rifiuti radioattivi a media e bassa attività prodotti nel Paese da attività industriali, di ricerca e medico sanitarie. Inoltre effettua, sempre a livello nazionale, la messa in sicurezza dei preparati radiferi utilizzati nella terapia medica. Nell'ambito dei rifiuti convenzionali, Nucleco svolge poi anche attività di bonifica di amianto.

In relazione al recente D.Lgs. 6.2.2007 n. 52, il Gruppo SO.G.I.N. opererà anche nel trattamento, condizionamento e deposito provvisorio di medio e lungo periodo delle sorgenti radioattive sigillate ad alta attività e delle sorgenti orfane.

SO.G.I.N. ha acquisito la propria partecipazione in Nucleco da Eni Ambiente S.p.A. il 16 settembre 2004, in esecuzione della delibera del Consiglio di Amministrazione di SO.G.I.N. del 23 giugno 2004. Il prezzo di acquisto di questa partecipazione è stato determinato in 2,2 milioni di euro sulla base dei flussi di cassa e dei benefici attesi da tale acquisizione. L'altro azionista di Nucleco è ENEA.

Il programma di disattivazione delle installazioni nucleari gestite da SO.G.I.N. implica la produzione e la gestione di notevoli quantità di rifiuti radioattivi. Da qui la sinergia con le attività e le competenze di Nucleco e la decisione di assumere una rilevante quota di partecipazione in questa Società.

Nel corso dell'esercizio non sono stati sostenuti costi per attività di ricerca e sviluppo.

5.2 – Le attività di Nucleco

La Nucleco opera nella gestione dei rifiuti radioattivi sia presso il proprio impianto in Casaccia (Roma) sia presso gli impianti dei clienti, attrezzando sul posto cantieri temporanei.

Dalla sua costituzione, avvenuta nel maggio 1981, ad oggi, Nucleco ha sviluppato processi e tecnologie idonei per la risoluzione dei problemi di gestione dei rifiuti radioattivi, nel rigoroso rispetto della sicurezza e dell'ambiente e garantendo la massima affidabilità.

La maggior parte delle attività sono oggi svolte nel settore del trattamento e condizionamento dei rifiuti radioattivi, provenienti dalla dismissione delle centrali nucleari di produzione dell'energia elettrica e degli impianti del ciclo del combustibile. Il *decommissioning* degli impianti è gestito dalla SO.G.I.N..

Sempre per SO.G.I.N., vengono prestati servizi di supporto operativo al *decommissioning* delle centrali garantendo, tra l'altro, la sorveglianza radioprotezionistica dei lavoratori addetti allo smantellamento, presso i siti di Casaccia, Trisaia, Saluggia e Caorso.

Analoghe attività di gestione dei rifiuti radioattivi e di supporto operativo sono svolte per ENEA presso il Centro Ricerche della Casaccia.

Nucleco è l'operatore nazionale designato dalla Convenzione con ENEA per l'espletamento del "Servizio Integrato" di raccolta, trattamento, condizionamento e stoccaggio temporaneo dei rifiuti radioattivi a media e bassa attività e sorgenti radioattive prodotte nel Paese da attività industriali, di ricerca e medico sanitarie.

Il suddetto Servizio Integrato è coordinato da ENEA che assume la proprietà dei rifiuti radioattivi al momento del ritiro ed a cui è demandato il compito della loro custodia. Nucleco effettua inoltre, per conto ENEA, sempre a livello nazionale, la messa in sicurezza dei preparati radiferi utilizzati nella terapia medica.

Dal 2006, Nucleco effettua anche attività di assistenza e manutenzione presso il Centro Comunitario di Ricerca di Ispra nell'ambito di accordo quadro di durata quadriennale.

Ai sensi del recente D.Lgs. del 6 febbraio 2007, n. 52, Nucleco assume un ulteriore ruolo operativo, nell'ambito del Servizio Integrato, nella gestione in sicurezza delle sorgenti ad alta attività e sorgenti orfane, raccolte

sul territorio nazionale, per affidarle all'Operatore nazionale SO.G.I.N., incaricato del deposito di lungo termine delle stesse o del loro smaltimento.

Parallelamente alle attività proprie di smantellamento, condizionamento rifiuti e stoccaggio, rivestono particolare importanza anche sotto il profilo scientifico, le attività di Nucleco sulla caratterizzazione radiologica di siti e materiali, svolte con metodi innovativi, provati sistemi di misura e personale qualificato.

In tale ambito, Nucleco mette a punto continuamente metodi e procedure di caratterizzazione applicabili alle attività di contabilità e salvaguardie nucleari, alla gestione dei rifiuti radioattivi, nonché a specifiche problematiche nucleari anche in ambienti di tipo convenzionale.

Il metodo di lavoro, consolidato con il sistema NIWAS (Nucleco Integrated Waste Assay System), si basa su un sistema integrato di tecniche NDA (Non Destructive Assay) e DA (Destructive Assay) di laboratorio, che Nucleco utilizza come approccio e mezzo per affrontare ogni problema di caratterizzazione radiologica.

Nel quadro delle attività di *decommissioning*, continuano a rivestire particolare importanza la qualificazione delle malte cementizie, necessarie al condizionamento ed inglobamento dei rifiuti radioattivi.

Il programma di attività dei prossimi anni si fonda prevalentemente sulle attività direttamente svolte per SO.G.I.N. ed ENEA.

Rispetto alle attività della controllante SO.G.I.N., Nucleco ha assunto nel tempo un rilevante ruolo operativo nelle attività di gestione dei rifiuti, di smantellamento di impianti e di monitoraggio radiologico durante le attività di disattivazione. In quest'ambito, è stato stipulato un nuovo contratto quadro per un importo complessivo di 12 milioni di euro.

Con ENEA è stato stipulato un contratto per il triennio 2007-2009 per la gestione dei rifiuti radioattivi presso il Centro Ricerche in Casaccia per un importo complessivo di 8 milioni di euro.

Per quanto attiene al trattamento dei rifiuti di origine industriale, della ricerca e medico-sanitario, si prevede che la domanda dei prossimi anni subisca una contrazione rispetto ai volumi attuali, anche per effetto dei notevoli progressi ottenuti nell'impiego di materiali diagnostici con minori presenze di materiali radioattivi da smaltire.

Inoltre si registra il consolidamento della posizione di Nucleco per la gestione dei rifiuti radioattivi presso il Centro Comune di Ricerca di Ispra