

Costi della produzione

I costi della produzione si sono ridotti dell'11,9% rispetto a quelli rilevati nell'esercizio a seguito principalmente delle citate operazioni di conferimento.

Materie prime, sussidiarie di consumo - Lire 14.994,0 miliardi

Gli acquisti di materie prime, sussidiarie e di consumo, pari a 14.994,0 miliardi di lire, sono aumentati di 1.149,9 miliardi di lire. Il dettaglio è riportato qui di seguito:

Miliardi di lire	1999	1998	1999-1998
Acquisto di energia da altre imprese elettriche	6.831,1	6.306,1	525,0
Acquisto di combustibili	6.673,8	6.283,1	390,7
Acquisto di materiali e apparecchi vari	1.489,1	1.254,9	234,2
TOTALE	14.994,0	13.844,1	1.149,9

Gli acquisti di energia, omogenei tra i due esercizi, si incrementano essenzialmente per le maggiori quantità acquistate da fornitori nazionali per l'entrata in servizio di nuovi impianti nell'ambito del Prov. CIP 6/92. Gli acquisti di combustibili, anch'essi omogenei con il 1998, risentono dei maggiori prezzi medi di approvvigionamento rispetto a quelli dell'esercizio precedente.

L'incremento dei costi per acquisti di materiali e apparecchi vari consegue alla nuova struttura del Gruppo che attribuisce alla Struttura Ingegneria dell'Enel SpA la realizzazione degli impianti e la loro successiva cessione e utilizzazione ad altre società del Gruppo. Dal 1° ottobre 1999 nell'ambito dell'attività di ingegneria e costruzioni, tutti gli acquisti destinati alla costruzione di impianti sono rilevati a conto economico e sospesi nelle rimanenze per lavori in corso su ordinazione in base alla percentuale di avanzamento della commessa, mentre in precedenza confluivano direttamente tra le immobilizzazioni materiali.

Servizi - Lire 1.712,3 miliardi

La voce comprende le seguenti principali tipologie di costi:

Miliardi di lire	1999	1998	1999-1998
Manutenzioni e riparazioni	492,3	590,4	(98,1)
Spese telefoniche, postali e telegrafiche	213,1	258,6	(45,5)
Servizi di mensa per il personale	96,7	139,5	(42,8)
Servizi informatici ed altre consulenze	144,7	141,7	3,0
Servizi di vigilanza e pulizia	85,3	123,1	(37,8)
Servizi diversi da società controllate	254,1	79,1	175,0
Assicurazioni	40,0	66,0	(26,0)
Trasporti	50,9	65,2	(14,3)
Viaggi e rimborsi spese del personale	43,0	56,7	(13,7)
Spese e servizi connessi alla clientela	40,9	49,3	(8,4)
Spese notarili, legali, professionali	62,0	40,1	21,9
Altre spese	189,3	180,0	9,3
TOTALE	1.712,3	1.789,7	(77,4)

I fenomeni che hanno inciso maggiormente sulla variazione sono rappresentati dalle spese sostenute per i conferimenti, comprese le perizie dei vari rami d'azienda e dall'affidamento dal 1° luglio 1999, dei servizi di telecomunicazione a WIND Telecomunicazioni SpA,

riflesso nei servizi forniti dalle società controllate, più che compensati dagli effetti del più volte citato conferimento delle attività operative alle nuove società.

I costi per servizi includono anche gli oneri sostenuti per il collocamento delle azioni dell'Enel SpA sul mercato per 30 miliardi di lire circa e quelli per la prima assemblea degli azionisti tenuta il 18 dicembre 1999 pari a 2,3 miliardi di lire.

Godimento di beni di terzi - Lire 433,3 miliardi

Sono riferiti essenzialmente a canoni di derivazione acqua (169,5 miliardi di lire), affitti e locazioni (106,5 miliardi di lire), canoni di concessione governativa (66,9 miliardi di lire), nonché a noleggi (67,6 miliardi di lire).

La riduzione di 62,9 miliardi di lire è da correlare essenzialmente alle citate operazioni di conferimento.

Costo del personale - Lire 5.724,2 miliardi

Il costo del personale si è ridotto in termini assoluti di 2.206,1 miliardi di lire, principalmente in ragione del trasferimento alle società conferitarie dell'organico e dalla riduzione della forza lavoro anche a seguito dei provvedimenti di esodo incentivato.

Il prospetto che segue riporta la consistenza media dei dipendenti per categoria di appartenenza, confrontata con quella dell'esercizio precedente, nonché quella effettiva al 31 dicembre 1999. Si precisa che nel corso del 1999 sono stati trasferiti ad altre società del gruppo per effetto dei conferimenti circa 72.000 unità.

	Consistenza media su 12 mesi			Consistenza
	1999	1998	1999-1998	al 31.12.1999
Dirigenti	658	875	(217)	229
Quadri	4.183	5.310	(1.127)	1.349
Impiegati	33.928	45.970	(12.042)	5.225
Operai	23.011	33.318	(10.307)	406
TOTALE	61.780	85.473	(23.693)	7.209

Ammortamenti e svalutazioni - Lire 6.784,6 miliardi

Si riducono di 1.966,4 miliardi di lire, attribuibili per la quasi totalità all'ammortamento delle immobilizzazioni materiali che, a seguito dei conferimenti avvenuti il 1° ottobre, è riferito praticamente a soli nove mesi.

Variazione delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci - Lire (113,7) miliardi

La variazione riflette il decremento delle scorte già commentato per la relativa voce dell'attivo.

Accantonamenti per rischi - Lire 288,4 miliardi

Rappresentano gli accantonamenti di natura ordinaria al fondo contenzioso e rischi diversi, commentati nella corrispondente voce del passivo.

Altri accantonamenti - Lire 180,2 miliardi

La composizione degli altri accantonamenti è la seguente:

Miliardi di lire	1999	1998	1999-1998
Fondo previdenza integrativa Dirigenti	102,9	196,8	(93,9)
Fondo per la messa in conservazione e smantellamento impianti nucleari disattivati	37,0	42,4	(5,4)
Fondo trattamento e smaltimento combustibile nucleare	40,3	42,8	(2,5)
TOTALE	180,2	282,0	(101,8)

Gli ammontari di cui sopra sono già stati commentati in sede di esame delle corrispondenti voci del passivo

Oneri diversi di gestione - Lire 391,2 miliardi

Gli oneri diversi di gestione riguardano essenzialmente imposte e tasse locali, sopravvenienze passive e minusvalenze di carattere ordinario. Il dettaglio è il seguente:

Miliardi di lire	1999	1998	1999-1998
Carbon tax e imposta emissioni inquinanti	90,3	-	90,3
Imposte locali (ICI ecc.)	112,5	241,5	(129,0)
Sopravvenienze passive	17,6	9,4	8,2
Minusvalenze su vendite di immobilizzazioni tecniche	31,1	37,6	(6,5)
Altri oneri	139,7	157,2	(17,5)
TOTALE	391,2	445,7	(54,5)

La variazione, oltre all'introduzione della Carbon Tax e dell'imposta sulle emissioni inquinanti, risente del diverso periodo operativo conseguente alle operazioni di conferimento. La voce Altri oneri include anche gli emolumenti e la quota di contributo a carico dell'azienda relativi al Consiglio di Amministrazione e al Collegio Sindacale, dettagliati in allegato, il contributo all'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (23,8 miliardi di lire), nonché le quote di cui al Provvedimento CIP n. 24/1983 e successivi dovute alla Cassa Conguaglio (41,4 miliardi di lire).

Proventi e oneri finanziari**Proventi e oneri da partecipazioni - Lire 0,7 miliardi**

Sono costituiti dai dividendi e dal relativo credito d'imposta distribuiti dalla società controllata Dalmazia Trieste SpA sugli utili dell'esercizio 1997.

Altri proventi finanziari - Lire 570,4 miliardi

Il dettaglio di questa posta è il seguente:

Miliardi di lire	1999	1998	1999-1998
Da crediti iscritti nelle immobilizzazioni:			
- Interessi su finanziamenti accollati alle imprese controllate	234,9	-	234,9
- Interessi su prestiti al personale	4,1	10,0	(5,9)
- Interessi su crediti per rimborso oneri provvedimenti sul nucleare	57,6	105,3	(47,7)
- Interessi connessi all'attualizzazione del credito verso INPS per sgravio oneri sociali pregressi per il Mezzogiorno	49,0	62,5	(13,5)
- Altri	3,4	21,1	(17,7)
Totale	349,0	198,9	150,1
Da titoli iscritti nell'attivo circolante			
Interessi su rapporti di c/c verso imprese controllate	6,3	18,5	(12,2)
Interessi su rapporti di c/c verso imprese controllate	3,2	1,8	1,4
Interessi di mora e di rateizzazione su fatture energia	45,1	73,5	(28,4)
Interessi su c/c bancari	25,8	79,9	(54,1)
Altri proventi diversi dai precedenti	141,0	151,0	(10,0)
TOTALE	570,4	523,6	46,8

I fenomeni che hanno maggiormente influito sulle variazioni dei proventi finanziari sono rappresentati dal sorgere delle operazioni di accollo di parte dei debiti a medio-lungo termine alle società controllate, dalla riduzione dei crediti per rimborso oneri sul nucleare e dalla riduzione sia delle giacenze liquide sui conti correnti bancari sia dei crediti sui quali maturano interessi di mora, a seguito dello scorporo del ramo aziendale Distribuzione.

Oneri finanziari - Lire 1.498,2 miliardi

Il saldo è così composto:

Miliardi di lire	1999	1998	1999-1998
Interessi e altri oneri su finanziamenti a medio-lungo termine:			
- su prestiti obbligazionari:			
- interessi	712,4	945,1	(232,7)
- sovrapprezzi e premi al rimborso	12,1	38,5	(26,4)
Totale	724,5	983,6	(259,1)
- su prestiti da banche	432,7	860,5	(427,8)
Interessi su finanziamenti a breve termine verso banche	23,0	35,2	(12,2)
Totale	1.180,2	1.879,3	(699,1)
Spese e disagi su prestiti obbligazionari e mutui	25,7	17,6	8,1
Interessi su rapporti con imprese controllate	30,3	2,4	27,9
Interessi su altri debiti a titolo oneroso e altri oneri finanziari	262,0	95,5	166,5
TOTALE	1.498,2	1.994,8	(496,6)

Nel complesso gli oneri finanziari si riducono di 496,6 miliardi di lire per effetto essenzialmente della riduzione dell'indebitamento medio e la contenuta riduzione dei tassi di interesse.

**Rettifiche di valore
di attività finanziarie****Rettifiche di valore di attività finanziarie - Lire 475,2 miliardi**

Concernono essenzialmente le svalutazioni delle partecipazioni Enel.Hydro SpA per 34,3 miliardi di lire e WIND Telecomunicazioni SpA per 439,4 miliardi di lire. Quest'ultima è stata effettuata esclusivamente per usufruire dei benefici fiscali.

Proventi e oneri straordinari**Proventi straordinari - Lire 2.118,4 miliardi**

I proventi straordinari riguardano plusvalenze da conferimenti per 257,9 miliardi di lire e da dismissioni di cespiti per 28,3 miliardi di lire, risarcimenti di danni a seguito di sentenze favorevoli per 56,5 miliardi di lire, imposte anticipate sul reddito pregresse per 1.391,9 miliardi di lire conseguenti all'applicazione del nuovo principio contabile in materia di imposte sul reddito, nonché recuperi di imposte di anni precedenti per 234,2 miliardi di lire, insussistenze del passivo per 49,5 miliardi di lire e sopravvenienze attive di varia natura per 100,1 miliardi di lire.

Oneri straordinari - Lire 1.271,4 miliardi

Riguardano oneri relativi all'esodo incentivato del personale per 675,2 miliardi di lire, minusvalenze da conferimenti per 84,3 miliardi di lire, al netto dell'utilizzo del fondo rischi e oneri precedentemente costituito, l'accantonamento straordinario al fondo ristrutturazione strumenti finanziari per 179,7 miliardi di lire, accantonamenti straordinari al fondo rischi e oneri diversi per 159,0 miliardi di lire, a fronte di iniziative di investimento sospese e di previsti oneri di ristrutturazione delle attività di ingegneria e di ricerca, la svalutazione integrale delle partecipazioni in So.g.i.n. SpA e Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale SpA per 80,4 miliardi di lire, l'ultima quota di ammortamento del contributo di solidarietà pregresso per 42,6 miliardi di lire e sopravvenienze di varia natura per 50,2 miliardi di lire.

Imposte sul reddito dell'esercizio - Lire 1.970,5 miliardi

Miliardi di lire

	1999	1998	1999-1998
Imposte correnti:			
- IRPEG	1.310,0	2.149,6	(839,6)
- IRAP	518,0	682,0	(164,0)
Imposta sostitutiva su plusvalenze da conferimento	68,6	-	68,6
Imposte anticipate e differite	73,9	(51,6)	125,5
TOTALE	1.970,5	2.780,0	(809,5)

La riduzione delle imposte è da collegare essenzialmente al minor reddito imponibile e agli effetti derivanti dall'adozione del nuovo principio contabile in materia di imposte sul reddito.

Altre informazioni

Oneri per agevolazioni o riduzioni tariffarie

L'art. 18, comma 5, della legge n. 41 del 28 febbraio 1986 prevede per le Aziende di Stato e gli enti pubblici, gli enti locali e le loro aziende, nonché le imprese a prevalente partecipazione pubblica concessionarie di servizi di pubblica utilità, l'obbligo di indicare, nelle relazioni che accompagnano i rispettivi bilanci, gli oneri conseguenti alla concessione di agevolazioni o riduzioni comunque denominate rispetto alle tariffe o ai prezzi stabiliti per la generalità della clientela.

Al riguardo si precisa che per l'Enel SpA tali agevolazioni si riferiscono alle forniture di energia elettrica effettuate al personale in servizio e in quiescenza, nonché ai coniugi superstiti – per i propri usi familiari – entro i determinati ammontari massimi annui di consumo, quando ricorrano le condizioni previste dall'art. 33 del Contratto collettivo di lavoro.

Con il Contratto collettivo di lavoro stipulato il 1° agosto 1979, detti limiti massimi di consumo sono stati ridotti, per i lavoratori assunti dal 1° agosto 1979, dai 7.000 kWh annui previsti dai precedenti contratti a 2.500 kWh annui, per i quali viene concessa la riduzione dell'80% sui prezzi di vendita dell'energia elettrica.

Le tasse e le imposte sono comunque a carico degli aventi diritto. Il Contratto collettivo di lavoro firmato il 23 aprile 1996 ha soppresso le suddette agevolazioni per i nuovi assunti a partire dal 1° aprile 1996. Infine, con riferimento al personale dirigente in servizio, l'accordo stipulato in data 8 marzo 1999 avente per oggetto il "trattamento integrativo normativo ed economico per i dirigenti dell'Enel" ha previsto la sostituzione del beneficio in oggetto con la corresponsione di un importo mensile per tutto il periodo lavorativo ed un importo una tantum al momento della cessazione del rapporto di lavoro.

Per quanto attiene all'esercizio 1999, l'entità delle riduzioni, rispetto alle normali tariffe, sulle forniture di energia elettrica ai dipendenti dell'Enel SpA e agli altri aventi diritto è ammontata a complessivi 102 miliardi di lire.

Informazioni richieste dall'art. 13 Legge 140/97

Le attività di ricerca dell'Enel sono state svolte dalla Struttura di Ricerca (SRI) articolata in quattro sedi: Milano (sede della Direzione), Pisa, Brindisi e Cagliari.

Ai fini dell'accesso agli incentivi automatici per l'innovazione, fra tutte le attività svolte, si fa riferimento a ricerche che rappresentano la logica evoluzione dei programmi svolti nel 1998 e già sottoposti nel 1999 agli incentivi per l'innovazione. Tali ricerche hanno carattere precompetitivo e affrontano problematiche di interesse generale per il Sistema Elettrico con particolare riferimento al risparmio energetico, la diversificazione delle fonti energetiche, la riduzione delle emissioni inquinanti e lo studio delle interazioni del Sistema Elettrico con l'ambiente e il territorio.

Il costo complessivo delle ricerche considerate ammonta a 11.171 milioni di lire.

Ricerche svolte presso la sede di Pisa

Le ricerche effettuate presso la sede di Pisa sono relative alla tematica generale del miglioramento dell'efficienza dei processi correlati con la generazione termoelettrica e alla riduzione degli inquinanti prodotti.

a) Natura delle attività

Individuazione di soluzioni impiantistiche che permettano un miglioramento delle prestazioni degli impianti esistenti, soprattutto nel campo della combustione pulita, nella riduzione delle emissioni inquinanti e nell'utilizzazione efficiente e pulita di combustibili non convenzionali e di basso costo.

b) Il costo complessivo delle ricerche citate è stato di 4.270 milioni di lire, così suddivisi:

1. Costi per il personale diretto impiegato nella ricerca e sviluppo: 3.724 milioni di lire
2. Costi per servizi di terzi: 546 milioni di lire.

c) Principali risultati conseguiti e potenziali ricadute industriali

Sono stati studiati processi innovativi per ridurre le emissioni dei microinquinanti operando sia sui processi di formazione in fase di combustione sia sui processi di trattamento dei fumi. Sono state avviate ricerche per lo sviluppo di metodologie che permettano l'uso di combustibili a basso costo, quali i residui di raffinaria e CDR, senza influire sull'impatto ambientale. Si sono pure sperimentate applicazioni di strumentazioni avanzate e di codici di calcolo innovativi per il controllo della qualità della combustione, la simulazione di processi e il controllo in linea dell'efficienza degli impianti di produzione.

Sono state sviluppate soluzioni innovative per modificare il progetto e si sono realizzati i componenti più innovativi di tali bruciatori che consentono di migliorare la combustione in gruppi termoelettrici e in turbogas. Le modifiche individuate hanno già permesso di ovviare a problemi derivanti da una combustione non ottimale. Sono stati studiati cicli termici avanzati, che potrebbero essere applicabili, con considerevole incremento di efficienza, in futuri impianti di generazione termoelettrica.

Ricerche svolte presso
la sede di Milano

Le ricerche effettuate presso la sede di Milano riguardano tematiche ambientali concernenti l'analisi di fenomeni globali (effetto serra e piogge acide), le metodologie per migliorare la compatibilità ambientale del sistema elettrico e l'uso ottimale delle acque.

a) Natura delle attività

L'attività svolta comprende l'esecuzione di campagne sperimentali per la misura di gas serra e inquinanti presenti in atmosfera, lo sviluppo di codici per la valutazione dei fenomeni, anche su larga scala, di dispersione e di trasformazione chimica degli inquinanti. Si sono inoltre sviluppate metodologie per migliorare la gestione ambientale del Sistema Elettrico e per stabilire le modalità con le quali una maggior penetrazione del vettore elettrico possa contribuire al miglioramento della qualità dell'ambiente, soprattutto nei centri urbani e negli spazi confinati.

b) Natura dei costi

Il costo complessivo delle ricerche citate ammonta a 6.901 milioni di lire, così suddivisi:

1. Costi per il personale diretto impiegato nella ricerca e sviluppo: 5.898 milioni di lire
2. Costi per servizi di terzi: 1.003 milioni di lire.

c) Principali risultati conseguiti e potenziali ricadute industriali

Nell'ambito delle ricerche sull'effetto serra sono state approfondite le problematiche connesse al Potenziale di Riscaldamento Globale, alle metodologie di misura dei gas serra e all'individuazione dei pozzi/sorgenti con il metodo delle traiettorie.

È stata completata l'analisi dei modelli per lo studio dell'interazione atmosfera-oceano e si sono eseguite simulazioni sull'influenza esercitata sul Mediterraneo dalle variazioni che interessano i diversi bacini oceanici.

Sono stati pure aggiornati, con apposite campagne sperimentali, i dati sulle concentrazioni di gas serra che sono stati inseriti nelle banche dati internazionali.

Le ricerche hanno consentito di verificare e potenziare modelli di dispersione di inquinanti in atmosfera e codici per la valutazione delle trasformazioni chimiche degli inquinanti stessi, non solo sotto forma gassosa ma anche in fase aerosol.

Sono state inoltre condotte campagne sperimentali per la misura delle deposizioni umide.

Sono state messe a punto metodologie per l'individuazione di corridoi tecnologici finalizzati alla miglior gestione dell'interazione fra strutture di servizio a rete e componenti territoriali e per la ricostruzione delle trasformazioni territoriali in seguito agli interventi di industrializzazione idroelettrica.

Nel campo degli strumenti per il supporto alle decisioni in campo ambientale sono stati realizzati una banca dati delle attività ambientali relative al Sistema Elettrico e un sistema informativo geografico-ambientale consultabile in internet. Inoltre è stato sviluppato un prototipo di sistema informativo per la gestione delle emergenze ambientali. È stato ricostruito lo stato dell'arte relativamente al tema dei costi sociali della produzione di energia elettrica, raccogliendo e analizzando in modo critico un elevato numero di studi e applicazioni nel settore, individuando le aree di maggiore criticità, nonché la significatività dei risultati oggi disponibili.

Nell'ambito delle ricerche riguardanti i miglioramenti ottenibili al crescere della penetrazione elettrica è stato messo a punto un modello per l'analisi tecnico-economica delle problematiche relative alla qualità dell'aria in ambienti confinati.

Con riferimento all'uso razionale della risorsa idrica, sono state inoltre provate alcune tecnologie "no chemical" per il trattamento, la depurazione e il riutilizzo di acque di processo.

Costi sostenuti per il progetto
"Anno 2000"

Tale progetto ha comportato, nel suo complesso, costi, comprensivi di quelli per risorse interne, per 88 miliardi di lire.

Compensi degli Amministratori
e Sindaci

Gli ammontari dei compensi degli Amministratori e dei Sindaci dell'Enel SpA, di competenza dell'esercizio 1999, sono dettagliati nella seguente tabella:

Cognome	Nome	Carica	Scadenza del mandato	Emolumenti ordinari	Emolumenti a titolo di premio ⁽¹⁾	Contributi a carico azienda	Altri compensi
compensi in lire 1999							
Amministratori							
TESTA	Enrico	Presidente	Appr. Bil. 2001	379.851.596	825.000.000	6.799.280	8.400.000
TATÒ	Francesco	Amministratore Delegato	Appr. Bil. 2001	1.176.575.343	2.250.000.000	-	7.200.000
LIMBRUNO	Alfonso	Vice Presidente	maggio 1999	81.182.797	-	-	1.800.000
POGGI	Claudio	Consigliere	Appr. Bil. 2001	71.643.836	-	-	6.600.000
GIOVANNINI	Alberto	Consigliere	ottobre 1999	81.940.640	-	-	4.800.000
ANGELICI	Carlo	Consigliere	Appr. Bil. 2001	30.000.000	-	2.014.001	1.800.000
GRILLI	Vittorio	Consigliere	Appr. Bil. 2001	112.100.456	-	-	6.900.000
MORGANTI	Franco	Consigliere	Appr. Bil. 2001	4.516.129	-	-	300.000
PELLICOLI	Lorenzo	Consigliere	Appr. Bil. 2001	-	-	-	-
				1.937.810.797	3.075.000.000	8.813.281	37.800.000
Sindaci							
DE LEO	Bruno	Presidente Collegio Sindacale	agosto 2001	70.000.000	-	5.155.333	11.400.000
MINERVINI	Gustavo	Sindaco	agosto 2001	50.000.000	-	-	7.800.000
PIEMONTESE	Oreste	Sindaco	agosto 2001	50.000.000	-	-	10.200.000
				170.000.000	-	5.155.333	29.400.000

⁽¹⁾ Come da Delibera del Consiglio di Amministrazione del 3 marzo 2000, per l'attività svolta e i risultati conseguiti nell'ambito del collocamento in borsa della prima tranche di azioni dell'Enel SpA

Si riportano nei prospetti che seguono le integrazioni descritte nell'allegato al Decreto 11 luglio 1996 del Ministero Industria, Commercio e Artigianato (pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n. 171 del 23 luglio 1996) così come consentito dal 3° comma dell'articolo unico del decreto emesso dallo stesso Ministero in data 17 marzo 1997 (pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n. 75 del 1° aprile 1997).

Stato patrimoniale

Miliardi di lire

		al 31.12.1999	al 31.12.1998
ATTIVO			
Voce B II 1)	Terreni e fabbricati	25,5	13.282,3
di cui	Fabbricati non industriali	5,8	908,4
Voce B II 2)	Impianti e macchinario	204,8	41.315,5
di cui	Opere devolvibili	-	6.015,8
	Impianti di produzione	-	13.632,4
	Linee di trasporto	134,5	2.101,3
	Stazioni di trasformazione	9,7	2.015,5
	Reti di distribuzione	57,2	16.855,9
	Altro	3,4	694,6
Voce C I 1)	Materie prime, sussidiarie e di consumo	3,2	1.068,4
di cui	Materiali	-	395,2
	Combustibili	3,2	656,6
	Altre	-	16,6
Voce C II 1), 2), 3), 4)	Crediti verso clienti, verso imprese controllate, verso imprese collegate, verso controllanti	3.544,5	5.379,8
di cui	Crediti verso utenti-enti pubblici	-	794,5
	Crediti verso altri utenti	-	3.153,6
	Crediti per fatture da emettere	1.667,9	1.458,6
	(Fondo svalutazione crediti)	(25,6)	(449,0)
Voce C II 5)	Crediti verso altri	3.025,0	4.352,8
di cui	Crediti verso Cassa Conguaglio Settore Elettrico	1.335,9	3.558,9
	Crediti verso personale	2,8	6,0
	Anticipi a fornitori	683,4	66,5
	Altri	1.002,9	721,4
PASSIVO			
Voce A I	Capitale	12.126,2	12.126,2
di cui	Fondo di dotazione	-	-
	Altro	12.126,2	12.126,2
Voce A VII	Altre riserve, distintamente indicate	8.183,0	12.605,0
di cui	Fondo contributo in conto capitale	36,8	36,8
Voce B 3)	Altri fondi per rischi ed oneri	373,1	3.763,0
di cui	Fondo ripristino opere devolvibili	-	-
	Altro	373,1	3.763,0
Voce D 5)	Acconti	382,8	1.871,6
di cui	Anticipi da utenti	-	1.638,5
	Altro	382,8	233,1
Voce D 13)	Altri debiti	454,2	4.766,9
di cui	Debiti verso Cassa Conguaglio Settore Elettrico	0,4	2.529,9
	Debiti verso personale	55,0	696,7
	Altri	398,8	1.540,3

XIV LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Conto economico

Miliardi di lire		1999	1998
Voce A 1)	Ricavi delle vendite e delle prestazioni	31.470,1	39.305,8
di cui	Energia elettrica fatturata ad altre imprese elettriche	344,8	462,9
	Energia elettrica fatturata per illuminazione pubblica	425,3	510,3
	Energia elettrica fatturata per usi domestici	5.660,7	7.251,7
	Energia elettrica fatturata per altri usi fino a 30 kW	5.004,9	6.396,1
	Energia elettrica fatturata per altri usi da 30 kW a 500 kW	4.355,5	5.476,6
	Energia elettrica fatturata per altri usi oltre 500 kW	3.745,5	4.823,3
	Energia elettrica da fatturare	-	759,9
	Contributi di allacciamento	843,9	1.090,1
	Contributi in conto esercizio da Cassa Conguaglio Settore Elettrico	9.667,1	12.063,2
	Altre vendite e prestazioni	1.422,4	471,7
Voce A 5)	Altri ricavi e proventi, con separata indicazione dei contributi in conto esercizio	2.625,0	426,1
di cui	Altri contributi in conto esercizio	15,0	28,4
	Calore	-	-
	Pedaggi	24,6	17,0
	Prestazioni a terzi	14,8	34,1
	Altro	2.570,6	346,6
Voce B 6)	Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	14.994,0	13.844,1
di cui	Acquisto di energia elettrica	6.831,1	6.306,1
	Acquisto olio combustibile per produzione di energia elettrica	3.344,2	3.551,3
	Acquisto gas metano per produzione di energia elettrica	2.449,0	1.944,6
	Acquisto altri combustibili	880,6	787,2
	Acquisto altre materie prime e merci	1.489,1	1.254,9
Voce B 7)	Costi per servizi	1.712,3	1.789,7
di cui	Spese per vettoramento energia elettrica da altre imprese	8,2	9,0
	Spese per lavori, manutenzioni e riparazioni	746,4	669,5
	Altri costi	957,7	1.111,2
Voce B 8)	Godimento di beni di terzi	433,3	496,2
di cui	Canoni e sovraccanoni di derivazione acqua	169,5	225,1
	Canoni di concessione governativa, di attraversamento elettrico e telefonico, canoni di servitù	77,7	99,0
Voce B 10) b)	Ammortamento delle immobilizzazioni materiali	6.591,4	8.446,4
di cui	Ammortamento immobili non industriali	30,8	35,5
	Ammortamento opere devolvibili	188,0	-
	Ammortamento fabbricati industriali	514,6	606,6
	Ammortamento impianti di produzione	1.861,4	2.520,5
	Ammortamento altri impianti elettrici	2.539,9	3.279,1
	Ammortamento mobili ed altre attrezzature	202,7	291,4
	Ammortamenti anticipati	1.254,0	1.713,3
Voce B 11)	Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie di consumo e di merci	-113,7	567,5
di cui	Materiali	31,1	259,1
	Combustibili	-146,6	306,1
	Altro	1,8	2,3
Voce B 14)	Oneri diversi di gestione	391,2	445,7
di cui	Spese per lavori, manutenzioni e riparazioni	-	-
	Contributi comunali montani, canoni, tasse e licenze	46,9	48,7
	Quote di prezzo Cassa Conguaglio Settore Elettrico	41,4	54,3
	Altri	302,9	342,7
Voce C 16) a)	Altri proventi finanziari da crediti iscritti nelle immobilizzazioni	349,0	198,9
di cui	Interessi su fondo di dotazione	-	-
	Altri	349,0	198,9
Voce C 16) d)	Altri proventi finanziari diversi	211,9	304,4
di cui	Interessi verso clienti	45,1	73,5
	Altri	166,8	230,9

Allegati

Stato patrimoniale in euro

Milioni di euro	Parziali	Totali	Parziali	Totali
	al 31.12.1999		al 31.12.1998	
ATTIVO				
A) CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI		-		
B) IMMOBILIZZAZIONI				
I. Immateriali				
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	12,0		-	
- Immobilizzazioni in corso e acconti	6,1		16,1	
- Altre	17,1		45,4	
		35,2		61,5
II. Materiali				
- Terreni e fabbricati	13,2		6.859,7	
- Impianti e macchinario	105,8		21.337,7	
- Attrezzature industriali e commerciali	14,2		86,9	
- Altri beni	49,6		102,7	
- Immobilizzazioni in corso e acconti	23,6		3.998,4	
		206,4		32.385,4
III. Finanziarie				
- Partecipazioni in:				
. imprese controllate	18.213,7		269,1	
. imprese collegate	1,2		1,2	
. altre imprese	1,6		1,6	
	18.216,5		271,9	
	Esigibili entro 12 mesi		Esigibili entro 12 mesi	
- Crediti:				
. verso imprese controllate	1.902,4	9.443,2	-	
. verso altri	111,4	224,5	98,2	613,2
. verso Cassa Conguaglio Settore Elettrico per rimborso oneri provvedimenti sul nucleare	49,8	49,8	500,6	922,5
		9.717,5		1.535,7
- Altri titoli		0,1		0,6
		27.934,1		1.808,2
Totale immobilizzazioni		28.175,7		34.255,1
	Esigibili oltre 12 mesi		Esigibili oltre 12 mesi	
C) ATTIVO CIRCOLANTE				
I. Rimanenze				
- Materie prime, sussidiarie e di consumo	1,7		551,8	
- Lavori in corso su ordinazione	220,5		6,8	
- Acconti	2,7		0,1	
		224,9		558,7
II. Crediti				
- Verso clienti	0,2	44,8	238,4	2.735,1
- Verso imprese controllate		1.785,8		43,3
- Verso altri	27,7	872,3	5,2	410,0
- Verso Cassa Conguaglio Settore Elettrico per partite correnti		689,9		1.838,0
		3.392,8		5.026,4
III. Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni				
- Altri titoli		400,0		85,3
- Crediti finanziari		-		356,8
		400,0		442,1
IV. Disponibilità liquide				
- Depositi bancari e postali		358,8		1.112,3
- Denaro e valori in cassa		0,4		0,7
		359,2		1.113,0
Totale attivo circolante		4.376,9		7.140,2
D) RATEI E RISCONTI				
- Ratei attivi		87,9		19,1
- Risconti attivi:				
. disaggio su prestiti		4,3		8,9
. altri		69,7		122,9
		74,0		131,8
Totale ratei e risconti		161,9		150,9
TOTALE ATTIVO		32.714,5		41.546,2

XIV LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Milioni di euro	Parziali		Totali	
PASSIVO	al 31.12.1999		al 31.12.1998	
A) PATRIMONIO NETTO				
I. Capitale		6.262,6		6.262,6
IV. Riserva legale		1.252,5		129,3
VII. Altre riserve:				
- Rimborsi effettuati dal Ministero del Tesoro ai sensi Leggi Finanziarie			992,6	
- Riserva ex lege n. 292/1993	3.117,3		5.478,2	
- Riserva per contributi in c/capitale (ex art. 55 DPR 917/86)	19,0		19,0	
- Diverse	20,1		20,1	
		3.156,4		6.509,9
VIII. Utili portati a nuovo		328,7		326,9
IX. Utile d'esercizio		1.576,4		1.069,9
Totale		12.576,6		14.298,6
B) FONDI PER RISCHI E ONERI				
- Per trattamento di quiescenza e obblighi simili	1.024,8		1.035,2	
- Per imposte	68,9		96,4	
- Altri	192,7		1.943,4	
Totale		1.286,4		3.075,0
C) TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO		147,2		2.271,9
	Esigibili oltre 12 mesi		Esigibili oltre 12 mesi	
D) DEBITI				
- Obbligazioni	6.373,2	7.539,4	6.302,2	8.754,6
- Debiti verso banche:				
. per finanziamenti a medio e lungo termine	2.714,8	3.418,0	3.567,7	5.061,5
. per finanziamenti a breve termine		1.531,1		382,3
		4.949,1		5.443,8
- Acconti	127,2	197,7	43,5	966,6
- Debiti verso fornitori	40,1	2.031,0	62,0	2.546,0
- Debiti verso imprese controllate		3.236,6	0,1	26,0
- Debiti verso imprese collegate		-		1,0
- Debiti tributari		56,6		707,0
- Debiti verso Istituti di previdenza e di sicurezza sociale	62,1	256,6	265,8	557,7
- Altri debiti	3,9	234,4	232,0	1.155,3
- Debiti verso Cassa Conguaglio Settore Elettrico		0,2		1.306,6
Totale		18.501,6		21.464,6
E) RATEI E RISCONTI				
- Ratei passivi		134,9		209,4
- Risconti passivi:				
. aggio su prestiti		9,1		12,9
. altri		58,7		213,8
		67,8		226,7
Totale		202,7		436,1
TOTALE PASSIVO		32.714,5		41.546,2
CONTI D'ORDINE				
- Garanzie prestate		93,1		73,5
- Altri Conti d'ordine		82.822,0		90.373,3
Totale Conti d'ordine		82.915,1		90.446,8

Conto economico in euro

Millioni di euro	Parziali	Totali	Parziali	Totali
	1999		1998	
A) VALORE DELLA PRODUZIONE				
- Ricavi delle vendite e delle prestazioni:			13.263,0	
. ricavi tariffari	10.089,8		6.230,1	
. contributi da Cassa Conguaglio Settore Elettrico	4.992,7		563,0	
. contributi di allacciamento	435,8		243,6	
. altre vendite e prestazioni	734,6			
		16.252,9		20.299,7
- Variazione dei lavori in corso su ordinazione		220,7		2,4
- Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni ed altre attività interne		748,9		992,8
- Altri ricavi e proventi:			14,7	
. contributi in conto esercizio	7,8		205,4	
. diversi	1.347,9			
		1.355,7		220,1
Totale valore della produzione		18.578,2		21.515,0
B) COSTI DELLA PRODUZIONE				
- Per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci		7.743,8		7.149,9
- Per servizi		884,3		924,3
- Per godimento di beni di terzi		223,8		256,2
- Per il personale:			2.761,0	
. salari e stipendi	2.025,4		883,4	
. oneri sociali	618,1		247,2	
. trattamento di fine rapporto	185,9		70,8	
. trattamento di quiescenza e simili	25,5		133,3	
. altri costi	101,3			
		2.956,2		4.095,7
- Ammortamenti e svalutazioni:			22,8	
. ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	24,3		4.362,2	
. ammortamento delle immobilizzazioni materiali	3.404,2		10,1	
. altre svalutazioni delle immobilizzazioni	23,7			
. svalutazioni dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide	51,7		124,3	
		3.503,9		4.519,4
- Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci		-58,7		293,1
- Accantonamenti per rischi		148,9		206,8
- Altri accantonamenti		93,1		145,6
- Oneri diversi di gestione		202,1		230,2
Totale costi della produzione		15.697,4		17.821,2
Differenza tra valore e costi della produzione (A-B)		2.880,8		3.693,8
C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI				
- Proventi da partecipazioni:				0,4
. da imprese controllate		0,3		
- Altri proventi finanziari:				
. da crediti iscritti nelle immobilizzazioni:			102,7	
. altri	180,2			
. da titoli iscritti nelle immobilizzazioni che non costituiscono partecipazioni	-			
. da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	3,3		9,6	
. proventi diversi dai precedenti:			0,9	
. da imprese controllate	1,7		157,2	
. altri	109,5			
		294,7		270,4
- Interessi e altri oneri finanziari:			1,2	
. da imprese controllate	15,7		-	
. da imprese collegate	-		1.029,0	
. altri	758,1			
		773,8		1.030,2
Totale proventi e oneri finanziari		-478,8		-759,4

XIV LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Milioni di euro	Parziali	Totali	Parziali	Totali
		1999		1998
D) RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE				
- Svalutazioni:				
. di partecipazioni	245,3		23,1	
. di immobilizzazioni finanziarie				
che non costituiscono partecipazioni	0,1		-	
. di titoli iscritti nell'attivo circolante				
che non costituiscono partecipazioni	-		-	
		245,4		23,1
Totale rettifiche di valore di attività finanziarie		-245,4		-23,1
E) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI				
- Proventi:				
. plusvalenze da alienazioni	147,8		51,9	
. vari	946,3		126,2	
		1.094,1		178,1
- Oneri:				
. minusvalenze da alienazioni	44,8		4,0	
. imposte relative a esercizi precedenti	0,3		-	
. vari	611,5		579,7	
		656,6		583,7
Totale delle poste straordinarie		437,5		-405,6
Risultato prima delle imposte (A-B+C+D+E)		2.594,1		2.505,7
- Imposte sul reddito dell'esercizio:				
. imposte correnti	979,5		1.435,8	
. imposte differite	38,2		-	
		1.017,7		1.435,8
UTILE DELL'ESERCIZIO		1.576,4		1.069,9

PAGINA BIANCA