

Per servizi - Euro 776.215 mila

La voce è di seguito dettagliata:

<i>Euro mila</i>	31.12.2005	31.12.2004	Variazioni
Costi per acquisto servizi relativi all'energia sul mercato elettrico:	749.076	591.209	157.867
- per oneri per servizio di dispacciamento ante "mercato elettrico" e altro	-	53.905	(53.905)
Totale	749.076	645.114	103.962
Costi per corrispettivi dovuti per servizi diversi dall'energia:			
Servizi per il personale	3.088	3.216	(128)
Vigilanza	2.524	2.865	(341)
Prestazioni e consulenze professionali	4.722	4.639	83
Prestazioni per attività informatiche	4.645	2.965	1.680
Trasmissione dati	1.376	1.611	(235)
Immagine e comunicazione	2.153	1.579	574
Manutenzioni e riparazioni	1.824	1.394	430
Spese per servizio di somministrazione di lavoro (ex lavoro interinale)	392	1.111	(719)
Telefoniche	778	813	(35)
Emolumenti amministratori e sindaci	2.008	1.630	378
Pulizia	609	592	17
Altri servizi	3.020	2.531	489
Totale	27.139	24.946	2.193
Totale	776.215	670.060	106.155

Gli emolumenti e le quota di contributo a carico dell'azienda per compensi ai componenti del Consiglio di Amministrazione è pari a Euro 1.795 mila e per i componenti del Collegio Sindacale è pari a Euro 213 mila.

Per godimento beni di terzi – Euro 768.733 mila

La voce è esposta dettagliatamente nella tabella seguente :

<i>Euro mila</i>	31.12.2005	31.12.2004	Variazioni
Canoni da corrispondere a proprietari RTN	706.227	904.287	(198.060)
Canoni da corrispondere ai proprietari di rete ETSO - CBT	59.587	61.121	(1.534)
Affitti e locazione di beni immobili	1.593	1.868	(275)
Veicoli a noleggio	1.054	838	216
Altri noleggi	272	333	(61)
Totale	768.733	968.447	(199.714)

I costi per godimento beni di terzi sono essenzialmente riconducibili alla remunerazione ai proprietari della RTN e all'onere derivante dalla remunerazione dovuta ai TSO europei nell'ambito dell'accordo ETSO – CBT. Si riducono rispetto allo scorso esercizio a seguito del più corto periodo di riferimento (10 mesi anziché 12) determinato dal trasferimento delle attività di trasmissione al di fuori del Gruppo a partire dal 1 novembre 2005.

Per il personale – Euro 59.735 mila

Si riporta, nel prospetto seguente, la consistenza media dei dipendenti per categoria di appartenenza al 31 dicembre 2005 e quella puntuale al 31 dicembre confrontata con l'anno precedente.

	Consistenza media 2005	Consistenza al 31.12.2005	Consistenza al 31.12.2004
- Dirigenti	69	39	73
- Quadri	227	85	255
- Impiegati	505	205	545
- Operai	0	0	0
Totale	801	329	873

La contrazione della consistenza del personale è dovuto alla cessione da parte della capogruppo del ramo d'azienda riferito alle attività di trasmissione e dispacciamento a far data dal 1 novembre 2005.

Ammortamenti e svalutazioni – Euro 19.614 mila

Il dettaglio della voce ammortamenti e svalutazioni è di seguito indicata:

<i>Euro mila</i>	31.12.2005	31.12.2004	Variazioni
Ammortamenti delle immobilizzazioni immateriali	9.391	9.932	(541)
Ammortamenti delle immobilizzazioni materiali	6.371	8.326	(1.955)
Svalutazioni dei crediti	3.852	18.604	(14.752)
Svalutazioni delle immobilizzazioni	-	26	(26)
Totale	19.614	36.888	(17.274)

Accantonamenti per rischi – Euro 17.749 mila

Gli accantonamenti ai fondi, dettagliatamente commentati nell'ambito del passivo, sono stati definiti tenendo conto anche del contesto determinato dal DPCM 11 maggio 2004 che ha escluso dal trasferimento a TERNNA gli eventuali oneri e relativi stanziamenti di copertura, di natura risarcitoria e sanzionatoria per le attività poste in essere fino alla data di efficacia del trasferimento.

Altri accantonamenti – Euro 19.388 mila

La voce si riferisce ad accantonamenti ad accantonamenti al fondo oneri per certificati verdi, per la quota di competenza dell'esercizio.

Oneri diversi di gestione – Euro 281.001 mila

Gli oneri diversi di gestione vengono esposti nella tabella seguente:

<i>Euro mila</i>	31.12.2005	31.12.2004	Variazioni
Sopravvenienze passive per:			
- Oneri bilanciamento scambio e dispeccamento Delibera 36/02 e 48/04	106.761	83.493	23.268
- Acquisto energia CIP 6	37.097	-	37.097
- Storno economico partite corrispondenti 2004	26.064	-	26.064
- Conguaglio distributori	44.082	-	44.082
- Conguaglio Delibera 118/03	45.526	-	45.526
- Oneri di trasporto Delibera 05/04	5.182	-	5.182
- Altre	14.134	2.677	11.457
Totale	278.846	86.170	192.676
Importi da riconoscere a CSSE Delibera 252/04 art. 6 e Delibera 163/03 art. 2	-	44.449	(44.449)
Altri oneri	2.155	1.602	553
Totale	2.155	46.051	(43.896)
Totale	281.001	132.221	148.780

La voce, che si incrementa complessivamente di Euro 148.780 mila ed è composta quasi totalmente da sopravvenienze passive correlate ad analoghe componenti di ricavo già descritte nella voce delle sopravvenienze attive.

PROVENTI E ONERI FINANZIARI – EURO 12.072 MILA**Altri proventi finanziari – Euro 19.075 mila**

Il dettaglio della voce è il seguente:

<i>Euro mila</i>	31.12.2005	31.12.2004	Variazioni
Interessi attivi su depositi e c/c bancari	16.713	8.960	7.753
Interessi di mora su crediti per vendita energia elettrica	1.452	1.452	-
Interessi su prestiti a dipendenti	30	27	3
Altri interessi	880	6	874
Totale	19.075	10.445	8.630

Rispetto al precedente esercizio si rileva un aumento pari ad Euro 8.630 mila dovuto principalmente all'incremento degli interessi attivi sui depositi bancari per effetto di una maggiore giacenza media dovuta essenzialmente a partite relative all'attività di dispacciamento in attesa di decisioni da parte dell'Autorità circa la loro destinazione e all'operazione di cessione a TERNA del ramo di azienda.

Interessi e altri oneri finanziari – Euro 7.003 mila

La voce è così dettagliata:

Euro mila

	31.12.2005	31.12.2004	Variazioni
Interessi di mora su ritardati versamenti maggiorazione e altro	5.288	-	5.288
Commissioni su fidejussioni bancarie a favore dell' Amministrazione Finanziaria	1.398	-	1.398
Interessi passivi su mutui	300	374	(74)
Interessi su finanziamenti a breve termine	-	181	(181)
Interessi di mora su debiti per acquisti energia elettrica	-	42	(42)
Altri interessi passivi	17	9	8
Totale	7.003	606	6.397

Rispetto al precedente esercizio si incrementa per Euro 6.397 mila principalmente per effetto degli interessi di mora su ritardati versamenti di maggiorazioni a favore della CCSE (Euro 4.920 mila) e per le commissioni su fidejussioni bancarie (Euro 1.398 mila) emessa a favore dell'Amministrazione Finanziaria a garanzia del credito IVA esistente negli esercizio precedente recuperato tramite le opportune azioni poste in essere dalla società come ad esempio il ricorso al regime dell'IVA di gruppo.

PROVENTI E ONERI STRAORDINARI – EURO 132.690 MILA

I proventi straordinari ammontano a Euro 138.723 mila e derivano principalmente dalla plusvalenza da cessione del ramo di azienda alla società TERNA (Euro 135.399 mila) in accordo al DPCM 11 maggio 2004.

Gli oneri straordinari pari a Euro 6.003 mila (Euro 2.947 mila nel 2004) sono composti principalmente dall'accantonamento di fine esercizio all'incentivo per esodo anticipato di dipendenti (Euro 5.000 mila). Tale accantonamento si è reso necessario a seguito dell'esigenza di ristrutturazione organizzativa nascente sia dalla cessione del ramo d'azienda sia dalla focalizzazione sulle nuove attività da svolgere.

IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO, CORRENTI, DIFFERITE E ANTICIPATE – EURO 14.903 MILA

Il dettaglio della voce è così composto:

Euro mila

	31.12.2005	31.12.2004	Variazioni
Imposte correnti:			
Ires	13.230	5.980	7.250
Irap	950	5.750	(4.800)
Imposte differite	(727)	-	(727)
Imposte anticipate	1.450	(2.420)	3.870
Totale	14.903	9.310	5.593

In relazione alle indicazioni del Principio contabile n. 25 sul trattamento contabile delle imposte sul reddito si precisa che sono state stanziare imposte anticipate (Euro 1.450 mila) sulle differenze temporanee deducibili, principalmente relative ad accantonamenti tassati, in quanto è prevedibile

un piano temporale di utilizzo dei fondi tassati e esiste la ragionevole certezza del loro futuro recupero.

PAGINA BIANCA

Relazione del Collegio Sindacale

GESTORE DEL SISTEMA ELETTRICO - GRTN S.P.A.**Relazione del Collegio Sindacale sul bilancio consolidato del
GRTN chiuso al 31/12/2005**

Signor Azionista,

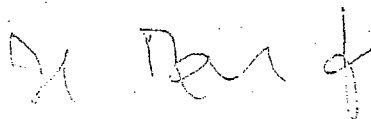
il Collegio Sindacale ha esaminato il progetto di Bilancio Consolidato al 31/12/2005 redatto dagli Amministratori ai sensi di legge e da questi regolarmente comunicato al Collegio Sindacale, unitamente ai prospetti e agli allegati di dettaglio, nella riunione del Consiglio di Amministrazione del 26 aprile 2006.

Esso si riassume nei seguenti valori:

<i>Importi espressi in Euro mila</i>	<i>31 dicembre 2005</i>	<i>31 dicembre 2004</i>
Totale attivo	5.522.299	4.040.202
Patrimonio netto consolidato del Gruppo	113.569	102.981
Utile del Gruppo	20.799	21.135

Non essendo demandato al Collegio il controllo analitico di merito sul contenuto del bilancio, esso ha vigilato sull'impostazione generale data allo stesso. A tale riguardo si precisa quanto segue:

- il bilancio consolidato è stato redatto in conformità al decreto legislativo n. 127/91 ed è composto dallo Stato Patrimoniale, dal Conto Economico e dalla Nota integrativa corredata da alcuni allegati che ne fanno parte integrante. Per l'analisi della gestione del Gruppo nell'esercizio 2005 si fa riferimento alla Relazione sulla gestione del Bilancio civilistico della



Capogruppo;

- dall'esame della composizione del Gruppo e dei rapporti di partecipazione emerge che le Società consolidate sono state individuate in modo corretto;
- il bilancio risponde ai fatti ed informazioni di cui il Collegio Sindacale è venuto a conoscenza nell'ambito dell'esercizio dei suoi doveri.

Il Collegio Sindacale, sulla base anche delle risultanze dell'attività svolta dall'organo di controllo contabile, non ha osservazioni da formulare sul Bilancio Consolidato del Gruppo GRTN relativo all'esercizio 2005.

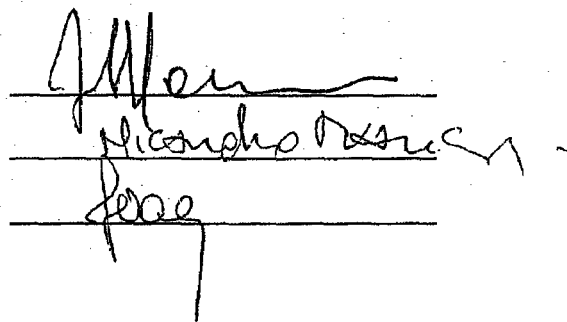
Roma, 2 maggio 2006

Il Collegio Sindacale

Presidente Dott. Francesco MASSICCI

Sindaco Rag. Nicandro MANCINI

Sindaco Dott. Silvano MONTALDO



Three handwritten signatures are visible, each written over a horizontal line. The first signature is 'F. Massicci', the second is 'Nicandro Mancini', and the third is 'Silvano Montaldo'.

PAGINA BIANCA

Relazione della Società' di Revisione

Deloitte

Deloitte & Touche S.p.A.
Via della Camilluccia, 589/A
00135 Roma
Italia

Tel: +39 06 367491
Fax: +39 06 36749282
www.deloitte.it

**RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE SUL BILANCIO CONSOLIDATO
AI SENSI DELL'ART. 2409-TER DEL CODICE CIVILE**

**All'Azionista del
GESTORE DEL SISTEMA ELETTRICO - GRTN S.p.A.**

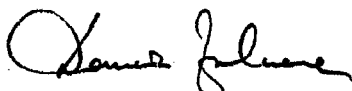
1. Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio consolidato del Gestore del Sistema Elettrico - GRTN S.p.A. e sue controllate chiuso al 31 dicembre 2005. La responsabilità della redazione del bilancio compete agli Amministratori della Società. E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile.
2. Il nostro esame è stato condotto secondo gli statuiti principi di revisione. In conformità ai predetti principi, la revisione è stata pianificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accertare se il bilancio consolidato sia viziato da errori significativi e se risulti, nel suo complesso, attendibile. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli Amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale.

Per il giudizio relativo al bilancio dell'esercizio precedente, i cui dati sono presentati a fini comparativi secondo quanto richiesto dalla legge, si fa riferimento alla relazione da noi emessa in data 7 aprile 2005.

3. A nostro giudizio, il bilancio consolidato del Gestore del Sistema Elettrico - GRTN S.p.A. e sue controllate al 31 dicembre 2005 è conforme alle norme che ne disciplinano i criteri di redazione; esso pertanto è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria e il risultato economico della Società e sue controllate.
4. Si richiama l'attenzione sulle seguenti informazioni:
 - in data 1 novembre 2005 è divenuto efficace il contratto di cessione alla Terna S.p.A. del ramo d'azienda relativo alle attività di trasmissione e dispacciamento, nell'ambito dell'unificazione della proprietà e della gestione della rete di trasmissione nazionale prevista dal DPCM dell'11 maggio 2004. Come indicato nella relazione sulla gestione e nella nota integrativa, la comparabilità dei dati del bilancio consolidato al 31 dicembre 2005 rispetto a quelli dell'esercizio precedente è influenzata da tale operazione. Inoltre, il conto economico dell'esercizio riflette, nella voce "proventi straordinari", la plusvalenza derivante dalla cessione pari a Euro 135,4 milioni;

- come più ampiamente commentato nella relazione sulla gestione, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, con delibera n. 79 del 12 aprile 2006, ha ritenuto di destinare a riduzione degli oneri generali afferenti il sistema elettrico il "controvalore dell'avviamento" determinatosi in seguito alla citata cessione del ramo d'azienda alla Terna S.p.A.. Conseguentemente, ha disposto la riduzione dei contributi dalla Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico afferenti il Conto per nuovi impianti da fonti rinnovabili e assimilate spettanti al GRTN per l'anno 2005, inclusi tra i ricavi dell'esercizio, per un importo pari alla plusvalenza di Euro 135,4 milioni realizzata dalla cessione del ramo d'azienda. La Società intende ricorrere nelle sedi competenti al fine di verificare la legittimità della delibera sopra citata;
- la sezione della nota integrativa "Impegni e rischi non risultanti dallo stato patrimoniale" contiene le informazioni sulle controversie in essere e sui costi e ricavi inerenti la movimentazione dell'energia, per i quali non sono oggettivamente determinabili, allo stato attuale, gli eventuali effetti economici che ne potrebbero derivare nei futuri esercizi. Inoltre, come più ampiamente commentato nella relazione sulla gestione con riferimento alla citata cessione del ramo d'azienda, è stato stabilito che, in applicazione del DPCM dell'11 maggio 2004, GRTN tenga indenne Terna S.p.A. da eventuali oneri, di natura risarcitoria e sanzionatoria, che potranno derivare per le attività poste in essere dal GRTN fino alla data di efficacia del trasferimento.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.



Domenico Falcone
Socio

Roma, 2 maggio 2006

GLOSSARIO

AEEG : Autorità per l'energia elettrica e il gas

AIB: Associazione degli issuing bodies

AU: Acquirente Unico S.p.A.

CBT: Cross border trade

CCC: Certificati per la copertura contro il rischio di volatilità del corrispettivo di utilizzo della capacità di trasporto

CCCI: Certificati contro il rischio di differenziali di prezzo tra zone di mercato italiano e adiacenti zone estere

CCSE: Cassa conguaglio per il settore elettrico

CCT: Corrispettivo capacità di trasporto

CIP 6: Provvedimento n.6/92 del comitato interministeriale prezzi.

CFD: Contratti differenziali a due vie

CNC : Centro Nazionale di Controllo

CTR: Corrispettivo per il trasporto

CV: Certificati verdi

DPCM: Decreto del presidente del consiglio dei ministri

DPR: Decreto del presidente della Repubblica

EDA: Distacchi automatici di carico

EMRA: Energy market regulatory authority

E-TRACK: European tracking system for electricity

ETSO: European transmission system operators

GME: Gestore del mercato elettrico S.p.A.

GRTN: Gestore del sistema elettrico S.p.A

GO: Garanzia d'origine

HVDC: High voltage direct current

MA: Mercato di aggiustamento

MAP: Ministero attività produttive

MATT : Ministero ambiente e tutela territorio

MGP: Mercato del giorno prima

MSD: Mercato dei servizi di dispacciamento

OIC: Organismo italiano di contabilità

PAB: Piattaforma di aggiustamento bilaterale

PUN: Prezzo unico nazionale

RECS: Renewable energy certification system

RTN: Rete di trasmissione nazionale

RUC: Registro delle unità di consumo

SAPEI: Sardegna penisola italiana

SCTI: Sistema di controllo e teleconduzione integrato

SCPT: Sistema di controllo produzione e trasmissione

STOVE: Sistema transitorio di offerte di vendita di energia elettrica

TEE: Titoli di efficienza energetica

TEN-E: Transeuropean energy network

UE : Unione europea

WAMS: Wide area monitoring system