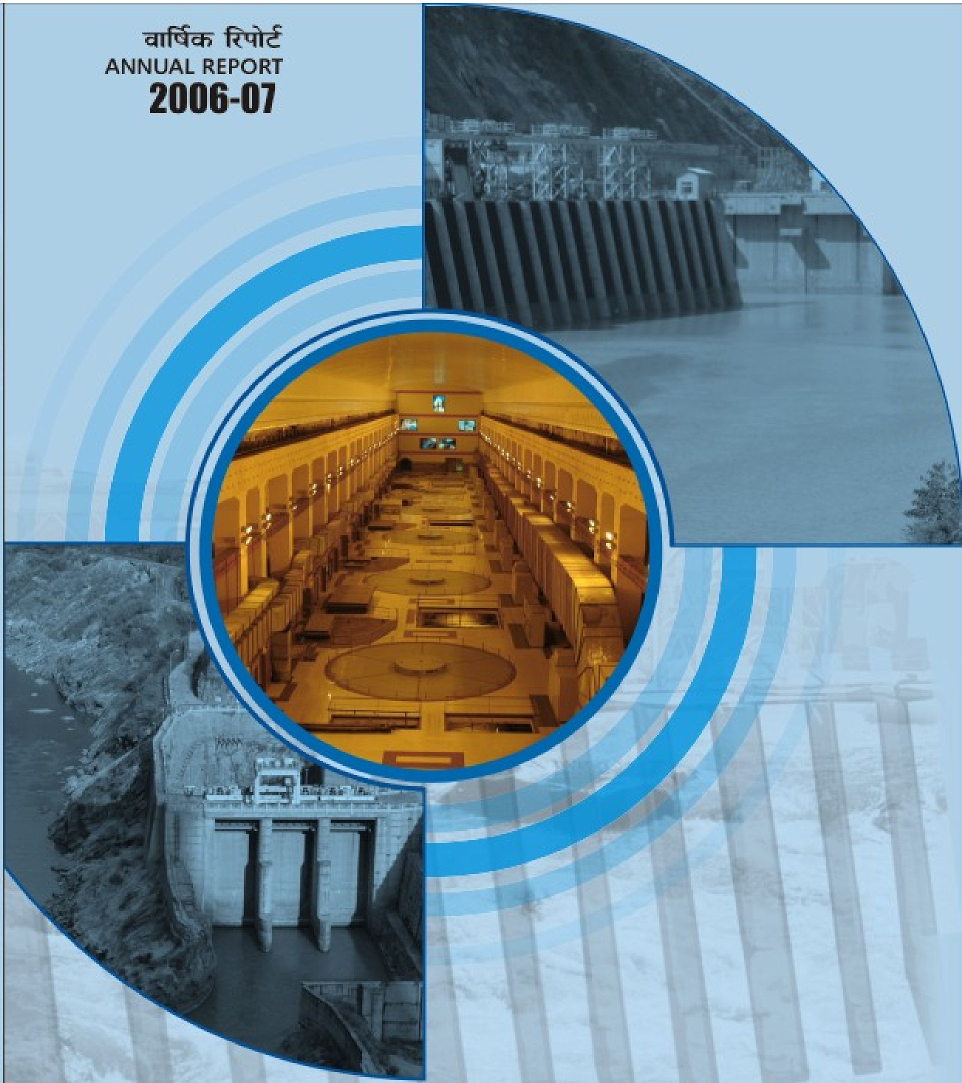
SATLUJ JAL VIDYUT NIGAM LIMITED
(A joint venture of Govt. of India & Govt. of HP)
Corporate Headquarter : Himfed Building, New Shimla - 171009
Expediting Office : 901 Bhikaiji Cama Bhavan, Bhikaiji Cama Place, New Delhi - 110066 ☎ : 51659207, 51659205 Fax : 51659204
Visit us at www.sjvnindia.com

वार्षिक रिपोर्ट
ANNUAL REPORT
2006-07



सतलुज जल विद्युत निगम लिमिटेड
SATLUJ JAL VIDYUT NIGAM LIMITED

SJVN PAYS RS. 235 CRORES DIVIDEND
Govt. of India : Rs. 176.25 crore; Govt. of Himachal Pradesh : Rs. 58.75 crore

Hon'ble Minister of Power, Shri Sushil Kumar Shinde being presented a Dividend Cheque of Rs. 126.25 crore by Shri H.K. Sharma, CMD and Shri K. K. Garg, Director (Finance). An interim dividend of Rs. 50 crore had already been paid.

SJVN SIGNS MoU WITH THE MINISTRY OF POWER FOR THE YEAR 2007-08

In the picture above Shri H. K. Sharma, CMD, is seen exchanging the MoU documents with Shri Anil Razdan, Secretary Power.

विषय-सूची CONTENTS

अध्यक्षीय संबोधन
Chairman's Speech 9

निदेशक मण्डल की रिपोर्ट
Directors' Report 13

लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट
Auditors' Report 29

भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक की टिप्पणियां
Comments of the C & AG 37

वार्षिक लेखा 2006-07
Annual Accounts 2006-07 38

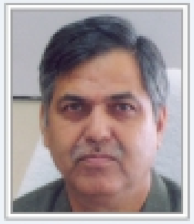
कंपनी सचिव	:	पी.एस.आर. मूर्ति	Company Secretary	:	P.S.R. Murthy
लेखा परीक्षक	:	राज गुप्ता एण्ड कं. सनदी लेखाकर, चंडीगढ़	Auditors	:	Raj Gupta & Co. Chartered Accountants, Chandigarh.
बैंकर्स	:	– आई.डी.बी.आई. बैंक – एक्सिस बैंक – पंजाब नैशनल बैंक – स्टेट बैंक ऑफ इंडिया	Bankers	:	- IDBI Bank - AXIS Bank - Punjab National Bank - State Bank of India
पंजीकृत: कार्यालय		हिमफेड बिल्डिंग, न्यू शिमला – 171009	Registered Office	:	Himfed Building, New Shimla - 171009

एच. के. शर्मा
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक
H. K. SHARMA
Chairman & Managing Director

निदेशक मंडल
BOARD OF DIRECTORS

जे. के. शर्मा
निदेशक (सिविल)
J.K. Sharma
Director (Civil)

आर. डी. प्रभाकर
निदेशक (विद्युत)
R.D. Prabhakar
Director (Electrical)



आर. एस. कटोच
निदेशक (कार्मिक)
R. S. Katoch
Director (Personnel)

कृष्ण कुमार गर्ग
निदेशक (वित्त)
K. K. Garg
Director (Finance)

विद्युत उत्पादन – आने वाली पीढ़ियों के लिए
Generating Power - for the Generations to come

गुरदयाल सिंह
सदस्य (एच. ई.)
केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण
Gurdial Singh
Member (H.E.)
Central Electricity Authority

राजेश वर्मा
संयुक्त सचिव एवं वित्त सलाहकार
विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार
Rajesh Verma
Joint Secretary & Finance Advisor
Ministry of Power, GOI

जे. एस. कावले
संयुक्त सचिव (जल विद्युत)
विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार
J. S. Kawale
Joint Secretary (Hydel)
Ministry of Power GOI

जे. पी. नेगी
अपर मुख्य सचिव (पॉवर)
हि. प्र. सरकार
J. P. Negi
Additional Chief Secretary (Power)
Govt. of H.P.

अरविन्द मेहता
सचिव (वित्त)
हि. प्र. सरकार
Arvind Mehta
Secretary (Finance)
Govt. of H.P.

हमारा मिशन

हिमाचल प्रदेश में सतलुज नदी की घाटी में तथा किसी अन्य स्थान पर जल विद्युत परियोजनाओं की आयोजना कर उनके सर्वेक्षण से लेकर निर्माण तक के कार्य पूरे करना एवं रख-रखाव तथा उनका परिचालन करना।

हमारी दूर-दृष्टि

निगम की व्यवहार्यता निरंतर बनाए रखने के लिए स्वस्थ वाणिज्यिक सिद्धांतों की आधार-शिला पर मानवीय कुशलता एवं मनोभावों के साथ विकास की संभावनाओं को पुनर्गठित कर भविष्य की जलविद्युत ऊर्जा के अपार संसाधनों के रूप में भारत को विश्वपटल पर प्रस्तुत करना ।

निगम के उद्देश्य

उपर्युक्त मिशन को पूरा करने की दृष्टि से कंपनी ने अपने लिए निम्नलिखित कारपोरेट उद्देश्य निश्चित किए हैं:

- अधिकतम् निष्पादन दक्षता के साथ पॉवर स्टेशनों का प्रचालन एवं अनुरक्षण।
- युक्तियुक्त व्यावसायिक, वित्तीय एवं नियामक नीतियों की स्थापना एवं अनुपालन।
- जल विद्युत परियोजनाओं को हाथ में लेना।
- सतलुज जल विद्युत निगम को आबंटित नई परियोजनाओं को कम से कम लागत सहित प्रभावी ढंग से पूरा करना।
- आंतरिक रूप से उपलब्ध तकनीकी एवं प्रबंधकीय विशेषज्ञता का अन्य परियोजनाओं में प्रसार।
- सहभागिता प्रबंधन दर्शन की शुरूआत करते हुए कार्य संस्कृति एवं कार्य वातावरण तैयार करना जो कि संगठन एवं कर्मचारियों दोनों की संवृद्धि एवं विकास में सहायक होगा।
- समाज के प्रति दायित्वों को पूरा करना। पणधारियों, समकक्षों तथा अन्य संबंधित संगठनों का सृजनात्मक सहयोग हासिल करना तथा व्यक्तिगत संबंध बनाना।
- पर्यावरण संबंधी तथा सामाजिक विक्षोभ को न्यूनतम् रखते हुए परियोजना के स्वस्थ पर्यावरण एवं स्वच्छ वातावरण को बनाए रखने के लिए प्रयत्नशील रहना।
- मिनी रत्न स्टेटस प्राप्त करने हेतु प्रयास करना।

OUR MISSION

To Plan, investigate, organise, execute, operate and maintain hydropower projects in the Satluj river basin in Himachal Pradesh and at any other place.

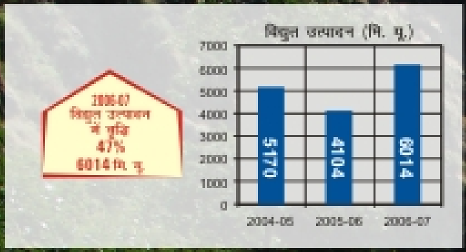
OUR VISION

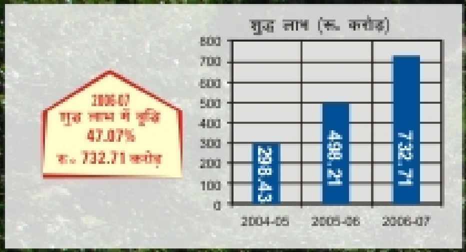
To make India a fountainhead of hydro power and the energy source of the future by recognising development with passion and professionalism for sustainable viability of the corporation on bedrock of sound commercial principles.

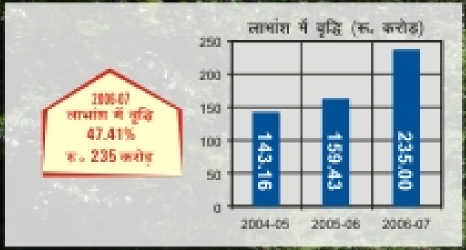
CORPORATE OBJECTIVES

In the pursuit of above mission, the company had set for itself the following corporate objectives :

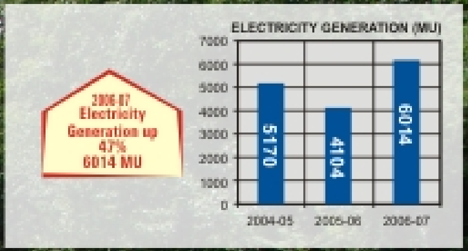
- Operating and maintaining power stations with maximum performance efficiency.
- Establishing and following sound business, financial and regulatory policies.
- Taking up of other hydro power projects.
- Completion of the new projects allocated to SJVN in an efficient and cost effective manner.
- Dissemination of available in-house technical and managerial expertise to other utilities/projects.
- Creating work culture and work environment conducive to the growth and development of both the organization and the individuals through introduction management philosophy.
- Fulfilling social commitments to the society. Achieving constructive cooperation and building personal relations with stakeholders, peers, and other related organization.
- Striving clean and green project environment with minimal ecological and social disturbances.
- To strive for acquiring Mini Ratna Status.

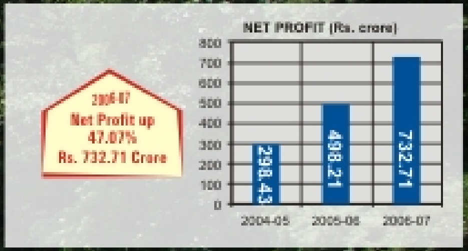


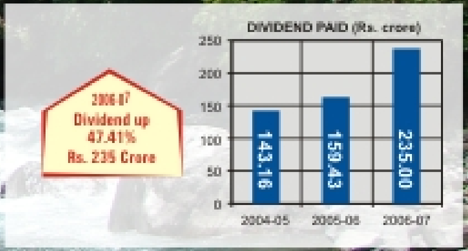




विद्युत उत्पादन – आने वाली पीढ़ियों के लिए
Generating Power - for the Generations to come







Harnessing Hydro Power

विद्युत उत्पादन – आने वाली पीढ़ियों के लिए
Generating Power - for the Generations to come

अध्यक्षीय संबोधन
Chairman's Statement

मान्यवर

आप, 28 सितंबर,2007 को संपन्न होने जा रही 19वीं आम वार्षिक बैठक में मैं आप सभी को हार्दिक रुप से आमंत्रित करता हूं। वर्ष 2006-07 के परीक्षित वार्षिक लेखे सहित लेखा परीक्षकों एवं निदेशक मंडल की रिपोर्ट आपके पास पहले से ही उपलब्ध है तथा आपकी अनुमति से मैं इसे पढ़ा हुआ मान लेता हूं। कंपनी की विभिन्न गतिविधियों तथा अन्य क्षेत्रों में कंपनी के कार्य-निष्पादन की विस्तृत जानकारी निदेशक मंडल की रिपोर्ट में दी गई है। मैं, आपकी अनुमति से कंपनी से संबंधित कुछ महत्वपूर्ण मुद्दों पर प्रकाश डालना चाहूंगा।

वार्षिक कार्य-निष्पादन

2006-07
विद्युत उत्पादन में वृद्धि
47%
6014 मि. यू.

विद्युत उत्पादन और कंपनी की आय में वृद्धि के मामले में यह वर्ष पिछले वर्षों की तुलना में श्रेष्ठ रहा है। वर्ष 2006-07 के समझौता ज्ञापन के अनुसार, वर्ष के दौरान अधिक सिल्ट और फ्लशिंग के कारण 16 दिन उत्पादन बंद रहने के आधार पर सकल विद्युत उत्पादन का लक्ष्य 6400 मिलियन यूनिट तय किया गया था। सिल्ट की अधिक मात्रा के कारण विद्युत संयंत्र 32 दिन बंद रहने के बावजूद हमने 6014.48 मिलियन यूनिट विद्युत का उत्पादन किया। पिछले वर्ष विद्युत उत्पादन 4104.42 मिलियन यूनिट हुआ था। कर उपरांत शुद्ध लाभ पिछले वर्ष के रु.498.21 करोड़ की तुलना में इस वर्ष रु.732.71 करोड़ रहा, जबकि पिछले वर्ष के रु.159.43 करोड़ के लाभांश की तुलना में इस वर्ष अंतरिम लाभांश सहित प्रस्तावित लाभांश रु.235 करोड़ है। वर्ष 2004 से आय, लाभ तथा पूंजी निवेश पर आय में उत्तरोत्तर वृद्धि विकास के संकल्प की सूचक है।

Dear Members,

I cordially invite you to the 19th Annual General Meeting scheduled to-day, the 28th September, 2007. The Annual Audited Accounts along with the Report of the Auditors and Directors for the year 2006-07 are already with you and with your permission, I would take them as read. While the Directors' Report has dealt with extensively on the performance of the Company, I shall deal with few important issues concerning the Company.

2006-07
Electricity Generation up
47%
6014 MU

The Year's Performance

This year has been pleasant with respect to achievement in generation and growth of Income of the Company as compared to previous years. As per MoU for the year 2006-07, the gross energy generation based on 16 days closure on account of high silt and reservoir flushing was set at 6400 MU. Against this, we have achieved 6014.48 MU despite the fact that power plant had to be shut down for 32 days due to high silt contents. The energy for the preceding year was 4104.42 MU. The year's net profit after tax was Rs.732.71 crores as against Rs.498.21 crores and dividend proposed is Rs.235 crores including interim dividend whereas the dividend for the previous year was Rs.159.43 crores. The rising income, profits and return on investments year after year since year 2004 is witness to the committed growth.

भविष्य की योजनाएँ

वर्तमान में, भारत की 1,35,000 मेगावाट की कुल स्थापित विद्युत उत्पादन क्षमता में से जल विद्युत उत्पादन का हिस्सा 33,775 मेगावाट है। विद्युत मंत्रालय की "सन् 2012 तक सभी के लिए बिजली" की अनूठी पहल के तहत मौजूदा क्षमता में 1,00,000 मेगावाट की वृद्धि करने की आवश्यकता है। स्वच्छ ऊर्जा स्रोत के रूप में मान्य जलविद्युत ऊर्जा सुरक्षा को बढ़ाती है और व्यस्ततम अवधि की मांग को भी पूरा करने हेतु एक आदर्श स्रोत है। देश की आकलित संभाव्य जलविद्युत क्षमता लगभग 1,50,000 मेगावाट है और मौजूदा संस्थापित क्षमता आकलित क्षमता के एक चौथाई से भी कम है। मैं गर्व के साथ यह कह सकता हूँ कि हमारे आगे असंख्य कारोबारी मौके हैं और इनका फायदा उठाने का समय आ गया है। इसके मद्देनजर उत्पादन क्षमताओं में वृद्धि करने के लिए हमने सरकार के साथ हाथ मिलाया है और इस दिशा में पहली परियोजना रामपुर जल विद्युत परियोजना (412 मेगावाट) का निर्माण करना है, जिसका निर्माण फरवरी, 2007 में शुरू हो चुका है। परियोजना के ज्यादातर घटकों के अंतर्गत सिविल कार्यों की रफ्तार शेड्यूल के अनुसार है। यह परियोजना सिविल कार्य अवार्ड किए जाने की तिथि से 11वीं पंचवर्षीय योजना के अंतर्गत 60 माह के अंदर सन् 2012 तक पूरी की जानी है। इसके अतिरिक्त, वर्तमान में उत्तराखण्ड सरकार के विचाराधीन उत्तराखण्ड परियोजनाओं से उत्पादन क्षमता में 684 मेगावाट की और वृद्धि होगी। वर्तमान में, इन परियोजनाओं की डीपीआर तैयार करने का कार्य प्रगति पर है।

2006-07
शुद्ध लाभ में वृद्धि
47.07%
रू० 732.71 करोड़

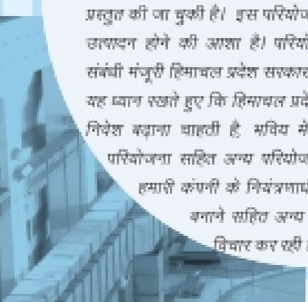
लुहरी परियोजना का सर्वेक्षण एवं अन्वेषण कार्य पूरा हो चुका है और इसकी डीपीआर तैयार करके केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण को प्रस्तुत की जा चुकी है। इस परियोजना से 770 मेगावाट विद्युत उत्पादन होने की आशा है। परियोजना आबंटित किए जाने संबंधी मंजूरी हिमाचल प्रदेश सरकार से प्रतीक्षित है। इस बीच, यह ध्यान रखते हुए कि हिमाचल प्रदेश सरकार इक्विटी में पूंजी निवेश बढ़ाना चाहती है, भविष्य में हिमाचल प्रदेश में लुहरी परियोजना सहित अन्य परियोजनाओं के निर्माण के लिए हमारी कंपनी के नियंत्रणाधीन एक आनुषंगिक कंपनी बनाने सहित अन्य प्रस्तावों पर भारत सरकार विचार कर रही है।

FUTURE PLANS

The total installed capacity of power generation in India is presently at 1,35,000 MW. Out of this, 33,775 MW comes from Hydro sector. The unique initiative of Ministry of Power "Power For All by 2012" requires addition of 1,00,000 MW to the existing capacity. The Hydro power is known as clean energy and enhances energy security and is also ideal source for meeting peak demand. The estimated hydro potential in the country is about 1,50,000 MW and the present installation capacities indicate less than one-fourth of the envisaged potential. I am proud to say that the business opportunities ahead of us are unaccountable and it is time to avail. Keeping this in view, we joined the hands of the Government in building up the additional capacities and towards this, the first project – the Rampur Project which has 412 MW, construction of which has already commenced with the award of major civil works in February, 2007. The progress of civil works is as per the schedule in most of the components. The project is to be completed in 60 months time from the award of civil works, i.e., February, 2012 and within 11th plan. Further, the Uttarakhand Projects, presently under consideration by the Government of Uttarakhand, would add further 684 MW capacity. Presently preparation of DPR in respect of these projects is in progress.

2006-07
Net Profit up
47.07%
Rs. 732.71 Crore

In respect of Luhri Project, after complete survey and investigation, DPR has been prepared and submitted to the CEA. The project is expected to generate 770 MW. The approval of the Government of Himachal Pradesh for the allotment of the project is awaited. Meanwhile, keeping in view the enhanced investment interests in the Equity by the Government of Himachal Pradesh, the Government of India is examining the proposals including setting up of a subsidiary to our Company to execute all future projects in Himachal Pradesh including the Luhri project.



इसके अतिरिक्त, सिक्किम, अरुणाचल प्रदेश जैसे अन्य राज्यों सहित नेपाल एवं भूटान जैसे पड़ोसी देशों में भी परियोजनाएं लेने के प्रयास किए जा रहे हैं। इस आशय के प्रस्ताव संबंधित राज्य सरकारें एवं देशों को भेजे गए हैं और ये उनके विचाराधीन हैं।

उक्त प्रयत्नों एवं अवसरों के साथ मैं यह निःसंदेह कह सकता हूँ कि इन प्रयासों से न केवल कंपनी समृद्ध होगी बल्कि देश और देश की जनता भी समृद्धशाली होगी।

2006-07
लाभांश में वृद्धि
47.41%
रू० 235 करोड़

आभार

अंत में, मैं निदेशक मंडल के सभी सदस्यों, विद्युत मंत्रालय, हिमाचल प्रदेश सरकार, उत्तराखण्ड सरकार, अन्य सभी सरकारी एवं गैर-सरकारी एजेन्सियों तथा कर्मचारियों, वित्तीय संस्थानों, ठेकेदारों और आपूर्तिकर्ताओं से प्राप्त सहायता और सहयोग के लिए उनके प्रति कृतज्ञता व्यक्त करता हूँ।

सधन्यवाद।

आपका

(हेमंत कुमार शर्मा)
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

स्थान : शिमला
दिनांक : 28 सितंबर, 2007

Further, the company has also been keen in executing projects in other States like Sikkim, Arunachal Pradesh and neighbouring countries like Nepal, Bhutan. Expression of interests have already been submitted and these are under consideration.

With the above efforts and opportunities, I have no doubt to say that the company shall not only prosper but also bring prosperity to the Country and her people.

2006-07
Dividend up
47.41%
Rs. 235 Crore

ACKNOWLEDGEMENT

At the end, I would like to place on record my gratitude for the assistance and co-operation received from all the Members of the Board, Ministry of Power, the Government of Himachal Pradesh, the Government of Uttarakhand and all the other governmental and non-governmental agencies and the employees, financial institutions, contractors and suppliers..

Thanking you,

Yours sincerely

(H.K. Sharma)
Chairman & Managing Director

Place : Shimla
Date : 28th September, 2007

Rampur Intake

विद्युत उत्पादन – आने वाली पीढ़ियों के लिए
Generating Power - for the Generations to come

निदेशक मंडल की रिपोर्ट 2007
DIRECTORS' REPORT 2007

मान्यवर

आपके निदेशक मंडल को दिनांक 31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष से संबंधित लेखा परीक्षित खाते, लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट तथा भारत के लेखा नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक की टिप्पणियों सहित कंपनी की उन्नीसवीं वार्षिक रिपोर्ट आपके समक्ष प्रस्तुत करते हुए अत्यंत प्रसन्नता हो रही है। नीचे दर्शाए गए नतीजों से आप देखेंगे कि 30 मार्च, 2004 को कंपनी की पहली इकाई के व्यावसायिक उत्पादन शुरू करने के बाद आपकी कंपनी ने साल दर साल क्रमिक प्रगति की है।

Dear Members,

Your Directors are pleased to present the Nineteenth Annual Report of the Company for the year ended March 31, 2007 along with the Audited Statement of Accounts, Report of Auditors and Comments of the Comptroller and Auditor General of India. You will witness from the results produced below, the gradual progress being achieved by your company year after year since the beginning of the commercial operations of the company of the first unit on 30th March, 2004.

1. वित्तीय परिणाम

(रु./करोड़)

आय	2006-07	2005-06
बिजली की बिक्री	1618.23	1371.51
अन्य आय	47.53	20.28
कुल आय	**1665.76**	**1391.79**
व्यय		
उत्पादन, प्रशासन तथा अन्य व्यय	140.10	135.39
मूल्यहास	466.15	380.13
ब्याज एवं वित्त प्रभार	271.18	308.83
कुल व्यय	**877.43**	**824.35**
कर पूर्व लाभ, प्रावधान तथा पूर्व अवधि समायोजन	788.33	567.44
कर	93.10	45.40
कर पश्चात् लाभ परंतु प्रावधानों एवं पूर्व अवधि समायोजनों से पहले	696.23	522.04
पूर्व अवधि समायोजन	(37.73)	17.92
प्रावधान	0.25	5.91
कर पश्चात् शुद्ध लाभ	**732.71**	**498.21**
विनियोग:		
अंतरिम लाभांश	**66.67**	**0.00**
अंतिम रूप से प्रस्तावित लाभांश	**168.33**	**159.43**
लाभांश पर कर	**37.96**	**23.40**

1. FINANCIAL RESULTS

(Rs./crore)

Income	2006-07	2005-06
Sale of Energy	1618.23	1371.51
Other Income	47.53	20.28
Total Income	**1665.76**	**1391.79**
EXPENDITURE		
Generation, Administration and other Expenses	140.10	135.39
Depreciation	466.15	380.13
Interest & Finance charges	271.18	308.83
Total Expenditure	**877.43**	**824.35**
Profit before tax, provisions and prior period adjustments	788.33	567.44
Tax	93.10	45.40
Profit after tax but before provisions and prior period adjustments	695.23	522.04
Prior period adjustments	(37.73)	17.92
Provisions	0.25	5.91
Net Profit after tax	**732.71**	**498.21**
Appropriations:		
Interim Dividend	**66.67**	**0.00**
Final Dividend-proposed	**168.33**	**159.43**
Tax on Dividend	**37.96**	**23.40**

Power Transmission - Pot Head Yard

2. बिजली उत्पादन

पिछले वर्ष के 4104.422 मिलियन यूनिट की तुलना में वर्ष 2006-07 के दौरान विद्युत उत्पादन 6014.480 मिलियन यूनिट हुआ।

केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण(सीईए) द्वारा एनजेएचपीएस के लिए मई,2001 के डिस्चार्ज आंकड़ों के आधार पर 90% डिपेन्डेबल वर्ष के लिए यथा स्वीकृत डिजाइन विद्युत उत्पादन 6951 मिलियन यूनिट था, परंतु पर्यावरणीय पहलुओं की खातिर नदी में न्यूनतम अवलोकित डिस्चार्ज का न्यूनतम 15% बहाव सुनिश्चित करने, जलाशय की फ्लशिंग की वजह से संयंत्र बंद रखने, सिल्ट की मात्रा स्वीकृत सीमा से अधिक होने जैसे महत्वपूर्ण उत्तरवर्ती कारणों से डिजाइन विद्युत उत्पादन में संशोधन करना पड़ा। इन तथ्यों के परिप्रेक्ष्य में आपकी कंपनी ने 90% डिपेन्डेबल वर्ष में संशोधित 6255 मिलियन यूनिट डिजाइन विद्युत उत्पादन का प्रस्ताव सीईए को प्रस्तुत किया है, जिसके लिए स्वीकृति प्रतीक्षित है।

3. बिक्री

बिजली की बिक्री से कंपनी का टर्नओवर रु.28.05 करोड़ के यूआई प्रभार सहित रु.1618.23 करोड़ रहा।

टैरिफ निर्धारण के संबंध में आपकी कंपनी ने 01.04.2004 से 31.03.2009 तक टैरिफ के निर्धारण के लिए सीईआरसी के पास अस्थायी टैरिफ याचिका दायर की है। यद्यपि, सीईआरसी ने केवल वित्तीय वर्ष 2004-05 तथा 2005-06 के लिए दो-पार्ट आधार पर रु.2.35 पैसे प्रति केडब्ल्यूएच की दर पर टैरिफ की मंजूरी इन अतिरिक्त दिशा-निर्देशों के साथ प्रदान की है कि परियोजना पूर्णता की लागत हेतु अभिस्वीकृति प्राप्त करने के बाद अंतिम टैरिफ याचिका दायर की जाए। परियोजना पूर्णता की लागत अनिर्णीत रहने की वजह से सीईआरसी ने अंतिम टैरिफ याचिका प्रस्तुत किए जाने के अध्यधीन अगले वित्तीय वर्ष 2006-07 हेतु उसी टैरिफ

2. GENERATION

During the year 2006-07, 6014.480 million units of power was generated as compared to the previous year's generation of 4104.422 million units.

While the Design Energy for the NJHPS as approved by CEA for 90% dependable year based upon discharge data up to May, 2001 was 6951 MU, the subsequent important factors, such as, ensuring minimum flow of 15% of the minimum observed discharge in the river for environmental considerations, shutdown of the plant during flushing of Reservoir and silt level exceeding the permissible limits, led to revision of the Design Energy. Considering these factors, your company proposed revised design energy at 6255 MU in a 90% dependable year and submitted a proposal to CEA. The approval is awaited.

3. SALES

The Turnover of the Company from the sale of energy was Rs.1618.23 crores including UI charges for Rs.28.05 crores.

As regards tariff fixation, your Company filed provisional tariff petition with CERC for determination of tariff from 01.04.2004 to 31.03.2009. However, CERC allowed the tariff @ Rs.2.35 per kwh on two-part basis for FY 2004-05 and 2005-06 only with further directions to file the final tariff petition after obtaining approval of project completion cost. Since the project completion cost was not decided, CERC further allowed the same tariff for FY 2006-07 pending submission of final tariff petition. In the meantime, the Govt. of India, Ministry of Power conveyed the approval for project completion cost of Rs.8187.713 crores on 14th August, 2007, final tariff

दर की मंजूरी प्रदान की है। इस बीच, भारत सरकार, विद्युत मंत्रालय ने 14.08.2007 को रु.8187.713 करोड़ की परियोजना पूर्णता की लागत स्वीकृति की सूचना दी है और अंतिम टैरिफ याचिका की प्रस्तुति प्रक्रियाधीन है। वर्तमान में, चालू वर्ष के लिए बिलिंग 2006-07 की टैरिफ दरों के आधार पर की जा रही है।

4. लाभांश

कंपनी ने वर्ष 2006-07 में रु.732.71 करोड़ का शुद्ध लाभ अर्जित किया है और आपके निदेशकों ने पिछले वर्ष के रु.159.43 करोड़ की तुलना में रु.235 करोड़ (पहले ही प्रदत्त रु.66.67 करोड़ के अंतरिम लाभांश सहित) के लाभांश की संस्तुति की है। वार्षिक आम बैठक में आपके अनुमोदन के पश्चात् लाभांश का भुगतान कर दिया जाएगा।

5. कारपोरेट आयोजना

आपकी कंपनी ने वर्ष 2014 तक 6800 मेगावाट के लक्ष्य की प्राप्ति हेतु 10 वर्षीय व्यापक योजना बनाई है। आपके निगम को रामपुर परियोजना (412 मेगावाट) पहले ही सौंपी जा चुकी है। लूहरी (700 मेगावाट) और खाब (636 मेगावाट) के संबंध में अन्वेषण तथा विस्तृत परियोजना रिपोर्ट तैयार करने संबंधी कार्य हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा निगम को सौंपा गया है। उत्तराखण्ड राज्य में उत्तराखण्ड सरकार ने देवसारी डैम (300 मेगावाट), नैटवार मोरी (33 मेगावाट) एवं जाखोल सांकरी (33 मेगावाट) - तीन परियोजनाएं अन्वेषण एवं विस्तृत परियोजना रिपोर्ट तैयार करने तथा व्यवहार्य होने पर निर्माण हेतु आपके निगम को सौंपी हैं।

6. नई परियोजनाओं की स्थिति

6.1 रामपुर परियोजना (412 मेगावाट)

रु.2047.03 करोड़ की अनुमानित लागत से रामपुर जलविद्युत परियोजना (6x68.67 मेगावाट) का निष्पादन करने की भारत सरकार के विद्युत मंत्रालय द्वारा 25 जनवरी,2007 को मंजूरी दिए

petition is under submission. At present the billing is being done on the tariff rates of 2006-07 for the current year.

4. DIVIDEND

The Company has earned a net profit of Rs.732.71 crores for the year 2006-07 and as such your Directors had recommended a dividend of Rs.235 crores (including interim dividend of Rs.66.67 crores already paid) as against dividend of Rs.159.43 crores for the previous year. The dividend shall be paid after your approval in the Annual General Meeting.

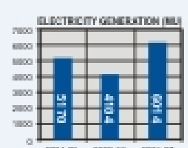
5. CORPORATE PLAN

Your Company had drawn a comprehensive 10 year plan to achieve a target over 6800 MW by 2014. Your Nigam has already bagged Rampur project (412 MW). Luhri (700 MW) and Khab (636 MW) were cleared for investigation and preparation of DPRs by Govt. of H.P. In the State of Uttarakhand, the Govt. of Uttarakhand has cleared 3 projects namely Devsari Dam (300 MW) Naitwar Mori (33 MW) and Jakhol Sankari (33 MW) for purpose of investigation and preparation of DPR and subsequent implementation of these projects, if found viable by your Nigam.

6. STATUS OF NEW PROJECTS

6.1 Rampur Project (412 MW)

Pursuant to the approval of the Government of India, Ministry of Power, to the Execution of the Rampur H.E. Project (6 x 68.67 MW), at an estimated cost of



Bayal Adit of Rampur H.E. Project

Drilling Operations at Kunni HRT

जाने के उपरांत आपकी कंपनी ने एचआरटी, सर्जशाफ्ट, विद्युत गृह परिसर इत्यादि जैसे मुख्य सिविल कार्य दिनांक 1 फरवरी,2007 को अवार्ड कर दिए हैं। इन कार्यों को अवार्ड करने से पहले सभी जरूरी सांविधिक मंजूरियां ले ली गई थीं और मुख्य ठेकेदारों के आने से पहले सभी ढांचागत कार्य पूरे कर लिए गए थे। परियोजना से 90% डिपेन्डेबल वर्ष में 1770 मिलियन यूनिट डिजाइन विद्युत उत्पादित होगी। प्रथम वर्ष का टैरिफ रु.2.39 प्रति केडब्ल्यूएच बनता है। यह परियोजना भारत सरकार की मंजूरी के 60 माह के अंदर अर्थात् फरवरी,2012 तक (11वीं योजना के अंदर) पूरी की जानी है।

परियोजना की लागत संबंधी निधि की संपूर्ण व्यवस्था आंतरिक स्रोतों और विश्व बैंक के ऋणों से की जाएगी। वर्तमान में विश्व बैंक के ऋण की शर्तें प्रक्रियाधीन हैं।

Rs.2047.03 crores on 25th January 2007, your company has awarded the Major Civil Works consisting of HRT, Surge Shaft, Power house complex etc., on 1st February 2007. Prior to the award of these works, all necessary statutory clearances were secured and necessary infrastructure works were put in place before the arrival of the Main Contractors. The design energy of the Project would be 1770 MU in a 90% dependable year. The first year tariff comes to Rs.2.39 per kwh. The project is scheduled to be completed in 60 months time from the sanction of the Government of India i.e., Feb. 2012 i.e., within the 11th plan.

The entire funding of the cost of the project shall be from the internal sources and loans from the World Bank. Presently, terms of loan with the World Bank are under settlement.

6.2 लूहरी परियोजना (700 मेगावाट)

डीपीआर तैयार करने तथा ढांचागत कार्यों के लिए यह परियोजना एसजेवीएन को दिनांक 16 दिसंबर, 2004 को सौंपी गई थी। एफएसआर, डीपीआर तथा बोली दस्तावेजों इत्यादि की तैयारी का परामर्श कार्य मैसर्स मॉट मैक डोनाल्ड को सौंपा गया था। केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण को अक्तूबर,2006 में एफएसआर प्रस्तुत की गई, जिसके अंतर्गत परामर्शकों के सुझाए संशोधनों के अनुसार परियोजना की क्षमता 700 मेगावाट से बढ़ाकर 775 मेगावाट कर दी गई है। परियोजना की व्यावसायिक व्यवहार्यता हेतु केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण ने दिसंबर,2006 में मंजूरी दी। अगस्त,2007 में केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण को प्रस्तुत की गई डीपीआर के अनुसार परियोजना के वर्तमान मानचित्र में 86 मी. ऊँचा कंक्रीट बांध, 38.14 कि.मी. लंबी ट्विन सुरंग एचआरटी तथा प्रत्येक 193.75 मेगावाट की चार उत्पादन इकाईयां सम्मिलित हैं। परियोजना की संभावित लागत आईडीसी को जोड़कर लगभग रु.4795 करोड़ है। परियोजना की निर्माण अवधि मुख्य सिविल कार्यों के अवार्ड की तिथि से 72 माह है। पर्यावरणीय

6.2 Luhri Project (700 MW)

The project was allocated to SJVNL on December 16, 2004 for preparation of DPR and infrastructure works. M/s Mott Mac Donald was awarded the Consultancy work of preparation of FSR, DPR & Bid documents etc. The FSR was submitted to CEA in the month of October 2006 with enhanced capacity of the Project from 700 MW to 775 MW on the basis of modifications suggested by the Consultants. The commercial viability of the Project was accorded by CEA in December 2006. As per the DPR submitted to CEA in August 2007, present layout of the Project consists of Concrete Dam of 86 m high, 38.14 km twin tunnel HRT and four generating units of 193.75 MW each. The expected costs of the project is approx Rs.4795 crores plus IDC. The construction period of the project is 72 months from the award of major civil works. The Environmental Impact

प्रभाव अध्ययन रु.19.80 लाख की लागत से पूरे हो चुके हैं और परियोजना के लिए पर्यावरण एवं वन मंत्रालय से पूर्व पर्यावरणीय मंजूरी अप्रैल,2007 में मिल चुकी है। भू-गर्भीय अन्वेषण, टोपोग्राफीय सर्वेक्षण, भू-भौतिकीय सर्वेक्षण कार्य अधिकांशतः पूरे हो चुके हैं। परियोजना के लिए निष्पादन करार अभी किया जाना है और इसकी शीघ्र मंजूरी के लिए हि.प्र. सरकार से आग्रह किया गया है।

Studies have been completed at a cost of Rs.19.80 lakhs and the Project received Prior Environmental Clearance from MOEF in April 2007. Most of the geological investigations, topographical surveys, geo-physical survey etc are complete. Implementation Agreement of the Project is yet to be done and the Government of Himachal Pradesh is being pursued for early approval.

6.3 खाब परियोजना

परियोजना के चरण-I एवं II के लिए पर्यावरण एवं वन मंत्रालय से मंजूरी मिल चुकी है। केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण ने चरण-I को मंजूरी दे दी है और चरण-II की मंजूरी परियोजना कार्य क्षेत्र में परिवर्तन के कारण परिशोधित एफएसआर न बन सकने के कारण लंबित है। स्थानीय ग्रामीणों द्वारा आंदोलनकारी रुख अपनाने की वजह से कई बार शुरू किया गया टोपोग्राफिकल सर्वेक्षण पूरा नहीं हो पाया है। प्रारंभिक प्रभाव विश्लेषण अध्ययन प्रगति पर है।

6.3 Khab Project

Stage-I and II clearance from MOEF for the project was obtained. The Stage-I clearance from CEA has been cleared and stage-II clearance is pending for want of preparation of revised FSR due to changed scope of activity. Due to agitational path adopted by the local villagers, the topographical survey initiated several times could not be completed. EIA studies are in progress.

6.4 उत्तरांचल परियोजनाएँ

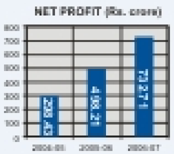
दिनांक 22 नवम्बर,2005 को उत्तराखण्ड सरकार के साथ देवसारी (300 मेगावाट), नैटवार मोरी (33 मेगावाट) तथा जाखोल सांकरी (33 मेगावाट) नामक तीन परियोजनाओं के निर्माण हेतु समझौता-ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए गए।

स्टोरेज किस्म की देवसारी जलविद्युत परियोजना चमोली जिले की पिण्डर नदी पर अवस्थित है। ऊँचे बांध की वजह से डूब क्षेत्र उत्पन्न होने के परिप्रेक्ष्य में आपकी कंपनी ने वर्तमान भण्डारण प्रकार की जगह रन-ऑफ-दि-रिवर (आरओआर) प्रकार की परियोजना का प्रस्ताव प्रस्तुत किया है। आरओआर प्रकार के अंतर्गत तीन चरणों में जल विद्युत उत्पादन हो सकता है, जिसमें पहले चरण में 300 मेगावाट, द्वितीय चरण में 245 मेगावाट तथा तृतीय चरण में 46 मेगावाट विद्युत उत्पादित होगी। उत्तराखण्ड सरकार को संशोधित

6.4 Uttaranchal Projects

MoU for execution of the three Hydro projects, namely, Devsari (300 MW), Naitwar Mori (33 MW) and Jakhol Sankri (33 MW), was signed with Uttarakhand Government on 22nd November 2005.

The Devsari Hydro Project is a storage type development situated on river Pindar in Chamoli Dist. Keeping in view the submergence on account of high Dam, your company submitted a proposal to convert the present storage type into Run of River type. In the ROR type, three stage hydro-power can be generated with a capacity of 300 MW in Stage –I; 245 MW in stage-II and 46 MW in stage-III. The revised proposal was submitted to the Government of Uttarakhand in November 2006 and approval is awaited. M/s Colenco Power



Work sites of Jakhol Sankari Project

Investigations works of Naitwar Barrage in progress

प्रस्ताव नवम्बर 2006 में प्रस्तुत किया गया है तथा मंजूरी की प्रतीक्षा है। एफएसआर, डीपीआर इत्यादि तैयार करने का कार्य स्विट्जरलैण्ड की कंपनी मैसर्स कोलेन्को पावर इंजीनियरिंग लिमिटेड को रु.5.40 करोड़ की लागत पर 16 माह में पूरा करने के लिए फरवरी,2007 में अवार्ड किया गया है।

रन-ऑफ-दि-रिवर प्रकार की नैटवार मोरी परियोजना (स्थापित क्षमता 34.5 मेगावाट) यमुना नदी की सहायक टॉन्स नदी पर अवस्थित है। परियोजना को बदलकर दायें किनारे पर ले जाने से अतिरिक्त 9 मेगावाट विद्युत उपलब्ध होने की संभावना है। परियोजना की अनुमानित लागत रु.223.87 करोड़ है।

36 मेगावाट स्थापित क्षमता वाली रन-ऑफ-दि-रिवर प्रकार की जाखोल-सांकरी परियोजना टॉस नदी की सहायक सुपिन नदी पर अवस्थित है। परियोजना का बैरेज क्षेत्र बदलकर 1.5 कि.मी. अपस्ट्रीम पर ले जाने से परियोजना की स्थापित क्षमता बढ़ाकर 50 मेगावाट की जा सकती है। परियोजना की अनुमानित लागत रु.226.71 करोड़ है। नैटवार मोरी तथा जाखोल सांकरी दोनों की एफएसआर, डीपीआर इत्यादि तैयार करने का कार्य अक्तूबर,2006 में मैसर्स लाहमीयेर इंटरनेशनल (इंडिया) प्रा. लिमिटेड को रु.7.59 करोड़ की लागत पर 12 माह की अवधि में पूरा किए जाने के लिए अवार्ड किया गया था।

देवसारी तथा नैटवार मोरी के लिए ईआईए अध्ययन का कार्य मैसर्स वैपकोस को तथा जाखोल-सांकरी के लिए एचएनबी विश्वविद्यालय, उत्तराखण्ड को लगभग रु.42 लाख की लागत में अवार्ड किया गया है। ईआईए अध्ययन पूरे होने के बाद ईएमपी को क्रियान्वित किया जाएगा। वर्तमान में तीनों परियोजनाओं के लिए अन्वेषण तथा ईआईए अध्ययन प्रगति पर हैं।

7. वर्तमान निष्पादन 2007-08

दिनांक 30 जून,2007 को 1963.92 मिलियन

Engineering Ltd., Switzerland were awarded the work of preparation of FSR, DPR etc. at a cost of Rs.5.40 crores in the month of Feb 2007 with a completion period of 16 months.

In respect of Naitwar Mori, the project is run of the river, situated on River Tons, a tributary of River Yamuna with an installed capacity of 34.5 MW. By shifting the project to right bank, additional 9 MW power is likely to be available. The project is expected to cost Rs.223.87 crores.

As regards Jakhol Sankri, the project is also a run of the river and is situated on River Supin, a tributary of River Tons. The installed capacity of the project is 36 MW and by the shift of barrage area to about 1.5 km upstream, the installed capacity of the project can be increased to about 50 MW. The project is estimated to cost Rs.226.71 crores. The work of preparation of FSR, DPR etc. was awarded for both Naitwar Mori and Jakhol Sankri projects to M/s Lahmeyer International (India) Pvt Ltd in October 2006 at a cost of Rs.7.59 crores with a completion period of 12 months.

For EIA Studies, M/s WAPCOS were awarded the work for Devsari and Naitwar Mori and to HNB University, Uttarakhand for Jakhol Sankri, all at a cost of Rs.42 lakhs approx.. Once the EIA studies are complete, the EMP shall be taken for implementation. At present investigations and EIA studies in respect of all the three projects are in progress.

7. CURRENT PERFORMANCE 2007-08

As of 30th June 2007, the net saleable energy was

विद्युत उत्पादन – आने वाली पीढ़ियों के लिए
Generating Power - for the Generations to come

यूनिट के लक्ष्य की तुलना में शुद्ध बिक्री योग्य विद्युत उत्पादन 1975.23 मिलियन यूनिट और आय रु.583.10 करोड़ थी तथा अनुमानित शुद्ध लाभ रु.268.14 करोड़ था। जुलाई तथा अगस्त माह 2007 के दौरान शुद्ध बिक्री योग्य विद्युत उत्पादन 765.40 मिलियन यूनिट एवं 735.96 मिलियन यूनिट के लक्ष्य की तुलना में क्रमशः 939.38 मिलियन यूनिट एवं 646.73 मिलियन यूनिट था। जुलाई तथा अगस्त,2007 में बिक्री क्रमशः रु.239.86 करोड़ तथा रु.202.93 करोड़ थी।

8. ऊर्जा संरक्षण

वर्तमान में विभिन्न कार्य स्थलों और नियंत्रण कक्षों सहित कार्यालयों में मितव्ययी विद्युत नियंत्रण प्रणाली उपयोग में लाई जा रही है, जिससे कमरे खाली रहने की स्थिति में बिजली की खपत में 20% की बचत हो जाती है।

9. नई प्रौद्योगिकी अपनाना

पिछले वर्ष की रिपोर्ट में जैसा पहले ही उल्लेख किया गया है कि पानी में डूबे रहने वाले कल-पुर्जों की एच.वी.ओ.एफ. तकनीक से टंग्स्टन कारबाईड आधारित पाउडर से हार्ड कोटिंग की गई है। अगले वर्ष प्रायोगिक तौर पर अधिक मोटी कोटिंग और रनर्स की नई कोटिंग करने का प्रस्ताव है। परियोजना में ही एच.वी.ओ.एफ. कोटिंग वर्कशाप स्थापित की जा रही है। वीयर रिंग्स, गाइड वेन बुशिंग्स जैसे टरबाइन के मुख्य कल-पुर्जे देश में ही निर्मित किए गए हैं, जिससे विदेशी मुद्रा की काफी बचत हुई है। अन्य स्पेयर्स पार्ट्स का स्वदेशीकरण बढ़ाने का विचार है। परियोजना के उपस्करों के व्यवहार संबंधी अर्जित अनुभव से प्रभावी उत्पादनपरक परिणामों हेतु एसजेवीएनएल की अन्य परियोजनाओं के वैद्युत अभियांत्रिक उपस्करों के डिजाइन संबंधी समुचित बदलाव किए जा रहे हैं।

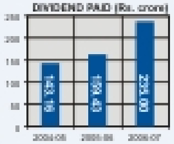
1975.23 MU as against the target of 1963.92 MU and Income was Rs.583.10 crores and estimated net profit was Rs.268.14 crores. The net saleable energy generation for the months of July and August 2007 was respectively 939.38 MU and 646.73 MU against targets of 765.40 MU and 735.96 MU. The sales for the month of July and August 2007 was Rs. 239.86 crores and Rs. 202.93 crores respectively.

8. CONSERVATION OF ENERGY

Presently, the intelligent lighting control system in various work sites and offices including control rooms is in operation which reduces illumination level of 20% when the rooms are unoccupied.

9. TECHNOLOGY ABSORPTION

As already reported in the last year's report, the underwater parts of turbines have been hard coated with Tungsten Carbide based powder with HVOF technique. Higher thickness of coating and new coatings of runners are proposed to be experimented for the next year. Further, HVOF coating workshop is being set up in the project itself. Indigenisation of major turbine components like wear rings, guide vane bushings, etc. were achieved leading to huge saving of foreign exchange. Further indigenisation of other spare parts is also contemplated. With the experience gained on the equipment behavior from one project, suitable design changes in electro-mechanical equipments of other projects of SJVN is being carried out for effective operational results.



Runner Repair in progress at NJHPS

Outfall of the NJHPS with slope stabilisation & plantations

10. विदेशी मुद्रा में आय एवं व्यय

दिनांक 31 मार्च,2007 को समाप्त वर्ष के दौरान विदेशी मुद्रा में किसी भी प्रकार की आय नहीं हुई है। विदेशी मुद्रा ऋणों पर ब्याज के भुगतान, ठेकेदारों को किए गए भुगतान तथा उपकरणों के आयात आदि पर वर्ष के दौरान कुल रु.110.17 करोड़ की राशि विदेशी मुद्रा में व्यय की गई है।

11. पर्यावरण

पूरी हो चुकी परियोजनाएं हों या निर्माणाधीन, आपकी कंपनी ने विभिन्न परियोजनाओं के पर्यावरणीय एवं सामाजिक पक्षों पर सदा ही पूरा ध्यान दिया है। आपके निगम ने नाथपा झाकड़ी जलविद्युत परियोजना में पर्यावरण प्रबंधन के लिए रु.38 करोड़ आबंटित किए हैं। पर्यावरण प्रबंधन की सबसे महत्वपूर्ण गतिविधि आवाह क्षेत्र उपचार (कैट) योजना है, जिसके लिए कुल रु.29.57 करोड़ की बजट राशि रखी गई है। इस योजना को वन विभाग के जरिए क्रियान्वित किया जा रहा है। इसके क्रियान्वयन में वन विभाग की सहायता करने के लिए आपकी कंपनी सिविल ढांचों का निर्माण शुरू करेगी, जिन्हें अंतिम रूप दिया जा रहा है। इसके अतिरिक्त आपकी कंपनी रु.14.00 लाख की लागत से सतलुज बेसिन (भारतीय सीमा क्षेत्र में) की विस्तृत कैट योजना की तैयारी का कार्य भी हाथ में लेगी। इस कार्य के पूरा होने से भु-स्खलन/क्षरण संभावित क्षेत्रों, नालों और भूगर्भीय रूप से संवेदनशील क्षेत्रों इत्यादि की पहचान करने में मदद मिलेगी, जिससे समुचित उपचार सुनिश्चित हो सकेगा।

रामपुर परियोजना के संबंध में पर्यावरणीय प्रबंधन योजना की लागत रु.38.82 करोड़ है, जिसमें से अकेले कैट योजना की लागत रु.23.37 करोड़ है। ईएमपी की अन्य गतिविधियां क्षतिपूरक वनीकरण, वनों का वर्तमान शुद्धमान, मत्स्य प्रबंधन, पर्यावरणीय अनुवीक्षण, आवाह क्षेत्र उपचार योजना (कैट) तथा मलबा प्रबंधन, परियोजना स्थल विकास हैं। इन गतिविधियों पर अब तक आपकी कंपनी रु.8.50 करोड़ जारी/व्यय कर चुकी है।

10. FOREIGN EXCHANGE EARNINGS AND OUTGO

There are no foreign exchange earnings during the year ending 31st March, 2007. The total foreign exchange outgo during the year has been Rs.110.17 Crores on account of interest on foreign currency loans, payment to contractors and import of equipment etc.

11. ENVIRONMENT

Your company consistently devotes its energies towards Environment & Social aspects in respect of various projects either completed or under completion. In Environment Management, your Nigam has allocated Rs. 38 crores for Nathpa Jhakri HEP. The most important activity of the Environment Management is CAT Plan with a total outlay of Rs.29.57 crores. The Plan is being implemented through Forest Department. To augment the efforts of the Forest Department in this implementation, your company shall take up construction of civil structures which are under finalisation. Further, your Company also took up a job of "Preparation of Comprehensive CAT Plan of the Satluj Basin (within Indian territory) at a cost of Rs.14.00 lakhs. This job when completed will enable the identification of landslide/erosion prone areas, nallahs and geological sensitive areas etc. so as to ensure appropriate treatment.

In respect of Rampur Project, the Environment Management Plan costing Rs. 38.82 crores, in which the CAT Plan alone costs Rs.23.37 crores. The other activities of EMP consist of Compensatory Afforestation, Net Present Value of Forests, Fisheries Management, Environmental Monitoring, Catchment Area Treatment Plans and Muck Disposal, Site Development, etc. Your company has so far released / spent Rs. 8.50 crores.

एनजेएचईपीपी तथा रामपुर परियोजनाओं के लिए इन्हीं प्रयासों की मान्यता प्रदान करने के रूप में आपकी कंपनी को ग्रीनटेक इन्वायरनमेंट सिल्वर अवार्ड तथा ग्रीन ब्रॉन्ज अवार्ड लगातार क्रमशः तीसरी एवं दूसरी बार प्राप्त हुए हैं।

12. पुनर्वास एवं पुनर्स्थापन

एनजेएचपीएस चालू हो जाने के साथ ही पुनर्वास एवं पुनर्स्थापन गतिविधियां लगभग समाप्त हो गई हैं। फिर भी, परियोजना प्रभावित पंचायत क्षेत्रों में ढांचागत विकास कार्यों के लिए रु.1.5 करोड़ राशि की एक आवर्ती निधि आबंटित की गई है। इस निधि में से स्कूल के खेल मैदानों के निर्माण, सामुदायिक केन्द्रों और ग्रामीण मार्गों इत्यादि जैसे कार्यों पर अब तक रु.62.85 लाख खर्च किए जा चुके हैं। पीएएफ के पात्र सदस्यों को मौजूदा नीति के अनुसार रिक्तियों की उपयुक्तता तथा उपलब्धता के अध्यधीन नौकरी दी गई है। बचे हुए पी.ए.एफ. के लिए नौकरी के बदले में वैकल्पिक पैकेज योजना लागू की गई है, जिसके तहत रु.2-3 लाख तक की राशि की आर्थिक सहायता दी जाती है। परियोजना प्रभावित पंचायतों में सप्ताह में दो बार मोबाईल चिकित्सा वैन की सुविधा उपलब्ध करवाई गई है और पीएपी को चिकित्सा उपचार/सुविधा प्रदान की जा रही है। उच्च शिक्षा को बढ़ावा देने की खातिर पीएएफ के 25 बच्चों को इंजीनियरिंग, मेडिकल, व्यावसायिक ट्रेडों जैसी विधाओं के लिए रु.8.61 लाख राशि की मेधावी छात्रवृत्तियाँ प्रदान की गई हैं।

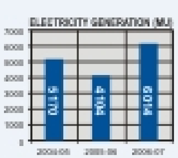
आरएचईपी के लिए पुनर्वास एवं पुनर्स्थापन योजना के अंतर्गत बेघर परिवारों, भूमिहीन परिवारों और विस्थापित दुकानदारों को पुनर्वास एवं पुनर्स्थापन सहायता देने का प्रावधान है। बेघर परिवारों को एक निर्मित मकान या निर्धारित निर्माण लागत के साथ मकान का

In recognition of the efforts, your Company was in receipt of Greentech Environment Silver Award for third consequent year and Greentech Bronze Award second time in row respectively for NJHPS and Rampur Projects.

12. REHABILITATION & RESETTLEMENT

With the commissioning of NJHPS, the resettlement and rehabilitation activities have almost come to an end. Nevertheless a recurring annual fund of Rs. 1.5 crores has been allocated for infrastructural development works in the project affected panchayats. Out of this fund an amount of Rs. 62.85 lacs has been so far spent on works like construction of school play grounds, community centres, village paths etc. As per extant policy employment has been provided to the eligible members of PAF subject to suitability and availability of vacancies. For the remaining PAF's alternative package scheme in lieu of employment has been implemented involving monetary grant ranging from Rs. 2 to 3 lacs. A Mobile Health Van has been plying in project affected Panchayats twice a week and extending medical treatment / facilities to PAPs. To encourage and promote higher education, merit scholarships amounting to Rs.8.61 lacs have been given to 25 wards of PAFs in the disciplines like engineering, medicine, vocational trades.

With regard to RHEP, the R&R scheme envisages resettlement and rehabilitation grants to houseless families, landless families and displaced shopkeepers. The houseless families are given an option for a constructed house or a developed house plot with



Construction of pucca paths in villages in the vicinity of RHEP

For the construction of HRTC Bus Stand at Rampur - SJVN is contributing Rs. 10 crore

विकसित प्लाट लेने का विकल्प दिया जाता है। भूमिहीन परिवारों को अधिग्रहीत भूमि तथा अधिग्रहण पश्चात् बाकी बची भूमि के आधार पर रु.45000 से लेकर रु.65000/- की सहायता दी जाती है। ये सभी प्रावधान भू-अधिग्रहण अधिनियम के तहत देय सांविधिक क्षतिपूर्ति के अतिरिक्त हैं। पुनर्वास एवं पुनर्स्थापन योजनाओं की वर्तमान लागत रु.53.47 करोड़ है। इसमें निर्माणावस्था के दौरान परियोजना प्रभावित पंचायतों में ढांचागत विकास कार्यों के लिए रु.2.5 करोड़ की आवर्ती वार्षिक निधि सम्मिलित है। परियोजना घटकों के लिए 182 भू-स्वामियों से अब तक 14.39 हैक्टेयर निजी भूमि अधिग्रहीत की जा चुकी है, जिन्हें सांविधिक क्षतिपूर्ति के रूप में रु.12.79 करोड़ अदा किए जा चुके हैं। जिन 25 परिवारों के मकान अधिग्रहीत किए गए हैं, उन्हें सांविधिक क्षतिपूर्ति के रूप में रु.86.43 लाख अदा किए जा चुके हैं। बेघर परिवारों ने मकान के विकसित प्लाट और रु.1.8 लाख की दर पर निर्माण लागत का विकल्प चुना है। राज्य सरकार द्वारा प्रमाणीकृत सूची के अनुसार 35 भूमिहीन परिवारों को प्रति परिवार रु.45000 से रु.65000 की दर से पुनर्स्थापन सहायता प्रदान की गई है। परियोजना प्रभावित क्षेत्र में स्थानीय युवाओं के लिए तकनीकी शिक्षा योजना के अंतर्गत हिमाचल प्रदेश की आईटीआई में विभिन्न व्यावसायिक कोर्सों के लिए 35 बच्चों को स्पोंसर किया गया है, जिसके लिए रु.4.25 लाख खर्च किए गए हैं। स्कूलों में ढांचागत विकास कार्यों और अन्य सुविधाओं के लिए 49 स्कूलों पर रु.2.65 लाख खर्च किए गए हैं। परियोजना प्रभावित गांवों में मोबाईल चिकित्सा वैन सप्ताह में दो बार जाती है और स्थानीय जनता को चिकित्सा सुविधाएं मुहैया कराती है। बायल में स्थानीय जनता के लाभार्थ एक डिस्पेंसरी खोली गई है। आय सृजन योजना के तहत पीएपी के हल्के वाहन किराए पर लगाए गए हैं। पात्र परियोजना प्रभावित परिवारों को छोटे-मोटे ठेके प्रदान करने पर विचार किया जाता है। मुख्य ठेकेदार पात्र परियोजना प्रभावित परिवारों को ठेके प्रदान कर रहे हैं और परियोजना प्रभावित व्यक्तियों को समुचित नौकरियां दे रहे हैं।

prescribed construction cost. The landless families are given landless grant ranging from Rs. 45,000/- to 65,000/- depending upon the land acquired and the balance land after acquisition. These are apart from the statutory compensation payable under the Land Acquisition Act. The present cost of R&R schemes amounts to Rs. 53.47 crores. This includes a recurring annual fund of Rs. 2.5 crores for infrastructural development works in project affected Panchayats during the construction stage. For project proponents, private land of 14.39 ha. has been so far acquired from 182 land owners who have been paid statutory compensation of Rs. 12.79 crores. The 25 families from whom houses have been acquired have been paid statutory compensation of Rs. 86.43 lacs. The houseless families have opted for developed house plots and construction cost @ Rs. 1.8 lacs. A rehabilitation grant ranging from Rs. 45,000/- to 65,000/- per family has been given to 35 landless families, as per the list certified by State Govt. Under the Technical Education Scheme for local youth of project affected area, 35 wards have been sponsored for various vocational courses in ITIs in HP for which the expenditure was Rs.4.25 lakhs. Towards infrastructural development works and other aids to schools, an expenditure of Rs. 2.65 lacs has been spent in 49 schools. Mobile Health Van has been plying in project affected Panchayats twice a week and extending medical facilities to local population. A medical dispensary has been opened at Bayal which also caters to the local population. Under Income Generation Schemes, light vehicles have been hired from PAPs. Petty contract works to eligible project affected families have been considered. Major contractors have awarded contracts to eligible project affected families and have provided suitable employment to project affected persons.

विद्युत उत्पादन – आने वाली पीढ़ियों के लिए
Generating Power - for the Generations to come

एक जिम्मेदार कंपनी के रूप में एसजेवीएनएल ने नाथपा बांध के निकट कंधार गांव में जिन 45 परिवारों के घर प्राकृतिक भू-स्खलन की वजह से क्षतिग्रस्त हो गए थे, उन्हें रु.1.08 करोड़ अदा किए हैं। झाकड़ी से धार गौरा गांव तक पक्की सड़क के निर्माण के लिए रु.50 लाख की संस्वीकृत धन राशि में से रु.15 लाख की राशि जारी कर दी गई है। आरएचईपी के विद्युतगृह के निकट सतलुज नदी पर रु.1.5 करोड़ की लागत से एक स्टील ट्रस पुल का निर्माण किया गया है, जिसका स्थानीय निवासी भी प्रयोग कर सकते हैं। हिमाचल प्रदेश सरकार को रामपुर में नए एचआरटीसी बस अड्डे के निर्माण के लिए रु.6 करोड़ और रामपुर में वरिष्ठ माध्यमिक स्कूल के निर्माण के लिए रु.1 करोड़ दिए गए हैं।

SJVN as a responsible corporate citizen has paid Rs. 1.08 crores to 45 families whose houses were damaged due to natural land slide in Kandhar village near Nathpa Dam. For construction of metalled road from village Jhakri to Dhar Gaura, a fund of Rs. 15 lacs has been released against sanctioned fund of Rs. 50 lacs. A steel truss bridge across the river Satluj near power house of RHEP has been constructed at a cost of Rs. 1.5 crores which allows the movement of the locals also. An amount of Rs. 6 crores has been given to HP Govt. for construction of new HRTC Bus Stand in Rampur and Rs. 1 crore for construction of Sr. Sec. School in Rampur.

13. मानव-संसाधन

सतलुज जल विद्युत निगम लिमिटेड की कुल जनशक्ति 31 मार्च, 2006 की 852 की तुलना में 31 मार्च, 2007 को 935 थी। उक्त तिथि को प्रतिनियुक्ति पर एचपीएसईबी/हि.प्र.सरकार की जनशक्ति 800 थी। उक्त तिथि को अनुसूचित जाति, अनु.जन.जाति एवं अन्य पिछड़ा वर्ग के कर्मचारियों की जनशक्ति क्रमशः 194, 49 एवं 85 है, जो गत वर्ष 181, 39 तथा 79 थी।

कार्यकुशलता के उन्नयनीकरण को आपकी कंपनी सर्वाधिक महत्व देती है और इस हेतु सभी विधाओं के लिए सभी स्तरों पर आंतरिक एवं बाह्य प्रशिक्षण कार्यक्रम आयोजित किए जाते हैं। परिणामतः वर्ष के दौरान 1087 कर्मचारियों को 6185 मानव दिवसों का प्रशिक्षण दिया गया।

13. HUMAN RESOURCES

The total manpower on the rolls of SJVN was 935 as on 31st March 2007 as against 852 as on 31st March 2006. The strength of HPSEB/HP Govt. on deputation on the above date was 800. The strength of SC, ST and OBC employees as on the above date was respectively 194, 49 and 85 as against 181, 39, and 79 during the previous year.

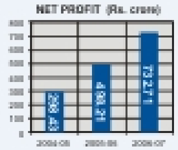
Your company gives utmost importance for the enrichment of skills and towards this in-house and external training programmes are organized in all disciplines and all levels. As a result, during the year, 1087 employees were trained for 6185 man days.

13.1 औद्योगिक-संबंध

नीतिगत मामलों सहित स्थानीय मुद्दों का समाधान करने की दृष्टि से विभिन्न एसोसिएशनों/कर्मचारी संघों के प्रतिनिधियों के साथ नियमित रूप से बैठकें आयोजित की गईं। निगम द्वारा विभिन्न अवसरों पर सांस्कृतिक एवं खेल-कूद कार्यक्रमों सहित अन्य मनोरंजक कार्यक्रमों का आयोजन किया गया। प्रबंधन वर्ग द्वारा

13.1 INDUSTRIAL RELATIONS

Regular Meetings are held with the representatives of the various Associations/Unions to sort out the local issues as well as policy related matters. Recreational, Cultural and Sports functions on different occasions were also held. The above actions of the Management paved a



SJVN has bagged Greentech Environment Awards for Environment Management

SJVN has been awarded the SCOPE Excellence Certificate

उठाए गए इन कदमों के परिणामस्वरूप कर्मचारी-नियोक्ता संबंधों को बेहतर बनाए रखने में सफलता मिली है तथा वर्ष के दौरान कुल मिलाकर औद्योगिक संबंध सौहार्दपूर्ण रहे हैं।

14. लेखा परीक्षा समिति

हालांकि, कंपनी एक प्राइवेट लिमिटेड होने के कारण लेखा-परीक्षा समिति का गठन करने संबंधी कंपनी अधिनियम,1956 की धारा 292-क के प्रावधान आपकी कंपनी पर लागू नहीं होते, आपकी कंपनी ने अक्तूबर,2006 में एक लेखा-परीक्षा समिति गठित की है और इसके उपरांत इसकी 3 बैठकें संपन्न हो चुकी हैं।

15. निदेशकों का दायित्व पूर्ण कथन

निदेशक पुष्टि करते हैं कि 31 मार्च,2007 को समाप्त वर्ष के वार्षिक लेखे तैयार करते समय:-

- स्थापित नीतियों से हटने की स्थिति में (यदि कोई हो तो) उचित स्पष्टीकरणों के साथ लागू लेखा मानकों का पालन किया गया है।
- निदेशकों ने ऐसी लेखा नीतियों का चयन कर उनका अनुकूल रूप से प्रयोग करते हुए निर्णय एवं आकलन किए हैं जो कि सर्वथा उचित एवं विवेकपूर्ण हैं, ताकि वित्तीय वर्ष के अंत में कंपनी के मामलों की स्थिति का सत्य एवं उचित चित्रण किया जा सके।
- निदेशकों ने कंपनी अधिनियम के प्रावधानों के अनुरूप लेखा अभिलेखों का सही ढंग से रख-रखाव करने के लिए उचित एवं पर्याप्त कदम उठाए हैं, ताकि कंपनी की परिसंपत्तियों की सुरक्षा की जा सके और धोखाधड़ी एवं अन्य अनियमितताओं को रोका जा सके तथा उनका पता लगाया जा सके; और निदेशकों ने वार्षिक लेखों को चल रहे कारोबार के आधार पर तैयार किया है।

way for better employee-employer relations and the industrial relations during the year remained cordial.

14. AUDIT COMMITTEE

Although the provisions of Section 292 'A' of the Companies Act 1956 relating to constitution of Audit Committee do not apply to your Company being a Private Limited Company , your company constituted an Audit Committee in October 2006 and 3 Meetings were held since then.

15. DIRECTORS' RESPONSIBILITIES STATEMENT

The Directors confirm that in the preparation of the annual accounts for the year ended March 31, 2007:

- the applicable accounting standards had been followed along with proper explanation relating to material departures, if any;
- that the directors had selected such accounting policies and applied them consistently and made judgment and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Company at the end of the financial year;
- that the directors had taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting fraud and other irregularities; and that the directors had prepared the annual accounts on a going concern basis.

16. लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट

मैसर्स राज गुप्ता एण्ड कंपनी, सनदी लेखाकार, चंडीगढ़ को वित्तीय वर्ष 2006-07 के लिए कंपनी के सांविधिक लेखा परीक्षक के रूप में नियुक्त किया गया है।

दिनांक 31.3.2007 को समाप्त वर्ष के लेखों के संबंध में सदस्यों को संबोधित सांविधिक लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट तथा सांविधिक लेखा-परीक्षकों की टिप्पणियों के संदर्भ में प्रबंधन वर्ग के उत्तर क्रमशः अनुलग्नक 'क' एवं 'ख' में दिए गए हैं। सी.एण्ड ए.जी. ने दिनांक 19.09.2007 के पत्र संख्या आरएपी/एनएचपीसी/2-2/2006-07/515 के अनुसार कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619(4) के तहत 31.03.2007 को समाप्त वर्ष के लेखों के संबंध में 'शून्य' रिपोर्ट भेजी है, जो अनुलग्नक 'ग' में दी गई है।

16.1 लागत लेखा-परीक्षा

केन्द्रीय सरकार ने कंपनी द्वारा वित्तीय वर्ष 2006-07 के यथा रखे गए लागत लेखा रिकार्ड्स की लेखा-परीक्षा करने के निर्देश दिए हैं। तद्नुसार, आपकी कंपनी ने कंपनी मामलों के मंत्रालय की स्वीकृति से श्री के.एस.बर्क, लागत लेखाकार को लेखा परीक्षा हेतु बतौर लागत लेखा परीक्षक नियुक्त किया है। यह कंपनी के लागत रिकार्डों की दूसरी लागत लेखा-परीक्षा है।

17. निदेशक मंडल

वर्ष के दौरान विद्युत मंत्रालय ने श्री आर.एस.कटोच को बतौर पूर्णकालिक निदेशक (कार्मिक) नियुक्त किया, जिन्होंने दिनांक 25 सितंबर,2006 को कार्यभार संभाल लिया। मंत्रालय ने श्री के.के.गर्ग को भी बतौर पूर्णकालिक निदेशक (वित्त) नियुक्त किया, जिन्होंने दिनांक 7 मई,2007 को कार्यभार संभाल लिया। अंश-कालिक निदेशकों के संबंध में, विद्युत मंत्रालय ने श्री अरविन्द मेहता,

16. AUDITORS REPORT

M/s Raj Gupta & Co., Chartered Accountants, Chandigarh, were appointed as Statutory Auditors of the Company for the financial year 2006-07.

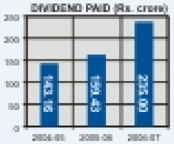
The report of the Statutory Auditors to the Members on the Accounts for the year ended 31.3.2007 and replies of the Management on the qualifications of Statutory Auditors are placed at Annexures ' A' and ' B'. The C&AG vide letter No. RAP/NHPC/2-2/2006-07/515 dated 19.09.2007 communicated 'NIL' comments under section 619(4) of the Companies Act 1956 on the Accounts for the year ended 31.3.2007 which is placed at Annexure ' C'.

16.1 COST AUDIT

The Central Government had directed audit of Cost Accounting Records as maintained by the Company for the financial year 2006-07 be conducted. Accordingly your Company appointed Shri K.S.Berk, Cost Accountant, as Cost Auditor for the year with the approval of Ministry of Corporate Affairs for the audit. This is the second Cost Audit of the Company's Cost Records.

17. BOARD OF DIRECTORS

During the year, the Ministry of Power appointed Shri R.S.Katoch as a whole-time Director (Pers). Shri R.S.Katoch assumed the charge on 25th Sept 2006. The Ministry also appointed Shri K.K.Garg as a whole time Director (Finance) and Shri K.K. Garg assumed the charge on 7th May 2007. As regards Part-time Directors, the Ministry of Power appointed Shri Arvind Mehta, Secy.



Shri H.K.Sharma, CMD, in a meeting with
Shri B.C. Khanduri, Chief Minister of Uttarakhand

Power Transmission from NJHPS

सचिव (वित्त), हि.प्र. सरकार को दिनांक 12 जुलाई,2007 से, श्री राजेश वर्मा, संयुक्त सचिव एवं वित्तीय सलाहकार को दिनांक 23 जुलाई,2007 से तथा श्री जे.एस.कावले, संयुक्त सचिव (जलविद्युत) को दिनांक 3 सितंबर,2007 को नियुक्त किया।

निदेशक मंडल इन नियुक्तियों का स्वागत करता है और आशा करता है कि इन नई नियुक्तियों से हासिल होने वाली उनकी सेवाएं निगम की उन्नति में महत्वपूर्ण योगदान करेंगी।

पिछली रिपोर्ट के उपरांत श्री एस.के.दास, डॉ.सुतानु बेहुरिया, श्री एम.साहू तथा श्री ए.के.कुट्टी क्रमशः दिनांक 22 दिसंबर,2006, 5 मई,2007, 29 जून,2007 तथा 14 अगस्त,2007 से निदेशक मंडल के सदस्य नहीं रहे हैं।

निदेशक मंडल उक्त निदेशकों द्वारा अपने कार्यकाल के दौरान दिए गए योगदान का संज्ञान लेते हुए उनकी सेवाओं की भूरि-भूरि प्रशंसा करता है।

18. कर्मचारियों संबंधी विवरण

कंपनी अधिनियम,1956 की धारा 217(2-क) के अंतर्गत 31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए वांछित सूचना शून्य है।

19. राजभाषा कार्यान्वयन

आपके निगम द्वारा भारत सरकार की राजभाषा नीति के संबंध में राजभाषा विभाग द्वारा निर्धारित राजभाषा संबंधी प्रावधानों को लागू करने के हर संभव प्रयास किए जा रहे हैं।

राजभाषा संबंधी विभिन्न गतिविधियों में - हिन्दी पखवाड़े का आयोजन, हिन्दी प्रश्न-मंच, हिन्दी कार्यशाला, समय-समय पर राजभाषा गृहपत्रिका का प्रकाशन तथा मैनुअल आदि का हिन्दी अनुवाद करना सम्मिलित है।

(Finance), Govt. of H.P. w.e.f. 12th July 2007, Shri Rajesh Verma, Jt. Secretary & FA, w.e.f. 23rd July 2007 and Shri J.S. Kawale, Jt. Secretary (Hydro) w.e.f. 03rd September, 2007.

The Board welcomes their appointment and hopes that their services in their new capacities will be of immense use in furthering the progress of the company.

Since the last Report, Shri S.K.Das, Dr. Sutanu Behuria, Shri M. Sahoo and Shri A.K. Kutty respectively ceased to be the Members of the Board w.e.f 22nd December, 2006, 05th May 2007, 29th June 2007 and 14th August, 2007.

The Board noted the contributions made by the above Directors during their tenure and placed on record its highest appreciation for their services.

18. PARTICULARS OF EMPLOYEES

The information under Section 217(2A) of the Companies Act, 1956, for the year ending 31st March, 2007 is nil.

19. IMPLEMENTATION OF OFFICIAL LANGUAGE

In order to ensure the implementation of the Official Language Policy of the Govt. of India, all possible efforts have been made by the Company to achieve the targets as specified by the Department of Official Language.

Celebration of Hindi Fortnight, quiz competitions, Hindi workshops, publication of house journal and translation of manuals in to Hindi from time to time are regular feature. Training of employees in Hindi is yet

कर्मचारियों को हिन्दी प्रशिक्षण देना एक अन्य महत्वपूर्ण गतिविधि है, जिसे उच्च प्राथमिकता दी गई है। दैनंदिन कामकाज में हिन्दी का प्रयोग करने की दृष्टि से वर्ष के दौरान 295 कर्मचारियों को प्रशिक्षित किया गया। 9 कर्मचारियों को हिन्दी टाइपलेखन में भी प्रशिक्षित किया गया।

वर्ष 2005-06 में राजभाषा के क्रियान्वयन संबंधी प्रयासों की मान्यता के रूप में नगर राजभाषा कार्यान्वयन समिति, शिमला ने आपकी कंपनी को नगर राजभाषा कार्यान्वयन समिति राजभाषा शील्ड (प्रथम पुरस्कार) तथा विद्युत मंत्रालय ने सर्वोत्तम कार्य-निष्पादन के लिए एनटीपीसी राजभाषा शील्ड (द्वितीय पुरस्कार) से नवाजा है।

20. आभार

निदेशक मंडल केन्द्र सरकार के विभिन्न मंत्रालयों/विभागों विशेषतया विद्युत मंत्रालय, वित्त मंत्रालय, केन्द्रीय पर्यावरण एवं वन मंत्रालय, केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण, केन्द्रीय जल आयोग, भारतीय भू-विज्ञान सर्वेक्षण, हिमाचल प्रदेश सरकार, हि.प्र.राज्य विद्युत परिषद, विश्व बैंक, वित्तीय संस्थानों एवं अन्य बैंकों द्वारा दिए गए बहुमूल्य मार्गदर्शन एवं सहयोग के लिए उनके प्रति आभार व्यक्त करता है।

निदेशक मंडल भारत के लेखा नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक कार्यालय, सांविधिक लेखा परीक्षकों द्वारा प्रदान किए गए अमूल्य सहयोग के प्रति एवं निगम के कर्मचारियों तथा निगम में प्रतिनियुक्ति पर कार्यरत हिमाचल प्रदेश राज्य बिजली बोर्ड/हिमाचल प्रदेश सरकार के कर्मचारियों द्वारा किए गए समर्पित प्रयासों एवं उनके अथक परिश्रम के लिए उनका भी आभारी है।

सधन्यवाद।

निदेशक मंडल के लिए एवं इसकी ओर से

(हेमंत कुमार शर्मा)
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

स्थान : न्यू शिमला
दिनांक : 21 सितंबर, 2007

another activity which is given utmost priority. During the year 295 employees were imparted training in usage of Hindi in day to day work. 9 employees were also trained in Hindi typing.

In recognition of efforts for the year 2005-06, in implementation of official language, your company was awarded with TOLIC Rajbhasha Shield (First Prize) by Town Official Language Committee, Shimla, and NTPC Rajbhasha Shield (Second Prize) by Ministry of Power for best performance.

20. ACKNOWLEDGEMENT

The Board of Directors acknowledge with thanks the guidance and help extended by various departments of the Government of India, particularly, Ministry of Power, Ministry of Finance, MOEF, Central Electricity Authority, Central Water Commission, Geological Survey of India, Government of Himachal Pradesh, Government of Uttarakhand, State Electricity Boards, World Bank, Financial Institutions and Banks etc.

The Board also records its deep appreciation of valued cooperation extended by the Office of the Comptroller and Auditor General of India and the Auditors. Last but not least, the Board commends the hard work and dedicated efforts put in by the employees of the Corporation including the employees on deputation at all levels.

Thanking you,

For and on behalf of Board of Directors

(H. K. SHARMA)
Chairman and Managing Director

Place : New Shimla
Date : 21 Sept. 2007

A view of Transformers Hall and GIS installations

विद्युत उत्पादन – आने वाली पीढ़ियों के लिए
Generating Power - for the Generations to come

'संलग्नक क'
'Annexure A'

राज गुप्ता एण्ड कंपनी
सनदी लेखाकार

सेवा में

सतलुज जल विद्युत निगम लिमिटेड

के सदस्यों को लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट

1. हमने सतलुज जल विद्युत निगम लिमिटेड के 31 मार्च,2007 को समाप्त वर्ष के संलग्न तुलन-पत्र एवं इसी तिथि को समाप्त वर्ष के लाभ एवं हानि खाते तथा कैश-फ्लो स्टेटमेंट की लेखा-परीक्षा की है और हमारी रिपोर्ट यह है कि इन वित्तीय विवरणों का दायित्व कंपनी के प्रबंधन का है । हमारा दायित्व इन वित्तीय विवरणों पर हमारी लेखा परीक्षा के आधार पर अपना मत प्रकट करने का है।

2. हमने अपनी लेखा परीक्षा, भारत में सामान्यतया स्वीकार्य लेखा परीक्षा मानकों के अनुरूप की है । उन मानकों में अपेक्षित है कि हम लेखा परीक्षा का नियोजन तथा निष्पादन इस औचित्यपूर्ण आश्वासन लेने के लिए करें कि क्या वित्तीय विवरण महत्वपूर्ण अयथार्थ विवरणों से मुक्त हैं । लेखा परीक्षा में परीक्षण आधार पर, राशि का समर्थन करने वाले साक्ष्य तथा वित्तीय विवरणों का खुलासा करते हुए जाँच करना शामिल होता है । प्रयोग में लाए गए लेखा सिद्धांतों तथा प्रबंधन द्वारा किए गए महत्वपूर्ण अनुमानों का आकलन करना तथा साथ ही साथ समग्र रूप से वित्तीय विवरण के प्रस्तुतीकरण का मूल्यांकन करना भी लेखा परीक्षा में शामिल होता है । हमारा विश्वास है कि हमारी लेखा परीक्षा रिपोर्ट हमारे मत के लिए एक औचित्यपूर्ण आधार प्रदान करती है।

3. चूंकि कंपनी विद्युत (आपूर्ति) अधिनियम, 2003 के तहत नियंत्रणाधीन है, अतः इसके नियमों के साथ पठित इस अधिनियम के प्रावधान (जहां कहीं भी ये कंपनी अधिनियम, 1956 के प्रावधानों से असंगत है) लागू हुए हैं।

RAJ GUPTA AND COMPANY
CHARTERED ACCOUNTANTS

To

The Members of

Satluj Jal Vidyut Nigam Limited

Auditors' Report.

1. We have audited the attached Balance Sheet of Satluj Jal Vidyut Nigam Ltd. as at 31st March, 2007, Profit & Loss Account and the Cash Flow Statement for the year ended on that date annexed thereto. These financial statements are the responsibility of the Company's management. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit.

2. We conducted our audit in accordance with auditing standards generally accepted in India. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatements. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by the management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit report provides a reasonable basis for our opinion.

3. As the Electricity Act, 2003, governs the Company, the provisions of the said Act read with the rules there under have prevailed wherever the same have been inconsistent with the provisions of the Companies Act, 1956.

4. यथाअपेक्षित कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 227 (4-ए) के अनुसार भारत सरकार द्वारा कंपनी (लेखा-परीक्षा रिपोर्ट) (संशोधित) आदेश, 2004 द्वारा अपेक्षित हम उक्त आदेश के पैरा 4 और 5 में विनिर्दिष्ट विषयों संबंधी विवरण संलग्न कर रहे हैं।

5. हम निम्नलिखित की ओर ध्यान दिलाते हैं :

i) अनुसूची 20 में नीति सं 3.1

विषयः उन मामलों में अचल परिसंपत्तियों के अंतिम मूल्य का निर्धारण, जिनमें ठेकेदारों के बिलों का निपटान लंबित/विवादाधीन है। समायोजन के प्रभाव का निर्धारण नहीं किया जा सकता है।

ii) अनुसूची-20 में टिप्पण सं. 10

विषयः पुनर्रुद्धार गतिविधि पर व्यय के तौर पर रु.9129 लाख का अस्थायी बीमा दावा तथा बीमा कंपनी से प्राप्त हुई रु.5000 लाख की राशि का समायोजन और इसका पूर्व अवधि तथा चालू वर्ष के उत्पादन एवं प्रशासनिक खर्चों के बीच आबंटन।

iii) अनुसूची-20 में टिप्पण सं. 13(i) एवं 13 (ii)

विषयः लेखागत नीतियों में बदलाव और इनका प्रभाव निम्नवत है :-

(क) सकल ब्लॉक में रु.3244 लाख की वृद्धि।

(ख) शुद्ध ब्लॉक में रु.4310 लाख की कमी।

(ग) देयता में रु.3244 लाख की वृद्धि।

(घ) मूल्यह्रास में रु.7554 लाख की वृद्धि।

(ङ) लाभ में रु.7554 लाख की कमी।

6. उपर्युक्त पैरा 1, 2 एवं 3 में हमारी दी गई टिप्पणियों के अतिरिक्त हमारी रिपोर्ट यह है कि :

क) हमारे द्वारा सभी सूचनाएं और स्पष्टीकरण प्राप्त कर लिए गए हैं, जो हमारे सर्वोत्तम ज्ञान एवं विश्वास के अनुसार हमारी लेखा परीक्षा के लिए आवश्यक थे।

ख) हमारी राय में, कंपनी ने, कानून के अनुसार अपेक्षित लेखा बहियां रखी हैं, ऐसा हमारे द्वारा कंपनी की बहियों की जाँच से पता चलता है।

ग) इस रिपोर्ट में वर्णित तुलन-पत्र, लाभ एवं हानि लेखा तथा कैश फ्लो विवरण लेखा बहियों के अनुरूप हैं।

4. As required by the Companies (Auditors' Report) (Amendment) Order, 2004 issued by the Government of India in terms of Section 227 (4A) of the Companies Act, 1956, we enclose in the Annexure, a statement on the matters specified in paragraphs 4 and 5 of the said order.

5. We draw attention to:

i) Policy No.3.1 of Schedule-20

Reg.: Determination of final value of fixed assets in cases where final settlement of bills with the contractors is pending/under dispute. The impact of adjustments is not ascertainable.

ii) Note No.10 of Schedule-20

Reg.: Provisional insurance claim of Rs.9129 Lakh against expenditure on restoration activity and adjustment of on account payment of Rs.5000 Lakh received from the Insurance Company and allocation thereof between Prior Period and current year Generation and Administration Expenses.

iii) Note No.13 (i) and 13(ii) of Schedule-20

Reg.: Change in Accounting Policies and impact thereof is as follows:

(a) Increase in Gross Block by Rs.3244 Lakh.

(b) Decrease in Net Block by Rs.4310 Lakh.

(c) Increase in Liability by Rs.3244 Lakh.

(d) Increase in Depreciation by Rs.7554 Lakh.

(e) Decrease in Profit by Rs.7554 Lakh.

6. Further to our comments in para 1, 2 and 3 above, we report that:

a) We have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.

b) In our opinion, the Company as required by Law, has kept proper books of accounts so far as appears from our examination of books of the Company.

c) The Balance Sheet, Profit and Loss Account and Cash Flow Statement dealt with by this report are in agreement with the books of accounts.

घ) हमारे अपने विचार से तथा हमारी सर्वोत्तम जानकारी के अनुसार इस रिपोर्ट के तुलन-पत्र, लाभ एवं हानि लेखा तथा कैश-फ्लो विवरण कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 211 (3सी) में वर्णित प्रयोज्य सीमा तक लेखा-मानकों के अनुरूप हैं।

ङ) कंपनी मामलों के मंत्रालय ने दिनांक 21 अक्तूबर, 2003 की अपनी अधिसूचना सं.एफ.नं.8/5/2001-सीएल. वी. के माध्यम से यह अधिसूचित किया है कि कंपनी अधिनियम, 1956 के भाग 274(1)(जी) के प्रावधान किसी सरकारी कंपनी पर लागू नहीं होंगे।

च) हमारे विचार से तथा हमारी सर्वोत्तम जानकारी के अनुसार तथा हमें दिए गए स्पष्टीकरणों के अनुरूप, लेखा नीतियों (जो कि लेखों का भाग हैं) के साथ पठित उक्त लेखा, कंपनी अधिनियम, 1956 के अंतर्गत अपेक्षित जानकारी ढंग से देते हैं तथा लेखा सिद्धांतों (जो कि भारत में सामान्यतः स्वीकार्य हैं) के अनुसार स्पष्ट एवं सही दृश्य प्रस्तुत करते हैं:

i) कंपनी के कामकाज संबंधी मामलों के दिनांक 31 मार्च, 2007 के तुलन-पत्र के संबंध में,

ii) उक्त तिथि को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के लाभ के विषय में लाभ एवं हानि खाते के संबंध में और

iii) उक्त तिथि को समाप्त वर्ष के लिए कैश फ्लो के संबंध में कैश फ्लो विवरण।

d) In our opinion and to the best of our information, the Balance Sheet, Profit and Loss Account and Cash Flow Statement comply with the Accounting Standards referred to in Section 211 (3C) of the Companies Act, 1956, to the extent applicable.

e) The Ministry of Companies Affairs vides their Notification NO. F. No.8/5/2001-CL.V dated 21st October, 2003 has notified that provision of Section 274 (I) (g) of the Companies Act, 1956, shall not apply to a Government Company.

f) In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the said accounts read together with the Accounting Policies and Notes thereon forming part of accounts, give the information required by the Companies Act, 1956 in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India:

i) In the case of Balance Sheet, of the state of affairs of the Company as at 31st March, 2007.

ii) In the case of the Profit & Loss Account, of the profit of the Company for the year ended on that date, and

iii) In case of cash flow statement, of the cash flow for the year ended on that date.

कृते राज गुप्ता एंड कंपनी
सनदी लेखाकार

(राज कुमार गुप्ता)
भागीदार
सदस्यता सं. 17039

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 10 अगस्त, 2007

For RAJ GUPTA & CO.
Chartered Accountants

(Raj Kumar Gupta)
Partner
Membership No 17039

Place : New Delhi
Date : August 10, 2007

दिनांक 31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष से संबंधित सतलुज जल विद्युत निगम लिमिटेड के खातों संबंधी लेखा परीक्षकों की समदिनांकित रिपोर्ट का अनुबंध

इसी तारीख की हमारी रिपोर्ट के पैरा-2 में निर्दिष्ट

(i)(क) कंपनी ने अचल परिसंपत्तियों के मात्रात्मक एवं इनके स्थान संबंधी जानकारी सहित पूर्ण जानकारी दर्शाने वाले माकूल रिकार्ड रखे हैं।

(ख) हमें सूचित किया गया है कि अचल परिसंपत्तियों का वर्ष के दौरान प्रबंधन द्वारा प्रत्यक्ष सत्यापन करवाया गया है। हमारे विचार से सत्यापन की आवृत्ति तर्कसंगत है। प्रबंधन द्वारा हमें दी गई सूचना के अनुसार वर्ष में प्रत्यक्ष रूप से सत्यापित की गई अचल परिसंपत्तियों के संबंध में बही रिकार्ड की तुलना में कोई महत्वपूर्ण कमी नहीं पाई गई है।

(ग) वर्ष में परिसंपत्तियों के किसी पर्याप्त हिस्से का निपटान नहीं किए जाने के कारण वित्तीय विवरण तैयार करने की प्रक्रिया पर कोई प्रभाव नहीं पड़ा है।

(ii)(क) प्रबंधन द्वारा संपत्ति-सूची का यथोचित अंतरालों पर प्रत्यक्ष सत्यापन करवाया गया है।

(ख) हमारी राय में प्रबंधन वर्ग द्वारा सामग्री की प्रत्यक्ष जाँच की अपनायी गयी प्रक्रिया, कंपनी के फैलाव तथा इसके व्यवसाय के स्वरूप को देखते हुए औचित्यपूर्ण एवं पर्याप्त है।

(ग) कंपनी संपत्ति सूची का उचित रिकार्ड रख रही है। संपत्ति सूची के भौतिक सत्यापन के समय पाई गई कमियों का लेखा बहियों में उचित ढंग से निपटान किया गया है।

(iii)(क) हमें दी गई सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुरूप कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 301 के अंतर्गत रखे गए रजिस्टर में सूचीबद्ध कंपनियों, फर्मों या अन्य पार्टियों से कंपनी ने किसी भी प्रकार के प्रतिभूति प्राप्त या गैर-प्रतिभूति प्राप्त ऋण न तो लिए हैं और न ही इस प्रकार के ऋण स्वीकृत किए हैं। इसके परिप्रेक्ष्य में अनुच्छेद (iii) के उप अनुच्छेद (ख), (ग) एवं (घ) लागू नहीं होते।

ANNEXURE TO THE AUDITORS' REPORT ON THE ACCOUNTS OF SATLUJ JAL VIDYUT NIGAM LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2007

Referred to in para 2 of our report of even date.

(i) (a) The Company has maintained proper records showing full particulars including quantitative details and situation of fixed assets.

(b) We are informed that the fixed assets have been physically verified by the management during the year. In our opinion the frequency of verification is reasonable. As per the information given to us by the management, no material discrepancies as compared to book records were noticed in respect of fixed assets physically verified during the year.

(c) Since there is no disposal of a substantial part of fixed assets during the year, the preparation of financial statements on a going concern basis is not affected on this account.

(ii) (a) The inventory has been physically verified by the management at reasonable intervals.

(b) In our opinion, the procedure of physical verification of inventories followed by management is reasonable and adequate in relation to the size of the Company and the nature of its business.

(c) The Company is maintaining proper records of inventory. The discrepancies noticed on physical verification of inventories, wherever material, have been properly dealt within the books of account.

(iii) (a) According to the information and explanations given to us, the Company has not granted or taken any loans, secured or unsecured, to/from Companies, firms or other parties listed in the register maintained under Section 301 of the Companies Act, 1956. In view of this, sub clauses (b), (c) and (d) of clause (iii) are not applicable.

विद्युत उत्पादन – आने वाली पीढ़ियों के लिए
Generating Power - for the Generations to come

(ख) कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 301 के तहत रखे गए रजिस्टर के तहत शामिल पार्टियों से कंपनी ने कोई ऋण नहीं लिया है। इसके परिप्रेक्ष्य में अनुच्छेद (iii) के उप-अनुच्छेद (ड.), (च) एवं (छ) अप्रयोज्य हैं।

हमारी राय में तथा हमें उपलब्ध कराए गए स्पष्टीकरणों के अनुसार, कंपनी द्वारा जिन कर्मचारियों तथा पार्टियों को ऋण या अग्रिम दिए गए हैं, उनसे मूलधन तथा ब्याज, जहां लागू हो, की वसूली शर्तानुसार सामान्यतः की जा चुकी है, सिवाए उन मामलों के, जहां वसूली का निर्णय प्रबंधन द्वारा आस्थगित किया गया था। मामला निपटान हेतु डीआरबी के समक्ष लंबित होने के कारण इसकी वसूली/समायोजन डीआरबी द्वारा मामला निपटाए जाने पर किया जाएगा।

(iv) हमारी राय में तथा हमें दिए गए स्पष्टीकरणों एवं सूचना के अनुसार संपत्ति सूची की मदों तथा अचल परिसंपत्तियों की खरीद तथा बिजली एवं सेवाओं की बिक्री के लिए कंपनी के आकार तथा बिजनेस के स्वरूप के अनुरूप कंपनी के पास पर्याप्त आंतरिक नियंत्रण है।

(v) हमें दी गई सूचना के अनुसार पाँच लाख रुपए से अधिक की राशि का कोई भी सौदा नहीं हुआ है, जिसकी कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 301 के अनुरूप रजिस्टर में प्रविष्टि की जानी आवश्यक है।

(vi) कंपनी ने जनता से किसी भी प्रकार की जमाराशियां प्राप्त नहीं की हैं। परिणामस्वरूप, कंपनी पर कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 58-क एवं 58-क-क और कंपनी (जमाराशि स्वीकार करना) नियम, 1975 के प्रावधान लागू नहीं होते।

(vii) यद्यपि कंपनी का अपना आंतरिक लेखा परीक्षा विभाग है

(b) The Company has not taken any loans from the parties covered under the register maintained u/s 301 of the Companies Act, 1956. In view of this sub clauses (e), (f) & (g) of clause (iii) are not applicable.

In our opinion and according to explanations given to us, the employees and parties to whom the loans or advances in the nature of loans have been given by the Company, the recovery of principal amount and interest, wherever applicable, has generally been made as stipulated, except in cases of parties where the decision of recovery was deferred by the management because of dispute pending for settlement before DRB, the same will be recovered/adjusted on settlement of case by DRB.

(iv) In our opinion and according to the information and explanations given to us, there is an adequate internal control procedure commensurate with the size of the Company and the nature of its business for the purchase of inventories, fixed assets and for the sale of power and services.

(v) As informed to us, there is no transaction exceeding rupees five lacs, which need to be entered in a register in pursuance of section 301 of the Companies Act, 1956.

(vi) The Company has not accepted any deposits from the public and consequently the provisions of section 58A and 58AA of the Companies Act, 1956 and the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 1975 are not applicable.

(vii) Although the Company has an Internal Audit

तथा कुछ क्षेत्रों की लेखा परीक्षा सनदी लेखाकारों की फर्म द्वारा भी कराई जाती है। तथापि, इसमें सम्मिलित किए गए कार्य का क्षेत्र, रिपोर्टिंग प्रणाली एवं तत्संबंधी अनुपालन और अधिक सुदृढ़ बनाए जाने की आवश्यकता है। उपरोक्त को छोड़कर, वर्तमान आंतरिक लेखा-परीक्षा प्रणाली कंपनी के आकार तथा इसके व्यवसाय के अनुरूप है।

(viii) हमारी राय में तथा हमें दी गई सूचना के अनुसार कंपनी ने कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 209(1)(घ) के अंतर्गत अपेक्षित लागत संबंधी रिकार्ड रखे हैं। यद्यपि, यह रिकार्ड सही एवं पूर्ण हैं, यह तय करने के लिए हमने इसकी विस्तृत जांच नहीं की है।

(ix) कंपनी ने छोटे-मोटे ठेकेदारों के श्रम संबंधी मामलों (जहां प्राधिकारियों द्वारा पी.एफ. कोड का आबंटन नहीं किया गया है) को छोड़कर भविष्य निधि, आयकर, संपत्ति कर, सेवा कर, बिक्री कर सहित सभी प्रकार के गैर-विवादित सांविधिक देय प्राधिकारियों के पास नियमित रूप से जमा कराए हैं। कर्मचारी राज्य बीमा के प्रावधान कंपनी पर लागू नहीं होते।

हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार यथोचित प्राधिकारियों के समक्ष लंबित विवादित मामलों के संबंध में उठाई गई निम्नलिखित मांगों को छोड़कर लेखा बहियों में आय कर/बिक्री कर/संपत्ति कर/ सेवा कर/ सीमा-शुल्क /आबकारी कर/अधिभार के लिए कोई विवादित बकाया शेष नहीं है।

अधिनियम का नाम	देयता का स्वरूप	राशि (लाख रु. में)	किस फोरम में मामला लंबित है
केन्द्रीय आबकारी अधिनियम 1944	आबकारी शुल्क दंड	1.00	सीईएसटीएटी

(x) कंपनी को न ही रिपोर्टाधीन वित्तीय वर्ष या गत वर्ष के दौरान और न ही इसके तुरंत पूर्व वर्ष में नकदी की हानि हुई है।

(xi) वित्तीय संस्थाओं या बैंकों को देय के पुनर्भुगतान में कंपनी ने किसी भी प्रकार की चूक नहीं की है।

department and also some of the areas got audited by a firm of Chartered Accountants, scope of work covered, reporting system, compliance thereof need to be further strengthened. Subject to above the existing internal audit system is commensurate with its size and nature of its business.

(viii) In our opinion and as informed to us, the Company has maintained cost records as required under Section 209 (1) (d) of the Companies Act, 1956. We have not, however, made detailed examination of the records with a view to determine whether they are accurate and complete.

ix) Undisputed statutory dues including Provident Fund, Income Tax, Wealth Tax, Service Tax, Sales Tax and any other statutory dues have been generally deposited by the Company in time with appropriate authorities except in the cases of petty contractors' labour where P.F. Code has not been assigned by the appropriate authorities. The provisions of Employees' State Insurance are not applicable to the Company.

According to the information and explanation given to us, there are no disputed dues outstanding in the books of accounts for income tax /sales tax /wealth tax / service tax / custom duty / excise duty /cess except for the following demands raised on disputed matters pending before appropriate authorities:

Name of Statue	Nature of the Dues	Amount (Rs. In Lacs)	Forum where dispute is pending
The Central Excise Act,1944	Excise Duty Penalty	1.00	CESTAT

(x) The Company has not incurred cash losses either during the financial year under report or in the previous year.

(xi) The Company has not defaulted in repayment of dues to financial institutions or banks.

(xii) हमारी राय में, ऐसे मामले में, जहां कंपनी ने अन्य प्रतिभूतियों के आधार पर ऋण एवं अग्रिम स्वीकृत किए हैं, वहां उचित दस्तावेज एवं रिकार्ड रखे हैं।

(xiii) कंपनी किसी भी प्रकार की चिटफण्ड, निधि या म्युच्युअल बेनिफिट फण्ड/सोसायटी नहीं है।

(xiv) कंपनी किसी भी प्रकार के शेयरों, प्रतिभूतियों, डिबेंचरों तथा अन्य निवेशों का कार्य नहीं करती है।

(xv) किसी के भी द्वारा बैंकों या वित्तीय संस्थाओं से लिए गए ऋणों के संबंध में कंपनी ने किसी भी प्रकार की गारंटी नहीं दी है।

(xvi) सावधि ऋणों का उपयोग उसी उद्देश्य के लिए किया गया है, जिसके लिए ये ऋण लिए गए थे।

(xvii) हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरणों और कंपनी के तुलन-पत्र के समूचे मुआयने के अनुसार हमारी यह रिपोर्ट है कि अल्पावधि आधार पर जुटाई गई किसी भी निधि का उपयोग दीर्घावधि निवेश हेतु नहीं किया गया है।

(xviii) कंपनी अधिनियम की धारा 301 के अंतर्गत रखे गए रजिस्टर में सम्मिलित कंपनियों तथा पार्टियों को कंपनी ने (शेयरों का) किसी भी प्रकार का अधिमान आबंटन नहीं किया है।

(xix) कंपनी द्वारा किसी भी प्रकार के डिबेंचर जारी नहीं किए गए हैं। अतः तत्संबंधी किसी भी प्रकार की प्रतिभूति अथवा चार्ज निर्मित नहीं किया गया है।

(xx) वर्ष के दौरान कंपनी द्वारा कोई भी पब्लिक इश्यू नहीं निकाला गया।

(xxi) हमारे द्वारा की गई जाँच के दौरान तथा प्रबंधन वर्ग के प्रतिवेदन के अनुसार समीक्षाधीन रिपोर्ट के अंतर्गत वर्ष के दौरान कंपनी द्वारा किसी भी प्रकार की धोखाधड़ी न तो पाई गई है और न ही इसकी सूचना दी गई है।

कृते राज गुप्ता एंड कंपनी
सनदी लेखाकार

(राज कुमार गुप्ता)
भागीदार
सदस्यता सं. 17039

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 10 अगस्त, 2007

(xii) In our opinion, adequate documents and records are maintained in case where the Company has granted loans and advances on the basis of other securities.

(xiii) The Company is not a chit fund, nidhi or mutual benefit fund/society.

(xiv) The Company is not dealing or trading in shares, securities, debentures and other investments.

(xv) The Company has not given any guarantee for loans taken by others from banks or financial institutions.

(xvi) The term loans were applied for the purpose of which the loans were obtained.

(xvii) According to the information and explanations given to us and on an overall examination of the balance sheet of the Company, we report that no funds raised on short-term basis have been used for long-term investment.

(xviii) The Company has not made any preferential allotment of shares to parties and Companies covered in the register maintained under section 301 of the Companies Act.

(xix) The Company has not issued debentures and hence no securities have been created in respect thereof.

(xx) No public issue was made by the Company during the year.

(xxi) During the checks carried out by us and as per management representation, no fraud on or by the Company has been noticed or reported during the year under report.

For RAJ GUPTA & CO.
Chartered Accountants

(Raj Kumar Gupta)
Partner
Membership No 17039

Place : New Delhi
Date : August 10, 2007

'संलग्नक ख'

'Annexure B'

निगम के वर्ष 2006-2007 के वार्षिक लेखों के संबंध में सांविधिक लेखा परीक्षकों की टिप्पणियों के संबंध में प्रबंधन वर्ग के उत्तर

MANAGEMENT'S REPLIES ON STATUTORY AUDITOR'S QUALIFICATIONS ON ANNUAL ACCOUNTS OF THE CORPORATION FOR THE YEAR 2006-2007

प्रबंधन वर्ग का उत्तर

सांविधिक लेखा-परीक्षकों ने अपनी रिपोर्ट में वित्तीय विवरणों की अनुसूची 20 के नीति क्र.3.1, नोट 10 एवं 13(i) तथा 13(ii) के प्रति ध्यान आकर्षित किया है।

नीति सं.3.1 के तहत उन मामलों में अचल परिसंपत्तियों के अंतिम मूल्य के निर्धारण का आधार स्पष्ट किया गया है, जहां ठेकेदारों के बिलों का अंतिम रूप से निपटान अभी लंबित/विवादाधीन है। इसे लेखा संबंधी नीति के मुताबिक लेखागत किया गया है।

नोट सं.10, जो स्वतः स्पष्ट है, में बीमा दावे तथा 2005-06 के दौरान बाढ़ से हुई क्षतियों की पुनर्रुद्धार गतिविधियों पर हुए खर्च की एवज में प्राप्त हुई लेखा अदायगी को लेखागत किए जाने के बारे में बताया गया है।

नोट सं.13(i) तथा 13(ii) में यथा आवश्यक अपेक्षित है, लेखा नीतियों में परिवर्तन और उनके प्रभावों के विषय में बताया गया है।

MANAGEMENT'S REPLY

The Statutory Auditors in their Report have drawn attention to Policy No. 3.1, Note No. 10 & 13 (i) and 13 (ii) of Schedule-20 of the Financial Statements.

The Policy No. 3.1 explain the basis of determination of final value of fixed assets in cases where final settlement of bills with the contractors is pending / under dispute. Accounting treatment has been accorded as per the Accounting policy.

Note No. 10, which is self-explanatory, discloses the accounting of an account payment received against the insurance claim and the expenditure on restoration activity against the damages due to floods during 2005-06.

Note No. 13 (i) and 13 (ii) discloses the change in Accounting Policies and impact thereof as required mandatorily.

'संलग्नक ग'

'Annexure C'

दिनांक 31 मार्च,2007 को समाप्त वर्ष के लिए सतलुज जल विद्युत निगम लिमिटेड, शिमला के लेखों के संबंध में कंपनी अधिनियम,1956 की धारा 619(4) के अंतर्गत दिनांक 19.09.07 के पत्र संख्या आरएपी/एनएचपीसी/2-2/2006-07/515 द्वारा प्राप्त भारत के लेखा नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणियां

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619(4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS OF SATLUJ JAL VIDYUT NIGAM LIMITED, SHIMLA FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2007. RECEIVED VIDE LETTER NO. RAP/NHPC/2-2/2006-07/515 Dt. 19.09.2007

कंपनी अधिनियम,1956 के अंतर्गत निर्धारित वित्तीय रिपोर्टिंग ढांचे के अनुसार सतलुज जल विद्युत निगम लिमिटेड, शिमला का दिनांक 31 मार्च,2007 को समाप्त हुए वर्ष का वित्तीय विवरण तैयार करने का दायित्व कंपनी पर है। भारत के लेखा नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक द्वारा कंपनी अधिनियम,1956 की धारा 619(2) के तहत नियुक्त सांविधिक लेखा-परीक्षक कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 227 के तहत इन वित्तीय विवरणों पर अपनी व्यावसायिक संस्था दि इन्स्टीट्यूट ऑफ चार्टेड अकांउटेंट्स ऑफ इंडिया द्वारा निर्धारित लेखा परीक्षा एवं आश्वासन मानकों के अनुसार की गई स्वतंत्र लेखा-परीक्षा के आधार पर अपना मत व्यक्त करने के प्रति जिम्मेदार हैं। यह सूचित किया गया है कि उन्होंने यह कार्य दिनांक 10 अगस्त,2007 की अपनी लेखा-परीक्षा रिपोर्ट के अनुसार निष्पादित कर दिया है।

भारत के लेखा नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की ओर से मैंने कंपनी अधिनियम,1956 की धारा 619(3) के अंतर्गत सतलुज जल विद्युत निगम लिमिटेड, शिमला के दिनांक 31 मार्च,2007 को समाप्त हुए वर्ष के लिए वित्तीय विवरणों की अनुपूरक लेखा-परीक्षा संपन्न की है। यह अनुपूरक लेखा परीक्षा सांविधिक लेखा-परीक्षकों की टिप्पणियों का संदर्भ लिए बिना स्वतंत्र रूप से संपन्न की गई है और यह प्राथमिक तौर पर सांविधिक लेखा-परीक्षकों तथा कंपनी के कर्मचारियों की पूछताछ और कुछ लेखापरक रिकार्ड की चुनिंदा जांच तक सीमित है। मेरे द्वारा संपन्न लेखा-परीक्षा से मेरी जानकारी में ऐसा कोई महत्वपूर्ण तथ्य उद्घाटित नहीं हुआ है जो सांविधिक लेखा-परीक्षकों की कंपनी अधिनियम,1956 की धारा 619(4) के तहत प्रस्तुत रिपोर्ट पर किसी टिप्पणी या अनुपरकता का रूप ले सके।

भारत के लेखा नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक के लिए एवं उनकी ओर से

(ई.आर.सोलोमन)
वाणिज्यिक लेखा-परीक्षा के प्रधान निदेशक एवं
लेखा परीक्षा बोर्ड-III
नई दिल्ली के पदेन सदस्य

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 19 सितंबर, 2007

The preparation of financial statements of Satluj Jal Vidyut Nigam Limited, Shimla for the year ended 31 March, 2007 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 1956, is the responsibility of the management of the Company. The statutory auditor appointed by the Comptroller and Auditor General of India under Section 619(2) of the Companies Act, 1956, is responsible for expressing opinion on these financial statements under Section 227 of the Companies Act, 1956, based on independent audit in accordance with the auditing and assurance standards prescribed by their professional body the Institute of Chartered Accountants of India. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated 10 August, 2007.

I on the behalf of the Comptroller and Auditor General of India have conducted a supplementary audit under Section 619(3) (b) of the Companies Act, 1956, of the financial statements of Satluj Jal Vidyut Nigam Limited, Shimla for the year ended 31 March, 2007. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and Company personnel and a selective examination of some of the accounting records. On the basis of my audit, nothing significant has come to my knowledge which would give rise to any comment upon or supplement to statutory auditors' Report under Section 619(4) of the Companies Act, 1956.

For and on the behalf of the
Comptroller & Auditor General of India

(E.R. Solomon)
Principal Director of Commercial Audit &
Ex-officio Member Audit Board - III
New Delhi

Place : New Delhi
Date : September 19, 2007

31 मार्च, 2007 की स्थिति के अनुसार तुलन-पत्र
BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH, 2007

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	अनुसूची संख्या Schedule No.	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
निधियों के स्रोत SOURCES OF FUNDS				
शेयरधारकों की निधियां SHAREHOLDERS' FUNDS				
शेयर पूंजी Share Capital	1	4,10,881		4,108,81
आरक्षित एवं अधिशेष Reserves and Surplus	2	81,854		35,879
			4,92,735	4,46,760
ऋण निधियां **LOAN FUNDS**				
प्रतिभूति सहित ऋण Secured Loans	3	2,18,683		2,68,284
प्रतिभूति रहित ऋण Unsecured Loans	4	33,737		39,989
			2,52,420	3,08,273
योग Total			**7,45,155**	7,55,033
निधियों का उपयोग **APPLICATION OF FUNDS**				
अचल परिसंपत्तियां FIXED ASSETS	5			
सकल ब्लाक Gross Block		8,17,771		7,97,261
घटाएं: मूल्यह्रास Less: Depreciation		1,36,726		90,941
निवल ब्लाक Net Block		6,81,045		7,06,320
चालू पूंजीगत कार्य Capital Work In Progress	6	14,785		8,868
पूंजीगत कार्यों के लिए अग्रिम Advances for Capital Works	7	1,735		3,076
निर्माण भण्डारण एवं स्पेयर्स Construction Stores & Spares	8	1,358		196
			6,98,923	7,18,460
निवेश INVESTMENTS	9		----	----
आस्थगित कर DEFERRED TAX				
आस्थगित कर परिसंपत्तियां (शुद्ध) Deferred Tax Assets (Net)		17,983		11,518
घटाएं : वसूली योग्य Less : Refundable		17,983		11,518
		----	----	----

31 मार्च, 2007 की स्थिति के अनुसार तुलन-पत्र
BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH, 2007

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	अनुसूची संख्या Schedule No.	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
चालू परिसंपत्तियां, ऋण एवं अग्रिम CURRENT ASSETS, LOANS AND ADVANCES	10			
संचित सूची Inventories		5,871		6,255
विविध कर्जदार Sundry Debtors		14,082		60,833
रोकड़ एवं बैंक अधिशेष Cash and Bank Balances		62,104		13,335
अन्य चालू परिसंपत्तियां Other Current Assets		2,353		417
ऋण एवं अग्रिम Loans and Advances		32,633		19,418
		1,17,043		1,00,258
घटाएं: चालू देयताएं एवं प्रावधान Less: CURRENT LIABILITIES AND PROVISIONS	11			
देयताएं Liabilities		35,643		34,431
प्रावधान Provisions		35,374		29,495
		71,017		63,926
निवल चालू परिसंपत्तियां Net Current Assets			**46,026**	36,332
विविध व्यय (बट्टे खाते न डाले जाने या समायोजित न किए जाने की सीमा तक) **MISCELLANEOUS EXPENDITURE** (To the extent not written off or adjusted)	12		**206**	241
योग Total			**7,45,155**	7,55,033

लेखा संबंधी नीतियां, लेखा संबंधी टिप्पणियां अनुसूची 1 से 20 लेखों का एक अभिन्न अंग है।
Accounting Policies & Notes on Accounts 20
Schedules 1 to 20 form integral part of accounts

हमारी संलग्न समदिनांकित रिपोर्ट के अनुरूप
कृते राज गुप्ता एंड कंपनी
सनदी लेखाकार
As per our report of even dated attached
For Raj Gupta & Co.
Chartered Accountants

राज कुमार गुप्ता भागीदार एम. नं. 17039 **Raj Kumar Gupta** **Partner** **M.No. 17039**	पी.एस.आर.मूर्ति कंपनी सचिव **P.S.R. Murthy** **Company Secretary**	के.के. गर्ग निदेशक (वित्त) **K. K. Garg** **Director (Finance)**	हेमंत कुमार शर्मा अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक **H.K. Sharma** **Chairman & Managing Director**

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 10 अगस्त, 2007
Place : New Delhi
Date : 10th August, 2007

31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए लाभ व हानि लेखा विवरण
PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2007

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	अनुसूची संख्या Schedule No.	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
आय INCOME			
बिक्री Sales	13	**1,61,823**	1,37,151
अन्य आय Other Income	14	**4,753**	2,028
योग Total		**1,66,576**	1,39,179
व्यय EXPENDITURE			
उत्पादन, प्रशासन व अन्य व्यय Generation, Administration and Other Expenses	15	**14,010**	13,539
मूल्यह्रास Depreciation		**46,615**	38,013
प्रावधान Provisions	16	**25**	591
ब्याज एवं वित्त प्रभार Interest and Finance Charges	17	**27,118**	30,883
योग Total		**87,768**	83,026
कर से पहले लाभ तथा पूर्व अवधि समायोजन Profit Before Tax and Prior Period Adjustments		**78,808**	56,153
पूर्व अवधि समायोजन (शुद्ध) Prior Period Adjustments (Net)	18	**(3,773)**	1,792
कर से पहले लाभ PROFIT BEFORE TAX		**82,581**	54,361
कर के लिए प्रावधान Provision for Taxation			
- चालू वर्ष - Current year		**9,271**	4,575
- आरंभिक वर्षों से संबंधित समायोजन - Adjustments relating to earlier years		----	(134)
फ्रिंज लाभ कर Fringe Benefit Tax			
- चालू वर्ष - Current year		**71**	98
- आरंभिक वर्षों से संबंधित समायोजन - Adjustments relating to earlier years		**(33)**	----
संपत्ति कर Wealth Tax		**1**	1
आस्थगित कर Deferred Tax		**6,464**	5,353
घटाएँ : वापसी योग्य Less : Refundable		**6,464**	5,353
योग Total		**9,310**	4,540

31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए लाभ व हानि लेखा विवरण
PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2007

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	अनुसूची संख्या Schedule No.	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
कर के पश्चात लाभ PROFIT AFTER TAX		**73,271**	49,821
पिछले वर्ष से अग्रानीत शेष Balance brought forward from last Year		**35,879**	4,341
विनियोग के लिए कुल उपलब्धता Total available for appropriation		**1,09,150**	54,162
विनियोग Appropriations			
लाभांश Dividend			
- अंतरिम - Interim		**6,667**	----
- प्रस्तावित - Proposed		**16,833**	15,943
लाभांश पर कर Tax on Dividend			
- अंतरिम लाभांश - Interim		935	----
- प्रस्तावित - Proposed		2,861	2,236
- पूर्व वर्षों हेतु समायोजन - Adjustment of earlier years		----	104
तुलन-पत्र में अग्रेनीत शेष Balance carried to Balance sheet		**81,854**	35,879
प्रति शेयर आय (रु.1000/- प्रत्येक के इक्विटी शेयर) बेसिक एवं डायल्यूटेड Earning per share (Equity Share of Rs.1000 each) - Basic and Diluted		**178.33**	121.26

हमारी संलग्न समदिनांकित रिपोर्ट के अनुसार
कृते राज गुप्ता एंड कंपनी
सनदी लेखाकार
As per our report of even dated attached
For Raj Gupta & Co.
Chartered Accountants

राज कुमार गुप्ता भागीदार एम. नं. 17039 **Raj Kumar Gupta** **Partner** **M.No. 17039**	पी.एस.आर.मूर्ति कंपनी सचिव **P.S.R. Murthy** **Company Secretary**	के.के. गर्ग निदेशक (वित्त) **K. K. Garg** **Director (Finance)**	हेमंत कुमार शर्मा अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक **H.K. Sharma** **Chairman & Managing Director**

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 10 अगस्त, 2007
Place : New Delhi
Date : 10th August, 2007

अनुसूची : 1
SCHEDULE : 1
शेयर पूंजी
SHARE CAPITAL

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
प्राधिकृत पूंजी **AUTHORISED**		
प्रत्येक रू.1000/- के 45,000,000 गत वर्ष (45,000,000) इक्विटी शेयर 45,000,000 (Previous Year 45,000,000) Equity Shares of Rs 1000/- Each	**450,000**	450,000
जारी, अभिदत्त तथा प्रदत्त पूंजी प्रत्येक रू.1000/- के 41088140 (गत वर्ष 41088140) पूर्णतया प्रदत्त इक्विटी शेयर नकदी के अलावा उक्त में से 1,46,923 शेयर (गत वर्ष 1,46,923 शेयर) पूर्ण प्रदत्त शेयरों के रूप में आबंटित किए गए हैं।		
ISSUED, SUBSCRIBED AND PAID UP 41088140 (Previous Year 41088140) Equity Shares of Rs 1000/- each fully paid up. (Of the above shares 1,46,923 shares (Previous Year 1,46,923 Shares) are allotted as fully paid up for consideration other than cash)	**410,881**	410,881
	410,881	410,881

अनुसूची : 2
SCHEDULE : 2
आरक्षित एवं अधिशेष
RESERVES AND SURPLUS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
लाभ एवं हानि खाता **Profit & Loss Account**		
पिछले तुलन-पत्र के अनुसार As per last Balance Sheet	**35,879**	4,341
जमा: वर्ष के दौरान संवर्धन Add: Additions during the year	**73,271**	49,821
घटाएं: वर्ष के दौरान समायोजन Less: Adjustments during the year	**27,296**	18,283
तुलन-पत्र में अग्रेषित शेष **Balance carried to Balance Sheet**	**81,854**	35,879

अनुसूची : 3
SCHEDULE : 3
प्रतिभूति सहित ऋण
SECURED LOANS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
प्रतिभूति सहित ऋण **SECURED LOANS**		
पावर फाइनेंस कारपोरेशन Power Finance Corporation	**111,445**	125,825
यूनाइटेड बैंक ऑफ इंडिया United Bank of India	**2,625**	4,625
देना बैंक Dena Bank	**4,031**	6,531
आर.ई.सी लिमिटेड REC Limited	**37,123**	42,834
ओरिएन्टल बैंक ऑफ कॉमर्स Oriental Bank of Commerce	**3,938**	6,438
यूनियन बैंक ऑफ इंडिया Union Bank of India	**3,938**	6,562
जे.एण्ड के. बैंक J & K Bank	**3,719**	6,094
यूको बैंक UCO Bank	**3,938**	6,438
बैंक ऑफ इंडिया Bank of India	**3,937**	6,562
बैंक ऑफ महाराष्ट्र Bank of Maharashtra	**3,500**	5,750
स्टेट बैंक ऑफ मैसूर State Bank of Mysore	**1,880**	3,128
पंजाब नैशनल बैंक Punjab National Bank	**3,750**	6,250
भारतीय जीवन बीमा निगम Life Insurance Corporation of India	**32,890**	38,153
सिंडीकेट बैंक Syndicate Bank	**438**	688
इंडियन ओवरसीज बैंक Indian Overseas Bank	**875**	1,375
आन्ध्रा बैंक Andhra Bank	**656**	1031
जोड़ **Total**	**218,683**	268,284
आगामी वर्ष में पुनर्भुगतान के लिए देय राशि Amount due for repayment within next one year	**49,604**	49,604

अनुसूची-4 में दर्शाई विदेशी मुद्रा ऋणों के अंतर्गत वित्त पोषित उपकरण पर नकारात्मक धारणाधिकार (Lien) के अध्यधीन पहले से ही निर्मित प्रभार में समरूप प्रभार सहित नाथपा झाकड़ी जलविद्युत परियोजना की वर्तमान तथा भविष्य की सभी अचल परिसंपत्तियों तथा बही ऋण प्रथम प्रभार के रूप में साम्यिक बंधक/दृष्टिबंधन द्वारा सुरक्षित

Secured by equitable mortgage/hypothecation of all present & future fixed assets and book debts of NJHPS as first charge ranking pari passu with charge already created subject to negative lien on the equipment financed under foreign currency loans shown in schedule-4.

अनुसूची : 4
SCHEDULE : 4
प्रतिभूति रहित ऋण
UNSECURED LOANS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
प्रतिभूति रहित ऋण UNSECURED LOANS		
विदेशी मुद्रा ऋण (भारत सरकार द्वारा प्रत्याभूत) **Foreign Currency Loans** **(Guaranteed by Government of India)**		
क्रेडिटंस्टाल्ट फुर वाइडरआफबाउ (केएफडब्ल्यू), जर्मनी, एफ-2402 Kreditanstalt fur Wiederaufbau(Kfw), Germany, F-2402	8,609	10,791
कंसोर्टियम आफ स्विस बैंक, स्विटजरलैंड (निर्यात ऋण) Consortium of Swiss Banks, Switzerland(Exp. Credit)	4,418	5,653
एक्सपोर्टफिनान्स, नार्वे Eksportfinans, Norway	6,561	7,543
नार्डिक इन्वेस्टमेंट बैंक, फिनलैंड Nordic Investment Bank, Finland	4,142	4,776
बैंक नेशनल दि पेरिस, फ्रांस (निर्यात ऋण) Banque Nationale De Paris, France (Exp. Loan)	10,007	11,226
योग **Total**	33,737	39,989
आगामी वर्ष में पुनर्भुगतान के लिए देय राशि Amount due for repayment within next one year.	8,238	7,815

संबंधित ऋण के अंतर्गत वित्त पोषित उपकरण पर शेष परिसंपत्तियों पर समान रूप से अधिकार
With negative lien on the equipment financed under the respective loan ranking pari-passu.

विद्युत उत्पादन – आने वाली पीढ़ियों के लिए
Generating Power - for the Generations to come

अनुसूची : 5
SCHEDULE : 5
अचल परिसंपत्तियाँ
FIXED ASSETS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

क्र.सं. SL. No.	विवरण Particulars	सकल ब्लाक Gross Block				मूल्यह्रास Depreciation				निवल ब्लाक Net Block	
		01-04-06 की स्थिति As at 01-04-06	वर्ष के दौरान संवर्धन Additions during the year	कटौतियां/समायोजन Deductions/ Adjustments	31-03-07 की स्थिति As at 31-03-07	01-04-06 की स्थिति Upto 01-04-06	वर्ष के लिए For the year	कटौतियां/समायोजन Deductions/ Adjustments	31-03-07 की स्थिति Upto 31-03-07	31-03-07 की स्थिति As at 31-03-07	31-03-06 की स्थिति As at 31-03-06
1	भूमि (फ्रीहोल्ड) Land(Freehold)	2,150	5,995	----	8,145	----	----	----	----	8,145	2,150
	भूमि (लीजहोल्ड) Land(Leasehold)	36	----	----	36	1	----	----	1	35	35
2	भवन Buildings	64,593	388	69	64,912	3,928	2,093	----	6,021	58,891	60,665
3	सड़क एवं पुल Roads and Bridges	4,269	352	934	3,687	165	71	14	222	3,465	4,104
4	संयंत्र एवं मशीनरी Plant and Machinery	1,206	49	98	1,157	147	74	20	201	956	1,059
5	उत्पादन संयंत्र एवं मशीनरी Generating Plant and Machinery	176,330	5,668	3	181,995	18,513	16,038	----	34,551	147,444	157,817
6	हाइड्रोलिक कार्य (बांध, सुरंग आदि) Hydraulic Works(Dams, Tunnel, etc.)	539,813	8,642	364	547,291	62,375	26,704	1,280	87,799	459,492	476,638
7	वाहन Vehicles	131	48	4	175	33	17	1	49	126	98
8	फर्नीचर, फिक्चर एवं उपस्कर Furniture, Fixture and Equipments	220	108	3	317	85	42	----	127	190	135
9	विद्युत कार्य Electrical Works	837	517	36	1418	135	66	----	201	1,217	802
10	विद्युत उपकरण Electrical Equipments	34	23	1	56	13	5	----	18	38	21
11	कार्यालय उपकरण Office Equipments	467	92	5	554	75	35	----	110	444	392
12	डाटा प्रोसेसिंग उपकरण Data processing Equipments	456	133	44	545	139	85	----	224	321	317
13	अमूर्त परिसंपत्ति - सॉफ्टवेयर Intangible Assets - Software	129	64	----	193	71	48	----	119	74	58
14	पूंजीगत व्यय जो परिसंपत्तियों में दर्शित नहीं है। Capital expenditure not represented by Assets	7,298	----	----	7,298	5,261	1,822	----	7,083	207	2,029
	योग Total	797,261	22,071	1,561	817,771	98,941	47,100	1,315	136,726	681,045	706,320
	गत वर्ष Previous Year	798,829	5,819	6,587	797,261	57,926	38,098	5,083	90,941	706,320	----

	चालू वर्ष Current Year	गत वर्ष Previous Year
वर्ष के लिए मूल्यह्रास का आवंटन निम्नवत् है:- Depreciation for the year is allocated as given below:-		
लाभ एवं हानि खाते के प्रति प्रभारित Charged to Profit & Loss Account	46,615	38,813
निर्माण के दौरान आकस्मिक व्यय के प्रति प्रभारित (अनुसूची-19) Charged to Incidental Expenditure During Construction (Schedule-19)	48	28
पूर्वावधि के प्रति प्रभारित (अनुसूची-18) Charged to Prior Period (Schedule-18)	434	87
सीडब्ल्यूआईपी के प्रति प्रभारित (प्रारंभिक - अनुसूची-6) Charged to CWIP (Preliminary - Schedule-6)	3	----

[illegible]
Fixed Assets costing Rs. 5000 or less procured during the year Written off 37 43

i) [illegible]
Building includes Rs NIL (Previous Year Rs. 18 Lakh) being loss due to damages/flash flood for which provision has been made.

ii) [illegible]
Roads & Bridges include Rs NIL (Previous year Rs 920 Lakh) being loss due to flash flood for which provision has been made.

iii) [illegible]
Plant & Machinery includes Rs NIL (Previous year Rs 19 Lakh) being loss due to fire/flash flood for which provision has been made.

iv) [illegible]
Electrical Works include Rs NIL (Previous year Rs 36 Lakh) being loss due to flash flood for which provision has been made.

v) [illegible]
Electrical Equipments include Rs NIL (Previous year Rs 0.32 Lakh) being loss due to fire/flash flood for which provision has been made.

vi) [illegible]
Data Processing Equipments include Rs NIL (Previous year Rs 0.02 Lakh) being loss due to fire/flash flood for which provision has been made.

vii) [illegible]
Furniture Fixture & Equipments includes Rs NIL (Previous year Rs 1 Lakh) being loss due to fire/flash flood for which provision has been made

अनुसूची : 6
SCHEDULE : 6
चल रहे पूंजीगत कार्य
CAPITAL WORKS-IN-PROGRESS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

क्र. सं. / Sl. No.	विवरण / Particulars	31-03-06 की स्थिति / As at 31-03-06	वर्ष के दौरान संवर्धन / Additions during the year	अंतरण/ समायोजन / Transfers/ Adjustments	31-03-07 को कुल चालू कार्य / Total WIP as on 31-03-07	वर्ष के दौरान पूंजीगत की गई राशि / Capitalised During the Year	31-03-07 की स्थिति / As at 31-03-07
1.	भवन Buildings	106	1,156	19	1,243	180	1,063
2.	सिविल कार्य Civil Works	1,495	7,940	55	9,380	8,105	1,275
3	सड़क, पुल एवं पुलिया Roads, Bridges & Culverts	279	709	1	987	352	635
4	विद्युत कार्य Electrical Works	132	260	2	390	389	1
5	ठेकेदारों के पास पूंजीगत परिसंपत्तियां (इलेक्ट्रो–मैकेनिकल पैकेज) Capital Assets with contractors (Electro Mechanical Packages)	2,420	5,454	597	7,277	5,039	2,238
6	प्रारंभिक Preliminary	1,215	692	4	1,903	----	1,903
7	पूंजीगत व्यय, जो परिसंपत्तियों में दर्शित नहीं है।* Capital expenditure not represented by Assets*	82	471	64	489	----	489
8	निर्माण के दौरान आकस्मिक व्यय (अनुसूची–19) Incidental Expenditure During Construction (Schedule-19)	3,139	4,466	424	7,181	----	7,181
	योग **Total**	**8,868**	**21,148**	**1,166**	**28,850**	**14,065**	**14,785**
	गत वर्ष Previous Year	5,014	10,811	1,944	13,881	5,013	8,868

*इसमें कार्यों को क्षति पहुंचने संबंधी रु. शून्य (गत वर्ष रु.63 लाख) की राशि सम्मिलित है, जिसके लिए प्रावधान किया गया है।

* Includes Rs NIL (Previous year Rs. 63 Lakh) being damages to works for which provision has been made.

अनुसूची : 7
SCHEDULE : 7
पूंजीगत कार्यों के लिए अग्रिम
ADVANCES FOR CAPITAL WORKS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
उपकरणों को दृष्टिबंधक रखकर रक्षित Secured by hypothecation of Equipment	164	36
Unsecured - Considered Good		
बैंक गारन्टीयुक्त Covered by Bank Guarantees	1,151	343
अन्य Others	420	2,697
योग **Total**	1,735	3,076
घटाएं : अशोध्य/संदिग्ध ऋणों/अग्रिमों के लिए प्रावधान Less : Provision For Bad/Doubtful Debts/Advances	----	----
योग **Total**	1,735	3,076

अनुसूची : 8
SCHEDULE : 8
निर्माण पूंजीगत भण्डारण एवं स्पेयर
CONSTRUCTION STORES & SPARES

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
निर्माण भण्डारण (लागत पर) (प्रबंधन द्वारा यथा प्रमाणित) **CONSTRUCTION STORES (At Cost)** (As certified by Management)		
इस्पात Steel	113	113
सीमेंट Cement	11	5
मार्गस्थ सामग्री Material in Transit	1,234	78
योग **Total**	1,358	196

अनुसूची : 9
SCHEDULE : 9
निवेश
INVESTMENTS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
गैर-व्यावसायिक निवेश –अनकोटेड (लागत पर) **Non Trade Investment - Others Unquoted (at Cost)**		
नाथपा झाकड़ी परियोजना कर्मचारी उपभोक्ता सहकारी भण्डार, झाकड़ी में प्रत्येक रु. 50/- के 60 पूर्णतया प्रदत्त साधारण शेयर 60 Fully Paid up Ordinary shares of Rs. 50/- each in NJP Employees Consumer Co-operative Store, Jhakri	----	----
योग **Total**	----	----

राशि केवल रु. 3000/- है, जिसे शून्य के बराबर लिया गया है।
Amount is Rs. 3000/- only which has been rounded off to nil

अनुसूची : 10
SCHEDULE : 10
चालू परिसंपत्तियां,ऋण एवं अग्रिम
CURRENT ASSETS, LOANS AND ADVANCES

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007			31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
संपत्ति सूची (लेखा नीति सं.8 के अनुरूप मूल्यांकन)				
INVENTORIES (Valuation as per Accounting Policy No. 8)				
उपकरण तथा स्पेयर Components and Spares	2,963			2,644
उपभोज्य भण्डारण तथा स्पेयर Consumable Stores & Spares	2,893			3,579
अधिशेष भण्डारण/उपकरण Surplus Stores/Equipments	334			327
	6,190			6,550
घटाएं : कमी तथा अप्रयुक्त मदों के लिए प्रावधान Less: Provision for Shortage and Obsolescence	319			295
			5,871	6,255
विविध कर्जदार				
SUNDRY DEBTORS				
छः माह से अधिक बकाया Outstanding over six months	----			----
अन्य Others				
– प्रतिभूति रहित, परंतु वसूली सुनिश्चित - Unsecured (considered good)	14,082			60,833
			14,082	60,833
नकद एवं बैंक अधिशेष				
CASH & BANK BALANCES				
उपलब्ध रोकड़ Cash on hand		2		2
अनुसूचित बैंकों में अधिशेष				
Balances with scheduled banks:				
चालू खाते Current Accounts		101		87
अल्पावधि जमा राशियां $** Short Term Deposits $**		62,001		13,246
			62,104	13,335
अन्य चालू परिसंपत्तियां				
OTHER CURRENT ASSETS				
संग्रहित परंतु अदेय ब्याज				
Interest Accrued but not due:				
–बैंकों में जमा अल्पावधि जमाराशियों पर - On Short term deposits with Banks			2,353	417
ऋण एवं अग्रिम*				
LOANS AND ADVANCES *				
ऋण				
LOANS				
कर्मचारी				
Employees				
– प्रतिभूति प्राप्त - Secured	660			618
– प्रतिभूति रहित, (परंतु वसूली सुनिश्चित) - Unsecured (considered good)	91			138
		751		756

अनुसूची : 10
SCHEDULE : 10
चालू परिसंपत्तियां,ऋण एवं अग्रिम
CURRENT ASSETS, LOANS AND ADVANCES

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
अग्रिम			
ADVANCES			
नकद या वस्तु अथवा प्राप्त किए जाने वाले मूल्य के रूप में वसूली योग्य अग्रिम			
Advances recoverable in cash or in kind or for value to be received			
ठेकेदार एवं आपूर्तिकर्ता			
Contractors & Suppliers			
– प्रतिभूति रहित (परंतु वसूली सुनिश्चित) - Unsecured (considered good)	11,882		11,846
–संदिग्ध - Considered doubtful	9		9
	11,891		11,855
घटाएं: संदिग्ध अग्रिमों के लिए प्रावधान Less:Provision for doubtful advances	9		9
		11,882	11,846
कर्मचारी [प्रतिभूति रहित अग्रदाय सहित, परंतु (वसूली सुनिश्चित)]			
Employees [including imprest unsecured (considered good)]		111	113
अन्य			
Others			
– प्रतिभूति रहित, (परंतु वसूली सुनिश्चित) - Unsecured (considered good)		1376	2209
प्रतिभूति जमा राशियां :			
Security Deposit with :			
– सरकारी विभाग - Government Departments	87		87
– कार्यों के लिए जमा - Deposits for Works	1,225		1,135
–अन्य -Others	5		4
		1,317	1,226

अनुसूची : 10
SCHEDULE : 10
चालू परिसंपत्तियां,ऋण एवं अग्रिम
CURRENT ASSETS, LOANS AND ADVANCES

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007			31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
पूर्व प्रदत्त व्यय **Prepaid Expenses**		1,746		1,794
अग्रिम कर जमा तथा स्रोत पर कर की कटौती **Advance Tax Deposit and Tax Deducted at Source**		15,111		1,177
निम्न पर प्रोद्भूत ब्याज : **Interest Accrued on :**				
स्टाफ अग्रिम **Staff Advances**				
– प्रतिभूति प्राप्त - Secured	295			265
– प्रतिभूति रहित (परंतु वसूली सुनिश्चित) - Unsecured (considered good)	44			32
		339		297
			32,633	19,418
योग **Total**			**117,043**	**100,258**

$ इसमें रु.2388 लाख (गत वर्ष रु. 4241 लाख) शामिल है. जिस पर ऋण एवं बही ओवरड्राफ्ट लिया गया है और अनुसूची-11 में दर्शाया गया है।

$ Includes Rs.2388 Lakh (Previous year Rs. 4241 Lakh) against which loan and book overdraft has been taken and shown in Schedule-11.

** इसमें रु.1451 लाख (गत वर्ष रु.2568 लाख) की सावधि जमा रसीदें(टीडीआर) शामिल हैं।

** Includes Rs. 1451 Lakh (Previous year Rs. 2568 Lakh) representing lien TDRs

* ऋण एवं अग्रिमों के विवरण जो निदेशकों एवं अधिकारियों द्वारा देय है। * Particulars of Loans and Advances due from Directors and Officers:	अधिकतम राशि Maximum Amount 2006-07	2005-06		
कंपनी के निदेशकों द्वारा देय Due from Directors of the company	**10**	**13**	1	4
कंपनी के अधिकारियों द्वारा देय Due from Officers of the company	**169**	**228**	**128**	**141**

अनुसूची : 11
SCHEDULE : 11
चालू देयताएं एवं प्रावधान
CURRENT LIABILITIES AND PROVISIONS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007			31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
चालू देयताएं **CURRENT LIABILITIES**				
विविध लेनदार Sundry Creditors				
लघु स्तरीय औद्योगिक उपक्रम Small Scale Industrial Undertakings	----			----
अन्य Others	22,924			15,050
बुक ओवरड्राफ्ट (बैंक) Book Overdraft (Banks)	688			2,041
		23,612		17,091
ठेकेदारों एवं अन्य से जमा राशियां, प्रतिधारण राशि Deposits, Retention Money from Contractors and Others	2,648			2,241
घटाएं: प्रतिभूति के रूप में रखे गए निवेश Less: Investments held as Security	184			119
		2,464		2,122
अन्य देयताएं Other Liabilities		4,488		9,975
प्रोद्भूत परंतु अदेय ब्याज : Interest Accrued but not due on :				
- विदेशी मुद्रा ऋण - Foreign Currency Loans	314			382
- भारतीय मुद्रा में सावधि ऋण - Term Loans in Indian Currency	4,765			4,861
		5,079		5,243
			35,643	34,431
प्रावधान **PROVISIONS**				
प्रस्तावित लाभांश **Proposed Dividend**				
पिछले तुलन-पत्र के अनुसार As per last Balance Sheet	15,943			1,091
वर्ष के दौरान संवर्धन Additions during the year	16,833			15,943
वर्ष के दौरान प्रयुक्त राशि Amount used during the year	15,943			1,091
अंतशेष Closing Balance		16,833		15,943

अनुसूची : 11

SCHEDULE : 11

चालू देयताएं एवं प्रावधान

CURRENT LIABILITIES AND PROVISIONS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
प्रस्तावित लाभांश पर कर Tax on Proposed Dividend			
पिछले तुलन-पत्र के अनुसार As per last Balance Sheet	2,236		1,425
वर्ष के दौरान संवर्धन Additions during the year	2,861		2,236
वर्ष के दौरान प्रयुक्त राशि Amount used during the year	2,236		1,425
अंतशेष Closing Balance		2,861	2,236
आयकर Income Tax			
पिछले तुलन-पत्र के अनुसार As per last Balance Sheet	4,575		2,542
वर्ष के दौरान संवर्धन Additions during the year	9,271		4,575
वर्ष के दौरान प्रयुक्त राशि Amount used during the year	----		2,408
वर्ष के दौरान प्रतिवर्तित राशि Amount reversed during the year	----		134
अंतशेष Closing Balance		13,846	4,575
फ्रिंज लाभ कर Fringe Benefit Tax			
पिछले तुलन-पत्र के अनुसार As per last Balance Sheet	98		----
वर्ष के दौरान संवर्धन Additions during the year	109		98
अंतशेष Closing Balance		207	98
संपत्ति कर Wealth Tax			
पिछले तुलन-पत्र के अनुसार As per last Balance Sheet	1		1
वर्ष के दौरान संवर्धन Additions during the year	1		1
वर्ष के दौरान प्रयुक्त राशि Amount used during the year	1		1
अंतशेष Closing Balance		1	1

अनुसूची : 11

SCHEDULE : 11

चालू देयताएं एवं प्रावधान

CURRENT LIABILITIES AND PROVISIONS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 की स्थिति As at 31st March, 2006
सेवा निवृत्ति संबंधी लाभ Retirement Benefits			
पिछले तुलन-पत्र के अनुसार As per last Balance Sheet	1,069		806
वर्ष के दौरान संवर्धन Additions during the year	596		313
वर्ष के दौरान प्रयुक्त राशि Amount used during the year	39		50
अंतशेष Closing Balance		1,626	1,069
टैरिफ समायोजन Tariff Adjustment			
पिछले तुलन-पत्र के अनुसार As per last Balance Sheet	4,523		----
वर्ष के दौरान संवर्धन Additions during the year	----		4,523
वर्ष के दौरान प्रयुक्त राशि Amount used during the year	3,671		----
वर्ष के दौरान प्रतिवर्तित राशि Amount reversed during the year	852		----
अंतशेष Closing Balance		----	4,523
अन्य Others			
पिछले तुलन-पत्र के अनुसार As per last Balance Sheet	1,050		532
वर्ष के दौरान संवर्धन Additions during the year	----		518
वर्ष के दौरान प्रयुक्त राशि Amount used during the year	1,050		----
अंतशेष Closing Balance		----	1,050
		35,374	29,495
योग Total		71,017	63,926

अनुसूची : 12
SCHEDULE : 12
विविध व्यय (बट्टे खाते न डाले जाने या समायोजित न किए जाने की सीमा तक)
MISCELLANEOUS EXPENDITURE (TO THE EXTENT NOT WRITTEN OFF OR ADJUSTED)

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	1 अप्रैल, 2006 की स्थिति As at 1st April, 2006	संवर्धन Additions	समायोजन Adjustments	31 मार्च, 2007 की स्थिति As at 31st March, 2007
आस्थगित राजस्व व्यय (कैट योजना) Deferred Revenue Expenses (CAT PLAN)	241	69	104	**206**
योग Total	241	69	104	**206**

अनुसूची : 13
SCHEDULE : 13
बिक्री
SALES

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
बिजली की बिक्री Energy Sales	148,257	135,281
गैर-अनुसूचित आंतरिक परिवर्तन प्रभार (यू.आई.) UI Charges	2,805	2,321
लाभग्राहियों से विनिमय दर में भिन्नता की वसूली योग्य राशि Exchange Rate Variation recoverable from beneficiaries	580	(558)
लाभग्राहियों से वसूली योग्य आयकर की राशि Tax recoverable from beneficiaries	9,329	4,629
टैरिफ समायोजन Tariff Adjustment	852	(4,522)
योग Total	161,823	137,151

अनुसूची : 14
SCHEDULE : 14
अन्य आय
OTHER INCOME

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
परामर्श से प्राप्तियां Receipt from Consultancy		----	21
घटाएं: परामर्श कार्यों संबंधी व्यय (अनुसूची 15 से अंतरित) Less: Expenditure on Consultancy Works (Transferred from Schedule-15)		----	9
		----	12
निम्न से ब्याज Interest From:			
बैंक Banks	4,316		1,702
कर्मचारी Employees	52		52
ठेकेदार Contractors	1		----
अन्य Others	78		73
		4,447	1,827
उपभोक्ताओं से विलंब से प्राप्त भुगतान पर अधिभार Surcharge on Late Payment from Customers		11	----
आईसीएफ के रखरखाव संबंधी प्राप्तियां Receipt of Maintenance of ICF		112	106
अचल परिसंपत्तियों की बिक्री से लाभ Profit on Sale of Fixed Assets		2	2
विविध आय Miscellaneous Income		168	79
वापस लिए प्रावधान Provisions written Back :			
स्टोर एवं स्पेयर में कमी Shortage in Store & Spares	----		2
अचल परिसंपत्तियों में कमी Shortage of Fixed Assets	13		----
		13	2
योग Total		4,753	2,028

अनुसूची : 15
SCHEDULE : 15
बिजली उत्पादन, प्रशासन एवं अन्य खर्चे
GENERATION, ADMINISTRATION & OTHER EXPENSES

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
कर्मचारी लागत			
EMPLOYEE COST			
कर्मचारियों के पारिश्रमिक एवं लाभ			
Employees' Remuneration and Benefits			
वेतन, मजदूरी, भत्ते एवं लाभ			
Salaries,Wages, Allowances and Benefits	2,597		1,879
भविष्य निधि तथा अन्य निधियों हेतु अंशदान			
Contribution to Provident and Other Funds	155		129
छुट्टी वेतन एवं पेंशन अंशदान			
Leave Salary and Pension Contribution	114		236
कल्याण संबंधी खर्च			
Welfare Expenses	408		410
		3,274	2,654
मरम्मत एवं अनुरक्षण			
REPAIRS AND MAINTENANCE			
सड़कें एवं भवन			
Roads and Buildings	217		224
संयंत्र एवं मशीनरी			
Plant & Machinery	95		46
कार्यालय उपकरण एवं फर्नीचर			
Office Equipments & Furnitures	6		11
सिविल कार्य			
Civil Works	945		457
इलेक्ट्रो-मैकेनिकल कार्य			
Electro Mechanical Works	7,640		6,514
वाहन			
Vehicles	322		320
अन्य			
Others	66		68
	9,291		7,640
घटाएं : बीमा कंपनी से प्राप्त दावा राशि			
Less: Claim received from insurance company	2,188		----
		7,103	7,640
किराया			
Rent		41	35
बीमा			
Insurance		1,756	1,489
सुरक्षा संबंधी खर्च			
Security Expenses		504	467
विद्युत प्रभार			
Electricity Charges	442		395
घटाएं: कर्मचारियों एवं ठेकेदारों से वसूल की गई राशि			
Less:- Recovered from Employees & Contractors	40		24
		402	371

विद्युत उत्पादन – आने वाली पीढ़ियों के लिए
Generating Power - for the Generations to come

अनुसूची : 15
SCHEDULE : 15
बिजली उत्पादन, प्रशासन एवं अन्य खर्चे
GENERATION, ADMINISTRATION & OTHER EXPENSES

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
यात्रा एवं वहन			
Travelling & Conveyance		96	84
प्रशिक्षण एवं भर्ती संबंधी व्यय			
Training and Recruitment Expenses	54		53
घटाएं: प्राप्त आवेदन फार्मों की लागत			
Less : Cost of Application Forms Received	----		10
		54	43
विधि संबंधी व्यय			
Legal Expenses		49	26
व्यावसायिक एवं परामर्श संबंधी प्रभार			
Professional and Consultancy Charges		38	69
संचार व्यय			
Communication Expenses		77	75
प्रिंटिंग एवं स्टेशनरी			
Printing & Stationery	52		45
घटाएं: निविदा दस्तावेजों की बिक्री से प्राप्त राशि			
Less: Receipts from Sale of Tenders	9		4
		43	41
लेखापरीक्षकों को पारिश्रमिक:			
Remuneration to Auditors:			
लेखा-परीक्षा शुल्क			
Audit Fees	2		1
अन्य तौर पर			
In Other Capacity	1		1
फुटकर खर्च			
Out of Pocket Expenses	----		----
		3	2
विज्ञापन एवं प्रचार			
Advertisement & Publicity		92	76
ईडीपी व्यय			
EDP Expenses		17	19
मनोरंजन संबंधी व्यय			
Entertainment Expenses		12	10
ट्रांजिट कैम्पों पर व्यय			
Expenses on Transit Camps		14	11
पुस्तकें एवं पत्रिकाएं			
Books & Periodicals		3	3
दान			
Donations		2	----
सामाजिक कल्याण पर व्यय			
Social Welfare Expenses		104	140
बट्टेखाते भण्डारण			
Stores Written Off		1	3
अचल परिसम्पत्तियों को बट्टे खाते डालने/उनके निपटान पर हानि			
Loss on Disposal/Write off of Fixed Assets		4	3
बट्टे खाते डाले गए आस्थगित राजस्व व्यय			
Deferred Revenue Expenditure Written Off		104	87
शुल्क एवं कर			

अनुसूची : 15
SCHEDULE : 15
बिजली उत्पादन, प्रशासन एवं अन्य खर्चे
GENERATION, ADMINISTRATION & OTHER EXPENSES

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
Fees and Subscription	6	4
पर्यावरण एवं पारिस्थितिकी व्यय Environment & Ecology Expenses	90	67
सुरक्षा व्यय Safety Expenses	69	61
विविध व्यय Miscellaneous Expenses	46	68
विनिमय दर में भिन्नता Exchange Rate Variation	6	----
योग **Total**	**14,010**	13,548
घटाइ: परामर्श सेवाएं संबंधी व्यय (अनुसूची –14 में अंतरित) Less: Expenditure on Consultancy Works (Transferred to Schedule-14)	----	9
योग **Total**	**14,010**	13,539
उपभोग, भण्डारण, मरम्मत एवं रखरखाव में सम्मिलित Stores Consumption Included in Repairs and Maintenance	3,414	4,385

अनुसूची : 16
SCHEDULE : 16
प्रावधान
PROVISIONS

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
परिसंपत्तियों को हुई क्षति Damages to Assets	----	518
भण्डारण/स्पेयर में कमी/अप्रचलन में Shortage/Obsolescence of Stores/Spares	25	73
योग **Total**	**25**	591

अनुसूची : 17
SCHEDULE : 17
ब्याज एवं वित्त प्रभार
INTEREST AND FINANCE CHARGES

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
निम्न पर ब्याज का भुगतान **INTEREST INCURRED ON :**			
बाह्य वाणिज्यिक उधार (ईसीबी) External Commercial Borrowings (ECBs)	2,394		2,597
सावधि ऋण Terms Loans	21,304		26,143
अन्य Others	29		----
		23,727	28,740
अन्य वित्त प्रभार **OTHER FINANCE CHARGES**			
वित्त प्रभार Finance Charges	439		546
ग्राहकों को छूट Rebate to Customers	2,893		1,628
विनिमय दर में उतार–चढ़ाव (शुद्ध) Exchange Rate Variation (Net)	59		(31)
		3,391	2,143
योग **Total**		**27,118**	30,883

अनुसूची : 18
SCHEDULE : 18
पूर्व अवधि समायोजन (शुद्ध)
PRIOR PERIOD ADJUSTMENTS (NET)

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
आय **INCOME**			
बिक्री Sales	159		(1,678)
अन्य Others	----		10
		159	(1,668)
व्यय **EXPENDITURE**			
वेतन, मजदूरी, भत्ते एवं लाभ Salaries, Wages, Allowances & Benefits	24		----
मरम्मत एवं अनुरक्षण Repairs and Maintenance	(2,809)		14
मूल्यह्रास Depreciation	(845)		57
अन्य Others	49		53
		(3,581)	124
योग **Total**		3,740	(1,792)
घटाएं : निर्माण के दौरान आकस्मिक व्यय (अनुसूची–19 में अंतरण) Less : Incidental Expenditure During Construction (Transferred to Schedule - 19)		(33)	----
योग **Total**		3,773	(1,792)

अनुसूची : 19
SCHEDULE : 19
निर्माण के दौरान आकस्मिक व्यय
INCIDENTAL EXPENDITURE DURING CONSTRUCTION

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
क. व्यय **A - EXPENSES**			
कर्मचारी लागत **EMPLOYEE COST**			
कर्मचारियों के पारिश्रमिक एवं लाभ **Employees' Remuneration and Benefits**			
वेतन, मजदूरी, भत्ते एवं लाभ Salaries,Wages, Allowances and Benefits	2,760		1,626
भविष्य निधि तथा अन्य निधियों हेतु अंशदान Contribution to Provident and Other Funds	120		74
छुट्टी वेतन एवं पेंशन अंशदान Leave Salary and Pension Contribution	111		106
कल्याण संबंधी खर्च Welfare Expenses	203		223
		3,194	2,029
मरम्मत एवं अनुरक्षण **REPAIRS AND MAINTENANCE**			
सड़कें एवं भवन Roads and Buildings	31		29
संयंत्र एवं मशीनरी Plant & Machinery	----		2
कार्यालय उपकरण एवं फर्नीचर Office Equipments & Furnitures	2		4
वाहन Vehicles	130		92
अन्य Others	15		14
		178	141
किराया Rent		43	42
बीमा Insurance		1	1
सुरक्षा संबंधी खर्च Security Expenses		75	50
विद्युत प्रभार Electricity Charges	20		60
घटाएं: प्रमुख कार्यों में बिजली की खपत के लिए सीडब्ल्यूआईपी के प्रति आबंटित Less: Allocated to CWIP for consumption of electricity in major works	----		8
घटाएं : कर्मचारियों एवं ठेकेदारों से वसूल की गई राशि Less: Recovered from Employees & Contractors	----		38
		20	14
यात्रा एवं वाहन Travelling & Conveyance		96	73
प्रशिक्षण एवं भर्ती संबंधी व्यय Training and Recruitment Expenses		25	42
विधि संबंधी व्यय Legal Expenses		1	2
व्यावसायिक एवं परामर्श संबंधी प्रभार Professional and Consultancy Charges		2	11

अनुसूची : 19
SCHEDULE : 19
निर्माण के दौरान आकस्मिक व्यय
INCIDENTAL EXPENDITURE DURING CONSTRUCTION

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007		31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
संचार व्यय Communication Expenses		35	34
प्रिंटिंग एवं स्टेशनरी Printing & Stationery	25		27
घटाएं: निविदा दस्तावेजों की बिक्री से प्राप्त राशि Less: Receipts from Sale of Tenders	2		9
		23	18
लेखापरीक्षकों को पारिश्रमिक : Remuneration to Auditors :			
लेखा परीक्षा शुल्क Audit Fees	1		1
अन्य तौर पर In Other Capacity	2		1
फुटकर व्यय Out of Pocket Expenses	----		----
		3	2
विज्ञापन एवं प्रचार Advertisement & Publicity		47	47
ईडीपी व्यय EDP Expenses		16	16
मनोरंजन संबंधी व्यय Entertainment Expenses		6	6
ट्रांजिट कैम्पों पर व्यय Expenses on Transit Camps		24	16
पुस्तकें एवं पत्रिकाएं Books & Periodicals		3	2
मूल्यह्रास Depreciation		48	28
अचल परिसंपत्तियों को बट्टे खाते डालने/उनके निपटान पर हानि Loss on Disposal/Write off of Fixed Assets		----	2
कराधान के लिए प्रावधान Provision for Taxation		42	----
शुल्क एवं चन्दा Fees and Subscription		5	4
पर्यावरण एवं पारिस्थितिकी व्यय Environment & Ecology Expenses		551	5
विविध व्यय Miscellaneous Expenses		14	16
योग-क **TOTAL - A**		4,452	2,601
ख- ब्याज एवं वित्त प्रभार **B - INTEREST AND FINANCE CHARGES**		----	----
योग-ख TOTAL - B		----	----
ग- घटाएं अन्य आय **C - LESS OTHER INCOME**			
निम्न से प्राप्त ब्याज **Interest from:**			
बैंक Banks	10		52
कर्मचारी Employees	6		4
		16	56

अनुसूची : 19
SCHEDULE : 19
निर्माण के दौरान आकस्मिक व्यय
INCIDENTAL EXPENDITURE DURING CONSTRUCTION

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

	31 मार्च, 2007 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2007	31 मार्च, 2006 को समाप्त वर्ष के लिए For the year ended 31st March, 2006
विविध आय Miscellaneous Income	3	1
योग-ग **TOTAL - C**	19	57
घ- पूर्व अवधि समायोजन (अनुसूची 18 से अंतरित) **D- PRIOR PERIOD ADJUSTMENTS** (Transferred from Schedule - 18)	(33)	---
सकल योग (क+ख-ग-घ) **GRAND TOTAL (A+B-C-D)**	4,466	2,544

अनुसूची : 20
SCHEDULE : 20

लेखा संबंधी नीतियां एवं टिप्पणियां संबंधित लेखों का एक भाग है।

क. लेखा संबंधी नीतियां

1.0 **लेखा प्रणाली**

1.1 वित्तीय विवरण प्रोद्भवन आधार पर ऐतिहासिक लागत प्रथा के अनुसार, जब अन्यथा न बताया गया हो, विवेकशीलता, संगतता और वस्तुगतता के मौलिक लेखागत सिद्धांतों के मुताबिक तैयार किए गए हैं।

1.2 वित्तीय विवरण भारतीय रुप में व्यक्त किए गए हैं और सभी मूल्यों, जब अन्यथा न बताया गया हो, को निकटतम लाख रुपए में दर्शाया गया है।

2.0 **अनुपालन संबंधी वक्तव्य**
वित्तीय विवरण भारत में सामान्यतः स्वीकृत लेखागत सिद्धांतों और कंपनी अधिनियम, 1956 के प्रावधानों के मुताबिक तैयार किए गए हैं।

3.0 **अचल परिसंपत्तियाँ**

3.1 अचल परिसंपत्तियां संचित मूल्यह्रास तथा मूल्य में किसी भी हानि को घटाकर मूल लागत में दर्शाई गई हैं। जहां ठेकेदारों के बिलों का अंतिम निपटान लंबित/विवादाधीन है, वहां उन्हें अंतिम निपटान के वर्ष में जरूरी समायोजन के अध्यधीन आकलित/अस्थायी आधार पर पूंजीगत किया गया है। अमूर्त परिसंपत्तियां उनके अधिग्रहण के लागत मूल्य पर दर्ज की गई हैं।

3.2 कंपनी द्वारा ऐसी परिसंपत्तियों पर किए गए पूंजीगत व्यय, जिसकी वह मालिक नहीं है, को चल रहे पूंजीगत कार्यों/अचल परिसंपत्तियों के रूप में दर्शाया गया है।

3.3 अवार्ड, क्षतिपूर्ति, पुनर्वास, वानिकी तथा भूमि से संबंधित अन्य खर्चों के प्रति अनंतिम रूप से की गई/कंपनी द्वारा अस्थायी रूप से स्वीकार्य जमाराशियों/किए गए भुगतान/उपगत देयताओं को भूमि लागत के रूप में दर्शाया गया है।

Accounting Policies & Notes forming part of Accounts

A. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1.0 **SYSTEM OF ACCOUNTING**

1.1 The financial statements are prepared according to the historical cost convention on accrual basis and in line with the fundamental accounting principles of prudence, consistency and materiality except when otherwise stated.

1.2 The financial statements are reported in Indian rupees and all values are rounded to the nearest lakh except when otherwise stated.

2.0 **STATEMENT OF COMPLIANCE**
The financial statements are prepared on the basis of generally accepted accounting principles in India and the provisions of Companies Act, 1956.

3.0 **FIXED ASSETS**

3.1 Fixed Assets are stated at historical cost less accumulated depreciation and any impairment in value. Where final settlement of bills with contractors is pending/under dispute, capitalization is done on estimated/provisional basis subject to necessary adjustment in the year of final settlement. Intangible assets are recorded at their cost of acquisition.

3.2 Capital expenditure on assets not owned by the Company is reflected as a distinct item in Capital Work-in-Progress /Fixed Assets.

3.3 Deposits/payments made/liabilities incurred provisionally and acceptable to the Company towards award, compensation, rehabilitation, afforestation and other expenses relatable to land are treated as cost of land.

3.4 क्षतिपूरक वनीकरण, भूसंरक्षण तथा पुनः वनीकरण के लिए वनभूमि के प्रति किए गए खर्च को "लीज होल्ड लैंड" के रूप में दर्शाया गया है तथा इसे उपयोग की संभावित अवधि में मूल्यह्रास के माध्यम से प्रो-राटा आधार पर प्रभारित किया गया है।

3.5 उन परिसंपत्तियों तथा प्रणालियों को जो एक से अधिक उत्पादन-इकाईयों के लिए समान रूप से लागू हैं, को इंजीनियरिंग के आकलनों/मूल्यांकनों के आधार पर पूंजीगत किया गया है।

4.0 **मशीनरी स्पेयर**

4.1 संयंत्र एवं मशीनरी के साथ या अनुवर्ती रूप से प्राप्त किए गए मशीनरी स्पेयर जिनकी नियमित रूप से उपयोग में लाए जाने की संभावना नहीं है, को पूंजीगत कर संबंधित प्लांट एवं मशीनरी के जीवन काल तक पैरा 4.2 में यथा बताए गए के सिवाए उनका पूर्ण मूल्यह्रास किया जाता है।

4.2 मशीनरी स्पेयर के डब्ल्यूडीवी का मूल्यह्रास ऐसे स्पेयर को इश्यु/खपत किए जाने वाले वर्ष में किया जाता है। इसी तरह वर्ष विशेष में प्राप्त एवं इश्यु किए गए ऐसे स्पेयर के मूल्य का उसी वर्ष में पूर्णतः मूल्यह्रास किया जाता है।

5.0 **चल रहे पूंजीगत कार्य**

5.1 आपूर्ति-सह-उत्थापन ठेकों के संबंध में परियोजना स्थल/निर्माण भण्डार में प्राप्त एवं स्वीकृत आपूर्तियों को चल रहे पूंजीगत कार्यों के रूप में माना जाता है।

5.2 वर्ष के संबंध में कारपोरेट कार्यालय के खर्चों (वार्षिक पूंजीगत व्यय के प्रति प्रो-राटा आधार पर परियोजनाओं को आबंटित) सहित निर्माण के दौरान आकस्मिक व्यय (शुद्ध) को तत्संबंधी वृद्धि के आधार पर चालू पूंजीगत कार्यों में (भूमि, इंफ्रास्ट्रक्चर संबंधी कार्यों तथा खरीदी गई मदों को छोड़कर) संविभाजित किया गया है।

5.3 "डिपोजिट वर्क" के प्रति भुगतानों का लेखा-जोखा ठेकेदारों से प्राप्त एवं निगम द्वारा स्वीकृत खाता विवरणों के आधार पर किया जाता है।

5.4 ठेके के संबंध में दावों के लिए मूल्य भिन्नता/विनिमय दरों में भिन्नता संबंधी भिन्नताओं को स्वीकृति के आधार पर परिकलित किया जाता है।

3.4 Expenditure incurred for compensatory afforestation, soil conservation and re-forestation towards forest land is shown as "Leasehold Land", and is amortized pro-rata through depreciation over the period of likely use.

3.5 Assets and systems common to more than one generating unit are capitalized on the basis of engineering estimates/assessments.

4.0 **MACHINERY SPARES**

4.1 Machinery spares procured along with the Plant & Machinery or subsequently and whose use is expected to be irregular are capitalized and depreciated fully over the residual useful life of the related plant and machinery except as stated as para 4.2.

4.2 WDV of Machinery Spares is fully depreciated in the year in which such spares are issued / consumed. Similarly value of such spares, procured & issued in a particular year is fully depreciated in that year itself.

5.0 **CAPITAL WORK-IN-PROGRESS**

5.1 In respect of supply-cum-erection contracts, the value of supplies received at site/construction store and accepted is treated as Capital Work-in-Progress.

5.2 Incidental Expenditure During Construction (Net) including corporate office expenses for the year, is apportioned to Capital Work-in-Progress on the basis of accretions thereto excluding land, infrastructure and bought out items.

5.3 Expenditure against "Deposit Works" is accounted for on the basis of statement of account received from the concerned agency and acceptance by the Company.

5.4 Claims for price variation /exchange rate variation in case of contracts are accounted for on acceptance.

6.0 मूल्यह्रास एवं परिशोधन

6.1 अचल परिसंपत्तियों पर मूल्यह्रास का प्रावधान स्ट्रेट लाइन मैथड पर अधिसूचित, कंपनी अधिनियम 1956 की अनुसूची XIV के तहत विनिर्दिष्ट दरों के अनुसार है। मूल्यह्रास का प्रावधान प्रो-रेटा आधार पर परिसंपत्ति प्रयोग में लाने हेतु उपलब्ध करवाए जाने वाले महीने से किया जाता है।

6.2 अधिशेष/अप्रयुक्त घोषित परिसंपत्तियों के लिए मूल्यह्रास का प्रावधान इस प्रकार की घोषणा के महीने के अंत तक किया गया है।

6.3 रु.5000/- या इससे कम मूल्य की परिसंपत्ति प्रापण के वर्ष में पूर्णत: मूल्यह्रासित की जाती हैं।

6.4 सॉफ्टवेयर संबंधी व्यय को "अमूर्त परिसंपत्ति" माना गया है, जिसका चार वर्ष के उपरांत परिशोधन किया जाता है।

6.5 जहां कहीं भी मूल्यह्रासित परिसंपत्तियों में विनिमय संबंधी उतार-चढ़ाव तथा ड्यूटी अथवा इसी तरह के अन्य कारणों की वजह से वर्ष के दौरान दीर्घकालीन दायित्वों की दृष्टि से बदलाव हुए हैं, वहां पर मूल्यह्रास की दर के आधार पर निश्चित की गई इस प्रकार की परिसंपत्तियों का आशोधित गैर-परिशोधित शेष संभावित रूप से पूरे अवशिष्ट जीवन हेतु मूल्यह्रास को सुनिश्चित किया गया है। मामलों के निबटारे की वजह से मौजूदा परिसंपत्तियों के मूल्य में वृद्धि/कमी पर मूल्यह्रास पूर्व-प्रभाव रूप से प्रभारित किया जाता है।

6.6 पैरा 3.2 में संदर्भित पूंजीगत व्यय का परिशोधन, चार वर्षों में, उस वर्ष से जिनमें परियोजना की प्रथम इकाई का वाणिज्यिक प्रचालन प्रारंभ हुआ तथा उसके बाद उस वर्ष से जिसमें संबंधित परिसंपत्तियाँ उपयोग हेतु उपलब्ध हुई, किया गया है। तथापि, प्रचालनाधीन परियोजना के मामले में ऐसे खर्च, जो सामुदायिक विकास हेतु किए जाते हैं, उसे राजस्व के प्रति प्रभारित किया जाता है।

6.7 निर्माण के दौरान बांध सहित आवाह क्षेत्र सुधार योजना (कैट) पर होने वाला व्यय पूंजीगत किया गया है। ओ.एण्ड एम. अवस्था के दौरान ऐसे व्यय को आस्थगित राजस्व माना गया है तथा उसके बाद उसे उस वर्ष से शुरू करके (जिस वर्ष इस प्रकार का व्यय किया गया है) चार वर्ष की अवधि में इसका परिशोधन किया गया है।

6.0 DEPRECIATION AND AMORTISATION

6.1 Depreciation on Fixed Assets is provided on straight line method at the rates specified in Schedule XIV of the Companies Act, 1956. Depreciation is provided on pro-rata basis from the month in which the asset becomes available for use.

6.2 Depreciation on assets declared surplus/obsolete is provided till the end of the month in which such declaration is made.

6.3 Assets costing Rs. 5000/- or less are depreciated fully in the year of procurement.

6.4 Expenditure on software is recognized as 'Intangible Asset' and amortized over four years.

6.5 Where the cost of depreciable assets has undergone a change during the year due to increase/decrease in long term liability on account of exchange fluctuation, change in duties or similar factors, the revised unamortized balance of such assets is depreciated prospectively over the residual life. Depreciation on increase/decrease in the value of existing assets on account of settlement of disputes is charged retrospectively.

6.6 Capital Expenditure referred to in para 3.2 is amortized over a period of four years starting from the year in which the first unit of the project comes into commercial operation and thereafter from the year in which the relevant asset becomes available for use. However, such expenditure for community development in case of projects under operation is charged off to revenue.

6.7 Expenditure on Catchment Area Treatment (CAT) Plan during construction is capitalized along with dam. Such expenditure during O&M stage is treated as deferred revenue and amortized over a period of four years commencing from the year in which the expenditure is incurred.

7.0 पूंजी निवेश

7.1 दीर्घावधि पूंजी निवेश का मूल्यांकन लागत में से मूल्य में स्थायी कमी के लिए किए गए प्रावधान को घटाकर तय किया जाता है।

7.2 वर्तमान पूंजी निवेश का मूल्य लागत से नीचे एवं उचित मूल्य पर तय किया जाता है।

8.0 संपत्ति सूची

संपत्ति सूची का मूल्य भारित औसत आधार तथा शुद्ध उगाहनीय मूल्य पर निकली लागत से नीचे तय किया जाता है।

9.0 विदेशी मुद्रा-कारोबार

9.1 विदेशी मुद्रा कारोबार को प्रारंभिक चरण में सौदों की तिथि को लागू दरों पर रिकार्ड किया जाता है।

9.2 विदेशी मुद्रा संबंधी ऋणों/जमाराशियों/देयताओं को वर्ष के अंत में लागू विनिमय दरों के आधार पर रिपोर्ट किया जाता है एवं इस कारोबार के साथ ही साथ अचल परिसंपत्तियों/चालू पूंजीगत कार्यों हेतु विदेशी मुद्रा में किए गए भुगतान/देयताओं के निपटान के फलस्वरूप उत्पन्न उनके बीच के अंतर को उनकी वर्तमान लागत के अनुसार समायोजित किया गया है, जो चालू परिसंपत्तियों से संबंधित है एवं वर्ष के दौरान इसे आय/व्यय के रूप में माना गया है।

10.0 ऋण लागत

निर्माण/मरम्मत तथा आधुनिकीकरण की प्रक्रिया के दौरान अचल परिसंपत्तियों के प्रति ऋण लागतें पूंजीगत की गई हैं। अन्य ऋण लागतों को (उस अवधि में, जिसमें वे वास्तव में खर्च की गई हैं), व्यय के रूप में स्वीकृत किया गया है।

11.0 विविध व्यय

विविध व्यय (गैर-बट्टाकृत सीमा तक) का परिशोधन पहली इकाई के व्यावसायिक प्रचालन के वर्ष से शुरू करके चार वर्ष से अधिक की अवधि पर किया जाता है।

12.0 देयताएं

कंपनी के विरुद्ध दावों की देयता कंपनी द्वारा स्वीकार किए जाने/मध्यस्थ द्वारा दिए गए अवार्ड की प्राप्ति पर मान्य होगी और शेष दावे को, ठेकेदार द्वारा विवादित/न माने जाने पर आकस्मिक देयता के रूप में दर्शाया जाता है। मध्यस्थता अवार्ड की अवस्था से पहले के दावे आकस्मिक देयता के रूप में दर्शाए जाते हैं।

7.0 INVESTMENTS

7.1 Long Term Investments are valued at cost less provision for permanent diminution in value.

7.2 Current Investments are valued at lower of cost and fair value.

8.0 INVENTORIES

Inventories are valued at the lower of cost arrived at on weighted average basis and net realizable value.

9.0 FOREIGN CURRENCY TRANSACTIONS

9.1 Foreign currency transactions are initially recorded at the rates of exchange ruling at the date of transaction.

9.2 Foreign Currency loans/deposits/liabilities are reported with reference to the rates of exchange ruling at the year-end. The difference resulting from such translation as well as due to payment/discharge of liabilities in foreign currency related to Fixed Assets/Capital Work-in-Progress is adjusted in their carrying cost and that related to Current Assets is recognized as income/expenditure during the year.

10.0 BORROWING COSTS

Borrowing costs attributable to fixed assets during construction /renovation and modernization are capitalized. Other borrowing costs are recognized as an expense in the period in which they are incurred.

11.0 MISCELLANEOUS EXPENDITURE

Miscellaneous expenditure (to the extent not written off) is amortized over a period of four years starting with the year of commercial operation of first unit.

12.0 LIABILITIES

Liability for claims against the Company is recognized on acceptance by the Company/receipt of award by the Arbitrator and the balance claim, if disputed /contested by the contractor is shown as contingent liability. The claims prior to Arbitration award stage are disclosed as contingent liability.

13.0 आय

13.1 ऊर्जा की बिक्री केन्द्रीय विद्युत नियामक आयोग (सीईआरसी) द्वारा अनुमोदित टैरिफ के आधार पर की जाती है। विभिन्न विदेशी मुद्रा से जुड़े विदेशी मुद्रा ऋणों की वसूली/वापसी तथा सीईआरसी की अधिसूचना के अनुसार लाभग्राहियों से वसूल किए गए आयकर का वर्ष-प्रति-वर्ष के आधार पर आकलन किया गया है।

13.2 केन्द्रीय विद्युत नियामक आयोग द्वारा अधिसूचित/अनुमोदित मापदण्डों के आधार पर प्रोत्साहन/गैर-प्रोत्साहन का परिकलन किया जाता है।

13.3 ऋणों के पुनर्भुगतान की दृष्टि से मूल्यह्रास की एवज में लिए अग्रिम, जो टैरिफ का एक हिस्सा है, को विक्रय की राशि में से घटा दिया गया है तथा आस्थगित राजस्व के रूप में मानते हुए इसे आगे के वर्षों की बिक्री में सम्मिलित किया जाना है।

13.4 ऊर्जा की बिक्री हेतु विभिन्न कर्जदारों के द्वारा देरी से किए गए भुगतान/अतिदेय राशि पर लगने वाले सरचार्ज को, उसकी प्राप्ति होने पर ही उसका परिकलन किया जाता है ।

13.5 ठेकेदारों/आपूर्तिकर्ताओं द्वारा लिए गए अग्रिमों पर वसूली योग्य ब्याज तथा ठेकेदारों/आपूर्तिकर्त्ताओं के विवादाधीन अन्य दावों को, इनकी प्राप्ति होने के पश्चात् ही इसका परिकलन किया जाता है।

13.6 परामर्शक सेवाओं से होने वाली आय को वास्तविक प्रगति/निष्पादित कार्य के तकनीकी मूल्यांकन अथवा लागत की प्रतिपूर्ति या संबंधित परामर्शक सेवाओं की शर्तों के अनुरूप प्रतिपूर्ति किए गए लागतों के आधार पर परिकलन किया जाता है ।

13.7 बीमा दावों की गणना बीमाकर्त्ता द्वारा इन दावों को प्राप्त/स्वीकार किए जाने वाले वर्ष में की जाती है।

14.0 व्यय

14.1 कारपोरेट कार्यालय के व्यय (व्यावसायिक एवं प्रणाली प्रचालन विभाग को छोड़कर, जो कि प्रत्यक्षतः प्रचालन युनिट का हिस्सा है) निम्नवत् आवंटित हैं :-

क) करों, शुल्कों और ईआरवी तथा यूआई प्रभारों को छोड़कर, चालू इकाईयों पर वर्ष में बिजली की बिक्री की 1% की दर पर, तथा

13.0 INCOME

13.1 Sale of energy is accounted for based on tariff approved by the Central Electricity Regulatory Commission (CERC). Recovery/refund towards foreign currency variation in respect of foreign currency loans and recovery towards income tax from beneficiaries as per CERC notification is accounted for on year to year basis.

13.2 The incentives /disincentives are accounted for based on the norms notified/approved by the Central Electricity Regulatory Commission.

13.3 Advance against depreciation, forming part of tariff to facilitate repayment of loans, is reduced from sales and considered as deferred revenue to be included in the sales in subsequent years.

13.4 The surcharge on late payment/overdue sundry debtors for sale of energy is accounted for on receipt basis.

13.5 Interest recoverable on advances to contractors/suppliers and other claims from contractors/suppliers under dispute are accounted for on receipt/acceptance.

13.6 Income from consultancy services is accounted for on the basis of actual progress /technical assessment of work executed or costs reimbursable, in line with the terms of respective consultancy contracts.

13.7 Insurance claims are accounted for in the year of receipt /acceptance by the insurer.

14.0 EXPENDITURE

14.1 Corporate office expenses (other than the expenditure on Commercial & System Operation Department which is directly identified with the operating unit) are allocated as under:-

a) To the operating units @ 1% of sale of energy for the year (excluding taxes, duties, ERV and UI Charges)

ख) शेष व्यय को निर्माण एवं अन्वेषण परियोजनाओं में चल रहे पूंजीगत कार्यों के संबंध में वर्ष के दौरान अभिवृद्धि के अनुपात में किया गया है।

14.2 रु.5000/- एवं इससे कम मूल्य की मदों के पूर्व प्रदत्त व्यय और पूर्व कालिक व्यय/आय को भुगतान/प्राप्ति वाले वर्ष में नेचुरल लेखा-शीर्ष में प्रभार्य किया जाता है।

14.3 कर्मचारियों के लिए अवकाश यात्रा रियायत पर हुए व्यय को उपयोग किए जाने वाले वर्ष में लेखागत किया गया है।

15.0 सेवानिवृत्ति लाभ:

उपदान, छुट्टी के नकदीकरण तथा सेवानिवृत्ति पश्चात् चिकित्सा लाभ संबंधी प्रावधान प्रत्येक वित्तीय वर्ष के समाप्ति में वास्तविक मूल्यांकन के आधार पर किए जाते हैं। भविष्य निधि संबंधी देयता का आकलन प्रोद्‌भवन आधार पर किया जाता है।

16.0 आय पर कर

आय पर कर आयकर अधिनियम, 1961 के तहत कर-योग्य आय के आधार पर तय किया जाता है।

आस्थगित कर तुलन-पत्र की तिथि को अधिनियमित या पर्याप्त रूप से अधिनियमित कर दरों तथा कानूनों के आधार पर तय किया जाता है।

b) The balance expenditure to construction and investigation projects in the ratio of accretion during the year to Capital Work in Progress.

14.2 Prepaid and prior period expenses/income of items of Rs.5,000/- and below are charged to natural heads of accounts in the year of payment/receipt.

14.3 Expenditure on Leave Travel concession to employees is recognized in the year of availment.

15.0 RETIREMENT BENEFITS

Provision for gratuity, leave encashment and post retirement medical benefits is made on actuarial valuation basis annually at the end of every financial year. Provident fund liability is accounted for on accrual basis.

16.0 TAXES ON INCOME

Taxes on income are determined on the basis of taxable income under the Income Tax Act, 1961.

Deferred tax is recognized using the tax rates and laws enacted or substantively enacted as on the balance sheet date.

अनुसूची : 20
SCHEDULE : 20

लेखा संबंधी नीतियां एवं टिप्पणियां संबंधित लेखों का एक भाग है।

ख. लेखा संबंधी टिप्पणियाँ

1.क. निम्नलिखित के संबंध में कंपनी के विरुद्ध दावों को ऋण के रूप में नहीं दर्शाया गया है :

(i) **पूंजीगत कार्य :**

रु.124878 लाख (पिछले वर्ष रु.139683 लाख)

उक्त राशि में एनजेएचपीएस के संबंध में ठेकेदारों द्वारा किए गए दावों की रु.119283 लाख (पिछले वर्ष रु.137413 लाख) की राशि शामिल है। विवाद समीक्षा मण्डलों (डीआरबी)/अतिरिक्त विवाद समीक्षा मण्डलों (एडीआरबी) ने जहां कहीं भी राशि की संस्तुति की है, वह ठेकेदारों द्वारा किए गए दावों की राशि से काफी कम है, जिसके कारण ब्याज तथा बढ़ोत्तरी से बनने वाले दावों को आकस्मिक देयता में शामिल नहीं किया गया है।

(ii) **भू-क्षतिपूर्ति**

रु. 2 लाख (पिछले वर्ष रु.5652 लाख)

(iii) **अन्य:**

रु.68 लाख (पिछले वर्ष रु.38 लाख)

ख. सेवा एवं अन्य ऐसे मामलों, जिनमें राशि का निर्धारण नहीं हो सकता, के संबंध में लंबित मसलों से संबंधित दावों को उक्त आकस्मिक देयताओं में शामिल नहीं किया गया है।

ग. आउटफ्लो का निर्धारण करना और प्रतिपूर्ति की कोई संभावना व्यवहारणीय नहीं है।

2. पूंजीगत लेखे में निष्पादित किए जाने वाले बकाया ठेकों, जिनके लिए प्रावधान नहीं रखा गया है, की आकलित राशि (अग्रिम राशियों सहित) रु.85767 लाख (पिछले वर्ष रु.7905 लाख) है।

3. नाथपा झाकड़ी जलविद्युत स्टेशन (एनजेएचपीएस) की जून,1998 के मूल्य स्तर पर अनुमोदित संशोधित लागत (आरसीई-II) रु.7666.31 करोड़ है तथा कमीशन होने की अनुसूची मार्च,2002 है।

Accounting Policies & Notes forming part of Accounts

B. NOTES ON ACCOUNTS

1.a. Claims against the Company not acknowledged as debt in respect of:

(i) **Capital Works:**

Rs.124878 lakh (Previous Year Rs.139683 lakh)

The above includes Rs.119283 lakh (Previous Year Rs.137413 lakh) in respect of NJHPS representing the amount of basic claims by the contractors. Since the amount, wherever recommended by the Dispute Review Boards (DRBs)/Additional Dispute Review Boards (ADRBs) are much less than the amount claimed by the contractors, the claims on account of interest and escalation have not been included in the contingent liability.

(ii) **Land Compensation:**
Rs. 2 lakh (Previous Year Rs.5652 lakh)

(iii) **Others:**
Rs. 68 lakh (Previous Year Rs.38 lakh)

b. The above contingent liabilities do not include claims against pending cases in respect of service matters and others where the amount can not be quantified.

c. It is not practicable to work out the outflow and possibilities of any reimbursement.

2. Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account net of advances and not provided for Rs.85767 lakh (Previous Year Rs.7905 lakh).

3. The Revised Cost Estimate (RCE –II) of Nathpa Jhakri Hydro Power Station (NJHPS) was approved at Rs.7666.31 crore at June, 1998 price level with commissioning schedule of March, 2002. The last Unit of the Project

परियोजना की अंतिम इकाई से दिनांक 18 मई,04 को बिजली उत्पादन होना आरंभ हो चुका था। तद्नुसार, अद्यतन लागत के आधार पर रु.8379.88 करोड़ राशि का प्रस्तुत संशोधित लागत अनुमान (आरसीई-III) सरकार से अनुमोदन लेने की प्रक्रिया में है।

4. भू-स्वामियों से अर्जित 00-09-50 हैक्टेयर भूमि के स्वामित्व (गत वर्ष 00-09-50 हैक्टेयर) को अभी निगम द्वारा कब्जे में लिया जाना है जिसके लिए बेदखली की प्रक्रिया अभी चल रही है। रु.15 लाख (पिछले वर्ष रु.15 लाख) के सकल ब्लाक के अधिग्रहीत भवनों में से कुछ के हक विलेख अभी कंपनी के नाम अंतरित किए जाने हैं।

5. आग/बाढ़ से क्षतिग्रस्त/खो गई रु.977 लाख (पिछले वर्ष रु. शून्य) राशि डब्ल्यूडीवी की और रु.64 लाख (पिछले वर्ष रु. शून्य) राशि सीडब्ल्यूआईपी की अचल परिसंपत्तियों, जिनके लिए आरंभिक वर्षों में प्रावधान रखा गया था, को सक्षम प्राधिकारी का अनुमोदन लंबित रहने तक बट्टाकृत कर दिया गया है।

6. विभिन्न कर्जदारों एवं बिक्री में मार्च,2007 के बाद की रु.10840 लाख (पिछले वर्ष रु.61240 लाख) के बिलों की राशि शामिल है।

7. दिनांक 10.06.2003 से लागू विद्युत अधिनियम,2003 में उत्पादन कंपनियों द्वारा वार्षिक लेखे के उद्देश्य से अपनाए जाने वाली मूल्यह्रास की दरों से संबंधित कोई प्रावधान नहीं होने के परिप्रेक्ष्य में कंपनी की लेखागत नीतियों के अनुसार कंपनी अधिनियम,1956 के प्रावधानों के अनुसरण में मूल्यह्रास का प्रावधान किया गया है।

8. **खण्डीय (सेगमेंट) रिपोर्टिंग**
निगम का प्रमुख कार्य बिजली उत्पादन करना है। कंपनी के अन्य कार्यों जैसे परामर्श सेवाएं प्रदान करना, बिजनेस का हिस्सा नहीं है। कंपनी के विद्युत उत्पादन केन्द्र/परियोजनाएं देश के अंदर अवस्थित हैं, अतः भौगोलिक खण्ड अप्रयोज्य हैं।

9. केन्द्रीय विद्युत नियामक आयोग (सीईआरसी) द्वारा अधिसूचित अस्थायी दो हिस्से टैरिफ के आधार पर वर्ष

started commercial operations w.e.f. May 18, 2004. Accordingly, the Revised Cost Estimate (RCE-III) amounting to Rs.8379.88 crore based on the updated cost has been submitted which is under approval of the Government.

4. Possession of land measuring 00-09-50 Hectare (Previous Year 00-09-50 Hectare) is still to be handed over to the Company for which eviction proceedings are under way. Title deeds of some of the buildings having Gross Block of Rs. 15 lakh (Previous Year Rs. 15 lakh) taken over are yet to be transferred in the name of the Company.

5. Fixed Assets having WDV amounting to Rs. 977 lakh (Previous Year Rs. Nil) and CWIP amounting to Rs.64 lakh (Previous Year Rs. Nil) damaged /lost in fire/flash flood against which provision was created during earlier year(s) have been written off pending approval of the competent authority.

6. Sundry Debtors and Sales include an amount of Rs.10840 lakh (Previous Year Rs.61240 lakh) towards bills raised subsequent to March, 2007.

7. In the absence of any provision in the Electricity Act, 2003 which has come into force w.e.f. 10.06.2003, regarding rates of depreciation to be followed by the generating companies for the purpose of annual accounts, depreciation has been provided as per the provisions of the Companies Act, 1956 in terms of Accounting Policy of the Company.

8. **Segment reporting:**
Electricity generation is the principal business activity of the Company. Other operations viz., consultancy services do not form a reportable business segment. The Company has power station / projects located within the country and therefore, geographical segments are not applicable.

9. Sales for the year have been accounted for based on provisional two part tariff rate

में बिक्री राशि को परिकलित किया गया है। वर्ष के दौरान सीईआरसी ने वर्ष 2003-04 के लिए अंतिम टैरिफ आदेश अधिसूचित किया है। तदनुसार, अस्थायी टैरिफ के आधार पहले अधिक वसूल की गई रु.3551 लाख की राशि को इस संबंध में 2005-06 के दौरान प्रावधित राशि के लिए समायोजित किया गया है। अंतिम टैरिफ के निर्धारण तथा /या क्षेत्रीय विद्युत खाते (आरईए) में आशोधन होने के परिणामस्वरूप उत्पन्न होने वाले अंतरों को, कभी भी ऐसा निर्धारण/आशोधन घटित होने पर, समायोजित किया जाएगा।

10. 2005-06 के दौरान बाढ़ की वजह से संयंत्र एवं मशीनरी एवं अन्य निर्माण कार्यों को हुए नुकसान की एवज में कंपनी ने बीमा कंपनी के समक्ष रु.9129 लाख का अस्थायी दावा प्रस्तुत किया है। पुनर्उद्धार गतिविधियों पर खर्च हुई रु.4957 लाख (पिछले वर्ष रु.2812 लाख) की राशि को उत्पादन एवं प्रशासन खर्चों में प्रभारित किया गया है। बीमा कंपनी से प्राप्त हुई रु.5000 लाख की राशि को 2005-06 के दौरान बतौर देयता दिखाया गया है, जिसमें से रु.2188 लाख की राशि को उत्पादन एवं प्रशासन खर्चों तथा रु.2812 लाख की राशि को पूर्व अवधि खर्चों में डाला गया है।

कंपनी ने 2005-06 के दौरान लाभ में हुई हानि के परिप्रेक्ष्य में रु.32079 लाख की राशि का भी दावा प्रस्तुत किया है, जिसे अभी बीमा कंपनी द्वारा स्वीकार किया जाना है।

11. एनजेएचपीएस के बांध की ऊंचाई बढ़ाने के कार्य के कारण हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड (एचपीएसईबी) की संजय गांधी विद्युत परियोजना (एसजेवीपी) कुछ अवधि के लिए बंद रखी गई। उत्पादन बंद रहने की वजह से विद्युत उत्पादन की हुई क्षति की भरपाई के लिए एचपीएसईबी को अतिरिक्त विद्युत आबंटित की गई। ऐसी आबंटित विद्युत से संबंधित रु.1532 लाख की राशि को इसे सामान्य दरों पर बिजली की बिक्री के रूप में दिखाकर पूंजीगत किया गया है।

12. लुहरी तथा खाब परियोजना में सर्वेक्षण एवं अन्वेषण कार्यों पर खर्च हुई क्रमशः रु.1560

notified by Central Electricity Regulatory Commission (CERC). Final tariff order for the year 2003-04 has been notified by CERC during the year. Accordingly, the excess amount of Rs.3551 lakh, recovered earlier on the basis of provisional tariff has been adjusted against provision made in this regard during 2005-06. Adjustment on account of differences arising on determination of final tariff and/or revision in the Regional Energy Account (REA) shall be carried out as and when such determination/revision takes place.

10. The Company had lodged provisional claims of Rs.9129 lakh with insurance company against damage to Plant & Machinery/other works due to floods during 2005-06. Expenditure on restoration activity amounting to Rs.4957 lakh (Previous Year Rs.2812 lakh) has been charged to Generation and Administration expenses. On account payment of Rs.5000 lakh received from the insurance company was shown as liability during 2005-06 of which Rs. 2188 lakh has been credited to Generation and Administration expenses and Rs.2812 lakh to Prior Period expenses.

The Company, during the year 2005-06, had also filed a claim for loss of profit amounting to Rs.32079 lakh which is yet to be accepted by the insurance company.

11. Due to the work of increase of Dam height of NJHPS, Sanjay Gandhi Vidyut Pariyojna (SGVP) of Himachal Pradesh State Electricity Board (HPSEB) was shut down for some period. The loss of generation due to the shut down was compensated by allocating additional power to HPSEB. The amount of Rs.1532 lakh relating to such allocated power has been capitalized by showing the same as sales at normal rates.

12. Pending signing of MoUs with the Govt. of Himachal Pradesh, the expenditure of

लाख (पिछले वर्ष 691 लाख) एवं रु.742 लाख (पिछले वर्ष रु.400 लाख) की राशि को हि.प्र. सरकार के साथ समझौता ज्ञापन हस्ताक्षरित होना लंबित रहने तक अचल परिसंपत्तियों एवं चल रहे पूंजीगत कार्यों में दिखाया गया है।

13 लेखा-नीति में वर्ष के दौरान हुए बदलाव और वर्ष में लेखे पर हुआ उनका असर निम्नवत् है:

(i) ठेकेदार द्वारा किए गए दावों के लिए देयता कंपनी द्वारा स्वीकार किए जाने/मध्यस्थ द्वारा दिए गए अवार्ड की प्राप्ति पर पहले जैसे कंपनी द्वारा स्वीकार किए जाने पर मान्य होगी। परिणामतः सकल ब्लाक एवं देयता में रु.3244 लाख की वृद्धि तथा मूल्यह्रास में वृद्धि और लाभ में रु.347 लाख की कमी हुई है।

(ii) संबंधित संयंत्र एवं मशीनरी की बाकी उपयोगिता अवधि के लिए मूल्यह्रास का प्रावधान करने के परिप्रेक्ष्य में पूंजीकृत मशीनरी स्पेयर्स के डब्ल्यूडीवी का इश्यू/खपत किए जाने वाले वर्ष में पूर्णतः मूल्यह्रासीकरण किया जाता है। परिणामतः मूल्यह्रास में रु.7207 लाख की वृद्धि तथा शुद्ध ब्लाक एवं लाभ में इतनी ही राशि की कमी हुई है।

14. आस्थगित कर परिसंपत्तियाँ एवं देयताएँ

मदवार विवरण निम्नवत् है:-

(रु. लाख में)

	31.03.2007	31.03.2006
आस्थगित कर परिसंपत्तियाँ		
i) बही मूल्यह्रास तथा कर मूल्यह्रास का अंतर	17967	11601
ii) कर लाभ के लिए अस्वीकृत प्रावधान	87	----
कुल	18054	11601
घटाएं: आस्थगित कर देयताएं बहियों तथा आयकर अधिनियम के अनुरूप विविध व्यय में अंतर (गैर बट्टाकृत सीमा तक)	71	82
आस्थगित कर परिसंपत्तियाँ (शुद्ध)	**17983**	**11519**

Rs.1560 lakh (Previous Year Rs. 691 lakh) on Luhri Project and Rs. 742 lakh (Previous Year Rs. 400 lakh) on Khab Project incurred on survey and investigation has been shown in Fixed Assets and Capital Work-in-progress.

13. The changes in Accounting Policies during the year and their impact on the accounts for the year are as under:

(i) Liability against claims by the contractors is recognised on acceptance by the Company /receipt of Arbitration award as against on acceptance by the Company earlier. This has resulted in increase in Gross Block & Liability amounting to Rs.3244 lakh, increase in depreciation & decrease in profit by Rs.347 lakh.

(ii) WDV of machinery spares capitalized is depreciated fully in the year of issue/consumption as against providing depreciation over the residual useful life of the related plant and machinery. This has resulted in increase in depreciation by Rs.7207 lakh and decrease in Net Block & profit by an equal amount.

14. Deferred Tax Asset /Liability

Item-wise details are as under:

(Rs. in lakh)

	31.03.2007	31.03.2006
Deferred Tax Assets		
i) Difference of Book Deprecation and Tax Depreciation	17967	11601
ii) Provision disallowed for tax purpose	87	---
Total	18054	11601
Less : Deferred Tax Liability		
Difference in Miscellaneous Expenditure (to the extent not written off) as per books and Income Tax Act	71	82
Deferred Tax Assets (Net)	**17983**	**11519**

15. आईसीएआई द्वारा जारी लेखा मानक-28 (परिसंपत्तियों की क्षति) के अनुसार यथापरिभाषित कंपनी ने केवल नाथपा झाकड़ी जलविद्युत स्टेशन की कैश जनरेटिंग यूनिट के संबंध में परिसंपत्तियों की हानि का मूल्यांकन किया है। वर्ष के दौरान इन परिसंपत्तियों को कोई क्षति नहीं हुई है।

16. कंपनी में प्रतिनियुक्ति पर कार्यरत कर्मचारियों से संबंधित अवकाश वेतन/पेंशन अंशदान को उधारदाता संगठनों से प्राप्त हुई अस्थायी मांग के आधार पर अदा/प्रदान किया गया है। यदि कोई अंतर है तो उसे अंतिम मांग प्राप्त होने पर समायोजित किया जाएगा।

17. **वर्ष के दौरान विदेशी मुद्रा विनिमय में उतार-चढ़ाव का प्रभाव**

i) शुद्ध लाभ एवं हानि खाते के रु.66 लाख (गत वर्ष रु. 31 लाख) की राशि विनिमय अंतर के रूप में (शुद्ध) सम्मिलित है।

ii) अचल परिसंपत्तियों तथा चल रहे पूंजीगत कार्यों हेतु उपयोग में लाई जाने वाली समायोजित राशि में विनिमय संबंधी अंतर की राशि रु.16674 लाख (गत वर्ष रु.14653 लाख) है।

iii) फॉरवर्ड एक्सचेंज संविदाओं के संबंध में विनिमय के अंतर की राशि - शून्य (पिछले वर्ष शून्य)।

18. विभिन्न सरकारी एजेंसियों के पास जमा रु.1284 लाख (पिछले वर्ष रु.1173 लाख) राशि के उपयोग करने संबंधी प्रमाण-पत्र अभी प्राप्त होना बाकी है।

19. वेतनमानों में संशोधन लंबित होने तक आकलित आधार पर रु.629 लाख (पिछले वर्ष - शून्य) की राशि का प्रावधान किया गया है।

20. अग्रिमों, जमा राशियों, कर्जदाताओं के तहत दिखाई गई अविशेष राशि, मार्गस्थ सामग्री/तीसरे पक्षों के पास पड़ी सामग्री पुष्टिकरण, समाधान एवं परिणामतः समायोजन, यदि हो, के अध्यधीन है।

प्रबंधन के मतानुसार वर्तमान परिसंपत्तियों, ऋणों और अग्रिमों की सामान्य कारोबारी तरीके से वसूली करने पर मूल्य तुलन-पत्र में दिखाए गए उनके मूल्य से कम नहीं होगा।

15. The Company has carried out the assessment of impairment of assets in respect of Cash Generating Units (CGU) represented by NJHPS in terms of AS-28 (Impairment of Assets) issued by Institute of Chartered Accountants of India. There has been no impairment in value of the assets during the year.

16. Leave Salary/Pension Contribution in respect of employees on deputation has been paid /provided on the basis of provisional demand received from the lending organizations. The difference, if any will be adjusted on receipt of final demand.

17. **The effect of foreign exchange fluctuation during the year:**

i) The amount of exchange difference (net) included in the net Profit & Loss account is Rs.66 lakh (Previous Year Rs. (31) lakh).

ii) The amount of exchange difference adjusted in the carrying amount of Fixed Assets and Capital Work-in-Progress is Rs.16674 lakh (Previous Year Rs. 14653 lakh).

iii) The amount of exchange difference in respect of forward exchange contracts – Nil (Previous Year Nil).

18. Utilization certificates against deposits amounting to Rs. 1284 lakh (Previous Year Rs.1173 lakh) to various Government Agencies are yet to be received.

19. Pending revision of Pay Scales, an amount of Rs.629 lakh (Previous Year –Nil) has been provided on estimation basis.

20. Some of the balances shown under advances, deposits, creditors, material in transit/material lying with third parties are subject to confirmation, reconciliation and consequential adjustment, if any.

In the opinion of the management, the value of current assets, loans and advances on realization in the ordinary course of business, will not be less than the value at which these are stated in the Balance Sheet.

20 मात्रात्मक सूचना :

क विदेशी मुद्रा में किए गए खर्च (नकद आधार पर) :

(रु.लाख में)

		2006-07	2005-06
i)	परामर्शक	835	51
ii)	वित्तीय प्रभार(ईसीबी)	5	5
iii)	विदेशी मुद्रा वाणिज्यिक ऋण पर ब्याज (ईसीबी)	2394	2636

ख वर्ष के दौरान विदेशी मुद्रा में आय (नकद आधार पर) : शून्य (पिछले वर्ष : शून्य)

ग सीआईएफ आधार पर आयात का मूल्य

(रु.लाख में)

		2006-07	2005-06
i)	पूंजीगत माल	1714	775
ii)	स्पेयर पार्ट्स	6069	3288

घ लाइसेंसीकृत, संस्थापित क्षमता तथा उत्पादन संबंधी आंकड़े :

		2006-07	2005-06
i)	लाइसेंस प्राप्त क्षमता	लागू नहीं	लागू नहीं
ii)	स्थापित क्षमता (मेगावाट)	1500	1500
iii)	जनरेशन (मिलियन यूनिट)	6014.480	4104.422
	बिजली की बिक्री (मिलियन यूनिट)-(निःशुल्क बिजली को निकालकर)	5179.061	3568.548

ड. उपयोग किए गए कंपोनेंट्स, स्टोर्स तथा स्पेयर पार्ट्स का मूल्य :

(रु.लाख में)

		2006-07	2005-06
i)	आयातित	2173	2950
ii)	देशी	1241	1435

22. संबंधित पार्टी विवरण

क) संबंधित पार्टियां - प्रबंधन के प्रमुख कार्मिक:

i. श्री एच.के.शर्मा, अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

ii. श्री आर.डी.प्रभाकर, निदेशक(विद्युत)

iii. श्री जे.के.शर्मा, निदेशक (सिविल), 14.06.2006 को कार्यभार ग्रहण

21. Quantitative Information :

A. Expenditure in Foreign Currency (on Cash basis) :

(Rs. in lakh)

		2006-07	2005-06
i)	Consultancy	835	51
ii)	Financing Charges (ECBs)	5	5
iii)	Interest on External Commercial Borrowings (ECBs)	2394	2636

B. Earnings in foreign currency (on cash basis) : Nil (Previous Year - Nil)

C Value of Imports on CIF basis :

(Rs. in lakh)

		2006-07	2005-06
i)	Capital Goods	1714	775
ii)	Spare parts	6069	3288

D. Licensed & Installed Capacity and Generation Data :

			2006-07	2005-06
i)	Licensed capacity		Not applicable	Not applicable
ii)	Installed capacity	(MW)	1500	1500
iii)	Generation	(MUs)	6014.480	4104.422
	Sale of power (Net of free power)	(MUs)	5179.061	3568.548

E. Value of components, stores and spare parts consumed :

(Rs. in lakh)

		2006-07	2005-06
i)	Imported	2173	2950
ii)	Indigenous	1241	1435

22. Related Party Disclosure :

a) Related Parties – Key Management Personnel:

i. Shri H.K. Sharma, Chairman & Managing Director.

ii. Shri R.D. Prabhakar, Director (Electrical)

iii. Shri J.K. Sharma, Director (Civil), Joined on 14.06.2006.

iv. श्री आर.एस.कटोच, निदेशक (कार्मिक), 25.09.2006 को कार्यभार ग्रहण

v. श्री के.के.गर्ग, निदेशक (वित्त), 07.05.2007 को कार्यभार ग्रहण

vi. श्री तरुण कपूर, निदेशक (कार्मिक), 22.05.2006 को रिपैट्रिएटेड

ख) संबंधित पार्टियों के साथ किए गए संव्यवहारों का सारांश(संविदापरक दायित्वों/भुगतानों के अतिरिक्त) - शून्य (पिछले वर्ष - शून्य)

यद्यपि, रु.1 लाख मूल्य (पिछले वर्ष रु.4 लाख) की परिसंपत्तियां निगम की बाई-बैक योजना के तहत खरीद ली गई हैं।

23. प्रबंधन स्तर पर निदेशकों को प्रदत्त पारिश्रमिक:

(समूह बीमा प्रीमियम की राशि को छोड़कर)

(रु.लाख में)

	2006-07	2005-06
i) वेतन और भत्ते	23	20
ii) भविष्य निधि और परिवार पेंशन फण्ड के अंतर्गत अंशदान	2	1
iii) उपदान	1	——
iv) अन्य लाभ	5	6

सार्वजनिक उद्यम विभाग के प्रावधानों के अनुरूप पूर्णकालिक निदेशक भी भुगतान कर निजी यात्रा सहित स्टॉफ कार का प्रयोग करने के लिए पात्र हैं।

24. प्रति शेयर आय (बैसिक एवं डायल्यूटिड) :

प्रति शेयर आय की गणना हेतु विचारित अनुबंध निम्नवत् हैं :

	2006-07	2005-06
टैक्स उपरांत शुद्ध लाभ स्तौर न्यूमरेटर प्रयुक्त (रु. लाख)	73271	49822
इक्विटी शेयरों की भारित औसत संख्या स्तौर डिनोमिनेटर प्रयुक्त	41088140	41088140
प्रति शेयर आय (रू.)	178.33	121.26
प्रति शेयर फेस वैल्यु (रू.)	1000	1000

iv. Shri R.S.Katoch, Director (Personnel), joined on 25.09.2006.

v. Shri K.K.Garg, Director (Finance), Joined on 07.05.2007.

vi. Shri Tarun Kapoor , Director(Personnel), Repatriated on 22.05.2006.

b) Summary of transactions with related parties (other than for contractual obligations) - Nil. (Previous Year – Nil)

However, assets amounting to Rs.1 lakh (Previous Year Rs.4 lakh) have been purchased under Buy-back Scheme of the Company.

23. Managerial Remuneration to the Directors :

(Excluding group insurance premium)

(Rs. in lakh)

	2006-07	2005-06
i) Salaries and allowances	23	20
ii) Contribution to provident fund and family pension fund.	2	1
iii) Gratuity	1	—
iv) Other benefits	5	6

Whole time Directors were also allowed the use of staff cars including for private journey on payment in accordance with stipulations of the Department of Public Enterprises.

24. Earning Per Share (Basic and Diluted) :

The elements considered for calculation of earning per share are as under :

	2006-07	2005-06
Net Profit after Tax used as numerator (Rs. Lakh)	73271	49822
Weighted Average number of equity shares used as denominator	41088140	41088140
Earning Per Share (Rupees)	178.33	121.26
Face value per share (Rupees)	1000	1000

25. इस वर्ष के वर्गीकरण के अनुरूप बनाने के लिए गत वर्ष के आंकड़ों को यथावश्यक पुनर्समूहीकृत/पुनर्व्यवस्थित पुनर्संचालित किया गया है।

26. आंकड़े निकटतम लाख रुपये में दर्शाए गए हैं।

25. Previous year's figures have been re-grouped/re-arranged and re-casted wherever necessary to conform to this year's classification.

26. Figures have been rounded off to the nearest

कृते राज गुप्ता एंड कंपनी
सनदी लेखाकार
For **Raj Gupta & Co.**
Chartered Accountants

राज कुमार गुप्ता भागीदार एम. नं. 17039 **Raj Kumar Gupta** **Partner** **M.No. 17039**	पी.एस.आर.मूर्ति कंपनी सचिव **P.S.R. Murthy** **Company Secretary**	के.के. गर्ग निदेशक (वित्त) **K. K. Garg** **Director (Finance)**	हेमंत कुमार शर्मा अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक **H.K. Sharma** **Chairman & Managing Director**

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 10 अगस्त, 2007
Place : New Delhi
Date : 10th August, 2007

दिनांक 31 मार्च, 2007 का कैश-फ्लो विवरण
CASH FLOW STATEMENT AS AT 31st MARCH, 2007

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

		31 मार्च 2007 को समाप्त वर्ष की स्थिति For the year ended 31st March, 2007		31 मार्च 2006 को समाप्त वर्ष की स्थिति For the year ended 31st March, 2006
क. A.	**CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES**			
	Net Profit Before Tax, Prior Period Adjustments and Extra Ordinary Items	78,808		56,153
	Adjustment for:			
	Depreciation	46,615		38,070
	Interest & Finance Charges	27,118		30,883
	Deferred Revenue Expenditure amortised	104		87
	Exchange Rate Variation	(59)		31
	Rebate to Customers	(2,893)		(1,629)
	Prior Period Adjustments (net)	3,773		(1,792)
	Stores written off	1		3
	Loss on Sale of Assets	4		3
	Provisions written back	(13)		(2)
	Depreciation written back	(845)		----
	Provisions	25		591
	Deferred Revenue Expenditure	(68)		(295)
	Operating Profit before Working Capital Changes		1,52,570	1,22,105
	Adjustment for :			
	Trade and Other Receivables	46,751		(50,020)
	Inventories	384		(2,960)
	Trade Payables and Other Liabilities	1,212		9,631
	Provisions	5,879		13,286
	Loans and Advances	(13,215)		3,434
	Other Current Assets	(1,936)		(15)
			39,075	(26,642)
	परिचालन से अर्जित नकदी **Cash generated from Operations**		1,91,645	95,463
	Taxes paid		(9,343)	(4,539)
	Net Cash Flow from Operating Activities - A		1,82,302	90,924

दिनांक 31 मार्च, 2007 का कैश-फ्लो विवरण
CASH FLOW STATEMENT AS AT 31st MARCH, 2007

(रुपए लाख में)
(Rs. in lakh)

		31 मार्च 2007 को समाप्त वर्ष की स्थिति For the year ended 31st March, 2007		31 मार्च 2006 को समाप्त वर्ष की स्थिति For the year ended 31st March, 2006
ख. B.	**CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES**			
	Net Expenditure on Fixed Assets & CWIP, Advances for Capital works & Construction Stores/Spares etc.	(25,673)		(15,254)
	Net Cash used in Investing Activities-B		(25,673)	(15,254)
ग. C.	**CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES**			
	Repayment of Long term Borrowings	(57,912)		(54,897)
	Interest & Finance Charges paid	(24,166)		(29,285)
	Dividend	(22,610)		(10,902)
	Tax on Dividend	(3,171)		(1,529)
	Net Cash Flow from Financing Activities-C		(1,07,859)	(96,613)
	Net Increase/Decrease in Cash and Cash equivalents (A+B+C)		48,770	(20,943)
	Cash and cash equivalents (Opening balance)		13,334	34,277
	Cash and cash equivalents (Closing balance)		62,104	13,334

Notes: (i) Cash and cash equivalents consist of cash in hand and bank balances.
(ii) The Previous year's figures have been regrouped / re-arranged / re-casted wherever necessary.

कृते राज गुप्ता एंड कंपनी
सनदी लेखाकार
For Raj Gupta & Co.
Chartered Accountants

राज कुमार गुप्ता भागीदार एम. नं. 17039 Raj Kumar Gupta Partner M.No. 17039	पी.एस.आर.मूर्ति कंपनी सचिव P.S.R. Murthy Company Secretary	के.के. गर्ग निदेशक (वित्त) K.K. Garg Director (Finance)	हेमंत कुमार शर्मा अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक H.K. Sharma Chairman & Managing Director

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 10 अगस्त, 2007
Place : New Delhi
Date : 10 th August, 2007

तुलन-पत्र का सारांश एवं कंपनी के व्यवसाय की सामान्य रूप-रेखा
BALANCE SHEET ABSTRACT AND COMPANY'S GENERAL BUSINESS PROFILE

I. पंजीकरण संबंधी विवरण
Registration Details

पंजीकरण संख्या / Registration No.: 06-06404

राज्य कोड / State Code: 06

तुलन-पत्र की तिथि / Balance Sheet Date: 31 03 2007

II. वर्ष के दौरान पूंजी राशि में बढ़ोतरी
Capital Raised during the year

शून्य / Nil

III. निधियों के संग्रहण एवं विनियोजन की स्थिति
Position of Mobilisation and Deployment of funds
(राशि हजार में) (Amount in Rs. Thousands)

कुल देनदारी / Total Liabilities: 81617193

कुल परिसम्पत्तियां / Total Assets: 81617193

निधियों के स्रोत
Sources of Funds

प्रदत्त पूंजी / Paid-up Capital: 41038140

आरक्षित एवं अधिशेष / Reserves And Surplus: 8132487

प्रतिभूति प्राप्त ऋण / Secured Loans: 21866239

अप्रतिभूति रहित ऋण / Unsecured Loans: 2271724

निधियों का विनियोग
Application of Funds

शुद्ध अचल परिसम्पत्तियाँ / Net Fixed Assets: 68104723

सी.डब्ल्यू.आई.पी., पूंजीगत कार्यों, निर्माण भण्डारण के लिए अग्रिम / CWIP, Advances for Capital Works, Construction stores: 1767676

निवेश / Investments: 2

शुद्ध चालू परिसम्पत्तियां / Net Current Assets: 4402546

विविध व्यय / Misc. Expenditure: 20647

संचित हानियाँ / Accumulated Losses: शून्य NIL

IV. कंपनी का कार्य निष्पादन (राशि हजार में)
Performance of Company (Amount in Rs. Thousands)

टर्नओवर (अन्य आय को शामिल करते हुए) / Turnover (Including Other Income): 15657637

कुल व्यय / Total Expenditure: 8778765

कर पूर्व आय/हानि / Profit/Loss Before Tax: 8258143

कर पश्चात् आय/हानि / Profit/Loss After Tax: 7127189

प्रति शेयर आय रुपए में / Earning per share in Rs.: 178.33

लाभांश दर% / Dividend Rate%: 5.22

V. कंपनी के तीन प्रमुख उत्पादों/सेवाओं के जातीय नाम (जैसा कि मौद्रिक शर्तों में परिभाषित)
Generic Names of Three Principal Products/Services of Company
Hydro Power.

कृते राज गुप्ता एंड कंपनी
सनदी लेखाकार
For Raj Gupta & Co.
Chartered Accountants

राज कुमार गुप्ता भागीदार एम. नं. 17039 **Raj Kumar Gupta** **Partner** **M.No. 17039**	पी.एस.आर. मूर्ति कंपनी सचिव **P.S.R. Murthy** **Company Secretary**	के.के. गर्ग निदेशक (वित्त) **K. K. Garg** **Director (Finance)**	हेमंत कुमार शर्मा अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक **H.K. Sharma** **Chairman & Managing Director**

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 10 अगस्त, 2007
Place : New Delhi
Date : 10th August, 2007