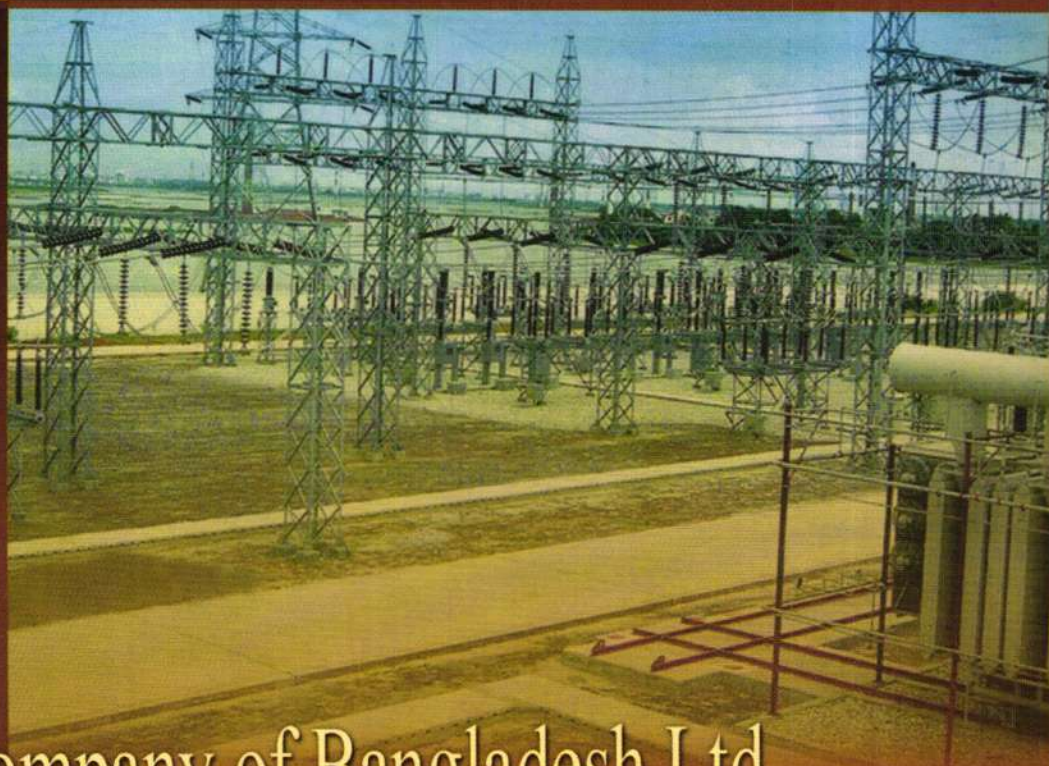
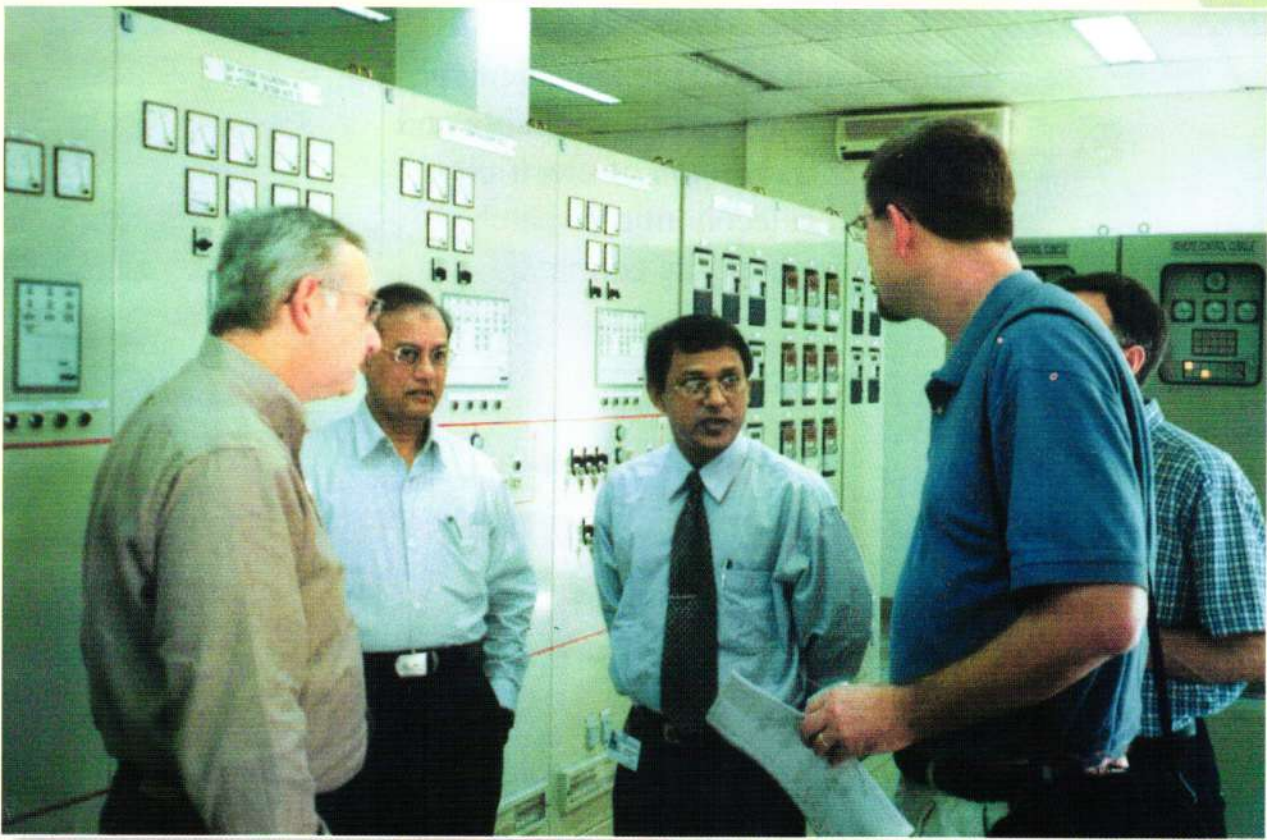


Annual Report 2005



Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Annual Report 2004-2005



OUR VISION

Economic upliftment
of the country by reaching
electricity to all through
reliable transmission.

OUR MISSION

Efficient and effective management
of national power grid for reliable and
quality transmission of electricity
as well as economic dispatch
throughout the country.



Contents

Page Title	Page No.
◆ Notice of Annual General Meeting	1
◆ Message of the Hon'ble State Minister, Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	2
◆ Message of the Secretary, Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	3
◆ Message of the Chairman, Bangladesh Power Development Board	4
◆ Managing Director's Views	5
◆ Board & Management (2004-2005)	6
◆ Board & Management (2005-2006)	7
◆ PGCB at a glance	8
◆ Directors' Report	9
◆ Auditors' Report	42
◆ Balance Sheet	43
◆ Profit and Loss Account	44
◆ Cash Flow Statement	45
◆ Statement of Changes in Equity	46
◆ Notes to the Accounts	47
◆ Organization Chart	59
◆ Grid map	60



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি)

নং ০১-পিজিসিবি/সচিব/০৫/৩৮৯৮

তারিখ : ১৪-১২-২০০৫ইং

৯ম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ

এতদ্বারা নোটিশ প্রদান করা যাইতেছে যে, নিম্নোক্ত বিষয়সমূহ বিবেচনার জন্য পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি)-এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৩১-১২-২০০৫ইং তারিখ রোজ শনিবার সন্ধ্যা ৫:৩০ ঘটিকায় ঢাকা শেরাটন হোটেল এর “ডালিয়া রুমে” অনুষ্ঠিত হইবে :

- ০১। গত ১৭-০১-২০০৫ইং তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী পঠন ও নিশ্চিতকরণ।
- ০২। ২০০৪-২০০৫ইং অর্থ বৎসরের পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন গ্রহণ ও অনুমোদন।
- ০৩। ২০০৪-২০০৫ইং অর্থ বৎসরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ ও অনুমোদন।
- ০৪। ২০০৫-২০০৬ইং অর্থ বৎসরের জন্য নিরীক্ষক নিয়োগ ও তাঁহাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ০৫। কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ সম্পর্কিত।
- ০৬। বিবিধ-চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে অন্যান্য বিষয় বিবেচনা।

পরিচালক পর্ষদের নির্দেশক্রমে,



(মোহাম্মদ সেলিম)

কোম্পানী সচিব

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ০১। চেয়ারম্যান, বিউবোর্ড/পিজিসিবি, ঢাকা।
- ০২। জনাব এম.এ. মতিন, সদস্য (উৎপাদন), বিউবোর্ড, ঢাকা।
- ০৩। জনাব মোঃ সফিকুল আজম, সদস্য (অর্থ), বিউবোর্ড, ঢাকা।
- ০৪। জনাব এম সিরাজ উদ্দিন মিয়া, সদস্য (প্রশাসন), বিউবোর্ড, ঢাকা।
- ০৫। জনাব এ.এফ.এম. নুরুল ইসলাম, সদস্য (বিতরণ), বিউবোর্ড, ঢাকা।
- ০৬। জনাব মোঃ মঞ্জুর ইলাহী, সদস্য (পরিকল্পনা ও উন্নয়ন), বিউবোর্ড, ঢাকা।

বিতরণ :

- ০১। চেয়ারম্যান, পিজিসিবি/বিউবোর্ড, ঢাকা।
- ০২। জনাব এম.এ. মতিন, সদস্য (উৎপাদন), বিউবোর্ড ও পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ০৩। জনাব মোঃ সফিকুল আজম, সদস্য (অর্থ), বিউবোর্ড ও পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ০৪। জনাব কাজী ফারুক, পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ০৫। জনাব মোঃ আখতারুজ্জামান মঞ্জু, পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ০৬। ডঃ জামাল উদ্দিন আহমেদ, পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ০৭। প্রকৌশলী মঈদ রুমী, পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ০৮। জনাব আ.ন.ম. রিজওয়ান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, পিজিসিবি, ঢাকা।
- ০৯। জনাব মোঃ আনিসুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পিজিসিবি, ঢাকা।
- ১০। জনাব এ.বি.এম. হারুনুর রশিদ, পরিচালক (কারিগরী), পিজিসিবি, ঢাকা।

অনুলিপি : বসু ব্যানার্জী নাথ এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্, ইম্পাহানী বিল্ডিং (৪র্থ তলা), ১৪-১৫ মতিঝিল বা/এ, ঢাকা।



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.



প্রতিমন্ত্রী বিদ্যুৎ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
বাংলাদেশ সচিবালয়, ঢাকা।

বাণী

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) তাদের নবম বার্ষিক সাধারণ সভার আয়োজন করছে এবং এ উপলক্ষ্যে কোম্পানী'র ২০০৪-২০০৫ অর্থ বছরের কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে বিদ্যুৎ একটি অত্যাবশ্যকীয় উপাদান। দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের পূর্বশর্ত হচ্ছে নির্ভরযোগ্য ও পর্যাপ্ত বিদ্যুৎ সরবরাহ। কিন্তু জনসাধারণের চাহিদার তুলনায় দেশে বিদ্যুৎ উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণ ক্ষমতা এখনো কম। দেশের সামগ্রিক উন্নয়নের লক্ষ্যে সরকার আগামী ২০২০ সালের মধ্যে সমগ্র এলাকায় বিদ্যুৎ পৌঁছে দেয়ার পরিকল্পনা নিয়েছে। আমি জেনে আনন্দিত হয়েছি যে, পিজিসিবি বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নির্ভরযোগ্য ও শক্তিশালী করা এবং ভবিষ্যৎ চাহিদা মিটানোর জন্য বেশ কয়েকটি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করছে। তাছাড়া সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা নিশ্চিত করার জন্য পিজিসিবি'র গৃহীত প্রশিক্ষণ কর্মসূচীও প্রশংসনীয়। আমার দৃঢ় বিশ্বাস পিজিসিবি'র সাফল্য দেশের বিদ্যুৎ খাতের উন্নয়নকে ত্বরান্বিত করবে।

পিজিসিবি'র বার্ষিক সভা সাফল্যমণ্ডিত হোক-এই আমার প্রত্যাশা।

আব্বাস হাফেজ।

বাংলাদেশ জিন্দাবাদ।

ইকবাল হাসান মাহমুদ



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.



সচিব বিদ্যুৎ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
বাংলাদেশ সচিবালয়, ঢাকা।

শুভেচ্ছা বাণী

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) নবম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠান উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করছে জেনে আমি আনন্দিত। সরকার কর্তৃক গৃহীত বিদ্যুৎ খাত সংস্কার কর্মসূচীর আওতায় পিজিসিবি গঠিত হয়েছে এবং এর লক্ষ্য অর্জনে ক্রমান্বয়ে সফলতা অর্জন করছে। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) ও ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ কর্তৃপক্ষ (ডেসা) থেকে সঞ্চালন সিস্টেম অধিগ্রহণ করার পর পিজিসিবি তা দক্ষতার সাথে পরিচালনা করে আসছে। বর্তমানে সঞ্চালন সিস্টেম জনিত বিদ্যুৎ ব্যাহতির পরিমাণ ক্রমান্বয়ে হ্রাস পাচ্ছে। এ অত্যন্ত খুশির বিষয় যে, পিজিসিবি মুনাফা অর্জন করছে এবং হুইলিং চার্জ আদায় করে ঋণদায় পরিশোধ করছে। তাছাড়া পিজিসিবি নিজস্ব তহবিল দ্বারা কিছু প্রকল্প বাস্তবায়ন করছে। ফলে সরকারের তহবিলের উপর চাপ হ্রাস পেয়েছে। এটি বিদ্যুৎ সেক্টরে সরকার কর্তৃক গৃহীত সংস্কার কর্মসূচীর ইতিবাচক প্রভাব বলা যায়।

পিজিসিবিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে ক্রমাগত প্রশিক্ষণের মাধ্যমে কাজ করার জন্য প্রেরণা দেয়া হচ্ছে, ফলে কাজের মান বৃদ্ধি পেয়েছে। আমি আশা করি পিজিসিবির কর্মকর্তা কর্মচারীগণ তাদের আন্তরিকতা, ন্যায্যনিষ্ঠা ও দক্ষতার মাধ্যমে দেশে নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন নিশ্চিত করার বিষয়ে এবং সামগ্রিক বিদ্যুৎ ব্যবস্থার উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবেন।

আমি পিজিসিবি'র সাফল্য কামনা করি।

নজরুল ইসলাম



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.



চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড

শুভেচ্ছা বাণী

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) নবম বার্ষিক সাধারণ সভা করতে যাচ্ছে এবং সে উপলক্ষে ২০০৪-২০০৫ আর্থিক বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করছে জেনে আমি আনন্দিত।

বাংলাদেশে বিদ্যুৎ সেক্টরের পুনর্বিন্যাস কর্মসূচীর আওতায় দক্ষতা বৃদ্ধি, জবাবদিহিতা প্রতিষ্ঠা এবং কার্য সম্পাদনে গতিশীলতা আনয়নসহ বাণিজ্যিক পরিবেশ সৃষ্টির লক্ষ্যে পিজিসিবি সৃষ্টি করা হয়েছে। আমি মনে করি পিজিসিবি সে লক্ষ্য অর্জনে ক্রমাগত কাজ করে যাচ্ছে। নিয়মিত প্রশিক্ষণের মাধ্যমে বিউবোর্ড হতে আগত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কোম্পানীর কাঠামোয় কাজ করার জন্য অনুপ্রেরণা দেয়া হচ্ছে। আমি লক্ষ্য করেছি যে, পিজিসিবিতে কাজের গুণগত মান বৃদ্ধি পেয়েছে। বিভিন্ন দাতা সংস্থা পিজিসিবি'র উন্নয়ন প্রকল্পে অধিকতর হারে অর্থায়নের আশ্রয় প্রকাশ করেছে। কোম্পানী গুরু হতে মুনাফা অর্জন করেছে এবং লভ্যাংশ প্রদান শুরু করেছে। এছাড়া কোম্পানী সরকারের ডিএসএল নিয়মিতভাবে পরিশোধ করে আসছে। আমি আশা করি পিজিসিবি শীঘ্রই সরকারী মালিকানাধীন একটি আদর্শ কোম্পানীতে পরিণত হবে।

আগামী দিনগুলোতে আমি পিজিসিবি'র উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি কামনা করছি।

আ. ন. হ. আখতার হোসেন





ব্যবস্থাপনা পরিচালক
পিজিসিবি

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) ১৯৯৬ সালের নভেম্বর মাসে নিবন্ধিত হয়। তবে ১৯৯৭ সালের জুলাই মাসে উর্দ্ধতন কর্মকর্তাগণ নিয়োগপ্রাপ্ত হওয়ার পর কোম্পানীর প্রকৃত কার্যক্রম শুরু হয়। বর্তমানে পিজিসিবি একটি পূর্ণাঙ্গ বিদ্যুৎ সঞ্চালন কোম্পানীতে পরিণত হয়েছে।

পিজিসিবি মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের কাজ হাতে নিয়ে যাত্রা শুরু করে। প্রকল্পটি সফল বাস্তবায়ন করে যথাসময়ে মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সঞ্চালন শুরু করা হয়েছে। এছাড়া ঢাকা শহরের চারপাশে সঞ্চালন লাইনের বেটনী তৈরী করে বৃহত্তর ঢাকায় বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ক্ষমতা বৃদ্ধি ও সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নির্ভরযোগ্য করার জন্য অপর একটি প্রকল্প নির্মাণের কাজ সমাপ্ত হয়েছে। এ প্রকল্পের আওতায় লাইন নির্মাণ ছাড়াও আমিনবাজারে একটি ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ করে চালু করা হয়েছে। দেশের পশ্চিমাঞ্চলের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নির্ভরযোগ্য করার জন্য ২৩০ কেভি Back-bone সঞ্চালন লাইন ও পূর্ব ও পশ্চিমাঞ্চলের মধ্যে বিদ্যুৎ আদান প্রদান করার জন্য দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম আন্তঃসংযোগ প্রকল্পের কাজ হাতে নেয়া হয়েছে। ইকোনোমিক লোড ডেসপ্যাচ ও সঞ্চালন ব্যবস্থা আধুনিকীকরণের লক্ষ্যে কোম্পানী এন.এল.ডি.সি. প্রকল্প বাস্তবায়ন শুরু করেছে। এছাড়া জয়দেবপুর-কবীরপুর-টাঙ্গাইল সঞ্চালন লাইন নির্মাণের কাজ শুরু হয়েছে।

কোম্পানীতে ইতোমধ্যে preventive ও schedule maintenance জোরদার করা হয়েছে। এ ব্যাপারে Manual তৈরী করা হয়েছে। উর্দ্ধতন কর্মকর্তাদের স্থাপনা পরিদর্শন এবং রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম তত্ত্বাবধান নিয়মিতভাবে করা হচ্ছে।

রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম জোরদার করার পাশাপাশি মানব সম্পদ উন্নয়নের উপর গুরুত্ব আরোপ করা হয়েছে। কোম্পানীতে প্রতি বছরে প্রতিজনকে তিন মানব দিবস প্রশিক্ষণ দেয়ার লক্ষ্যমাত্রা ধার্য করা হয়েছে এবং সেই মোতাবেক প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করা হয়েছে। ISO সনদ লাভের জন্য কোম্পানীর সকল কাজের মান উন্নীত করার প্রয়াস চালানো হচ্ছে। যথাশীঘ্র ISO সনদ লাভের জন্য সকল কর্মসূচী বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা নিশ্চিত করণের মাধ্যমে পিজিসিবি জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সম্মিলিত প্রচেষ্টায় কোম্পানীর অগ্রযাত্রা অব্যাহত থাকবে বলে আমার দৃঢ় বিশ্বাস।

আ. ন. ম. রিজওয়ান



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Board & Management (2004-2005)

Board of Directors:

Md. Mokhlesur Rahman Khandker (from 14-08-04 to 09-11-04)
 Khawja Ghulam Ahmed (from 10-11-04 to 26-06-05)
 M. A. Matin
 Akhter Sohel Kasem
 Syed Md. Shamsul Qaunine
 Quazi Faruque
 A. N. M. Rizwan
 Md. Anisur Rahman
 A. B. M. Harunur Rashid

Chairman
 Chairman
 Director
 Director
 Director
 Director
 Director
 Director
 Director

Management:

A. N. M. Rizwan
 Md. Anisur Rahman
 A. B. M. Harunur Rashid

Managing Director
 Director (Finance)
 Director (Technical)

Company Secretary:

Mohammed Salim



Board & Management (2005-2006)

Board of Directors

A. N. H. Akhtar Hossain (From 27-06-05)

M. A. Matin

Mohammad Shafiqul Azam

Quazi Faruque

Md. Akhtaruzzaman Manju

Engr. Moyeed Roomi

Dr. Jamaluddin Ahmed

A. N. M. Rizwan

Md. Anisur Rahman

A. B. M. Harunur Rashid

Chairman

Director

Director

Director

Director

Director

Director

Director

Director

Director



A. N. H. Akhtar Hossain



M. A. Matin



Mohammad Shafiqul Azam



Quazi Faruque



Md. Akhtaruzzaman Manju

Management

A. N. M. Rizwan

Md. Anisur Rahman

A. B. M. Harunur Rashid

Managing Director

Director (Finance)

Director (Technical)

Company Secretary

Mohammed Salim



A. B. M. Harunur Rashid



Md. Anisur Rahman



A. N. M. Rizwan



Engr. Moyeed Roomi



Dr. Jamaluddin Ahmed



PGCB at a glance

Corporate Office	:	Red Crescent Concord Tower 17, Mohakhali C/A, 6th Floor Dhaka-1212
Year of incorporation	:	1996
Status	:	Public Limited Company
Business	:	Transmission of power
Authorised Capital in Taka	:	10 billion
Paid up Capital in Taka	:	3643.58 million
Turnover in Taka of 2004-2005	:	4683.35 million
Net profit before tax & WPPF in Taka of 2004-2005	:	443.05 million
Transmission Line as on 30.06.2005	:	6888 circuit km
Substations as on 30.06.2005	:	74 Nos. (10015.60 MVA)
Manpower as on 30.06.2005	:	1529 Nos.



পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ
আসসালামু আলাইকুম,

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেডের (পিজিসিবি) নবম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এই মহতী অনুষ্ঠানে আমি আপনাদের সামনে পিজিসিবির ২০০৪-০৫ ইং অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকান্ডের উপর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষিত হিসাব পেশ করছি।

বাংলাদেশে বিদ্যুৎ সেक्टरের পুনর্বিন্যাস কর্মসূচীর আওতায় দক্ষতা বৃদ্ধি, জবাবদিহিতা প্রতিষ্ঠা এবং কার্য সম্পাদনে গতিশীলতা আনয়নসহ বাণিজ্যিক পরিবেশ সৃষ্টির লক্ষ্যে পিজিসিবি গঠিত হয়েছে। ১০ বিলিয়ন টাকার অনুমোদিত মূলধন নিয়ে ১৯৯৬ ইং সালের নভেম্বর মাসে পিজিসিবি নিবন্ধিত হয়। ইহা জাতীয় বিদ্যুৎ গ্রীডের মালিকানা গ্রহণ করে তা সুষ্ঠু বাণিজ্যিক ভিত্তিতে দক্ষতার সাথে পরিচালন ও সম্প্রসারণের দায়িত্ব প্রাপ্ত হয়। বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) ও ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ কর্তৃপক্ষের (ডেসা) আওতাধীন সঞ্চালন সিস্টেম পিজিসিবিতে হস্তান্তরের সরকারী সিদ্ধান্ত মোতাবেক ৩১-১২-২০০২ ইং তারিখে দেশের সমগ্র বিদ্যুৎ সঞ্চালন সম্পদ ক্রমান্বয়ে অধিগ্রহণ সম্পন্ন করে পিজিসিবি তা পরিচালনার দায়িত্ব পালন করে আসছে।

সাংগঠনিক উন্নয়ন

পিজিসিবি সীমিত সংখ্যক দক্ষ লোকবল নিয়ে দেশের সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার পরিকল্পনা নিয়েছে যাতে দক্ষতা বৃদ্ধি ও মানব সম্পদের optimum ব্যবহার করা সম্ভব হয়। এই লক্ষ্যে লোড ডেসপ্যাচ সহ সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার জন্য পিজিসিবির পরিচালক পর্ষদ ২১১০ জন জনশক্তি সম্বলিত একটি সংশোধিত অরগানোগ্রাম অনুমোদন করেছে। বর্ণিত অরগানোগ্রামের বিপরীতে প্রথমতঃ মোট ১৫২২ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে বিউবো হতে সম্পদ হস্তান্তরের সাথে লিয়েনে পদস্থ করা হয়েছিল। পরবর্তীতে উল্লেখিত জনশক্তির মধ্যে মোট ১২৮৯ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কোম্পানীতে আত্মীকরণের ইচ্ছা ব্যক্ত করায় তাদেরকে কোম্পানীর চাকুরীর শর্তে নিয়োগ দান করতঃ কোম্পানীর চাকুরীতে আত্মীকরণ করা হয়। বাকী কর্মকর্তা ও কর্মচারীর মধ্যে ১৯৮ জন বিউবোতে প্রত্যাবর্তন করেছেন এবং ৩৫ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী লিয়েনে কর্মরত আছেন। তবে কোম্পানী উল্লেখিত শ্রেণীর জনশক্তি পুনঃ ভরণের ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে যাতে অনাগ্রহী কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ বিউবোতে প্রত্যাবর্তন করতে সমর্থ হয়।

পরিচালনা কার্যক্রম

সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনায় কোম্পানী আলোচ্য বছরে (২০০৪-২০০৫) দক্ষতার স্বাক্ষর রাখে। সমগ্র সঞ্চালন নেটওয়ার্কে সুষ্ঠু পরিচালনা ও সংরক্ষণের মাধ্যমে নির্ভরযোগ্য সিস্টেম পরিচালনা করা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য বছরে সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে সর্বমোট প্রায় ২০৪৩৯ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে যা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় প্রায় ১১১২ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বেশী।

সমগ্র সঞ্চালন অবকাঠামোর সুষ্ঠু পরিচালনার জন্য প্রতি বছরের ন্যায় এবছরও সংরক্ষণ কর্মসূচি জোরদার করা হয়। শুষ্ক মৌসুমে (ডিসেম্বর-মার্চ) সংরক্ষণ কর্মসূচির আওতায় বিভিন্ন লাইন ও উপকেন্দ্রের বার্ষিক সংরক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়। সুষ্ঠু সংরক্ষণের ফলে আলোচ্য অর্থ বছরে সঞ্চালন সিস্টেমে ছোটখাট কিছু সমস্যা ব্যতীত বড় ধরনের তেমন কোন সমস্যা দেখা যায়নি। ২০০৪-০৫ অর্থ বছরে সমগ্র সঞ্চালন ব্যবস্থার লাইন ও উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল যথাক্রমে ৯৯.৯৮৬% ও ৯৯.৯৯৫% (প্রায়) এবং ট্রান্সমিশন লসের পরিমাণ ছিল ৩.৪২%।



২০০২-২০০৩ অর্থ বছর থেকে আলোচ্য অর্থ বছর পর্যন্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্র সমূহ থেকে নেট উৎপাদিত বিদ্যুৎ ও নেটওয়ার্কে সঞ্চালিত বিদ্যুতের বছরওয়ারী পরিসংখ্যান নিম্নে দেয়া হল :

বছর	নেট বিদ্যুৎ উৎপাদন (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	সঞ্চালিত বিদ্যুতের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)
২০০২-২০০৩	১৮৪২২	১৭৬৮৮
২০০৩-২০০৪	২০০৬২	১৯৩২৭
২০০৪-২০০৫	২১১৬২	২০৪৩৯

২০০২-২০০৩ অর্থ বছর থেকে আলোচ্য অর্থ বছর পর্যন্ত সঞ্চালন নেটওয়ার্কে প্রাপ্যতার (Availability) বছরওয়ারী পরিসংখ্যান নিম্নে দেয়া হল :

বছর	প্রাপ্যতা	
	সঞ্চালন লাইন	উপকেন্দ্র
২০০২-২০০৩	৯৯.৫০%	
২০০৩-২০০৪	৯৯.৮৯%	৯৯.৯১%
২০০৪-২০০৫	৯৯.৯৮৬%	৯৯.৯৯৫%



Inspection of Bogra Grid Sub-station by Managing Director

আলোচ্য বছরসহ বিগত কয়েক বছরের গ্রীডে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্যুতি ও ট্রান্সমিশন লসের পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদত্ত হল :

অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্যুতি		ট্রান্সমিশন লসের শতকরা হার
	সংখ্যা	সময়কাল	
১৯৯৬-৯৭	২৭৫	-	৪.১৯
১৯৯৭-৯৮	১৬১	-	৪.৪১
১৯৯৮-৯৯	১৫০	-	৪.৭৪
১৯৯৯-২০০০	১৭৩	১৪৬ ঘঃ ৪১ মিঃ	৪.৮৮
২০০০-২০০১	১৩৪	১৮২ ঘঃ ৪৪ মিঃ	৪.২৪
২০০১-২০০২	১৪২	১৭৩ ঘঃ ৩৯ মিঃ	৩.৮১
২০০২-২০০৩	৬৩	৭৩ ঘঃ ৫৭ মিঃ	৩.৭৯
২০০৩-২০০৪	৭৬	৫২ ঘঃ ১৬ মিঃ	৩.৪৮
২০০৪-২০০৫	৫৪	৪০ ঘঃ ১৪ মিঃ	৩.৪২



বিদ্যুৎ উৎপাদন যন্ত্রের সমস্যা জনিত কারণে সঞ্চালন সিস্টেমের বিদ্যুতি সংখ্যা উক্ত হিসেবে ধরা হয়নি। আলোচ্য বছরে ট্রান্সমিশন সিস্টেমের ট্রিপিং বিগত বছরের তুলনায় কম হয়েছে। সঞ্চালন সিস্টেমের সুষ্ঠু সংরক্ষণ ও পরিচালনার কারণে এটা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য বছরে দেশে বড় ধরনের বিদ্যুৎ ব্যাহতি ঘটেনি। এলডিসিসহ বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার সাথে সম্পৃক্ত লোকবলের দক্ষ ব্যবস্থাপনায় আলোচ্য বছরে সঞ্চালন সিস্টেম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনা সম্ভব হয়েছিল। ট্রান্সমিশন লসের পরিমাণ বিগত বছরের তুলনায় বর্তমান বছরে হ্রাস পেয়েছে। চলমান সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প গুলোর কাজ সম্পন্ন হলে এই লসের পরিমাণ ভবিষ্যতে আরও কমে যাবে।

বর্তমান বছরে বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় নিম্নোক্ত লাইন ও উপকেন্দ্রগুলো নির্মাণ করে পরীক্ষামূলকভাবে পরিচালনা শুরু করা হয়েছে :

ক্রমিক নং	লাইন/উপকেন্দ্রের নাম	দৈর্ঘ্য / ক্ষমতা	মন্তব্য
১	রংপুর-বড়পুকুরিয়া ১৩২কেভি সঞ্চালন লাইন	৯০ সার্কিট কি.মি.	খুলনা-ঈশ্বরদী, বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০কেভি সঞ্চালন প্রকল্পের আওতায়।
২	আমিনবাজার ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	২x২২৫ এমভিএ	হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টংগী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের আওতায়।
৩	বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	১x২২৫ এমভিএ	খুলনা-ঈশ্বরদী, বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০কেভি সঞ্চালন প্রকল্পের আওতায়।

আমিনবাজার উপকেন্দ্র চালু হওয়ায় ঢাকার পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা অনেক বৃদ্ধি পেয়েছে এবং বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র ও বড়পুকুরিয়া-রংপুর ১৩২ কেভি লাইনটি চালুর ফলে নির্মাণাধীন বড়পুকুরিয়া কয়লাভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের পাওয়ার ইভাকুয়েশনের সমস্যা দূরীভূত হয়েছে।

উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় ও নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় নিম্নোক্ত উপকেন্দ্রগুলোর সম্প্রসারণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছেঃ

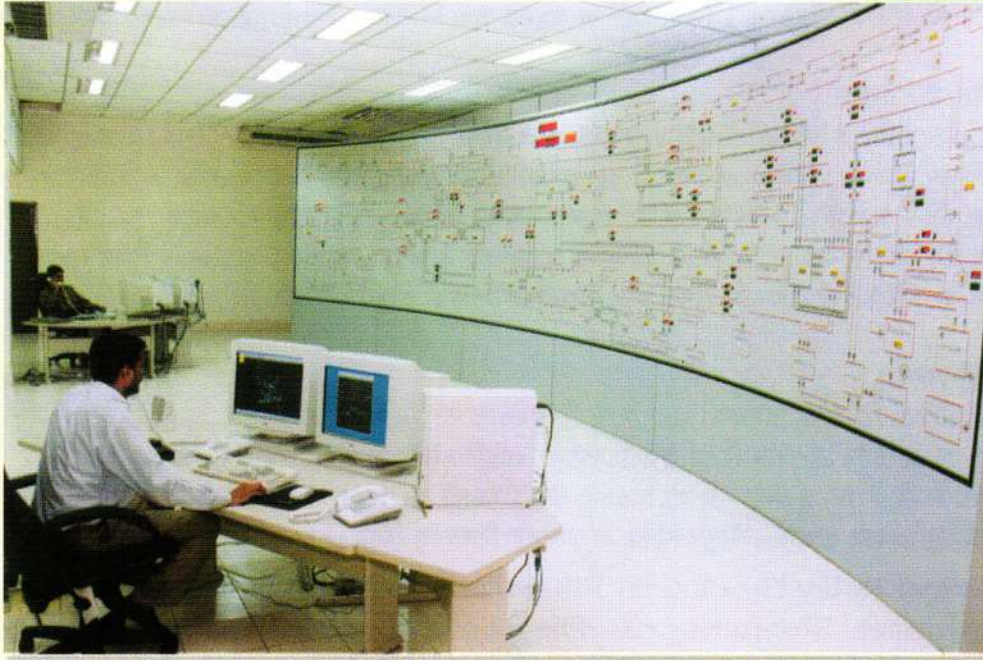
ক্রমিক নং	উপকেন্দ্রের নাম	বৃদ্ধিকৃত ক্ষমতা (এমভিএ)	উপকেন্দ্রের সম্প্রসারিত মোট ক্ষমতা (এমভিএ)	মন্তব্য
১	হাসনাবাদ ২৩০/১৩২ কেভি	২২৫	৩x২২৫	এডিপিভুক্ত
২	টঙ্গী ২৩০/১৩২ কেভি	২২৫	৩x২২৫	"
৩	কল্যানপুর ১৩২/৩৩ কেভি	৭৫	৩x৭৫	"
৪	ময়মনসিংহ ১৩২/৩৩ কেভি	৪১	৩x৪১	নিজস্ব ব্যবস্থায়
৫	কবিরপুর ১৩২/৩৩ কেভি	৮৩	২x৪১, ১x৮৩	"
৬	সিরাজগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি	২০	৩x২০	"
৭	ভুলতা ১৩২/৩৩ কেভি	৫০	২x৫০	"

এই ক্ষমতা বৃদ্ধির ফলে বর্ণিত এলাকা সমূহের বর্ধিত চাহিদা মেটানো সম্ভব হচ্ছে। উল্লেখ্য যে, কোম্পানীর নিজস্ব ব্যবস্থায় কুমিল্লা গ্রীড (উত্তর) উপকেন্দ্রে একটি ২০ এমভিএ অতিরিক্ত ট্রান্সফরমার স্থাপনের কাজ প্রায় সমাপ্তির পথে।



২০০৪-০৫ অর্থ বছর শেষে পিজিসিবি'র পরিচালনা ও সংরক্ষণাধীন বিভিন্ন সঞ্চালন অবকাঠামোর পরিমাণ নিম্নরূপ ছিলঃ

১	২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন:	১৪৬৬ সার্কিট কি.মি.
২	১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন:	৫২৫৫ সার্কিট কি.মি.
৩	৬৬ কেভি সঞ্চালন লাইন:	১৬৭ সার্কিট কি.মি.
৪	২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র:	সংখ্যা - ৯ টি, ক্ষমতা - ৩৮২৫ এমভিএ
৫	১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র:	সংখ্যা - ৬৩ টি, ক্ষমতা - ৬১৬৫ এমভিএ
৬	৬৬/৩৩/১১ কেভি উপকেন্দ্র:	সংখ্যা - ২ টি, ক্ষমতা - ২৫.৬ এমভিএ



CLDC Control Room at Biddut Bhaban, Dhaka

পিজিসিবি'র আওতাধীন বছরওয়ারী সঞ্চালন অবকাঠামোর বিবরণ :

বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			উপকেন্দ্র			
	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	৬৬ কেভি	২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ
১৯৯৮-৯৯	৯০	-	-	২টি	৬৭৫	-	-
১৯৯৯-০০	১২৩	-	-	৪টি	১৫৭৫	-	-
২০০০-০১	১২৩	-	-	৪টি	১৫৭৫	-	-
২০০১-০২	১১২৬	২০২৩	-	৫টি	২০২৫	২৪টি	২২০৭
২০০২-০৩	১৩৬৫	৪৯৬১	১৬৭	৭টি	৩১৫০	৬৩টি	৫৫০৭
২০০৩-০৪	১৪৬৫	৪৯৬১	১৬৭	৭টি	৩১৫০	৬৩টি	৫৮১৯
২০০৪-০৫	১৪৬৬	৫২৫৫	১৬৭	৯টি	৩৮২৫	৬৩টি	৬১৬৫

বিঃ দ্রঃ বিউবো ও ডেসা হতে বিভিন্ন পর্যায়ে ভেদুর চুক্তির মাধ্যমে এ পর্যন্ত প্রায় ১১৪৪ সার্কিট কি. মি. ২৩০ কেভি লাইন, ৫২৫৫ সার্কিট কি. মি. ১৩২ কেভি লাইন, ৬টি ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র ও ৬৩টি ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র পিজিসিবি অধিগ্রহণ করেছে।



বাণিজ্যিক পরিচালন

২০০৪-০৫ আর্থিক বছর হলো পিজিসিবি কর্তৃক বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করার ষষ্ঠ বছর। সরকারের নির্ধারিত ট্যারিফ অনুযায়ী বিউবো, ডেসা, ডেসকো, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমূহ ও ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ (ওজোপাডিকো) কে নিয়মিত বিল জারী করা হচ্ছে। দেশের সমস্ত সঞ্চালন সিস্টেম কোম্পানীর নিকট হস্তান্তরিত হওয়ায় কোম্পানীর জন্য নির্ধারিত সামগ্রিক লাইসেন্স চার্জ কার্যকর হয়েছে, যার পরিমাণ ১৩২ কেভিতে প্রতি কিঃওঃ ঘন্টা ০.২২৬৮ টাকা এবং ৩৩ কেভিতে প্রতি কিঃওঃ ঘন্টা ০.২২৯১ টাকা। ৩০-০৬-০৫ ইং তারিখে ডেসার নিকট বকেয়া ছিল ১১৭৭.৩৫ মিলিয়ন টাকা, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমূহের নিকট ৩২৪.৩৪ মিলিয়ন টাকা, ডেসকোর নিকট ৮৩.৭৫ মিলিয়ন টাকা, আরপিসির নিকট ৩৬.০০ মিলিয়ন টাকা ও ওজোপাডিকো এর নিকট ৬০.৬৪ মিলিয়ন টাকা অর্থাৎ মোট ১৬৮২.০৮ মিলিয়ন টাকা। বিউবো'র নিকট পাওনা সমুদয় অর্থ ডিএসএল এর বিপরীতে সমন্বয় করা হয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

আধুনিক ও প্রতিযোগিতামূলক এ পৃথিবীতে যথাযথ প্রশিক্ষণের মাধ্যমে মানব সম্পদ উন্নয়ন একটি প্রমাণিত পদ্ধতি। কোম্পানীর বিদ্যুৎ সঞ্চালন, আর্থিক ও কর্মচারী ব্যবস্থাপনা প্রভৃতি ক্ষেত্রে নিয়োজিত কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে প্রতিনিয়ত স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের মাধ্যমে তাদের দক্ষতা বৃদ্ধির প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে। আলোচ্য অর্থ বছরে প্রায় মোট ৩৬৫৬ জন ঘন্টা স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। প্রশিক্ষণ প্রাপ্ত কর্মচারীগণ নতুন উদ্দীপনা নিয়ে কাজ করছেন যা প্রতিষ্ঠানের লক্ষ্য অর্জনের পথে একটি ইতিবাচক প্রভাব রেখেছে।

● স্থানীয় প্রশিক্ষণ :

এ অর্থ বছরে অভিজ্ঞ বিভাগীয় কর্মকর্তা ও বিদেশী বিশেষজ্ঞগণের সহায়তায় অনেক সংখ্যক প্রশিক্ষণ কর্মসূচী বাস্তবায়ন করা হয়েছে। ফলশ্রুতিতে প্রশিক্ষণার্থীগণ তাদের জ্ঞানের পরিধি বৃদ্ধির সুযোগ পেয়েছেন। এ বছরে বিভিন্ন প্রশিক্ষণে মোট ৬৫টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করা হয় যাতে ৮৮৯ জন কর্মচারী অংশগ্রহণ করেন। উক্ত সময়ে মোট ২৬৮৪ জন ঘন্টা প্রশিক্ষণ কাজে ব্যয় করা হয়েছে। উল্লেখযোগ্য প্রশিক্ষণের বিষয়বস্তু নিম্নে দেয়া হলোঃ

(a) Numerical Relay (b) Optical Fiber Cable (c) Zero Down Time Maintenance (d) Transformer Monitoring & Diagnostic (e) SCADA/EMS (f) Numerical Protection (g) Tower Design (h) Power System Operation & Control (i) Sub-stations Operations (j) Reactive Power Compensation (k) Maintenance of Breaker (l) Requirement of Standards & Documentation (m) Project Financial Management (n) Internal Audit (ISO) (o) Relay & Metering (p) Maintenance & Safety (q) SCADA & Communication (r) Social Safeguard & Involuntary Resettlement (s) Energy Saving Technologies (t) High accuracy ABT Meter (u) Demonstrations on Battery Charger (v) PCB / Pop's (w) Vat & Tax.

● বৈদেশিক প্রশিক্ষণ :

বিশ্বায়নের এ সময়ে পিজিসিবি'র উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মকর্তা ও কর্মচারী হালনাগাদ জ্ঞান অর্জনের লক্ষ্যে প্রশিক্ষণের জন্য বিদেশ ভ্রমণ করেন। আলোচ্য বছরে এ ক্ষেত্রে ৩৮ টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করার জন্য মোট ৯৭২ জনঘন্টা ব্যয় করা হয়েছে। সর্বমোট ৫৫ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী বৈদেশিক প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ করেন।

উল্লেখযোগ্য প্রশিক্ষণের বিষয়বস্তু নিম্নরূপঃ

- (১) জাপানে অনুষ্ঠিত “Total Quality Management” প্রোগ্রাম।
- (২) ভারতে অনুষ্ঠিত “Hotline Maintenance” প্রশিক্ষণ।
- (৩) যুক্তরাজ্যে অনুষ্ঠিত “Protection” এর উপর প্রশিক্ষণ।
- (৪) ইতালীতে অনুষ্ঠিত “Disconnectors” এর উপর প্রশিক্ষণ।



- (৫) জার্মানীতে অনুষ্ঠিত “Switchgear” এর উপর প্রশিক্ষণ।
- (৬) পোলান্ডে অনুষ্ঠিত “Transformer” এর উপর প্রশিক্ষণ।
- (৭) সুইজারল্যান্ডে অনুষ্ঠিত “Optical Fiber” এর উপর প্রশিক্ষণ।

● ভবিষ্যৎ কর্মসূচী :

কোম্পানীতে প্রতিটি কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে বছরে তিনদিন প্রশিক্ষণ প্রদানের পরিকল্পনা আছে। সে লক্ষ্যে পৌঁছার জন্য একটি স্বয়ং সম্পূর্ণ অবকাঠামো গ্রহণের প্রস্তুতি অব্যাহত আছে যা দ্বারা অবিরাম প্রশিক্ষণ কর্মসূচী বাস্তবায়নের মাধ্যমে কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের দক্ষতা বৃদ্ধি করা সম্ভব হবে।



Managing Director, PGCB briefing the BPA officials about PGCB activities

আর্থিক অবস্থান

২০০৪-০৫ আর্থিক বছরে মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ৫১,২৯৯.১৭ মিলিয়ন টাকা। নীট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ২৪,৫৮৭.৫২ মিলিয়ন টাকা। ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ছিল ৭৯:২১। বর্গিত বছরে ডিএসএল বাবদ পিজিসিবি বিউবোর্ডকে ১৩৪৪.২৮ মিলিয়ন টাকা এবং সরকারকে ১৭০.০০ মিলিয়ন টাকা পরিশোধ করেছে।

২০০৪-০৫ আর্থিক বছরে কোম্পানী ৪,৬৮৩.৩৫ মিলিয়ন টাকার হুইলিং চার্জ, অন্যান্য আয় ১৫৬.৯২ মিলিয়ন টাকা সহ মোট ৪৮৪০.২৭ মিলিয়ন টাকা আয় করেছে। আলোচ্য আর্থিক বছরে মোট ব্যয়ের পরিমাণ হচ্ছে ৪৩৯৭.২২ মিলিয়ন টাকা ফলে কর ও অংশিদারিত্ব মুনাফা বন্টন পূর্ব নীট মুনাফা হয়েছে ৪৪৩.০৫ মিলিয়ন টাকা। বর্গিত বছরে কোম্পানী নীট স্থায়ী সম্পদের উপর ১০% হারে মুনাফা অর্জন করেছে। আলোচ্য ২০০৪-০৫ আর্থিক বৎসরে কোম্পানী মুনাফা অর্জন করায় ও দাতা সংস্থাসমূহের শর্তাদি পূরণ করায় পরিশোধিত মূলধনের উপর ৫% লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব রাখা হল।



কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম গুরুত্ব বহন হতে আর্থিক বছর ২০০৪-০৫ পর্যন্ত আর্থিক অবস্থানের উপর একটি তুলনামূলক চিত্র নিম্নে প্রদত্ত হলঃ

বছর	ছইলিং চার্জ (মিলিয়ন টাকা)	করপূর্ব মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	স্থায়ী সম্পদের উপর অর্জিত মুনাফা	মোট স্থায়ী সম্পদ (মিলিয়ন টাকা)	পরিশোধিত মূলধন (মিলিয়ন টাকা)	বকেয়ার পরিমাণ (মাস)
১৯৯৯-২০০০	১৭২.৬০	৩৯.৭১	৬%	২৪৩৮.০১	৯৩৮.৭২	১.০
২০০০-২০০১	৫৫৬.২৪	১৪১.১৬	৮%	৫২০৬.৮৭	১১৭০.৫৮	২.২
২০০১-২০০২	৮৪৫.৮০	৯১.৩৮	৭%	৯৫৩৮.৮৬	২৩৭০.৫৮	৪.০
২০০২-২০০৩	২২৭২.২৪	৫৬.৭০	৪%	৪৯২৭১.৫৬	৩৬৪৩.৫৮	৩.০
২০০৩-২০০৪	৩৮৬৯.২৯	১১৭.১২	৬%	৫১৫৪৮.৭০	৩৬৪৩.৫৮	৩.৪
২০০৪-২০০৫	৪৬৮৩.৩৫	৪৪৩.০৫	১০%	৫১২৯৯.১৭	৩৬৪৩.৫৮	৩.৭

তহবিল সংগ্রহ

১৯৯৬ সালের নভেম্বরে পিজিসিবি'র সৃষ্টি হয়। তখন বিদ্যুৎ সেক্টরে বৈদেশিক অর্থায়নের অবস্থা সন্তোষজনক ছিল না। বিভিন্ন দাতা সংস্থা সেক্টরের পারফরম্যান্স সন্তোষজনক পর্যায়ে না থাকায় বৈদেশিক অর্থায়ন করছিল না। এমতাবস্থায় বিদ্যুৎ সেক্টর সংস্কার কর্মসূচীর আওতায় বাণিজ্যিক ভিত্তিতে পরিচালনের জন্য সরকার পিজিসিবি সৃষ্টি করে। এ পদক্ষেপের প্রেক্ষিতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক প্রাইভেট সেক্টরে নির্মিতব্য মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে উৎপাদিত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে সঞ্চালনের জন্য সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য অর্থায়ন করতে আগ্রহ প্রকাশ করে। তবে শর্ত রাখে যে, উক্ত প্রকল্প বাস্তবায়নের নিমিত্তে সরকার কর্তৃক গৃহীত বিদ্যুৎ খাত সংস্কার কর্মসূচী অনুযায়ী সঞ্চালন সেক্টরের দায়িত্বভার গ্রহণের জন্য নূতন একটি সংস্থা সৃষ্টি করতে হবে। সরকার এডিবি'র প্রস্তাব অনুমোদন করেন এবং সেই প্রেক্ষিতে কোম্পানী আইন, ১৯৯৪ এর আওতায় পিজিসিবি নিবন্ধিত হয় এবং মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের জন্য এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক তাদের নবম বিদ্যুৎ ঋণের [1505-BAN(SF)] অধীনে ৪৫.৮৭১ মিলিয়ন এসডিআর এর সমপরিমাণ ৬৬.৩৪ মিলিয়ন মার্কিন ডলার অর্থায়ন করে। জানুয়ারী, ১৯৯৭ ইং উক্ত ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। ২০০২-০৩ ইং অর্থ বছরে প্রকল্পটি সমাপ্ত হয়েছে।

সংস্কার কার্যক্রম এগিয়ে নেয়ার বিষয়ে পিজিসিবি'র ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় সন্তুষ্ট হয়ে ঢাকা শহরের চতুর্দিকে সঞ্চালন লাইন রিং নির্মাণের জন্য ইহার পশ্চিমাংশে ৫০ কিঃমিঃ দীর্ঘ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্র নির্মাণের নিমিত্ত এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ঢাকা পাওয়ার সিস্টেম আপগ্রেড প্রকল্পের আওতায় পিজিসিবিকে ৫৪.৭৩ মিলিয়ন মার্কিন ডলারের অপর একটি ঋণ প্রদান করেছে। জানুয়ারী, ২০০০ ইং উক্ত ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। প্রতিবেদনাধীন বছরে প্রকল্পটির আওতায় লাইন ও উপকেন্দ্র নির্মাণের কাজ সমাপ্ত হয়েছে।

দেশের পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ ব্যবস্থার উন্নতির জন্য প্রায় ৩৩২ কিঃমিঃ দীর্ঘ সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ও সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্র সম্প্রসারণের নিমিত্ত এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্টের আওতায় পিজিসিবিকে ১১১.৬০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ঋণ প্রদান করেছে। জানুয়ারী, ২০০২ এ ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। প্রকল্প বাস্তবায়নে গতিশীলতা প্রদর্শনের প্রেক্ষিতে এডিবি তাদের নবম বিদ্যুৎ ঋণের সাশ্রয়কৃত অর্থে মূল ঋণ চুক্তির বহির্ভূত বিভিন্ন জরুরী কাজ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে পিজিসিবি'র অনুকূলে ৩.৫৩ মিলিয়ন মার্কিন ডলার বৈদেশিক মুদ্রা বরাদ্দ করেছে। ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার নির্মাণের জন্য এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ৬৫.৭০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ঋণ প্রদান করেছে। ডিসেম্বর, ২০০৩ ইং-এ ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। উক্ত প্রকল্পের স্থানীয় মুদ্রা বাবদ ২০০০.০০ মিলিয়ন টাকা মুদ্রাবাজারে বন্ড ইস্যু'র মাধ্যমে সংগ্রহ করার প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ নেয়া হয়েছে। বিদ্যুৎ সেক্টরের উত্তরোত্তর উন্নয়নসহ ইহাকে বাণিজ্যিক পরিবেশে পরিচালনের ব্যাপারে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের আগ্রহ ও সহযোগিতা অত্যন্ত প্রশংসনীয়।



নূতন সংস্থা হিসেবে পিজিসিবি'র কর্মদক্ষতা, সংস্কার বাস্তবায়নে পিজিসিবি'র ঐকান্তিক প্রচেষ্টা ও আগ্রহ এবং প্রকল্প বাস্তবায়নে সামর্থ্য অর্জনসহ ইহার প্রাতিষ্ঠানিক উন্নয়নের প্রেক্ষিতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ছাড়াও কে.এফ.ডব্লিউ, ডানিডা ও নরডিক ডেভেলপমেন্ট ফান্ড, সিডা ও জেবিআইসি সন্তোষ প্রকাশ করেছে এবং কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ সম্ভলন প্রকল্পে অর্থায়ন করেছে।

বগুড়া-বাঘাবাড়ী লাইন নির্মাণ এবং বগুড়ায় একটি উপকেন্দ্র নির্মাণের জন্য কেএফডব্লিউ ২৩.৭০ মিলিয়ন ইউরো গ্রান্ট হিসাবে সরকারকে প্রদান করবে যা সরকার পিজিসিবিকে ঋণ হিসাবে প্রদান করবে। জয়দেবপুর-কবিরপুর-টান্কাইল সম্ভলন লাইন নির্মাণের জন্য ডানিডা কর্তৃক ১৪.৫০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার মিস্সড ক্রেডিটের মাধ্যমে প্রদান করা হচ্ছে। খুলনায় একটি উপকেন্দ্র নির্মাণের জন্য নরডিক ডেভেলপমেন্ট ফান্ড কর্তৃক ১১.০০ মিলিয়ন ইউরো অর্থায়ন করা হচ্ছে। বড়পুকুরিয়ায় একটি উপকেন্দ্র নির্মাণের জন্য সিডা কর্তৃক ৬২.১৯ মিলিয়ন সুইডিস ক্রোনার মিস্সড ক্রেডিটের মাধ্যমে প্রদান করা হচ্ছে। ৫টি উপকেন্দ্র ও সংশ্লিষ্ট সম্ভলন লাইন নির্মাণের জন্য জেবিআইসি কর্তৃক ৪১.০০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার প্রদানের প্রতিশ্রুতি পাওয়া গিয়েছে। এছাড়া বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ও ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী লাইন নির্মাণ কাজ যথাক্রমে সিসিসি, চায়না ও টাটা পাওয়ার, ভারত কর্তৃক সাপ্লায়ার্স ক্রেডিটের মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় বিভিন্ন প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য সরকার প্রতিবেদনাধীন বছরে স্থানীয় মুদ্রায় ১,১৬৬.৯৬ মিলিয়ন টাকা ছাড় করেছে।



PGCB Officials are at BPA Head Office, USA for participating in the Executive Exchange Program

পরিবেশ সংরক্ষণ

সম্ভলন প্রকল্প বাস্তবায়নের সময় পিজিসিবি'র কর্মকাণ্ড যেন পরিবেশের উপর ক্ষতিকর কোন প্রভাব না ফেলে সে লক্ষ্যে পরিবেশ অধিদপ্তরের নিয়ম-কানুন যথাযথভাবে অনুসৃত হচ্ছে। সম্ভলন লাইনের রুট নির্ধারণের সময় বিদ্যমান পরিবেশের যথাঃ বাড়ি-ঘর, গাছ-পালা, চাষাবাদ প্রভৃতির যেন ন্যূনতম ক্ষতি হয় সেদিকে যত্ন নেয়া হচ্ছে। উপকেন্দ্রের জন্য ভূমি অধিগ্রহণের সময় অনাবাদি, নীচু প্রভৃতি জমি নেওয়া হয়, যেন জনসাধারণের জীবনযাত্রা তথা পরিবেশের উপর তেমন কোন প্রতিকূল প্রভাব না পড়ে। পরিবেশ অধিদপ্তর এবং দাতা সংস্থাদের গাইড-লাইন অনুযায়ী প্রতিটি প্রকল্প গ্রহণের পূর্বেই ইহার জন্য Initial Environmental Examination (IEE) এবং Environmental Impact Assessment (EIA) সমীক্ষা করা হয়। উক্ত সমীক্ষাসমূহের ভিত্তিতে Project Affected Persons (PAP) এর জন্য Resettlement Plan তৈরী করে পর্যাপ্ত ক্ষতিপূরণ প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়।



উন্নয়ন কার্যক্রম

● প্রকল্প বাস্তবায়নঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে চলমান ৮টি এডিপিভুক্ত উন্নয়ন প্রকল্পের অগ্রগতি ও বাস্তবায়নের সার-সংক্ষেপ নিম্নে প্রদান করা হল:

১. হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টঙ্গী এবং হরিপুর-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন :

- প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ : ক) হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টঙ্গী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (৫০ কি.মি.) এবং হরিপুর-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১০ কি.মি.)
- খ) আমিনবাজার ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র
- গ) হাসনাবাদ এবং টঙ্গী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ এবং মিরপুর ও কল্যানপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ
- ঘ) গুলশান ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র এবং রামপুরা-গুলশান ১৩২ কেভি ক্যাবল লাইন
- উদ্দেশ্য : ক) রাজধানী ঢাকা শহরের চারপাশে ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের সুদৃঢ় বেষ্টিত তৈরী করে ঢাকা মহানগরীসহ বৃহত্তর ঢাকায় বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ক্ষমতা বৃদ্ধি করা
- খ) মেঘনাঘাটে স্থাপিত বেসরকারী বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ চাহিদা অনুযায়ী ঢাকায় সরবরাহ করার জন্য অতিরিক্ত সুযোগ সৃষ্টি করা
- গ) উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধির মাধ্যমে ঢাকার সংশ্লিষ্ট এলাকার বর্ধিত চাহিদা পূরণ

প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ৩৮০৪.১৯ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা: ২২৪১.৪৮ মিলিয়ন

অর্থায়নের উৎস : ৪০% এডিবি এবং ৬০% বাংলাদেশ সরকার
২০০৪-২০০৫ বছরের অগ্রগতি : ১৫.০৫%
জুন ২০০৫ পর্যন্ত অগ্রগতি : ৯৫.১২%
সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৫-২০০৬

২. খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ

- প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ : ক) খুলনা-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১৬৭ কি.মি.) এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১০৫ কি.মি.)
- খ) বড়পুকুরিয়া-সৈয়দপুর ১৩২ কেভি লাইন (৩৫ কি.মি.) এবং বড়পুকুরিয়া-রংপুর ১৩২ কেভি লাইন (৪৫ কি.মি.)
- গ) বগুড়া, খুলনা ও বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র এবং বড়পুকুরিয়া ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র
- ঘ) ঈশ্বরদী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ এবং সৈয়দপুর, রংপুর ও খুলনা (কেন্দ্রীয়) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ
- উদ্দেশ্য : ক) দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলের সঞ্চালন সিস্টেমকে সুদৃঢ় করা
- খ) নির্মাণাধীন কয়লা চালিত বড়পুকুরিয়া বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ব্যবস্থা করা



প্রাকল্পিত ব্যয়	:	মোট টাকা: ৮৯১২.০০ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা: ৫৪৬৪.২০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	:	৬১.৩১% এডিবি, এনডিএফ, কেএফডব্লিউ, সিডা, সাপ্লায়ার্স ক্রেডিট ও পিজিসিবির নিজস্ব অর্থায়ন এবং ৩৮.৬৯% বাংলাদেশ সরকার
২০০৪-২০০৫ বছরের অগ্রগতি	:	১৬.৬৯%
জুন ২০০৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	:	৪০.৩৮%
সম্পাদনের সময়সীমা	:	২০০৬-২০০৭



Participants with high officials of the Company at a departmental local training program

৩. ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	:	ক) ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী ৫৫ কি.মি. এবং বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ১২০ কি.মি. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন খ) বাঘাবাড়ী ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র
উদ্দেশ্য	:	ক) নির্মাণাধীন ২য় পূর্ব-পশ্চিম আন্তঃসংযোগ, খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া লাইনের সাথে ২৩০ কেভিতে সংযোগ স্থাপন খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন ব্যবস্থাকে সুদৃঢ় করে বিদ্যুৎ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি করা
প্রাকল্পিত ব্যয়	:	মোট টাকা: ৩৭৮৭.৬০ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা: ২৩২৫.৪০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	:	৬১.৪০% এডিবি, কেএফডব্লিউ ও সাপ্লায়ার্স ক্রেডিট এবং ৩৮.৬০% বাংলাদেশ সরকার



২০০৪-২০০৫ বছরের অগ্রগতি :	১১.১২%
জুন ২০০৫ পর্যন্ত অগ্রগতি :	৩৯.৭১%
সম্পাদনের সময়সীমা :	২০০৬-২০০৭

৪. দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন) :

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :	ক) আশুগঞ্জ-সিরাজগঞ্জ ১৬০ কি.মি. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন খ) সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সুইচিং স্টেশন গ) আশুগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ
-------------------------------	--

উদ্দেশ্য :	ক) প্রথম পূর্ব-পশ্চিম আন্তঃসংযোগের উপর নির্ভরশীলতা কমানো খ) পূর্বাঞ্চল ও পশ্চিমাঞ্চলের মধ্যে সঞ্চালন সিস্টেমকে সুদৃঢ় করা গ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা
------------	--

প্রাক্কলিত ব্যয় :	মোট টাকা: ৩৬১১.৩ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা: ১৯১২.৪০ মিলিয়ন
--------------------	---

অর্থায়নের উৎস :	৫৩% এডিবি এবং ৪৭% বাংলাদেশ সরকার
২০০৪-২০০৫ বছরের অগ্রগতি :	৫.২৭%
জুন ২০০৫ পর্যন্ত অগ্রগতি :	১০.৫৪%
সম্পাদনের সময়সীমা :	২০০৬-২০০৭

৫. জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন:

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :	ক) জয়দেবপুর-কবিরপুর ২৫ কি.মি. এবং কবিরপুর-টাঙ্গাইল ৫০ কি.মি. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন খ) জয়দেবপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ
-------------------------------	---

উদ্দেশ্য :	ক) কবিরপুর, মানিকগঞ্জ ও টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের আওতাধীন এলাকায় পর্যাপ্ত ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা খ) কবিরপুর, মানিকগঞ্জ ও টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের আওতাধীন এলাকায় লো-ভোল্টেজ সমস্যা নিরসন গ) ঘোড়াশাল-টঙ্গী ২৩০ কেভি লাইনের ওভার লোডিং হ্রাস করা ঘ) জয়দেবপুর উপকেন্দ্রের আওতাধীন এলাকার বর্ধিত চাহিদা পূরণ
------------	--

প্রাক্কলিত ব্যয় :	মোট টাকা: ১২৮৬.০০ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা: ১০২২.৮০ মিলিয়ন
--------------------	--

অর্থায়নের উৎস :	ডানিডার মিশ্র ক্রেডিট-ফাইন্যান্সিং প্রোগ্রাম ৮০% এবং বাংলাদেশ সরকার ২০%
২০০৪-২০০৫ বছরের অগ্রগতি :	১৭.৪২%
জুন ২০০৫ পর্যন্ত অগ্রগতি :	২২.৩৪%
সম্পাদনের সময়সীমা :	২০০৫-২০০৬



৬. ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি):

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :	SCADA System, Energy Management System, Communication System, Fiber Optic Cable, Copper Cable, Civil Works Control ও Center সহ প্রয়োজনীয় মালামাল ও যন্ত্রপাতি ক্রয় এবং স্থাপন।
উদ্দেশ্য :	ক) সারাদেশের উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার মধ্যে কেন্দ্রীয়ভাবে সমন্বয় সাধন করা। খ) প্রত্যেকটি বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র এবং উপকেন্দ্রকে অর্থনৈতিকভাবে লাভজনক করা গ) SCADA System ও Communication Network এর মাধ্যমে সমস্ত বৈদ্যুতিক স্থাপনার মধ্যে যোগাযোগ উন্নত করা।
প্রাক্কলিত ব্যয় :	মোট টাকা: ৫৪৪১.৮০ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা: ৩২০৬.৫০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস :	৫৮.৯২% এডিবি এবং ৪১.০৮% বাংলাদেশ সরকার
২০০৪-২০০৫ বছরের অগ্রগতি :	০.৬৪%
জুন ২০০৫ পর্যন্ত অগ্রগতি :	০.৬৪%
সম্পাদনের সময়সীমা :	২০০৭-২০০৮



Transformers at Aminbazar 230/132 kV Sub-station

৭. সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১):

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :	ক) দাউদকান্দি, মেঘনাঘাট, মুন্সিগঞ্জ, ব্রাহ্মনবাড়িয়া ও গল্পামারী ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ।
-------------------------------	--



- খ) বর্ণিত উপকেন্দ্রগুলিতে সংযোগের জন্য ৯০ কিমি. সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
 গ) আমিনবাজার, রামপুরা, হরিপুর, কুমিল্লা ও হাটহাজারী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ।
 ঘ) হাসনাবাদ ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ।

উদ্দেশ্য

- : ক) দাউদকান্দি, মেঘনাঘাট, মুন্সিগঞ্জ, ব্রাহ্মনবাড়িয়া ও গল্পামারী এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো
 খ) আমিনবাজার, রামপুরা, হরিপুর, কুমিল্লা ও হাটহাজারী ও হাসনাবাদ উপকেন্দ্রের ওভার লোডিং হ্রাস করা
 গ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা

প্রাক্কলিত ব্যয়

- : মোট টাকা: ৫৯৮৯.৪২ মিলিয়ন
 প্রকল্প সাহায্য টাকা: ৩৬৬৫.৮২ মিলিয়ন

অর্থায়নের উৎস

- : সম্ভাব্য এডিবি, জেবিআইসি এবং বাংলাদেশ সরকার

জুন ২০০৫ পর্যন্ত অগ্রগতি
 সম্পাদনের সময়সীমা

- : ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়
 : ২০০৮-২০০৯

৮. সান্ট কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংকস (ফেইজ-১):

- প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ : রামপুরা ও আমিনবাজারে প্রতিটিতে ২X৪৫ এমভিআর করে এবং হাটহাজারী, দোহাজারী, বরিশাল, যশোর, মাদারীপুর ও বাকুলিয়া প্রতিটিতে ১X৪৫ এমভিআর ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপন।

উদ্দেশ্য

- ক) বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের বিভিন্ন পয়েন্টে স্বাভাবিক ভোল্টেজ লেভেল রক্ষা করা।
 খ) সঞ্চালন সিস্টেমের রিয়েকটিভ পাওয়ার ফ্লো হ্রাস করতঃ নেটওয়ার্কের মেগাওয়াট ফ্লোর ক্ষমতা বৃদ্ধি করা।
 গ) মেগাভার ফ্লো হ্রাস করিয়া ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করণ।

প্রাক্কলিত ব্যয়

- : মোট টাকা: ১১৩১.৪৫ মিলিয়ন

প্রকল্প সাহায্য টাকা

- : ৭২৯.১০ মিলিয়ন

অর্থায়নের উৎস

- : সম্ভাব্য এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার

জুন ২০০৫ পর্যন্ত অগ্রগতি
 সম্পাদনের সময়সীমা

- : ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়
 : ২০০৫-২০০৬



এছাড়াও পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে গৃহীত উন্নয়ন কাজের মধ্যে রয়েছে-

১. নাটোর-রাজশাহী ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	: ক) নাটোর-রাজশাহী ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট ৪০ কি.মি. লাইন নির্মাণ। খ) নাটোর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের একটি বে সম্প্রসারণ। গ) রাজশাহী ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের একটি বে সম্প্রসারণ।
উদ্দেশ্য	: ক) রাজশাহী ও চাঁপাই নবাবগঞ্জ উপকেন্দ্রে বিদ্যুৎ সরবরাহকারী সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বৃদ্ধি করা। খ) বরেন্দ্র এলাকায় বিদ্যুৎ ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি করা। গ) বিদ্যমান নাটোর-রাজশাহী ১৩২ কেভি লাইনের ওভারলোডিং এবং ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা।
প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ১০০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: নিজস্ব অর্থায়ন
২০০৪-২০০৫ বছরের অগ্রগতি	: ৫%
জুন ২০০৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৫%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৫-০৬



Inauguration of 230/132 kV Sub-station at Aminbazar by Begum Khaleda Zia the Hon'ble Prime Minister, Govt. of the People's Republic of Bangladesh

২. নিজস্ব ব্যবস্থায় ৩টি উপকেন্দ্রের ক্ষমতা সম্প্রসারণ :

রাজশাহী (কাটাখালী) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে একটি নতুন ৩৫/৫০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন, চাঁপাইনবাবগঞ্জে একটি ১৫/২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন ও শাহাজাদপুর ১৩২/৩৩ উপকেন্দ্রে একটি ১৫/২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপনের প্রক্রিয়া চালানো হচ্ছে।



আলোচ্য বছরে বর্ণিত প্রকল্পগুলোর আওতায় নিম্নোক্ত কাজগুলো সম্পন্ন করার জন্য বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	কাজের বিবরণ	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ	কাজ সম্পন্ন করার সম্ভাব্য সময়সীমা
১	বড়পুকুরিয়া-সৈয়দপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	০৭.১০.২০০৪	আগস্ট ২০০৫
২	রামপুরা-গুলশান ১৩২ কেভি ভূগর্ভস্থ কেবল লাইন	১৬.০৬.২০০৫	জুন ২০০৬
৩	ঈশ্বরদী ২৩০/১৩২ কেভি এবং খুলনা (কেন্দ্রীয়) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ	২১.০৫.২০০৫	জুলাই ২০০৬
৪	খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ	২০.১২.২০০৪	আগস্ট ২০০৬

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনা :

বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাকে সুদৃঢ় করা এবং ভবিষ্যৎ ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানোসহ ২০২০ সালের মধ্যে সকলের ঘরে বিদ্যুৎ পৌঁছানোর বর্তমান সরকারের লক্ষ্যকে বাস্তবায়নের জন্য পিজিসিবি'র পক্ষ থেকেও ব্যাপক উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। উক্ত পরিকল্পনার কিছু প্রকল্পের তালিকা নিম্নে দেয়া হলো :

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	বর্তমান অবস্থা
১	মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	অনুমোদনের অপেক্ষায়, এডিবি থেকে বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে।
২	৩ (তিন) সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (১৩২ কেভি) ক) ঠাকুরগাঁও-পঞ্চগড় ৪৫ কি.মি. দ্বৈত সার্কিট লাইন খ) নওগাঁ-জয়পুরহাট ৪০ কি.মি. দ্বৈত সার্কিট লাইন গ) চুয়াডাঙ্গা-ঝিনাইদহ-মাগুরা ৭৩ কি.মি. দ্বৈত সার্কিট লাইন	অনুমোদনের অপেক্ষায়, এডিবি থেকে বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে।
৩	সিলেট-শাহজীবাজার-আশুগঞ্জ ২৩০ কেভি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	অনুমোদনের অপেক্ষায়, বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে
৪	বরিশাল-ভোলা দ্বৈত সার্কিট ১৩২ কেভি লাইন নির্মাণ	অনুমোদনের অপেক্ষায়, বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে
৫	আমিন বাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্র নির্মাণ	অননুমোদিত, এডিবি থেকে বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে।
৬	আমিনবাজার-সাভার ১৩২ কেভি ২০ কি.মি. দ্বৈত সার্কিট লাইন নির্মাণ	অননুমোদিত
৭	কাপ্তাই-রাঙ্গামাটি-খাগড়াছড়ি ১৩২ কেভি ৮০ কি.মি. সিঙ্গেল সার্কিট লাইন নির্মাণ	অননুমোদিত
৮	বিদ্যমান উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ (ফেইজ-১)	অননুমোদিত
৯	নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট ৪৮ কি.মি. সঞ্চালন লাইন	নিজস্ব অর্থায়ন

বর্ণিত উন্নয়ন প্রকল্পগুলোসহ ২০২০ সালের মধ্যে দেশের সমগ্র এলাকা বিদ্যুৎ সরবরাহ নেটওয়ার্কের মধ্যে নিয়ে আসার জন্য পিজিসিবি'র পক্ষ থেকে সঞ্চালন সিস্টেমের অবকাঠামোর উন্নয়নের জন্য দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।



কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

কোম্পানীর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের কাছ থেকে পাওয়া সকল প্রকার সাহায্য, সহযোগিতা ও সমর্থন কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ কৃতজ্ঞচিত্তে স্মরণ করছে।

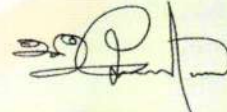
কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালক পর্ষদের পক্ষ থেকে কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

কোম্পানীর অব্যাহত অগ্রযাত্রায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিকনির্দেশনা, সাহায্য ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়; অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ; অর্থ মন্ত্রণালয়; পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়; পাওয়ার সেল; বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড; ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ কর্তৃপক্ষ; ডেসকো; ওজোপাডিকো; পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড; পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমূহ; রুরাল পাওয়ার কোম্পানী; বিভিন্ন সরকারী সংস্থা; এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক; বিশ্ব ব্যাংক; ইউ এস এইড, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, এনডিএফ, সিডা, জেবিআইসি এবং সকল উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাকে আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

কোম্পানীর নবম বার্ষিক সাধারণ সভায় সানুগ্রহ উপস্থিতির জন্য আমি পুনরায় আপনাদের আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একইসাথে কোম্পানীর ২০০৪-০৫ সালের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতি পত্র ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য অনুরোধ করছি।

পরিশেষে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেডের উত্তরোত্তর অগ্রযাত্রা ও সমৃদ্ধির জন্য সর্বশক্তিমান আল্লাহর কাছে প্রার্থনা করছি।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,



(আ. ন. হ. আখতার হোসেন)
চেয়ারম্যান



DIRECTORS' REPORT

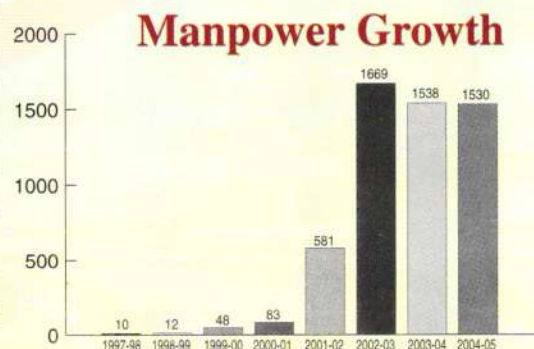
Bismillahir Rahmanir Rahim
Respected Shareholders
As-salamu Alaikum

On behalf of the Board of Directors and on my behalf I welcome you all to the 9th Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB). On this august occasion, I have the pleasure to present to you the Annual Report on the operation of PGCB as well as the Audited Accounts for the financial year 2004-2005.

PGCB was created under the restructuring process of Power Sector in Bangladesh with the objective of bringing about commercial environment including increase in efficiency, establishment of accountability and dynamism in accomplishing its functions. PGCB was incorporated in November 1996 with an authorised capital of Tk.10 billion. It was entrusted with the responsibility to own the national power grid and to operate and expand the same with efficiency. Pursuant to Government decision to transfer of transmission assets to PGCB from Bangladesh Power Development Board (BPDB) and Dhaka Electric Supply Authority (DESA), PGCB has completed taking over of all the transmission assets on 31.12.2002 and operating them.

ORGANISATIONAL DEVELOPMENT

PGCB has taken up the strategy to run the transmission system of the country with minimum but efficient manpower in order to enhance efficiency and optimise use of human resources. With this objective, PGCB Board has approved an organogram with 2110 personnel for managing the entire transmission network in the country including load despatching. A total of 1522 personnel associated with the transferred assets were placed on lien in PGCB from BPDB on as-is-where-is basis. So far 1289 employees have opted for absorbing in PGCB and they have been appointed on PGCB's terms and conditions. Of the balance 198 employees have returned to BPDB and the rest 35 employees are still working on lien. However the Company has started recruitment process to employ Officers and Staff in place of the employees not opted to join PGCB so that they can return to BPDB.



OPERATIONAL PERFORMANCE

The company managed its transmission system operation function efficiently during this year (2004-2005). By proper maintenance of the whole transmission network, it was possible to operate the system with more reliability. A total of about 20439 MkWh electricity was transmitted to the different region of the country through the transmission network which was 1112 MkWh higher than the previous year.

Maintenance works were also accelerated during this year for effective operation of the whole transmission network. The annual maintenance works of different lines and substations were done specially in the dry season (December-March) of the year under various maintenance programme. No problem excepting some minor fault was encountered in the system during the year because of proper maintenance. Transmission lines and substations availability during the reporting year (2004-2005) were 99.986% and 99.995% (approx.) respectively and transmission loss was 3.42%.

Statistics of year wise net electricity generation and electricity transmitted in the transmission network from 2002-2003 to the reporting year are shown below:

Fiscal Year	Net Electricity Generation (Million kWh)	Amount of Electricity Transmitted (Million kWh)
2002-2003	18422	17688
2003-2004	20062	19327
2004-2005	21162	20439

Statistics of year wise transmission network availability from 2002-2003 to the reporting year are shown below:

Fiscal Year	Availability	
	Transmission Line	Substation
2002-2003	99.50%	
2003-2004	99.89%	99.91%
2004-2005	99.986%	99.995%

Statistics of grid interruptions and transmission loss for the past few years are given below:

Fiscal Year	Interruption due to transmission system problem		Transmission loss (%)
	Number of occasions	Duration	
1996-97	275	-	4.19
1997-98	161	-	4.41
1998-99	150	-	4.74
1999-2000	173	146 Hr. 41 Min.	4.88
2000-2001	134	182 Hr. 44 Min.	4.24
2001-2002	142	173 Hr. 39 Min.	3.81
2002-2003	63	73 Hr. 57 Min.	3.79
2003-2004	76	52 Hr. 16 Min.	3.48
2004-2005	54	40 Hr. 14 Min.	3.42



Number of transmission interruption due to generation fault has been excluded. Tripping of transmission system in this year was relatively lower than the previous year. It was possible due to proper maintenance of the transmission system. There was no occurrence of major power failure in the transmission system during the reporting year. It was possible to operate the whole transmission system smoothly by proper co-operation of operational people including Load Despatch Centre. The transmission loss has decreased this year in comparison to previous year. This loss will further decrease in future after the completion of the on going projects of transmission lines.



Hon'ble Prime Minister, Govt. of the People's Republic of Bangladesh delivering her speech on occasion of inauguration of Aminbazar Sub-station

The following new transmission lines and substations under different projects were built and commissioned on trial basis during this year:

Serial No	Name of Transmission Line / Substation	Length / Capacity	Comments
1	Rangpur-Barapukuria 132 kV transmission line	90 Ckt. km	Under the project Khulna-Ishurdi, Bogra-Barapukuria 230 kV transmission line
2	Aminbazar 230/132 kV substation	2 x 225 MVA	Under the project Hasnabad-Aminbazar-Tongi 230 kV transmission line
3	Barapukuria 230/132 kV substation	1 x 225 MVA	Under the project Khulna-Ishurdi, Bogra-Barapukuria 230 kV transmission line

After the commissioning of Aminbazar substation, the reliability of power transmission in the western part of Dhaka has increased considerably. The power evacuation from Barapukuria Coal Power Station has been ensured after commissioning of Barapukuria 230/132 kV substation and Barapukuria-Rangpur 132 kV transmission line.



The expansion works of the following substations have been completed under different development projects fund and by using own resources :

Serial No.	Name of Substation	Capacity Added (MVA)	Total Capacity after Addition (MVA)	Comments
1	Hasnabad 230/132 kV	225	3 x 225	Included in ADP
2	Tongi 230/132 kV	225	3 x 225	"
3	Kallyanpur 132/33 kV	75	3 x 75	"
4	Mymensingh 132/33 kV	41	3 x 41	Self Financing
5	Kabirpur 132/33 kV	83	2 x 41, 1 x 83	"
6	Sirajganj 132/33 kV	20	3 x 20	"
7	Bhulta 132/33 kV	50	2 x 50	"

With the enhancement of capacity, it is now being possible to meet the growing demand of respective areas. It may be mentioned here that the installation of another 20 MVA transformer at Comilla (N) substation is nearing completion.

The following transmission facilities were available in the company at the end of FY 2004-2005 :

1.	230 kV Transmission Line	-	1466 circuit km.
2.	132 kV Transmission Line	-	5255 circuit km.
3.	66 kV Transmission Line	-	167 circuit km.
4.	230/132 kV Sub-station	-	9 Nos. Capacity - 3825 MVA
5.	132/33 kV Sub-station	-	63 Nos. Capacity - 6165 MVA
6.	66/33/11 kV Sub-station	-	2 Nos. Capacity - 25.6 MVA

Year wise growth of transmission infrastructure under PGCB's control were as follows:

Year	Transmission Line (Ckt. km)			Substation			
	230 kV	132 kV	66 kV	230/132 kV		132/33 kV	
				Number	Capacity (MVA)	Number	Capacity (MVA)
1998-99	90	-	-	2	675	-	-
1999-00	123	-	-	4	1575	-	-
2000-01	123	-	-	4	1575	-	-
2001-02	1126	2023	-	5	2025	24	2207
2002-03	1365	4961	167	7	3150	63	5507
2003-04	1465	4961	167	7	3150	63	5819
2004-05	1466	5255	167	9	3825	63	6165

Note: PGCB has taken over about 1144 circuit km 230 kV lines, 5255 circuit km 132 kV lines, 6 Nos. of 230/132 kV substations and 63 Nos. of 132/33 kV substations from BPDB & DESA by signing vendor agreements in different phases.



COMMERCIAL PERFORMANCE

In Financial Year 2004-2005, PGCB has stepped into its sixth year of Commercial Operation. Bills were issued to BPDB, DESA, DESCO, PBSs and WZPDCO at Govt. approved tariff. The wheeling charge of Tk.0.2268 per Kwh at 132 kV end and Tk.0.2291 per Kwh at 33 kV end have become effective with the completion of transfer of whole of the transmission assets to the company. On 30th June, 2005, the outstanding amount with DESA, PBSs, DESCO, RPC and WZPDCO were Tk.1177.35 million, Tk.324.34 million, Tk.83.75 million, Tk.36.00 million and Tk.60.64 million respectively totaling a receivable of Tk.1682.08 million. The whole amount of Receivables from BPDB has been adjusted against DSL payable by PGCB.

HUMAN RESOURCE DEVELOPMENT:

Training is the most essential element for improving efficiency of the employees in today's competitive world. Efforts are continuing for providing training both local and foreign to the employees in the field of transmission system, management and finance in order to improve efficiency.

A total of 3656 man hour local and foreign training has been provided during the year. The trained employees have been working with new initiatives which has yielded positive result for achieving objectives of the company.



Hon'ble State Minister, Power Division, Ministry of Power, Energy & Mineral Resources, Mr. Iqbal Hassan Mahmood delivering his speech on occasion of inauguration of Aminbazar Sub-station

● Local Training:

A large number of local training courses were organised during the year with the help of foreign experts and experienced company officials. As a result the trainees got the opportunity to enrich their knowledge. During the year a total of 65 training courses were organized where 889 employees participated. In those training courses 2,684 manhour have been utilised. The notable training courses are:



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

(a) Numerical Relay (b) Optical Fibre Cable (c) Zero Down Time Maintenance (d) Transformer Monitoring & Deagostic (e) SCADA/EMS (f) Numerical Protection (g) Tower Design (h) Power System Operation & Control (i) Sub-station operations (j) Reactive Power Compensation (k) Maintenance of Breaker (l) Requirement of Standards & Documentation (m) Project Financial Management (n) Internal Audit (ISO) (o) Relay & Metering (p) Maintenance & Safety (q) SCADA & Communication (r) Social Safeguard & Involuntary Resettlement (s) Energy Saving Technologies (t) High accuracy ABT Meter (u) Demonstration on Battery Charger (v) PCB/ Pop's (w) Vat & Tax.

● Foreign Training:

A good number of employees were provided foreign training for updating their knowledge. They attended 38 courses in different countries and spent 972 man-hour. A total of 55 employees were provided foreign training.

The major courses are:

- (1) "Total Quality Management" in Japan.
- (2) "Hot Line Maintenance" in India.
- (3) "Protection System" in U.K.
- (4) "Operation and Maintenance of Disconnectors" in Italy.
- (5) "Operation and Maintenance of Switchgear" in Germany.
- (6) "Operation and Maintenance of Transformers" in Poland.
- (7) Training on "Optical Fiber and its jointing" in Switzerland.

● Future Programme:

As per vision and mission of PGCB each employee shall have to be provided with 3 days training every year. Keeping that in mind and for improving efficiency through continuous training it has been planned to establish a training academy or such other well equipped centre. Training materials will be prepared by the academy and the employees will be trained by batches throughout the year. In the meantime arrangement has been made to organise training of PGCB employees through BPDB Training Academy.

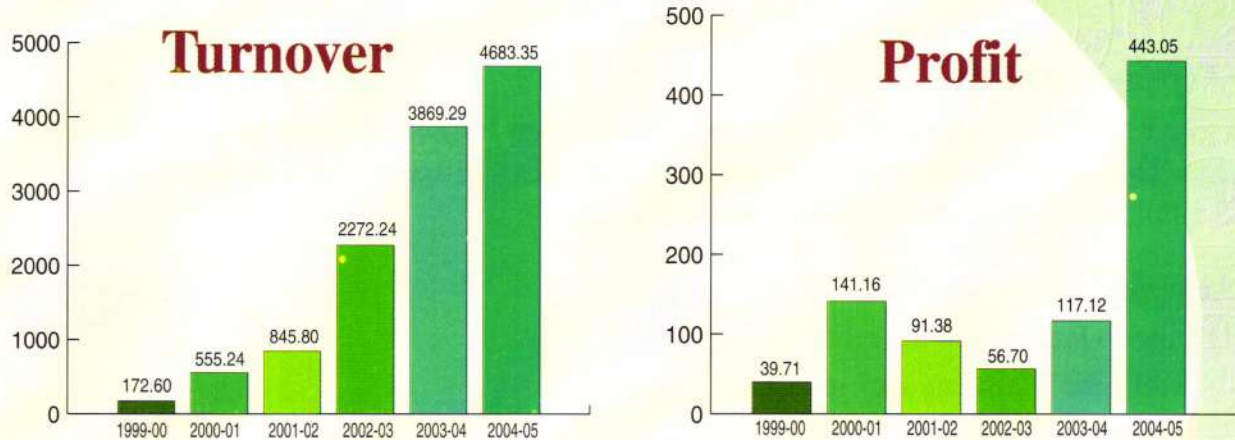
FINANCIAL PERFORMANCE

The value of gross fixed assets of the Company during the year 2004-2005 was Tk.51,299.17 million. The net fixed asset was worth Tk. 24,587.52 million. The debt-equity ratio of the company was 79:21. During the reporting year, PGCB paid to BPDB Tk. 1,344.28 million and to Government Tk.170 million as DSL.



During FY 2004-05, the company earned a gross revenue of Tk. 4,683.35 million by wheeling of power. The other income was Tk.156.92 million resulting a total income of Tk. 4,840.27 million, the total expenditure was Tk. 4,397.22 million and thus the net profit before WPPF & tax was Tk. 443.05 million. During the year, the company earned a return of 10% on net fixed assets.

Since the company earned a profit and has met the conditions of the donor agencies, payment of 5% dividend has been proposed for the year 2004-2005.



A comparative statement on the financial performance from the commencement of commercial operation until Financial Year 2004-2005 is shown below:

Year	Wheeling charge (mln. Tk.)	Profit before WPPF & tax (mln. Tk.)	Return on Net Fixed Assets	Gross Fixed Assets (mln. Tk.)	Paid up Capital (mln.Tk.)	Accounts Receivable (months)
1999 -00	172.60	39.71	6%	2,438.01	938.72	1.00
2000-01	555.24	141.16	8%	5,206.87	1170.58	2.20
2001-02	845.80	91.38	7%	9,538.86	2370.58	4.00
2002-03	2272.24	56.70	4%	49,271.56	3643.58	3.00
2003-04	3869.29	117.12	6%	51,548.70	3643.58	3.40
2004-05	4683.35	443.05	10%	51,299.17	3643.58	3.70

FUND MOBILISATION

PGCB was created in 1996. At that time, position of foreign financing to the power sector was not satisfactory. Different donors abstained from foreign financing since the performance of the sector was not at a satisfactory level. In this backdrop, PGCB was created to operate on commercial basis under power sector reform programme. In view of this initiative, Asian Development Bank expressed interest to finance the implementation of a project comprising facilities required for evacuation of power from Meghnaghat Power



Station, then planned for implementation under the private sector, to the national grid. The said facilities included Meghnaghat Power Station Associated Transmission Lines as well as installation of new substation and extension of existing substation. ADB, however, put a condition that a new entity would have to be created to take over the responsibility of transmission sub-sector, which was to emerge as a new functional unit under the Govt. approved power sector reform programme. Government approved ADB's proposal, and accordingly PGCB was incorporated under Companies Act, 1994, and ADB came forward to provide financing for Meghnaghat Power Station Associated 230 kV Transmission Lines Project under their Ninth Power Project Loan [1505-BAN (SF)], amounting to SDR 45.871 million i.e. US\$ 66.34 million. The loan agreement was signed in January, 1997. The project has already been completed in FY 2002-03.



Transformers at Barapukuria 230/132 kV Sub-station

Being satisfied over the earnest endeavour of PGCB to move forward the sector reform programme, ADB has provided another loan to PGCB under their Dhaka Power System Upgrade Project for an amount of US\$ 54.73 million for construction of 50 km 230 kV transmission line and associated substation in the western part of Dhaka city, which would enable completion of a transmission line ring around Dhaka city. The loan agreement was signed in January, 2000. The transmission line and substation component of the project have been completed during the year.

ADB has provided a separate loan of US\$ 111.60 million to PGCB under their West Zone Power System Development Project for implementation of about 332 km long transmission lines and associated substations for improvement of transmission network under the western grid. The loan agreement was signed in January, 2002. In view of the



speedy completion of project components, ADB allocated foreign financing to PGCB to the tune of US\$ 3.53 million out of the savings of their Ninth Power Project Loan for implementation of different urgent works out side the scope of original loan. ADB has committed to provide a loan of 65.70 million US dollar to PGCB for financing National Load Despatch Centre Project. A Loan Agreement has been signed in December, 2003. Process has been started to borrow fund by issuing Bonds of worth Tk.2000 million.

Besides Asian Development Bank, KfW, Danida, Nordic Development Fund have expressed satisfaction over PGCB's work efficiency, its eagerness and earnest endeavour to implement reform as well as institutional development including its capacity building for project implementation, and have committed financing for some important transmission line and substation projects.

KfW has provided a grant of EURO 23.70 million to the Govt. for construction of Bogra-Baghabari Line and a substation at Bogra. This grant will be on lent to PGCB by the Govt. DANIDA will provide a mixed credit of US\$ 14.50 million for construction of Joydevpur-Kabirpur-Tangail line. Nordic Development Fund has provided EURO 11.00 million for construction of a substation at Khulna. SIDA will provide a mixed credit of SEK 62.19 million for construction of a substation at Barapukuria. JBIC has agreed to finance the foreign currency cost of five substations and associated transmission lines worth US\$ 41.00 million. Besides CCC, China has been constructing Bogra-Barapukuria transmission line and Tata Power has been constructing Ishurdi-Baghabari line under Suppliers Credit.

Government has released an amount of Tk. 1166.96 million in local currency through Annual Development Programme (ADP) for implementation of different projects during the year.

ENVIRONMENT PROTECTION

All guidelines of the Department of Environment (DOE) are being strictly followed during implementation of transmission line projects to ensure that such activities do not affect environment adversely. Care is being taken to ensure that least damage is caused to existing environment viz. homesteads, trees and plants cultivation etc. during selection of line routes. During acquisition of land for substations, fallow and low lands are selected to ensure that people's livelihood i.e. environment is least affected. Before selecting any project for implementation, Initial Environmental Examination (IEE) and Environmental Impact Assessment (EIA) studies are carried out as per guidelines of DOE and Donor Agencies. Provisions for providing adequate compensation to Project Affected Persons (PAPs) are made by preparing Resettlement Plan, based on those studies.



DEVELOPMENT ACTIVITIES

Project Implementation:

Brief status of 8 (eight) projects listed in ADP are given below:

1. Hasnabad-Aminbazar-Tongi & Haripur-Meghnaghat 230 kV Transmission line.

- Scope of Work :
- i) Hasnabad-Aminbazar-Tongi 50 km & Haripur-Meghnaghat 10 km 230 kV line.
 - ii) 230/132 kV New S/S at Aminbazar.
 - iii) 230/132 kV S/S extension at Hasnabad, Tongi & 132/33 kV S/S extension at Mirpur and Kallyanpur
 - iv) 132/33 kV GIS Substation at Gulshan & Rampura-Gulshan 132 kV line (Cable)



Partial view of Barapukuria 230/132 kV Sub-station under construction

Objectives

- a) Establishing a 230 kV power transmission line ring around Dhaka city to enhance power transmission capacity for supplying power to greater Dhaka area including Dhaka city and to make the same more reliable.
- b) Establishing additional capacity for transmission of power from Meghnaghat Power Station to Dhaka city to meet incremental demand.
- c) Enhancing capacity of some S/Ss in Dhaka to meet the growing demand of respective areas.



Estimated Cost	:	Total: Tk. 3804.19 Million P.A. : Tk 2241.48 Million
Source of Finance	:	40% ADB & 60 % GOB
Progress during 2004-2005	:	15.05%
Progress up to June 2005	:	95.12%
Year of Completion	:	2005-2006

2. Khulna - Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV Transmission Line.

Scope of Work	:	i) Khulna-Ishurdi 167 km & Bogra-Barapukuria 105 km 230 kV line. ii) Barapukuria-Saidpur 35 km & Barapukuria-Rangpur 45 km 132 kV line. iii) 230/132 kV New S/Ss at Bogra, Khulna & Barapukuria & 132/33 kV new S/S at Barapukuria. iv) 230/132 kV S/S extension at Ishurdi & 132/33 kV S/S extension at Saidpur, Rangpur & Khulna(Central).
Objectives	:	a) Strengthening the transmission system in the North & Western region of the country. b) Evacuation of power from the coal fired power station at Barapukuria now under construction.
Estimated Cost	:	Total : Tk. 8912.00 Million P.A. : Tk 5464.20 Million
Source of Finance	:	61.31% ADB, NDF, KfW, SIDA, Suppliers credit & PGCB's own financing & 38.69 % GOB
Progress during 2004-2005	:	16.69 %
Progress up to June 2005	:	40.38%
Year of Completion	:	2006-2007

3. Ishurdi - Baghabari- Sirajganj- Bogra 230 kV Transmission Line.

Scope of Work	:	i) Ishurdi - Baghabari 55 km & Baghabari-Sirajganj-Bogra 120 km 230 kV line. ii) 230/132 kV New S/S at Baghabari
Objectives	:	a) Interconnection of Second East-West Interconnector with Ishurdi-Khulna and Bogra-Barapukuria Line at 230 kV level. b) Enhancement of reliability by strengthening the 230 kV transmission line. c) Evacuation of power from proposed 450 MW Combined Cycle Power Station at Sirajganj.
Estimated Cost	:	Total: Tk. 3787.60 Million P.A. : Tk 2325.4 Million
Source of Finance	:	61.40% ADB, KfW & Suppliers credit 38.60 % GOB.
Progress during 2004-2005	:	11.12%
Progress up to June 2005	:	39.71%
Year of Completion	:	2006-2007



4. Second East-West Interconnector Transmission Line Project (Ashuganj-Jamuna Bridge-Sirajganj 230 kV Transmission line).

- Scope of Work :
- i) Ashuganj-Sirajganj 160 km 230 kV line
 - ii) 230 kV Switching station at Sirajganj.
 - iii) 230/132 kV Substation extension at Ashuganj.
- Objectives :
- a) Reduction of dependency on the first East-West Interconnector.
 - b) Strengthening transmission system of East and West Zone.
 - c) Reduction of overall transmission loss.



Contract signing for construction of National Load Dispatch Centre under ADB finance.

- Estimated Cost :
- Total: Tk. 3611.30 Million
 - P.A. : Tk 1912.40 Million
- Source of Finance :
- 53% ADB & 47 % GOB
- Progress during 2004-2005 :
- 5.27 %
- Progress up to June 2005 :
- 10.54%
- Year of Completion :
- 2006-2007

5. Joydevpur-Kabirpur-Tangail 132 kv Transmission line.

- Scope of Work :
- i) Joydevpur-Kabirpur 15 km & Kabirpur- Tangail 60 km 132 kV line.
 - ii) Extension of Joydevpur 132/33 kV S/S.
- Objectives :
- a) Ensuring adequate and stable power supply to areas under Kabirpur, Manikganj and Tangail 132/33 kV substations.
 - b) Solving low voltage problem in areas under Tangail, Manikganj and Kabirpur 132/33 kV Substations.



	: c) Reducing overloading of Ghorasal-Tongi 230 kV line.
	: d) Meeting the growing demand of Joydevpur S/S area
Estimated Cost	: Total :Tk. 1286.00 Million P.A. : Tk 1022.80 Million
Source of Finance	: DANIDA's mixed credit-financing programme.
Progress during 2004-2005	: 17.42 %
Progress up to June 2005	: 22.34%
Year of Completion	: 2005-2006

6. National Load Despatch Centre (NLDC):

Scope of Work	: i) To procure and installation of equipments required for SCADA System, Energy Management System, Communication System, Fiber Optic Cable, Copper Cable, Civil Works for Control Center.
Objectives	: a) To control and co-ordinate the whole generation, transmission and distribution system of the country centrally. b) To ensure economic operation of all the power stations. c) To improve the Communication Network among the entire power infrastructure through SCADA System.
Estimated Cost	: Total Tk: 5441.80 Million P.A. Tk: 3206.50 Million
Source of Finance	: 58.92% ADB and 41.08% GOB
Progress during 2004-2005	: 0.64%
Progress up to June 2005	: 0.64%
Year of Completion	: 2007-2008

7. Construction and Extension of grid substations including transmission line facilities (Phase-1):

Scope of Work	: i) Construction of 132/33 kV substations at Daudkandi, Meghnaghat, Munshiganj, Brahmanbaria and Gallamari. ii) Construction of 90 km transmission line to connect the above substations with network. iii) Extension of Aminbazar, Rampura, Haripur, Comilla (N) and Hathazari 230/132 kV substations. iv) Extension of Hasnabad 132/33 kV subsation.
Objectives	: a) To meet the growing electricity demand at Daudkandi, Meghnaghat, Munshiganj, Brahmanbaria and Gallamari areas. b) To reduce the overloading of Aminbazar, Rampura, Haripur, Comilla (N) and Hathazari 230/132 kV substations. c) To reduce transmission loss for overall transmission system.



Estimated Cost	:	Total Tk: 5989.42 Million P.A. Tk: 3665.82 Million
Source of Finance	:	Expected from ADB, JBIC and GOB.
Progress up to June 2005	:	DPP is under the process of approval
Year of Completion	:	2008-2009

8. Shunt Compensation at Grid Substations by Capacitor Banks (Phase-1):

Scope of Work	:	Installation of 2x45 MVAR capacitor banks each at Rampura and Aminbazar and 1x45 MVAR capacitor banks each at Hathazari, Dohazari, Barisal, Jessore, Madaripur and Bakulia.
---------------	---	---



Chairman PGCB Board of Directors Mr. A.N.H. Akhtar Hossain presenting crest to former Chairman Mr. Khwaja Ghulam Ahmed

Objectives	:	a) To maintain the acceptable voltage level at different points of transmission system. b) To increase the MW flow capacity of the transmission network by reducing the reactive power flow. c) To reduce transmission loss by reducing the MVAR flow.
------------	---	--

Estimated Cost	:	Total Tk: 1131.45 Million P.A. Tk: 729.10 Million
Source of Finance	:	Expected from ADB and GOB
Progress up to June 2005	:	DPP is under the process of approval.
Year of Completion	:	2005-2006



Besides the above projects, the development works which has been financed from own resources are as follows:

1. Natore-Rajshahi 132 kV Transmission Line:

Scope of Work	:	i) Construction of Natore-Rajshahi 40 km 132 kV single circuit line ii) Bay extension of Natore 132/33 kV substation. iii) Bay extension of Rajshahi 132/33 kV substation.
Objectives	:	a) To strengthen the transmission capacity of Rajshahi and Chapai Nowabganj substations. b) To increase the power supply reliability of Barendra area. c) To reduce the overloading and transmission loss of existing Natore-Rajshahi 132 kV line.
Estimated Cost	:	Total Tk: 100 Million
Source of Finance	:	Self Financing
Progress during 2004-2005	:	5%
Progress up to June 2005	:	5%
Year of Completion	:	2005-06

2. Expansion of capacity of three substations by own arrangement:

Installation of a new 35/50 MVA transformer at Rajshahi (Katakhali) 132/33 kV substation, a 15/20 MVA transformer at Chapai Nowabganj 132/33 kV substation and a 15/20 MVA transformer at Shahjadpur 132/33 kV substation are in process.

Contracts have been signed with different firms during the year for the following works:

Serial No.	Description	Date of Agreement	Expected Completion Year
1	Barapukuria-Saidpur 132 kV transmission line	07.10.2004	August 2005
2	Rampura-Gulshan 132 kV underground cable line	16.06.2005	June 2006
3	Extension of Ishurdi 230/132 kV and Khulna (Central) 132/33 kV substations	21.05.2005	July 2006
4	Construction of Khulna (South) 230/132 kV substation	20.12.2004	August 2006



FUTURE PLAN

Government has already issued vision statement with the aim of reaching electricity to all by 2020 and to fulfill that target, PGCB has drawn up a massive plan to strengthen the transmission system and increase the capacity. List of some major projects to be undertaken in future are given below:

Sl . No	Name of Project	Present Status
1	Meghnaghat-Aminbazar 400 kV transmission Line	Under process of approval and effort is under way to secure finance from ADB
2	3(Three) transmission Line Project (132 kV) a) Thakurgaon-Panchagar 45 km. double circuit line b) Naogaon-Joypurhat 40 km. double circuit line c) Chuadanga-Jhenidah-Magura 73 km. double circuit line	Under process of approval and effort is under way to secure finance from ADB
3	Sylhet-Shahjibazar-Ashuganj 230 kV Double Circuit Line Construction Project	Under process of approval and effort is under way to secure finance
4	Barisal-Bhola 132 kV double circuit line	Under process of approval and effort is under way to secure finance
5	Aminbazar-Old Airport 230 kV Transmission Line and Associated Substations	Unapproved project and effort is under way to secure finance from ADB
6	Aminbazar-Savar 132 kV 20 km. double circuit line	Unapproved
7	Kaptai-Rangamati-Khagrachari 80 km 132 kV transmission line	Unapproved
8	Enhancement of capacity of grid sub-station and transmission lines (Phase-1)	Unapproved
9	Naogaon-Niamatpur 48 km 132 kV transmission Line	Self Financing



PGCB has taken up long term plan in addition to the above projects for development of infrastructure of transmission system to cover the whole area of the country under electricity network within 2020.

• ACKNOWLEDGEMENT

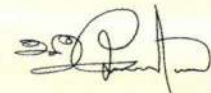
The Board of Directors gratefully acknowledges all kinds of help, cooperation and support received from the esteemed shareholders of the Company. I like to express my heartfelt thanks to the officers and staff of the Company on behalf of the Board of Directors for their sincere performance of duties for the overall development of the Company.

I also like to express my sincere gratitude and thanks to Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources; Economic Relations Division, Ministry of Finance; Ministry of Planning; Power Cell; Bangladesh Power Development Board; Dhaka Electric Supply Authority; Rural Electrification Board; PBSs; Dhaka Electric Supply Company Limited; West Zone Power Distribution Company Limited; Rural Power Company Ltd; Other Government Departments; Asian Development Bank; World Bank; USAID; KfW, Danida, NDF, SIDA, JBIC and all other development partners for their advice, guidance, support and cooperation in successful advancement and achievement of company activities.

I once again like to thank you for your kind presence in the 9th Annual General Meeting of the Company. At the same time I like to request you to kindly consider and adopt the Audited Accounts, Balance Sheet, Auditors' Report and the Directors' Report for the Financial Year 2004-2005.

In conclusion I pray to almighty Allah for continued success and prosperity of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

On behalf of the Board of Directors



(A. N. H. Akhtar Hossain)
Chairman



AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED

We have audited the accompanying Balance Sheet of the Power Grid Company of Bangladesh Limited, comprising of Balance Sheet as of June 30, 2005, and the related Profit and Loss Account and Cash Flows for the year then ended. The preparation of these financial statements is the responsibility of the Company's management. Our responsibility is to express an independent opinion on these financial statements based on our audit.

Scope:

We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing (BSA). Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. 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 management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

Opinion:

In our opinion, the financial statements, prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS), give a true and fair view of the state of the company's affairs as of June 30, 2005, and of the results of its operation and its cash flow for the year then ended and comply with the applicable sections of the Companies Act, 1994 and other applicable laws and regulations.

We also report that:

- a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books;
- c) the company's balance sheet and profit and loss account dealt with by the report are in agreement with the books of account.

Basu Banerjee Nath & Co.

(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS

Date : 14 Dec. '05



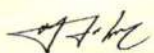
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Dhaka

Balance Sheet as at 30 June 2005

<u>Sources of Fund</u>	<u>Notes</u>	<u>2005 Taka</u>	<u>2004 Taka</u>
Shareholders Fund			
i) Share Capital	05	3,643,581,000	3,643,581,000
ii) Deposit for Shares	06	2,624,685,200	1,924,508,600
iii) Profit and Loss Account		496,913,384	415,370,493
Grant From SIDA	07	26,402,818	14,821,615
Long Term Loan	08	26,178,802,679	23,721,499,514
Other Non-current Liabilities	09	309,367,179	95,190,513
Total		<u>33,279,752,260</u>	<u>29,814,971,735</u>
 <u>Application of Fund</u>			
Fixed Assets	10		
Gross Block Assets		51,299,169,877	51,548,696,857
Less: Depreciation		26,711,647,362	24,910,848,339
Net Block Assets		<u>24,587,522,515</u>	<u>26,637,848,518</u>
Capital Work-in-progress	11	4,737,508,401	1,839,950,278
Preliminary Expenses	12	615,989	769,985
 Current Assets, Loan & Advances :			
Inventory	13	565,257,349	237,162,878
Advance, Deposit & Prepayment	14	391,995,176	244,736,181
Accounts Receivable	15	1,745,420,810	1,250,919,686
Account Current with Corporation	-	1,940,952	-
Cash and Bank Balance	16	3,914,308,274	1,922,966,657
		<u>6,618,922,561</u>	<u>3,655,785,402</u>
 Less Current Liabilities and Provision :			
For Expenses	17	1,306,640,678	740,347,534
Current portion of long term loan	18	1,243,672,540	1,430,000,000
Account Current with Corporation		-	28,560,683
For other Finance	19	94,003,536	66,867,231
For Deposit Works	20	20,500,452	53,607,000
		<u>2,664,817,206</u>	<u>2,319,382,448</u>
Net Current Assets		<u>3,954,105,355</u>	<u>1,336,402,954</u>
Total		<u>33,279,752,260</u>	<u>29,814,971,735</u>

This financial statement should be read in conjunction with the annexed notes.



Company Secretary



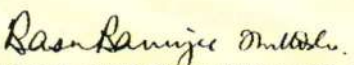
Director



Managing Director

Signed in terms of our report of even date.

Date : 14 Dec. '05
Ispahani Building (3rd Floor)
14-15, Motijheel Commercial Area
Dhaka-1000


(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS



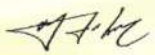
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Dhaka

Profit and Loss Account for the year ended 30 June 2005

Income :	Notes	2005 TAKA	2004 TAKA
Transmission charge		4,683,350,949	3,869,297,961
Misc. income		947,159	837,369
Misc. Sales		48,115,076	2,868,446
Interest Income		107,797,408	58,798,728
Rental Income		67,948	63,485
		4,840,278,540	3,931,865,989
Less: Expenditure:			
Salary and other employee benefits	21	251,241,476	260,009,044
Directors' honorarium & support service allowance		255,000	130,898
Travelling and Conveyance		16,331,372	12,122,662
Functions, Games and Entertainment		999,767	771,674
Rent, Rates & Taxes		8,000,594	6,009,894
Postage, Telephone & Fax		4,379,558	3,968,685
Recruitment and Training		194,818	317,279
CPF contribution		12,191,821	8,381,427
Gratuity		116,479,424	32,068,758
Electricity and Power		28,481,095	24,971,104
Office Contingency		5,931,130	6,056,630
Fuel & Lubricant		8,825,342	7,493,488
Advertisement & Publicity		417,137	2,708,680
Security Expense		23,237,825	19,786,095
Insurance		1,808,451	1,959,298
Bank charges and Commission		1,331,245	545,444
Consultancy		448,944	35,000
Repair & Maintenance		90,140,902	88,031,359
Audit Fee		45,000	35,000
C & F, Carrying & Handling		298,318	463,331
Donation & Subscription		57,450	-
Legal Expenses		52,940	29,340
Interest and Other Financial Expenses	22	2,024,191,777	1,553,868,175
Miscellaneous Expenses		231,274	418,704
Depreciation and Amortization		1,801,653,019	1,784,561,371
		4,397,225,679	3,814,743,340
Net Profit before WPPF		443,052,861	117,122,649
Worker Profit Participation Fund		21,097,755	-
Net Profit before tax		421,955,106	117,122,649
Less : Income tax	23	158,233,165	43,920,993
Net Profit after tax		263,721,941	73,201,656
Prior year's adjustment		-	27,334
Un-appropriated Profit brought forward		415,370,493	342,141,503
		679,092,434	415,370,493
Less: Appropriations-			
Proposed Dividend		182,179,050	-
Un-appropriated Profit transferred to Balance Sheet		496,913,384	415,370,493

This financial statement should be read in conjunction with the annexed notes.

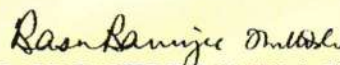

Company Secretary


Director


Managing Director

Signed in terms of our report of even date

Date : 14 Dec. '05
Ispahani Building (3rd Floor)
14-15, Motijheel Commercial Area
Dhaka-1000

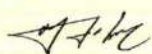

(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS



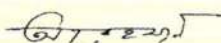
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Power Grid Company of Bangladesh Limited
Dhaka
Cash Flow Statement for the year ended 30 June 2005

	2005 Taka	2004 Taka
A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:		
Net Profit	263,721,941	73,201,656
ADJUSTMENT TO RECONCILE NET PROFIT TO NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES:		
Depreciation on fixed assets and amortization of assets	1,801,653,019	1,784,561,371
Deferred income tax	99,385,318	43,920,993
Worker Profit Participation Fund	21,097,755	-
Prior year adjustment	-	27,334
Provision for gratuity	114,791,348	32,068,758
	2,036,927,440	1,860,578,456
CHANGES IN WORKING ASSETS AND LIABILITIES:		
Accounts receivable	(494,501,124)	(231,921,361)
Interest payable	203,211,612	279,911,000
Provision for Income tax	58,847,847	-
Advance Payment of corporate income tax	(53,021,434)	(14,996,820)
Current portion of long term loan	(186,327,460)	1,122,090,304
Other expenses payable	94,986,637	81,981,825
Other current assets	(452,833,667)	115,789,541
	(829,637,589)	1,352,854,489
NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES	1,471,011,792	3,286,634,601
B. CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Addition to fixed assets, capital work in progress and capital overhead	(2,648,731,143)	(3,302,632,769)
NET CASH (USED IN) INVESTING ACTIVITIES	(2,648,731,143)	(3,302,632,769)
C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:		
Share capital and deposit for share	700,176,600	261,435,000
Grant from Sida	11,581,203	14,821,615
Long term loan	2,457,303,165	643,465,575
NET CASH PROVIDED BY FINANCING ACTIVITIES	3,169,060,968	919,722,190
INCREASE/ (DECREASE) IN CASH (A+B+C)	1,991,341,617	903,724,022
Cash, beginning of financial year	1,922,966,657	1,019,242,635
CASH, END OF FINANCIAL YEAR	3,914,308,274	1,922,966,657



Company Secretary



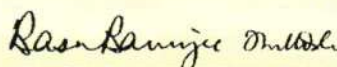
Director



Managing Director

Date : 14 Dec. '05
 Ispahani Building (3rd Floor)
 14-15, Motijheel Commercial Area
 Dhaka-1000

Signed in terms of our report of even date.


 (BASU BANERJEE NATH & CO.)
 CHARTERED ACCOUNTANTS

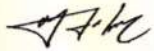


POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

**Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
Dhaka**

Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June 2005

Particulars	Share Capital	Deposit for Shares	Accumulated Profit	Total Taka
Balance at 30 June 2004	3,643,581,000	1,924,508,600	415,370,493	5,983,460,093
Addition during the year	-	700,176,600	-	700,176,600
Net profit for the year	-	-	263,721,941	263,721,941
Prior year's adjustment	-	-	-	-
Issue of Share Capital	-	-	-	-
Balance at 30 June 2005	3,643,581,000	2,624,685,200	679,092,434	6,947,358,634



Company Secretary



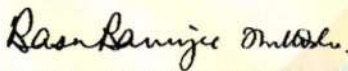
Director



Managing Director

Signed in terms of our report of even date.

Date : 14 Dec. '05
Ispahani Building (3rd Floor)
14-15, Motijheel Commercial Area
Dhaka-1000


(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED DHAKA

NOTES TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2005

01. STRUCTURE OF THE COMPANY:

Power Grid Company of Bangladesh Limited was incorporated on 21-11-1996 having Registration No.C-31820 (941)/96 under the Companies Act, 1994 as a Private limited company which has subsequently been converted to a Public limited company.

02. OBJECTIVES OF THE COMPANY:

The objectives for which the Company was established include, interalia, the followings:

To plan, promote, develop, operate and maintain an integrated and efficient power transmission system network in all its aspects including planning, investigation, research, design and engineering, preparation of preliminary feasibility and detailed project reports, construction, operation and maintenance of transmission lines, sub-stations, load dispatch centers and communication facilities and appurtenant works, coordination of integrated operation of regional, national and international grid systems, providing consultancy services in power systems, field, execution of turnkey jobs for other utilities/ organizations, wheeling of power, purchase and sale of power.

03. COMPONENTS OF FINANCIAL STATEMENTS:

Financial Statements comprise of:

- a) Balance Sheet
- b) Profit and Loss Account
- c) Cash Flow Statement
- d) Changes in Equity
- e) Notes to the Accounts

04. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICY:

(a) Basis of Accounts :

Accounts have been prepared under generally accepted accounting principles following historical cost convention.

(b) Fixed Assets :

Fixed Assets except Land and Land Development are stated at cost less accumulated depreciation.

(c) Depreciation :

Consistent with previous practice, depreciation is charged on all assets except land and land development on straight line method for the year on gross value of assets as on 30 June, 2004 plus addition during the year with effect from the date of acquisition on Historical Cost Basis. Depreciation has been charged on additions with effect from the date when assets are put into use.

The rates at which assets are depreciated per annum are given below:

Building	5%
Plant and Machinery (Sub-station & lines)	3.5%
Motor Vehicle	20%
Office Equipment	10%
Signboard	25%
Furniture and Fixture	10%



- (d) The company operates a contributory provident fund for its regular employees. The fund is administered by the Board of Trustees.

The regular employee of the company is covered under a group term insurance scheme.

The company also maintains gratuity scheme for regular employees of the company, provision for which has been made in accounts. Employees are entitled to gratuity benefits after completion of minimum 3 years' service in the company but provision has been made for persons who have not completed 3 years'. The gratuity is calculated on the last basic salary and is payable at the rate of two months' basic salary for every completed year of service. The provision for gratuity is yet to be funded.

- (e) **Income :**

Income is generated from Transmission of electricity as per wheeling charge approved by Power Division, MPEMR.

- (f) **Revenue Recognition :**

Revenue from transmission charge is recognized at the time of monthly bill issued to Bangladesh Power Development Board, Dhaka Electric Supply Authority, Palli Bidyut Samitis, West Zone Power Distribution Co. Ltd. and Dhaka Electric Supply Company Ltd. as per approved wheeling charge.

Accrued interest income from fixed deposit is taken at net figure. The Banks deducted the tax at source on interest income at the time of maturity or encashment for deposit into Govt. treasury. Tax is taken into account at the time of deduction.

- (g) **Foreign currency transactions :**

Transactions in Foreign currencies are converted into Bangladesh Taka at the exchange rates ruling on the transaction dates.

- (h) **Comparative information :**

Relevant comparative information has been presented in the financial statement. Last year's figures have been rearranged wherever considered necessary to conform to current year's presentation.

- (i) **Reporting Period :**

Financial statements of the company cover one year from 1 July 2004 to 30 June 2005 consistently.

- (j) Figures have been rounded off to nearest taka.

05. SHARE CAPITAL:

	<u>2005 (Tk.)</u>	<u>2004 (Tk.)</u>
a) Authorized Share Capital:		
10,000,000 Ordinary Shares of Tk.1,000 each	<u>10,000,000,000</u>	<u>10,000,000,000</u>
b) Paid-up Share Capital:		
3,643,581 Ordinary Shares of Tk.1000 each	<u>3,643,581,000</u>	<u>3,643,581,000</u>

The break-up of the paid up share capital is as follows:

Particulars	<u>2005 (Tk.)</u>	<u>2004 (Tk.)</u>
300,011 Shares of Tk.1,000 each fully called and paid up in cash	<u>300,011,000</u>	<u>300,011,000</u>
3,343,570 Shares of Tk.1,000 each paid up other-wise than in cash	<u>3,343,570,000</u>	<u>3,343,570,000</u>
Total	<u>3,643,581,000</u>	<u>3,643,581,000</u>



06. DEPOSIT FOR SHARES (GOVT. EQUITY): Tk. 2,624,685,200

This represents the amount of Deposit for Share (Govt. Equity) as on 30-06-2005 received from the Government of the People's Republic of Bangladesh as part of Govt. Equity against the development projects.

Break-up of the above amount is given below:

Particulars	<u>2005 (Taka)</u>	<u>2004 (Taka)</u>
Balance as on July 01	1,924,508,600	1,663,073,600
Add: Received during the year from the Govt. as part of equity in respect of development projects	700,176,600	261,435,000
Balance as on June 30	<u>2,624,685,200</u>	<u>1,924,508,600</u>

07. GRANT FROM SIDA: Tk. 26,402,818

The above amount represents the upfront grant by SIDA as per agreement with the Government of Bangladesh, which will be set off against the interest during construction and the interest to be accrued for the repayment period. The actual amount of interest will be ascertained after completion of the project.

08. LONG TERM LOAN: Tk.26,178,802,679

The break-up of the above loan is as follows:

Particulars	<u>2005 (Taka)</u>	<u>2004 (Taka)</u>
i) ADB Loan	3,416,630,750	2,863,902,732
ii) Govt. Loan	1,635,296,800	1,168,512,400
iii) Bangladesh Power Development Board (IDA Cr. 2016 BD)	8,003,670	8,003,670
iv) Assigned Loans	18,162,038,749	18,538,221,949
v) Exchange Rate Fluctuation Loss	1,447,914,910	488,972,148
vi) Interest on Deposits	44,016,094	44,016,094
vii) Int. on GOB and ADB Loan	733,956,303	515,181,331
viii) Suppliers Credit	387,595,023	60,171,209
ix) SIDA Loan	61,489,386	34,517,981
x) KFW Loan	16,150,203	-
xi) Danida Loan	182,047,500	-
xii) NDF Loan	83,663,291	-
Total	<u>26,178,802,679</u>	<u>23,721,499,514</u>



(i) ADB Loan: Tk. 3,416,630,750

The above loan was received for the following components:

Particulars	Loan No.	2005 Taka	2004 Taka
i) Meghnaghat-Haripur Line	1505	-	11,733,487
ii) Meghnaghat-Comilla Line	1505	225,486,623	225,486,623
iii) Haripur-Ghorashal turn-in-out line	1505	141,536,430	141,536,430
iv) Substation-extension-Comilla (North)	1505	28,235,421	28,235,421
v) Substation-extension-Haripur	1505	12,100,895	12,100,895
vi) Mymensingh Power Station Associated Transmission Line	1505	124,571,087	124,571,087
vii) Rampura Substation	1505	562,653,425	562,653,425
viii) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line	1731	487,218,473	428,495,444
ix) Substation Extension-Mirpur	1505	67,153,961	67,153,961
x) Substation-Aminbazar	1731	359,531,026	281,924,349
xi) Emergency Restoration System	1505	49,299,719	49,299,719
xii) National Load Dispatch Centre	1505	16,739,594	16,739,594
xiii) Horipur-Rampura Line	1505	678,596,794	736,863,306
xiv) Substation Extension-Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	395,402,114	49,220,486
xv) Ashuganj-Serajganj Line - (Nippon Koie, Consultant)	1885	8,158,648	3,165,650
xvi) Khulna-Ishwardi Line - (Nippon Koie, Consultant)	1885	9,505,668	3,836,296
xvii) Khulna-Ishwardi Line - (TATA Power)	1885	122,151,554	120,886,559
xviii) Ashuganj-Serajganj Line - (LG & Sejon)	1885	103,307,264	-
xix) Rampura-Gulshan underground Line	1731	11,630,715	-
xx) National Load Dispatch Centre	2039	13,351,339	-
Total		<u>3,416,630,750</u>	<u>2,262,784,804</u>

This is repayable within 16 years to 25 years with 5 years grace period. During the year the company paid to Govt. as Debt Service liability amounting to Tk.100,000,000 as interest and Tk.70,000,000 as Principal amount against ADB Loan No. 1505.

(ii) Govt. Loan: Tk. 1,635,296,800

The above loan was received from Govt. for the following projects:

Particulars	2005 (Taka)	2004 (Taka)
a) Comilla-Meghnaghat-Rampura and Meghnaghat-Haripur-230 kV Transmission Line and NLDC	806,142,400	806,142,400
b) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	362,200,000	234,200,000
c) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	11,416,400	200,000
d) Ishhurdu-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line	151,068,000	51,500,000
e) Khulna-Ishhurdu-Bogra-Barapukuria Transmission Line	266,740,000	66,740,000
f) Ashugonj-Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	37,730,000	9,730,000
Total	<u>1,635,296,800</u>	<u>1,168,512,400</u>

This loan is repayable within 15 years with 5 years grace period.

During the year the company received Tk. 128,000,000 for Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line Project. The Company also received Tk. 200,000,000 for Khulna-Ishhurdu-Bogra-Bara Pukuria Transmission Line Project, Tk. 28,000,000 for Ashugonj-Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector) Line Projects, Tk.11,216,400 for Kabirpur-Tangail-Serajgonj Transmission Line Project and Tk. 99,568,000 for Ishwardi-Baghabari-Serajgonj-Bogra Transmission Line Project.



(iii) Bangladesh Power Development Board (IDA Cr.2016 BD): Tk.8,003,670

The above loan was received from Bangladesh Power Development Board for purchase of capital assets such as cars, computers etc. This is payable within 20 years with 5 years grace period. During the year the company provided for Tk. 612,281 as interest @ Tk.7.65% p.a.

(iv) Assigned Loan: Tk. 18,162,038,749

The break-up of the above loan is as follows:

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Re-payment/ adjustment made during the year	Current Portion of the Debt	2005 Closing Balance	2004 Closing Balance
1) Assigned loan from BPDB	15,635,403,950	-	562,510,661	1,173,672,540	13,899,220,749	14,475,403,494
2) Assigned loan from DESA	4,262,818,000	-	-	-	4,262,818,000	4,062,818,000
Total	19,169,110,502	-	562,510,661	1,173,672,540	18,162,038,749	19,169,110,502

Above loans have been taken over from BPDB and DESA along with the fixed assets at written down value in different phases, the break-up of which are given below:

1. Assigned Loan from BPDB :

1st Phase - Comilla (North) and Haripur 230 kV Sub-station and Haripur-Ghorashal 230 kV 45 KM Transmission Line.

2nd Phase - Hasnabad and Tongi 230/132 kV Sub-station and Hasnabad-Haripur 230 kV 16.5 KM Transmission line.

3rd Phase - Grid Maintenance Division viz Dhaka (North), Dhaka (South), Dhaka (East), Aricha, Comilla and Mymensingh Telecommunication Division, Siddhirgonj, System Protection and Metering Division, Dhaka Grid Circle office, Dhaka.

4th Phase - 230 kV and 132 kV Transmission line, Sub-station of Chittagong and Sylhet Division.

5th Phase - 230 kV, 132 kV, and 66 kV Transmission line and Grid Sub-station of western part of the Country.

2. Assigned Loan from DESA:

1st Phase - Bhulta, Joydevpur and Manikgonj 132/33 kV. Sub-station & related Transmission Line.

2nd Phase - Kalyanpur and Mirpur 132/33 kV Sub-station & related Transmission Line.

During the year, the Company provided for interest @ 5% p.a. on all the assigned loans. It is noted that the subsidiary loan agreements of the above loans with the Government are still with BPDB and DESA. So, the repayments are made through BPDB and DESA.

(v) Exchange rate fluctuation loss Tk.1,447,914,910

The above amount represents foreign currency exchange rate fluctuation loss on the loans utilized for import of materials and construction works of different projects under ADB finance and also includes loss on account of loan transferred from BPDB. This loss has been calculated on the basis of foreign exchange rate prevailing at the balance sheet date.

During the year 2004-2005, Tk. 958,942,762 was recorded for exchange rate fluctuation loss.



(vi) Interest on Deposit: Tk.44,016,094

This is as per last account and represents net interest earned from fixed deposit/STD account created out of government loan received by the company up to last account. As per instruction from the Govt., the interest is to be refunded to them in due course. The entire amount has been shown in the Balance Sheet under long term loan.

(vii) Interest on GOB and ADB Loan: Tk. 733,956,303

The above amount represents the interest balance on GOB and ADB loan at the end of the period. Movement of the above amount is given below:

	<u>2005 (Tk.)</u>	<u>2004 (Tk.)</u>
Balance as on July 01, 2004	515,181,331	339,476,850
Interest charged during the year	322,451,238	254,478,317
	837,632,569	593,957,171
Payment made during the year	103,676,266	78,773,836
Balance as on June 30, 2005	<u>733,956,303</u>	<u>515,181,331</u>

(viii) SIDA Loan: Tk. 61,489,386

SIDA Loan is recorded as and when disbursement request is sent to SIDA's designated bank through Economic Relationship Division for making payment directly to the contractor/suppliers account as per SIDA Loan agreement and disbursement procedure.

(ix) KFW Loan: Tk. 16,150,203

KFW Loan is recorded as and when disbursement request is sent to KFW for making payment directly to the contractor/suppliers account as per KFW Loan agreement and disbursement procedure.

(x) Danida Loan: Tk. 182,047,500

Danida Loan is recorded as and when disbursement request is sent to Danida's designated bank through Economic Relationship Division for making payment directly to the contractor/suppliers account as per Danida Loan agreement and disbursement procedure.

(xi) NDF Loan: Tk. 83,663,291

NDF Loan is recorded as and when disbursement request is sent to NDF for making payment directly to the contractor/suppliers account as per NDF Loan agreement and disbursement procedure.

09. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES: Tk. 309,367,179

The break-up of the above amount is as follows:

	<u>2005 (Tk.)</u>	<u>2004 (Tk.)</u>
Provision for Gratuity	166,060,868	51,269,520
Deferred income tax	143,306,311	43,920,993
Total	<u>309,367,179</u>	<u>95,190,513</u>

i) Provision for Gratuity: Tk.166,060,868

The movement of the above amount is as follows:

	<u>2005 (Tk.)</u>
Balance as on 1-1-04	51,269,520
Add: Provision made during the year	116,479,424
	167,748,944
Less: Paid during the year	1,688,076
Total	<u>166,060,868</u>



ii) Deferred Income Tax : Tk. 143,306,311

The approved depreciation rates as per Tax Law are much higher than the accounting depreciation rates. As per schedule 3 of Income Tax Ordinance 1984, depreciation is allowed on plant and machinery @ 18% p.a. and on Office Building @ 10% p.a. instead of @ 3.5% and 5% respectively, as charged in accounts. As such there will be nil tax-assessed profit for providing depreciation according to section 42(6) of the said Ordinance. As per accounting Standard adopted in Bangladesh (BAS 12), deferred tax has been calculated and provided for into Accounts @ 37.5% on operating profit of Tk. 265,027,514 for the year 2004-05.

10. FIXED ASSETS: Tk. 24,587,522,515

Basis of valuation of property, plant and equipment has been stated in Note 4 (b). The rates and basis of depreciation are stated in Note 4 (c). The details of fixed assets are given below:

Particulars	Land & Land Development	Building	Plant & Machinery (Sub-station & lines)	Furniture & Fixture	Office Equipment	Motor Vehicle	Sign-board	Total Taka
Cost at 1-7-2004	391,592,168	20,933,176	51,056,910,160	5,946,430	19,367,364	49,283,597	4,663,962	51,548,696,857
Addition	-	-	-	1,145,864	9,550,803	34,921,451	-	45,618,118
Disposals	-	-	(293,645,098)	-	-	(1,500,000)	-	(295,145,098)
Balance at 30-06-2005	391,592,168	20,933,176	50,763,265,062	7,092,294	28,918,167	82,705,048	4,663,962	51,299,169,877
Accumulated Depreciation: on 1-7-04	-	1,750,685	24,884,144,679	1,093,419	4,849,443	18,820,355	189,758	24,910,848,339
Dep. for the year	-	1,046,659	1,786,135,391	620,162	2,149,442	10,398,346	1,149,023	1,801,499,023
Adjustment	-	-	-	-	-	(700,000)	-	(700,000)
Balance at 30-6-05	-	2,797,344	26,670,280,070	1,713,581	6,998,885	27,818,701	1,338,781	26,711,647,362
Net block Value on 30-06-05	391,592,168	18,135,832	24,092,984,993	5,378,712	21,919,282	54,886,347	3,325,181	24,587,522,515

Addition to Plant and Machinery represents the assets transferred from BPDB, DESA to PGCB and a portion of capital work-in-progress, which was transferred to fixed assets. Fixed Assets Register has been maintained in a computer software program.

11. CAPITAL WORK-IN-PROGRESS: TK. 4,737,508,401

This represents the cost of transmission line and substation, which were under construction. The project-wise break up of the above amount is as follows:

Particulars	2005 (Tk.)	2004 (Tk.)
i) Meghnaghat associated Transmission Line	9,130,892	9,130,892
ii) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Trns.Line	197,384,563	1,079,389
iii) N L D C	57,392,762	38,454,676
iv) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Trans. Line	2,179,729,406	1,322,638,961
v) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj Bogra Trans. Line	722,884,620	144,458,370
vi) Barapukuria-Bogra-Sayedpur Rangpur Trans. Line	301,485,434	30,266,583
vii) Tangail-Jamalpur Transmission Line	264,576	264,576
viii) Khulna-Ishhuardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	941,068,059	268,516,168
ix) Ashugonj-Jamuna Bridge-Sirajgonj Transmission Line	130,462,598	4,427,747
x) Mymensingh-Joydebpur Trans. Line	93,200	93,200
xi) Sylhet-Shahjibazar-Ashugonj-Transmission Line	809,150	434,150
xii) Tongi 132kV Sus-station extension	47,608,452	17,390,850
xii) Exchange Rate Fluctuation Loss	134,304,226	2,794,716
xiii) Inventory-in-Transit	14,890,463	-
Total :	4,737,508,401	1,839,950,278



Inventory-in-Transit represents the cost of equipment & materials for which letter of credit has been established. The equipment & material costs are charged to Inventory-in-Transit after payment against shipping document is made. On arrival of goods at sight, those equipment & materials are issued to the respective project for erection. During the period the equipment & materials were awaiting issuance to the project. Subsequently when the equipment & materials will be issued to the project, it will be charged to the respective project account.

12. PRELIMINARY EXPENSES: Tk.615,989

This represents the preliminary expenses incurred at the time of incorporation of the company and is written off @ 10% p.a.

Particulars	2005 (Tk.)	2004 (Tk.)
Balance as on July 01	769,985	923,981
Less: Written off- 10%	153,996	153,996
Balance as on June 30	615,989	769,985

13. INVENTORY: TK. 565,257,349

The above amount represents the closing inventory of stationery and electrical goods as on June 30, 2005. The electrical goods include spare parts, which were received from Bangladesh Power Development Board (BPDB) along with the transferred sub-station and lines. Inventory has been valued on moving average basis.

14. ADVANCE, DEPOSIT AND PREPAYMENT: Tk. 391,995,176

The break-up of the above amount is as follows:

	2005 (Tk.)	2004 (Tk.)
Advance against purchase	15,004	15,004
Advance against expenses	336,811	314,090
Advance against TA/DA	(5,406)	134,000
Advance to Contractors/Suppliers	4,074,591	6,375,745
Advance against Rent	1,726,433	1,777,688
Advance of branch offices	194,008,555	97,311,900
Deposit with other	323,100	313,100
Advance Tax	191,516,088	138,494,654
Total	391,995,176	244,736,181

Advance tax represents income tax deducted at source on import of raw materials, interest on FDR and STD account and advance payment of tax.

15. ACCOUNTS RECEIVABLE: Tk. 1,745,420,810

The break-up of the above amount is as follows:

Particulars	2005 (Tk.)	2004 (Tk.)
i) Transmission charge receivable from DESCO, WZPDCL, DESA, RPC & PBSs of REB	1,682,080,169	1,217,285,411
ii) Repair & Maintenance charge receivable from DESA	63,267,148	33,548,894
iii) Receivable from GMD's	73,493	85,381
Total	1,745,420,810	1,250,919,686



The age wise analysis of receivables against wheeling charge of Tk. 1,682,080,169 was as under:

Particulars	> 6 months	< 6 months	Total (Tk.)
i) DESA	598,246,813	579,105,899	1,177,352,712
ii) RPC	28,500,000	7,500,000	36,000,000
iii) DESCO	-	83,745,586	83,745,586
iv) PBS	-	324,337,477	324,337,477
v) WZPDCL	-	60,644,394	60,644,394
Total	626,746,813	1,055,333,356	1,682,080,169

The accounts receivable from BPDB has been fully adjusted against the Debt Service Liability payable to BPDB by PGCB out of loan transferred with the assets. All the receivables have been considered as good. Therefore no provision for bad debt has been made in the accounts.

16. CASH AND BANK BALANCES: TK. 3,914,308,274

The break-up of this amount is as follows:

Particulars	2005 (Tk.)	2004 (Tk.)
i) Cash in hand	316,636	254,703
ii) Cash at Bank:		
CD Bank Account	225,541,064	30,353,005
STD Bank Account	1,746,314,545	699,115,087
Fixed Deposit Account	1,942,136,029	1,193,243,862
	3,913,991,638	1,922,711,954
Total (i+ii)	3,914,308,274	1,922,966,657

CURRENT LIABILITIES AND PROVISIONS:

17. FOR EXPENSES: Tk. 1,306,640,678

The above balance represents the outstanding expenses accrued up to 30-06-2005. The break-up of this amount is as follows:

Particulars	2005 (Tk.)	2004 (Tk.)
Salary Payable	32,771	-
Audit fee payable	45,000	35,000
Interest Payable	872,344,792	669,133,180
Sundry Expenses payable	172,061,903	71,179,354
Gas charge payable	31,560	-
Provision for Income tax	58,847,847	-
Workers Profit Participation Fund	21,097,755	-
Proposed Dividend	182,179,050	-
Total	1,306,640,678	740,347,534

i) Interest Payable:

Interest payable represents the interest outstanding as on 30-06-2005 on the assigned loan against the assets transferred from BPDB and DESA, which has subsequently been adjusted.



ii) Provision for Income tax:

This has been made for the assessment year 2005-06 @ 37.5% on non-operating profit of Tk. 156,927,591. As the total depreciation under schedule 3 of Income Tax Ordinance 1984 along with unabsorbed depreciation as on July 01, 2005 is much higher than the operating profit for the year 2004-05, there will be nil taxable income from business. Therefore no provision for tax has been made against operating profit of the year 2004-05.

iii) Workers' Profit Participation Fund:

This represents 5% of net profit before tax after charging the allocation as per provisions of the Workers' Profit Participation Act. 1968.

iv) Proposed Dividend:

This represents 5% of paid up capital that is proposed by the board as dividend for the year 2004-05

18. Current Portion of Long Term Loan: Tk. 1,243,672,540

This is made up as under:

Particulars	2005 (Tk.)	2004 (Tk.)
1) ADB Loan No. 1505	70,000,000	70,000,000
2) BPDB- Assigned loan	1,173,672,540	1,160,000,000
3) DESA- Assigned loan	-	200,000,000
Total	<u>1,243,672,540</u>	<u>1,430,000,000</u>

19. FOR OTHER FINANCE: Tk. 94,003,536

The break-up of this amount is as follows:

Particulars	2005 (Tk.)	2004 (Tk.)
i) Contractors Earnest/Security/Retention money	79,240,658	56,513,546
ii) Tax/VAT withheld from Contractor/Suppliers/House Owners	8,591,685	6,044,503
iii) Tax withheld from employees	436,620	205,512
iv) PGCB Employees Provident Fund	224,337	195,392
v) Revenue Stamp	47,513	46,167
vi) Bangladesh Power Development Board	3,765,000	3,765,000
vii) Performance Guarantee	76,841	76,841
viii) PGCB Union subscription	44,100	20,270
ix) Insurance claim payable	1,587,807	-
viii) PM Relief Fund	(11,025)	-
Total	<u>94,003,536</u>	<u>66,867,231</u>



20. FOR DEPOSIT WORKS: Tk. 20,500,452

The amount has been received from PHP Group as deposit against shifting of a line that passes through the factory of PHP Group. Since the transmission line has to be shifted at the request of PHP group the amount was deposited by them as the cost of shifting the line.

Movement of the above amount is as follows:

	Taka
Opening balance as on 01-07-2004	53,607,000
Less: Value of work done and adjusted during the year	33,106,548
Balance as on 30-06-2005	<u>20,500,452</u>

21. SALARY & OTHER EMPLOYEE BENEFITS: Tk. 251,241,476

The above amount represents the payment of salary & benefits of all employees including Managing Director and Directors of the Company. The salary & benefits relating to Managing Director and Directors of the Company for the accounting period was as follows:

Particulars	2005 (Tk.)	2004 (Tk.)
Basic Pay	1,904,840	1,417,600
Accommodation provided	720,000	560,000
CPF Contribution	149,184	141,760
Bonus	306,070	156,400
Total	<u>3,080,094</u>	<u>2,275,760</u>

22. INTEREST AND OTHER FINANCIAL EXPENSES: Tk. 2,024,191,777

The break-up of the above expenses is as follows:

Particulars	Loan Amount	Interest Rate	2005 (Tk.) Interest	2004 (Tk.) Interest
Loan on 1st Phase Assets transferred from BPDB	437,307,844	5%	21,925,297	29,266,115
Loan on 2nd Phase Assets transferred from BPDB	397,762,562	5%	19,888,128	68,081,003
Loan on 3rd Phase Assets transferred from BPDB	1,115,273,543	5%	55,763,677	56,069,232
Loan on 4th Phase Assets transferred from BPDB	2,425,000,000	5%	121,250,000	203,965,753
Loan on 5th Phase Assets transferred from BPDB	11,260,060,000	5%	563,003,000	564,545,474
Loan on 1st Phase Assets transferred from DESA	2,187,900,000	5%	109,694,712	114,085,123
Loan on 2nd Phase Assets transferred from DESA	2,074,918,000	5%	104,030,135	90,671,074
Loan on Mymensingh Power Station Associated Transmission line	124,571,087	8%	9,965,687	9,965,687
IDA Credit (Loan No.2016) transferred from BPDB	8,003,670	7.65%	612,281	612,281
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt.loan)	806,142,400	5%	40,307,120	40,043,931
Meghnaghat-Haripur Line, (ADB .loanNo.1505)	11,733,487	8%	473,197	1,912,333
Haripur-Rampura Line (ADB loan No.1505)	736,863,307	8%	57,327,971	58,881,271
Haripur-Ghorasal Turn Inout (ADB Loan No. 1505)	141,536,430	8%	11,322,914	10,953,756
Comilla sub-station extension (ADB Loan No. 1505)	28,235,420	8%	2,258,834	2,258,834
Haripur sub-station extension (ADB Loan No. 1505)	12,100,894	8%	968,072	968,072
Meghnaghat-Comilla Line (ADB loan No. 1505)	295,486,623	8%	23,638,930	25,547,573
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	562,653,425	8%	45,012,274	42,152,025
Sub-station extension Mirpur (ADB loan No. 1505)	67,153,961	8%	5,372,317	4,329,108
Emergency Restoration system (ADB Loan No. 1505)	49,299,719	8%	3,943,978	3,801,716
Exchange rate fluctuation loss	-		827,433,253	225,757,814
Total	<u>22,742,002,372</u>		<u>2,024,191,777</u>	<u>1,553,868,175</u>

Exchange rate fluctuation loss represents loss due to exchange rate fluctuation on the balance sheet date in respect of ADB Loan utilized by the company as well as the loss for assigned loan transferred.



23. INCOME TAX: Tk. 158,233,165

This is made up as under:

Provision for income tax on non-operating profit
Deferred Tax on Operating profit
Total

Taka
58,847,847
99,385,318
158,233,165

24. POST BALANCE SHEET EVENTS:

The following contracts have been signed by the company subsequent to balance sheet date:

Sl No.	Contract No. & Date	Contract Period	Amount	Source of Finance
1.	1731/3 dt. 31-08-05	1 year 6 months	US\$ 4,150,536.86 Plus Tk. 18,492,311.13	ADB
2.	1885/3 dt. 27-10-05	1 year 6 months	US\$ 5,820,185.88 Plus Tk. 90,376,447.27	ADB

25. FINANCIAL RATIO:

Ratio analysis are given below to show the overall performance of the company:

1. Return on Net Fixed Assets:

$$\frac{\text{Profit before interest and other financial expenses}}{\text{Net fixed assets}} \times 100$$

$$\frac{2,467,244,638}{24,587,522,515} \times 100 = 10\%$$

2. Debt Service Coverage Ratio:

$$\frac{\text{Net profit before depreciation and interest \& other financial expenses}}{\text{Debt service requirement}}$$

$$\frac{4,268,897,657}{3,267,864,317} = 1.3 \text{ times}$$

3. Debt-Equity Ratio:

$$\text{Debt : Equity} = 6,986,947,549 : 26,178,802,679 = 79:21$$

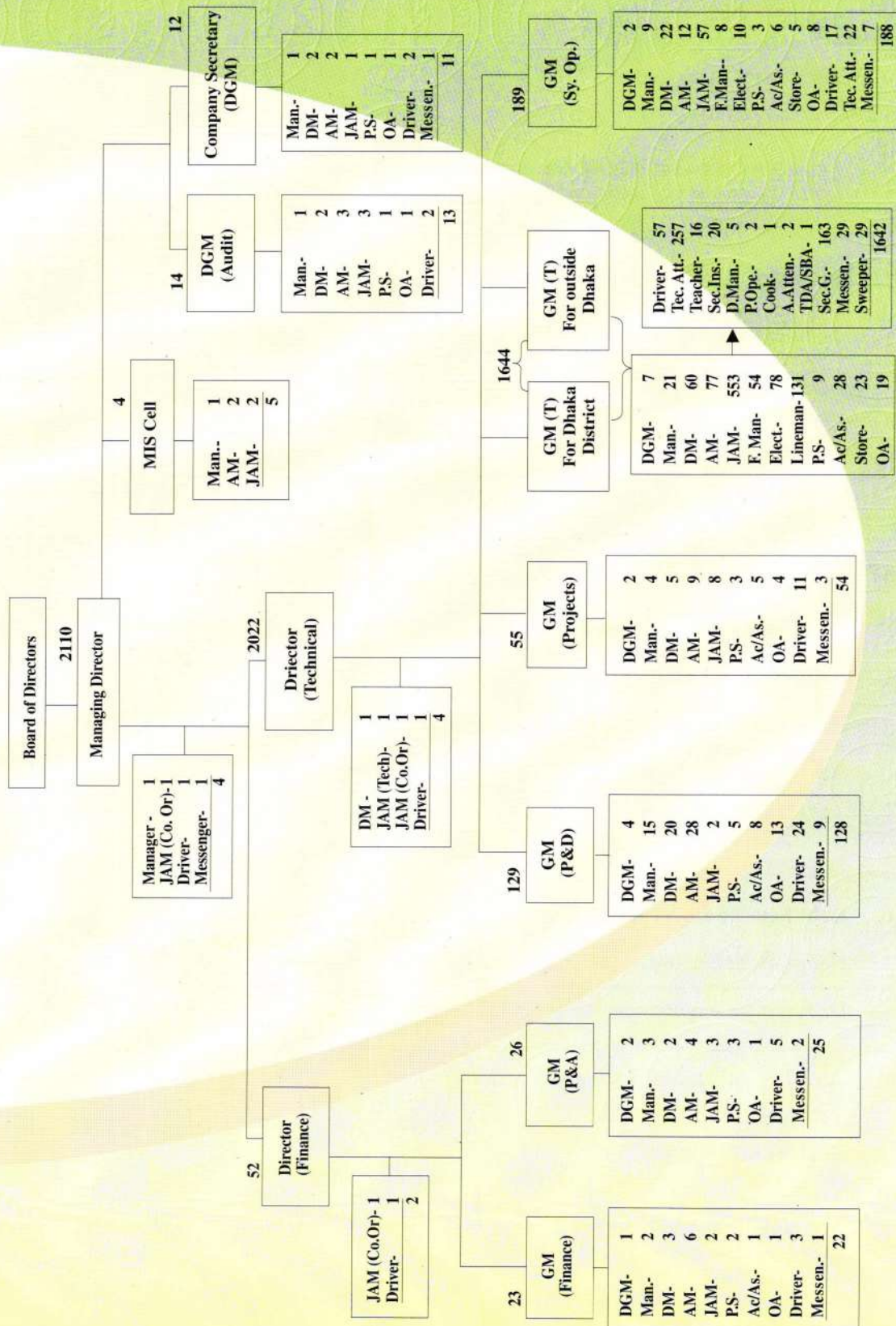
4. Accounts Receivable to Sales:

$$\frac{\text{Average Accounts Receivables}}{\text{Average monthly wheeling charge}}$$

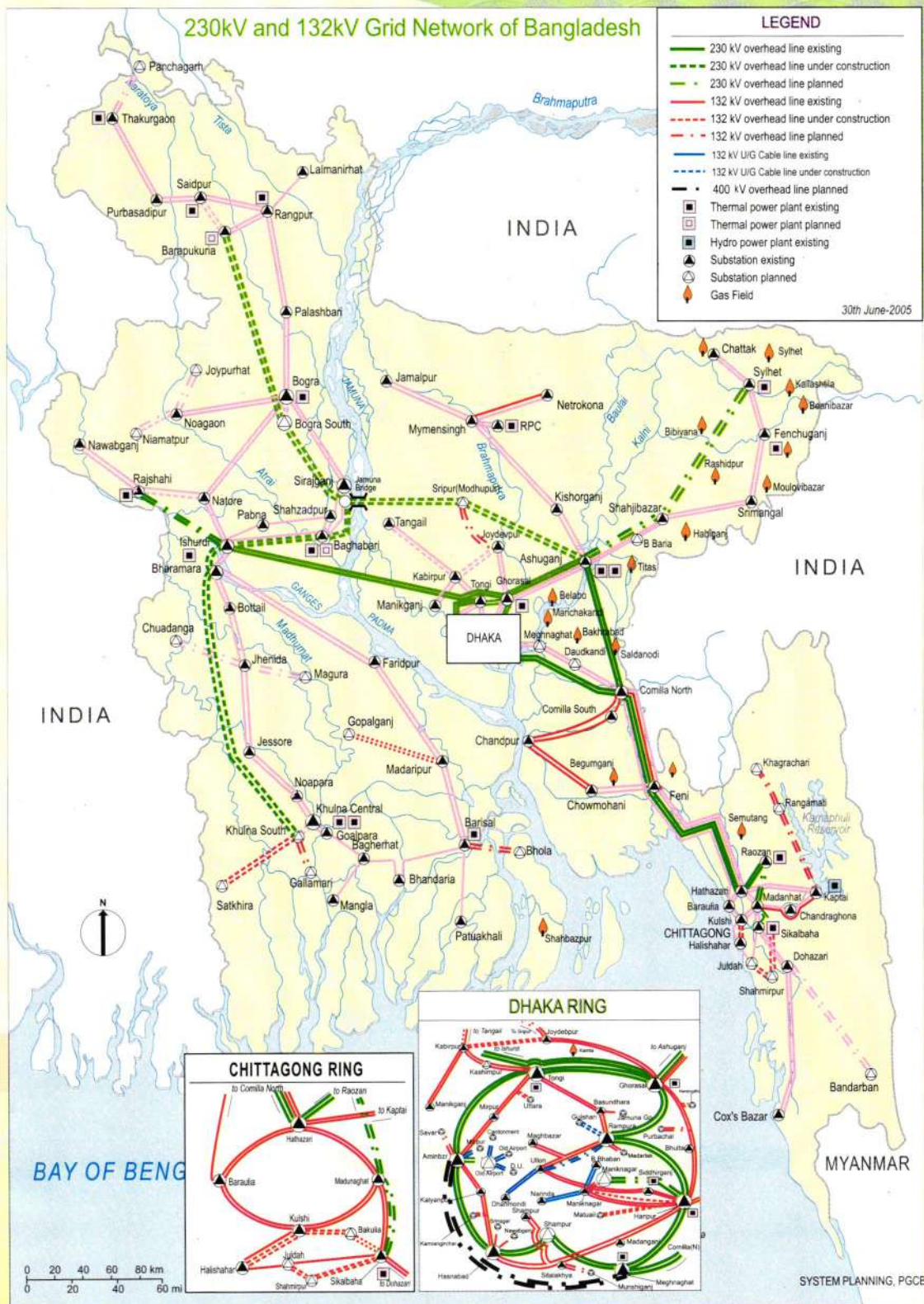
$$\frac{1,449,682,790}{390,279,245} = 3.7 \text{ months}$$



Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Organisation Chart



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD. (PGCB)



Auditors

Basu Banerjee Nath & Co.

Chartered Accountants
Ispahani Building (3rd Floor)
14-15, Motijheel Commercial Area
Dhaka-1000

Bankers :

Sonali Bank
Janata Bank
Agrani Bank
Rupali Bank
Uttara Bank





POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Red Crescent Concord Tower, 17, Mohakhali C/A, 6th Floor, Dhaka-1212

Phone : 9888589, 9888970, 8850476, Fax : 880-29888501

E-mail : pgcb@citechco.net, Web : www.pgcb.org