



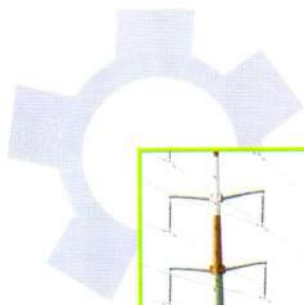
annual
report
2007



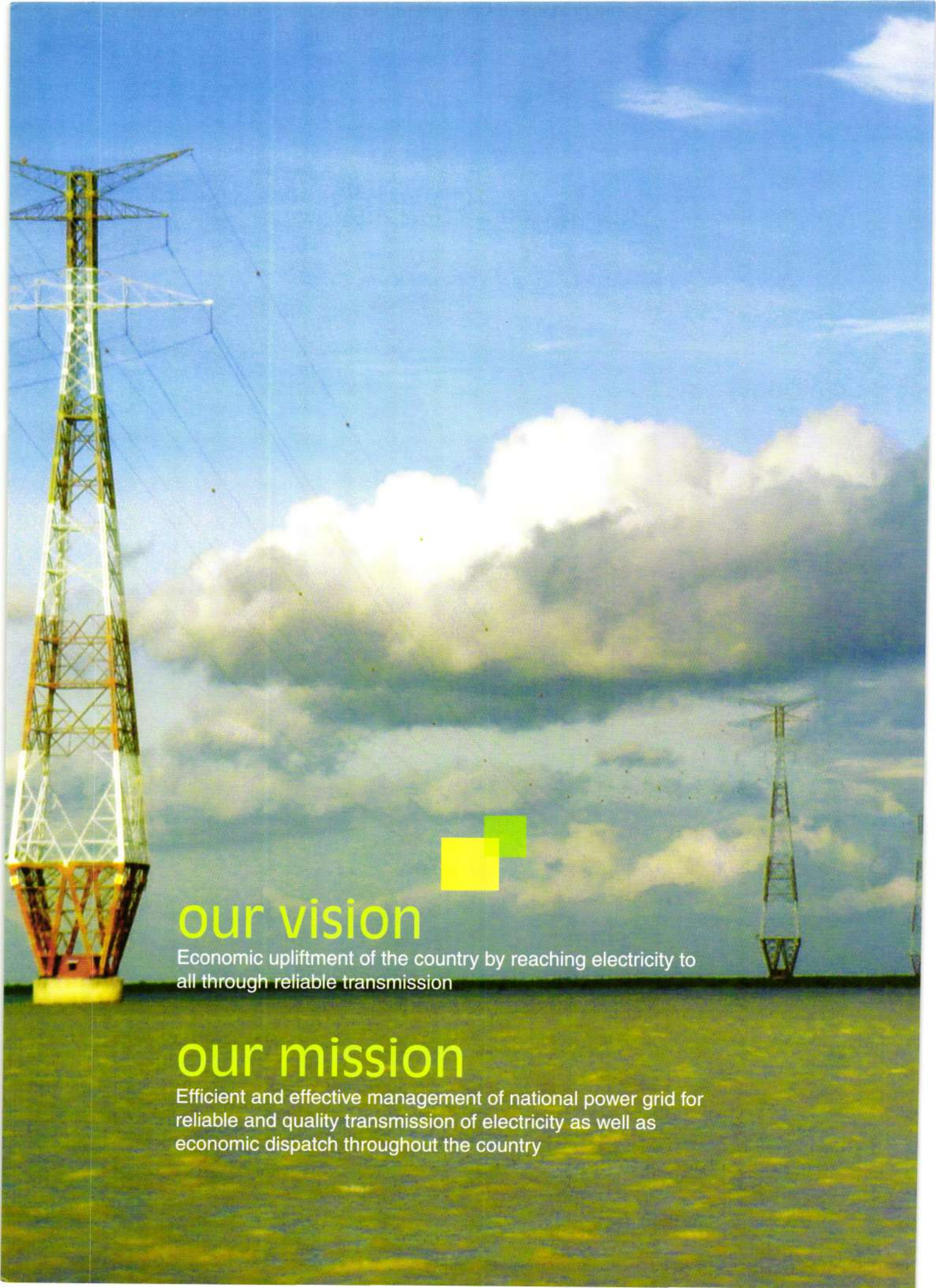
পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.



annual report 2007



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.



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

Board of Directors	page	4-5
Board & Management	page	6
PGCB at a glance	page	7
PGCB's five-year review	page	9-10
Shareholders position	page	11
Notice of the 11th Annual General Meeting	page	12
Compliance report on SEC Notification	page	13-15
Directors' report	page	16-62
Auditors' report	page	63-67
Notes to the accounts	page	68-83

Board of Directors



Dr. M. Fouzul Kabir Khan
Chairman



Md. Showkat Ali
Director



Mohammad Wahid Hossain
Director



A.F.M. Nurul Islam
Director



Mohammad Shafiqul Azam
Director



Quazi Faruque
Director



Md. Akhtaruzzaman Manju
Director



Engr. Moyeed Roomi
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed
Director



A.B.M. Harunur Rashid
Director



Md. Ruhul Amin
Director

Board & Management (2007-2008)

Board of Directors

Dr. M. Fouzul Kabir Khan	Chairman
Mohammad Wahid Hossain	Director
Md. Khizir Khan	Director
A. F. M. Nurul Islam	Director
Mohammad Shafiqul Azam	Director
Quazi Faruque	Director
Md. Akhtaruzzaman Manju	Director
Engr. Moyeed Roomi	Director
Dr. Jamaluddin Ahmed	Director
A.B.M. Harunur Rashid	Director
Md. Anisur Rahman	Director
Md. Ruhul Amin	Director

Management

A.B.M. Harunur Rashid	Managing Director
Md. Anisur Rahman	Director (Finance)
Md. Ruhul Amin	Director (Technical)

Company Secretary

Mohammed Salim

Board & Management (2006-2007)

Board of Directors

A.N.M. Rizwan	Chairman
A. F. M. Nurul Islam	Director
Mohammad Shafiqul Azam	Director
Quazi Faruque	Director
Md. Akhtaruzzaman Manju	Director
Engr. Moyeed Roomi	Director
Dr. Jamaluddin Ahmed	Director
A.B.M. Harunur Rashid	Director
Md. Anisur Rahman	Director
Md. Amir Khasru	Director

Management

A.B.M. Harunur Rashid	Managing Director
Md. Anisur Rahman	Director (Finance)
Md. Amir Khasru	Director (Technical)

Company Secretary

Mohammed Salim

Audit Committee

Dr. Jamal Uddin Ahmed FCA	Chairman
Md. Akhtaruzzaman Manju	Member
Quazi Faruque	Member
A.B.M. Harunur Rashid	Member
Mohammed Salim FCMA	Member



PGCB

at a glance

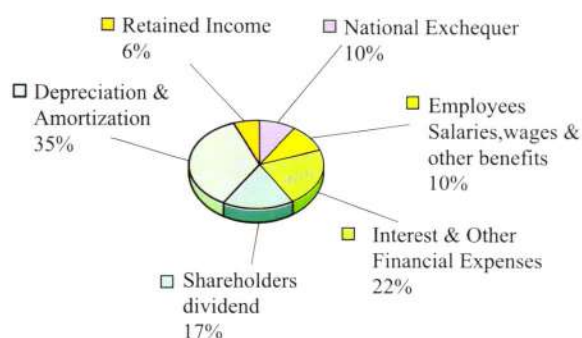
Corporate Office	: Red Crescent Concord Tower 17, Mohakhali C/A, 6th Floor Dhaka - 1212
Year of Incorporation	: 1996
Status	: Public Limited Company
Business	: Transmission of Power
Authorised Capital in Taka	: 10 billion
Paid up Capital in Taka	: 3643.58 million
Turnover in Taka of 2006-2007	: 5029.98 million
Net profit before tax & WPPF in Taka of 2006-07	: 1855.12 million
Transmission Line as on 30.06.2007	: 230/132KV - 1466 circuit km : 132/33KV - 5340 circuit km : 66/33/11KV - 167 circuit km
Substations as on 30.06.2007	: 230/132KV - 9 Nos. (4500 MVA) : 132/33KV - 65 Nos. (6572 MVA) : 66/33/11KV - 2 Nos. (25 MVA)
Manpower as on 30.06.2007	: 1731 Nos.
Listed with DSE/CSE	: 9th October 2006

Value Added Statement

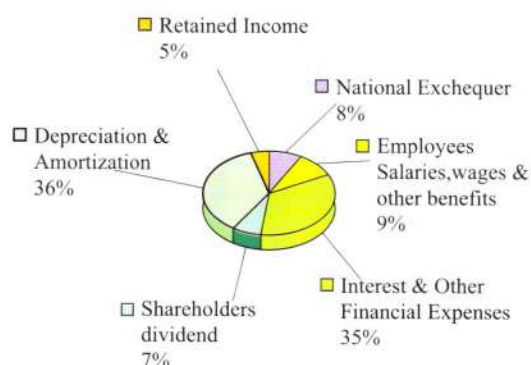
for the year ended june 30, 2007

	2007		2006	
	Amount	%	Amount	%
Turnover	5,047,618,689		5,021,655,141	
Less: Payment for services	243,831,787		208,647,389	
	4,803,786,902		4,813,007,752	
Other Income	565,009,427		255,194,114	
Value added	5,368,796,329	100.00	5,068,201,866	100.00
Value distributed:				
National Exchequer	513,083,514	9.56	413,292,156	8.15
Employees Salaries,wages & other benefits	540,039,533	10.06	474,307,339	9.36
Interest & Other Financial Expenses	1,179,709,950	21.97	1,755,293,749	34.63
Shareholders dividend	910,895,250	16.97	364,358,100	7.19
	3,143,728,247	58.56	3,007,251,344	59.34
Value reinvested:				
Depreciation & Amortization	1,882,267,521	35.06	1,805,370,387	35.62
Retained Income	342,800,561	6.39	255,580,135	5.04
	2,225,068,082	41.44	2,060,950,522	40.66
	5,368,796,329	100.00	5,068,201,866	100.00

Distribution Of Value Addition 2006-2007



Distribution Of Value Addition 2005-2006



PGCB's Five-year Review

figure in million

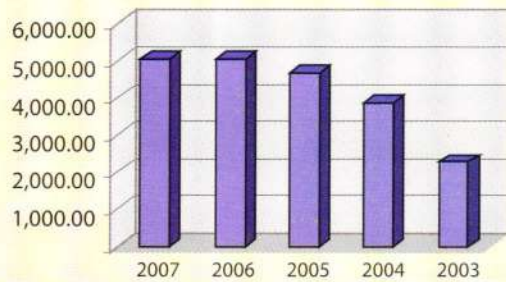
Particulars	Unit	2007	2006	2005	2004	2003
Key financial figures						
Paid up Capital	Tk.	3,643.58	3,643.58	3,643.58	3,643.58	3,643.58
Gross Fixed Asset	Tk.	53,806.52	53,775.68	51,299.17	51,548.70	49,271.56
Transmission Charge	Tk.	5,029.98	5,021.65	4,683.35	3,869.29	2,272.24
Profit before Tax	Tk.	1,766.78	1,033.23	421.95	117.12	56.70
Profit after Tax	Tk.	1,253.70	619.94	263.72	73.20	56.71
Total Current Assets	Tk.	9,948.49	7,869.91	6,618.92	3,655.79	2,620.93
Total Current Liabilities	Tk.	3,638.53	2,664.39	2,664.82	2,319.38	854.57

Financial Ratios & others

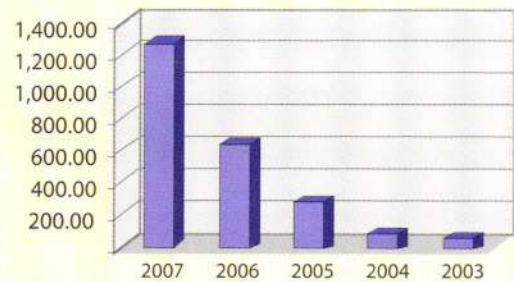
Return on						
Average Net Fixed Assets	%	12.47	11.40	10.00	6.27	3.56
Debt Service Coverage Ratio	times	2.00	1.60	1.30	1.16	1.03
Debt - Equity	ratio	77:23	77:23	79:21	80:20	80:20
Accounts Receivable to Sales	mths	1.49	2.00	3.70	3.40	3.00
Current Ratio	ratio	2.73	2.95	2.48	1.58	3.07
No of Share outstanding	Num	36.44	36.44	36.44	36.44	36.44
Dividend per Share (Cash)	Tk.	25	10	5	-	-
Earning per Share (SPL)	%	34.41	17.01	7.24	2.01	1.56

PGCB's Five-year Review

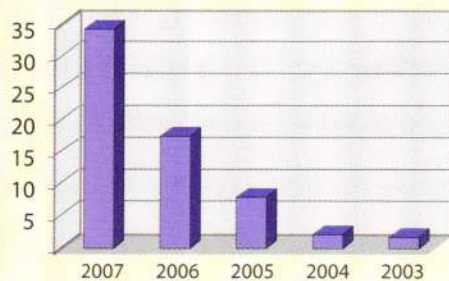
Transmission Charge



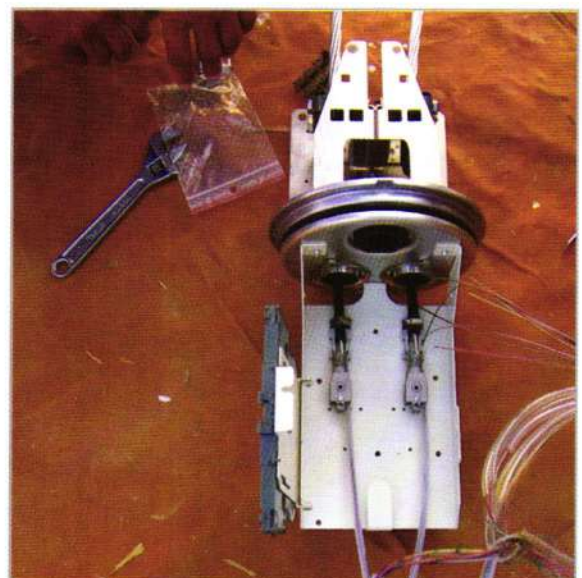
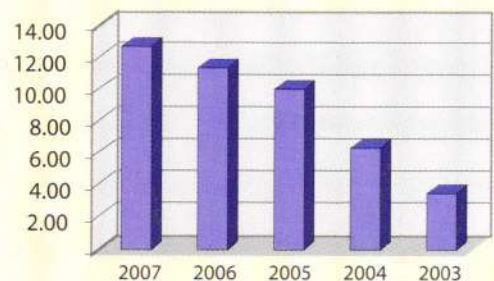
Profit after Tax



Earning per Share (SPL) %



Return on Average Net Fixed Assets %





Shareholders Position

Shareholders Position as on 30 June 2007 is as follows :

	2007		2006	
	No. of Shares	%	No. of Shares	%
Sponsors	27,782,320	76.25	36,435,810	100.00
Institutions (financial & Others)	5,993,050	16.45		
Individual	2,660,440	7.30		
	36,435,810	100.00	36,435,810	100.00

Range of Holdings In number of shares	No. of Shareholders		% of Shareholders		No. of Shareholders		% of Shareholders	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Less than 500 Shares	6416	-	84.49	-	1,037,275	-	2.85	-
501 to 5000 Shares	1057	-	13.92	-	1,527,915	-	4.19	-
5001 to 10000 Shares	61	-	0.80	-	439,250	-	1.21	-
10001 to 20000 Shares	25	-	0.33	-	313,800	-	0.86	-
20001 to 30000 Shares	6	-	0.08	-	180,850	-	0.50	-
30001 to 40000 Shares	6	-	0.08	-	206,750	-	0.57	-
40001 to 50000 Shares	4	-	0.05	-	175,850	-	0.48	-
50001 to 100000 Shares	6	-	0.08	-	460,050	-	1.26	-
100001 to 1000000 Shares	11	-	0.14	-	2,576,300	-	7.07	-
Over 1000000 Shares	2	1	0.03	100.00	29,517,770	36,435,810	81.01	100.00
Total	7594	1	100.00	100.00	36,435,810	36,435,810	100.00	100.00

Notice of the 11th Annual General Meeting



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, Dhaka-1212.

11th Annual General Meeting

Notice is hereby given to all members of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (the "Company") that the 11th Annual General Meeting of the members of the Company will be held on Thursday, January 31, 2008 at 11.00 am at Bashundhara Convention Center, Baridhara, Dhaka, to transact the following business and adopt necessary resolutions:

Agenda

1. To receive, consider and adopt the Profit and Loss Account of the Company for the year ended June 30, 2007 and the Balance Sheet as at that date together with Reports of the Auditors and Directors thereon;
2. To declare proposed cash Dividend @ 25% out of the profits for the year ended June 30, 2007;
3. To elect Directors in place of those who shall retire in accordance with the provision of law and the Articles of Association of the Company;
4. To appoint Auditors of the Company for the term until conclusion of the next Annual General Meeting and to fix their remuneration;
5. To transact any other business with the permission of Chair;

By order of the Board

(Mohammed Salim)
Company Secretary
Dated: January 14, 2008

Notes:

- 1) The "Record Date" in lieu of book closure for the purpose was on Tuesday, January 01, 2008. The Shareholders' names appearing in the Register of Members of the Company in the Depository on the Record date will be eligible to attend the AGM and receive the dividend.
- 2) Any member of the company eligible to attend and vote at the general meeting may appoint a proxy to attend and vote on his/her behalf. The proxy form duly filled in and signed by the Member and stamped must be submitted at the Registered Office, Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, (6th Floor), Dhaka-1212 of the Company at least 72 hours before the meeting.
- 3) Members are requested to notify the changes of address, if any, to the company, well in time.
- 4) Admission to the meeting room will be strictly on production of the attendance slip sent with the Notice.

Compliance Report on SEC Notification For the Year- 2006-07

The Securities and Exchange Commission has issued a notification for all listed companies in order to improve Corporate Governance in the interest of the investors and capital market on '**Comply or Explain**' basis. Status report on compliance with the conditions imposed by SEC is given below in prescribed format:

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for Non-Compliance with the condition
		Complied	Non-Complied	
1.1	Board Size	✓		
1.2 (i)	Independent Directors	✓		
1.2 (ii)	Independent Directors - Appointment	✓		
1.3	Chairman of the Board and Chief Executive Officer			
1.4	The Directors' Report to shareholders			
1.4 (a)	Fairness of State of the affairs	✓		
1.4 (b)	Keeping proper books of accounts	✓		
1.4 (c)	Consistent application of Accounting policies in preparation of Financial Statements	✓		
1.4 (d)	Observance of Bangladesh Accounting Standard (BAS)	✓		
1.4 (e)	Soundness and efficiency of Internal Control	✓		
1.4 (f)	Ability of PGCB to continue as going concern	✓		
1.4 (g)	Significance deviations from last year in operating result	✓		
1.4 (h)	Presentation of key operating and financial data for last three years	✓		
1.4 (i)	Declaration of dividend	✓		
1.4 (j)	Number of Board meeting held during the year and attendance by each director	✓		
1.4 (k)	Shareholding pattern	✓		
2.1	Appointment of			
	-Chief Financial Officer (CFO)	✓		
	-Head of Internal Audit	✓		
	-Company Secretary	✓		
2.2	Requirements to attend Board Meetings			
	-Chief Financial Officer (CFO)	✓		
	-Company Secretary	✓		

Compliance Report on SEC Notification For the Year- 2006-07

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for Non-Compliance with the condition
		Complied	Non-Complied	
3.0	Audit Committee	✓		
3.1 (i)	Number of members of Audit Committee	✓		
3.1 (ii)	Inclusion of Independent Director in the Audit Committee	✓		
3.1 (iii)	Fill the casual vacancy in Audit Committee			
3.2 (i)	Selection of the Chairman of audit	✓		
3.2 (ii)	Qualification of Chairman of Audit Committee	✓		
3.3	Reporting of the Audit Committee	✓		
3.3.1 (i)	Reporting its activities to the Board of Directors	✓		
3.3.1.(ii)	Report to the Board by the Audit Committee on	✓		
3.3.1(ii)(a)	- Conflicts of Interest			
3.3.1(ii)(b)	- Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect in the internal control system			
3.3.1(ii)(c)	- Suspected infringement of laws, including securities related laws, rules and regulations			
3.3.1(ii)(d)	- Any other matter	✓		
3.3.2	Reporting to the Authorities	✓		
3.3.4	Reporting to the shareholders and general investors	✓		
4.0	External/Statutory auditors			
4.0 (i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions	✓		
4.0 (ii)	Financial information systems design and implementation	✓		
4.0 (iii)	Book keeping or other services related to Financial Statements	✓		
4.0 (iv)	Broker-dealer services	✓		
4.0 (v)	Actuarial services	✓		
4.0 (vi)	Internal audit services; and	✓		
4.0 (vii)	Any other services that the Audit Committee determines			

Compliance of Section 1.4 (j)

Board meeting held during 2006-07 and attendance by each director:

Compliance Report on SEC Notification For the Year- 2006-07

Composition of the Board	Number of Meeting 2006-07	
	Held	Attended
Engr. A.N.M. Rizwan (Chairman)*	10	10
Mr. Md. Khizir Khan (Chairman)**	01	01
Mr. A.K.M. Zafar Ullah Khan (Chairman)***	04	04
Mr. Dr. M. Fouzul Kabir Khan (Chairman)****	02	02
Mr. Md. Wahid Hossain	06	05
Mr. Md. Shafiqul Azam	17	16
Mr. A.F.M. Nurul Islam	17	16
Mr. Quazi Faruque	17	16
Mr. Md. Akhtaruzzaman Manju	17	11
Dr. Jamaluddin Ahmed	17	04
Engr. Moyeed Roomi	17	12
Mr. A.B.M. Harunur Rashid (Managing Director)	17	17
Mr. Md. Anisur Rahman	17	13
Mr. Md. Amir Khasru	13	13
Mr. Md. Ruhul Amin	02	02

* Presided as Chairman of the Board of Directors from 15.03.'06 to 26.02.'07.

** Presided as Chairman of the Board of Directors from 27.02.'07 to 27.03.'07.

*** Presided as Chairman of the Board of Directors from 28.03.'07 to 18.06.'07.

**** Presiding as Chairman of the Board of Directors from 19.06.'07

Note: Directors who could not attend meetings were granted leave of absence by the Board.

The Pattern of Shareholding

Parent/Subsidiary/Associated companies and other related parties: Nil.

Directors, Chief Executive Officer/Managing Director, Company Secretary, Chief Financial Officer/Director (Finance), Head of Internal Audit.

SL.	Name	Shares held
01.	Directors	
	Mr. Dr. M. Fouzul Kabir Khan,	None
	Mr. Md. Khizir Khan, Chairman, BPDB	2,73,26,810
	Mr. Md. Wahid Hossain	None
	Mr. Md. Shafiqul Azam	10
	Mr. A.F.M. Nurul Islam	10
	Mr. Quazi Faruque	None
	Mr. Md. Akhtaruzzaman Manju	None
	Dr. Jamaluddin Ahmed	None
	Engr. Moyeed Roomi	None
	Mr. A.B.M. Harunur Rashid	10
	Mr. Md. Ruhul Amin	None
02.	Mr. A.B.M. Harunur Rashid (Managing Director)	None
03.	Company Secretary - Mohammed Salim	None
04.	Director (Finance) - In Charge- Mohammed Salim	None

Executives (Top five salaried employees of the company, other than the Directors, Chief Executive Officer/Managing Director, Company Secretary, Director (Finance) and Head of Internal Audit).

SL.	Designation	Name	Shares held
01.	General Manager - Project	Mr. Md. Ruhul Amin	None
02.	General Manager - P & D	Mr. Md. Rafiqul Alam	None
03.	General Manager - Transmission-1	Mr. Md. Wahidur Rahman	None
04.	General Manager - Sys. Oper.	Mr. Md. Mozammel Hossain	None
05.	General Manager - Transmission-2	Mr. P.k. Roy	None

Shareholders holding ten percent or more voting interest in the company: None.

A photograph of high-voltage power lines and pylons against a sunset sky. The sky is a mix of orange, yellow, and light blue, with the sun low on the horizon. The pylons are silhouetted against the bright sky, and the power lines stretch across the frame. The foreground is dark, showing the silhouettes of trees and the ground.

পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেডের (পিজিসিবি) একাদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এই মহতী অনুষ্ঠানে আমি আপনাদের সামনে পিজিসিবির ২০০৬-২০০৭ 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। এটি 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 দেশের সমগ্র বিদ্যুৎ সঞ্চালন সম্পদ ক্রমান্বয়ে অধিগ্রহণ সম্পন্ন করে পিজিসিবি তা পরিচালনার দায়িত্ব পালন করে আসছে।

কোম্পানীর জাবাবদিহিতা বৃদ্ধি ও পুঁজিবাজারকে চাঙ্গা করার লক্ষ্যে সরকার পিজিসিবি'র পরিশোধিত মূলধনের ২৫% শেয়ার Direct Listing Regulation ২০০৬ এর মাধ্যমে পুঁজি বাজারে বিক্রয়ের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। সেই অনুসারে পিজিসিবি ০৯/১০/২০০৬ ইং তারিখে ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ (সিএসই) এ তালিকাভুক্ত হয় এবং উক্ত শেয়ার ইতিমধ্যে পুঁজি বাজারে বিক্রি করা হয়েছে। সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারগণকে আমি ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।



capacitor bank



insulator



circuit breaker

সাংগঠনিক উন্নয়ন

পিজিসিবি সীমিতসংখ্যক দক্ষ লোকবল নিয়ে দেশের সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার পরিকল্পনা নিয়েছে যাতে দক্ষতা বৃদ্ধি ও মানব সম্পদের optimum ব্যবহার সম্ভব হয়। এই লক্ষ্যে লোড ডেসপ্যাচ সহ সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার জন্য পিজিসিবি'র পরিচালক পর্যদ ২১১০ জন জনশক্তি সম্বলিত একটি সংশোধিত অরগানোগ্রাম অনুমোদন করেছে। বর্ণিত অরগানোগ্রামের বিপরীতে প্রথমতঃ মোট ১৫২২ কর্মকর্তা / কর্মচারীকে বিউবো বোর্ড হতে সম্পদ হস্তান্তরের সাথে লিয়েনে পদস্থ করা হয়েছিল। পরবর্তীতে উল্লেখিত জনশক্তির মধ্যে মোট ১২৮৯ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কোম্পানীতে আত্মীকরণের ইচ্ছা ব্যক্ত করায় তাঁদেরকে কোম্পানীর চাকুরীর শর্তে নিয়োগ দান করতঃ কোম্পানীর চাকুরীতে আত্মীকরণ করা হয়। বাকী কর্মকর্তা ও কর্মচারীর মধ্যে ১৯৮ জন বিউবোতে প্রত্যাবর্তন করেছেন এবং অবশিষ্ট ৩৫ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী লিয়েনে কর্মরত আছেন। আলোচ্য বছর শেষে কোম্পানীতে মোট ১৭৩১ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী নিয়োজিত ছিলেন।

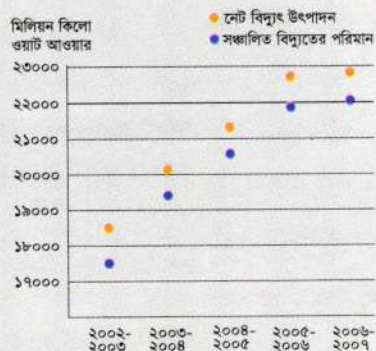
পরিচালনা কার্যক্রম

বিগত বছরগুলোর মত এ বছরেও (২০০৬-২০০৭) সমগ্র দেশের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা সুষ্ঠু পরিচালনা ও সংরক্ষণের মাধ্যমে নির্ভরযোগ্য সিস্টেম পরিচালনা করা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য বছরে সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে কোম্পানী দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে সর্বমোট প্রায় ২২০৫৩ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে। পূর্ববর্তী বছরে এর পরিমাণ ছিল ২১৯৫৫ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার। বিদ্যুৎ উৎপাদন ব্যবস্থায় সীমাবদ্ধতা থাকার কারনে সঞ্চালিত বিদ্যুতের পরিমাণে আশানুরূপ প্রবৃদ্ধি অর্জন সম্ভব হয়নি।

সমগ্র সঞ্চালন অবকাঠামোর সুষ্ঠু পরিচালনার জন্য প্রতি বছরের ন্যায্য এবছরও সংরক্ষণ কর্মসূচি জোরদার করা হয়। শুরু 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 দেয় নাই। ২০০৬-০৭ অর্থ বছরে সমগ্র সঞ্চালন ব্যবস্থার লাইন ও উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল যথাক্রমে ৯৯.৯৯১% ও ৯৯.৯৯১% (প্রায়) এবং ট্রান্সমিশন লসের পরিমাণ ছিল ৩.১৫%।

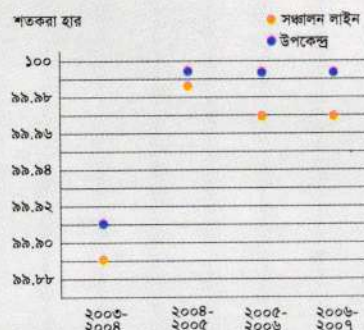
২০০২-২০০৩ অর্থ বছর থেকে আলোচ্য অর্থ বছর পর্যন্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্র সমূহ থেকে নেট উৎপাদিত বিদ্যুৎ ও নেটওয়ার্কে সঞ্চালিত বিদ্যুতের বছরওয়ারী পরিসংখ্যান নিম্নে দেয়া হলো :

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
২০০৫-২০০৬	২২৭৩৮	২১৯৫৫
২০০৬-২০০৭	২২৭৭১	২২০৫৩



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

বছর	সঞ্চালন লাইন	প্রাপ্যতা	উপকেন্দ্র
২০০২-২০০৩		৯৯.৫০%	
২০০৩-২০০৪	৯৯.৮৯%		৯৯.৯১%
২০০৪-২০০৫	৯৯.৯৮৬%		৯৯.৯৯৫%
২০০৫-২০০৬	৯৯.৯৬৯%		৯৯.৯৯৪%
২০০৬-২০০৭	৯৯.৯৯১%		৯৯.৯৯১%



আলোচ্য বছরসহ বিগত কয়েক বছরে গ্রীডে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্যুতি ও ট্রান্সমিশন লসের পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদত্ত হলো :

অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্যুতি		ট্রান্সমিশন লসের শতকরা হার
	সংখ্যা	সময় কাল	
১৯৯৬-১৯৯৭	২৭৫	-	৪.১৯
১৯৯৭-১৯৯৮	১৬১	-	৪.৪১
১৯৯৮-১৯৯৯	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
২০০৫-২০০৬	৭৩	৩৮ ঘঃ ১৩ মিঃ	৩.৪৪
২০০৬-২০০৭	২৭	২৩ ঘঃ ১৩ মিঃ	৩.১৫

বিদ্যুৎ উৎপাদন যন্ত্রের সমস্যা জনিত কারণে সঞ্চালন সিস্টেমের বিচ্যুতি সংখ্যা উক্ত হিসাবে ধরা হয়নি।

আলোচ্য বছরে ট্রান্সমিশন সিস্টেমের ট্রিপিং সংখ্যা বিগত বছরের তুলনায় বেশি হলেও বিদ্যুৎ বিচ্ছ্যতিকাল কিছুটা কমেছে। সঞ্চালন সিস্টেমের সুষ্ঠু সংরক্ষণ ও পরিচালনার কারনে 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 প্রায় বিগত বছরের মতই রয়েছে। বর্তমান সঞ্চালন সিস্টেমের কতিপয় লাইন ও ট্রান্সফর্মার ওভারলোডিং না হলে সঞ্চালন লস পূর্ববর্তী বছরের চেয়ে কমানো সম্ভব হত। চলমান সঞ্চালন প্রকল্পগুলির কাজ সম্পন্ন হলে এই লসের পরিমাণ ভবিষ্যতে হ্রাস পাবে।

বর্তমান বছরে বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় নিম্নলিখিত লাইন ও উপকেন্দ্রগুলি নির্মাণ শেষে চালু করা হয়েছে :

নং	লাইন/উপকেন্দ্রের নাম	দৈর্ঘ্য /ক্ষমতা	মন্তব্য
০১	কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	১০২ সার্কিট কি.মি	জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের আওতায় নির্মিত এ লাইনটি চালু হওয়ায় টাঙ্গাইলে বিদ্যুৎ সরবরাহের ক্ষমতা ও নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি পেয়েছে।
০২	খুলনা সেন্ট্রাল-খুলনা সাউথ ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইন	১৮ সার্কিট কি.মি.	খুলনা-ঈশ্বরদী, বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন প্রকল্পের আওতায় নির্মিত এ লাইনটি খুলনা সাউথ ও খুলনা সেন্ট্রাল এর মধ্যে সংযোগ স্থাপন করেছে।
০৩	রামপুরা-গুলশান ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট আন্ডারগ্রাউন্ড ক্যাবল লাইন	৬.৬ সার্কিট কি.মি.	হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টঙ্গী এবং হরিপুর-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের আওতায় স্থাপিত এ লাইনটির মাধ্যমে নবনির্মিত গুলশান জিআইএস উপকেন্দ্রে ১৩২ কেভিতে সরবরাহ দেওয়া সম্ভব হচ্ছে।
০৪	খুলনা সাউথ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র স্থাপন।	২X২২৫ এমভিএ	খুলনা-ঈশ্বরদী, বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন প্রকল্পের আওতায় নির্মিত এ উপকেন্দ্রের মাধ্যমে নির্মাণাধীন ঈশ্বরদী-খুলনা ২৩০ কেভি লাইন চালুর পর খুলনা এলাকায় বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সহজতর হবে।
০৫	বড়পুকুরিয়া ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র স্থাপন।	২X২০ এমভিএ	খুলনা-ঈশ্বরদী, বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন প্রকল্পের আওতায় নির্মিত এ উপকেন্দ্রটি চালু করে অত্র এলাকায় বিদ্যুৎ সরবরাহের সীমাবদ্ধতা দূর হবে।
০৬	নাটোর-রাজশাহী ১৩২ কেভি দ্বিতীয় সিঙ্গেল সার্কিট লাইন	৪০ সার্কিট কি.মি	নিজস্ব অর্থায়নে নির্মিত এ লাইনটি চালু করার ফলে বরেন্দ্র এলাকার বর্ধিত চাহিদা মেটানো সম্ভব হচ্ছে।

বর্তমান বছরে বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় ও পিজিসিবি'র নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় নিম্নলিখিত উপকেন্দ্রগুলির সম্প্রসারণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	উপকেন্দ্রের নাম	বৃদ্ধিকৃত ক্ষমতা	উপকেন্দ্রের সম্প্রসারিত মোট ক্ষমতা	মন্তব্য
১	হরিপুর ২৩০/১৩২ কেভি	২২৫ এমভিএ	৩৫২২৫ এমভিএ	সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১) প্রকল্পের আওতায়।
২	জয়দেবপুর ১৩২/৩৩ কেভি	৫০ এমভিএ	৩৫৫০ এমভিএ	জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাঙ্গাইল কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের আওতায়।
৩	শাহজাদপুর ১৩২/৩৩ কেভি	২০ এমভিএ	৩৫২০ এমভিএ	নিজস্ব অর্থায়নে

হরিপুরে ২৩০/১৩২ কেভি তৃতীয় ট্রান্সফরমার স্থাপিত হওয়ায় উক্ত উপকেন্দ্রের বিরাজমান ওভারলোডিং সমস্যা হ্রাস পেয়েছে। একইভাবে জয়দেবপুরে ১৩২/৩৩ কেভি তৃতীয় ট্রান্সফরমার স্থাপনের ফলে এই উপকেন্দ্রের বর্ধিত চাহিদা মিটানো সহজ হয়েছে। তাছাড়া কোম্পানীর নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় শাহজাদপুরে ১৩২/৩৩ কেভি তৃতীয় ট্রান্সফরমার স্থাপনের ফলে বর্ধিত ক্ষমতা দ্বারা অতিরিক্ত লোড সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।

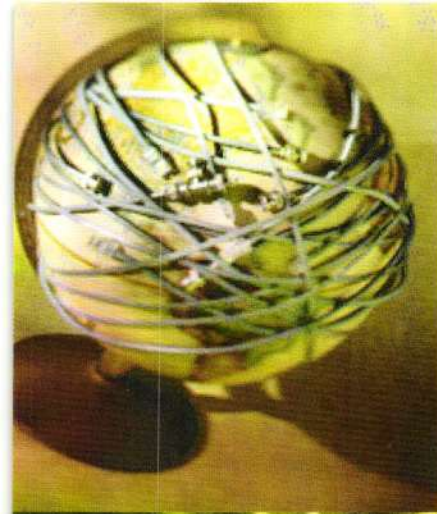
২০০৬-০৭ অর্থ বছর শেষে পিজিসিবি'র পরিচালনা ও সংরক্ষণাধীন বিভিন্ন সঞ্চালন অবকাঠামোর পরিমান নিম্নরূপ ছিলঃ

১. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	১৪৬৬ সার্কিট কি.মি.
২. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	৫৫২৯.৬ সার্কিট কি.মি.
৩. ৬৬ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	১৬৭ সার্কিট কি.মি.
৪. ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ১০ টি, ক্ষমতা - ৫১৭৫ এমভিএ
৫. ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ৭০ টি, ক্ষমতা - ৭২১৯ এমভিএ
৬. ৬৬/৩৩/১১ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ২ টি, ক্ষমতা - ২৫.৬ এমভিএ

পিজিসিবি'র আওতাধীন বছরওয়ারী সঞ্চালন অবকাঠামোর বিবরণ নিম্নে দেয়া হলো :

বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			উপকেন্দ্র					
	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	৬৬ কেভি	২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি		৬৬/৩৩/১১ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	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	২টি	২৫.৬
২০০২-০৩	১৩৬৫	৪৯৬১	১৬৭	৭টি	৩১৫০	৬৩টি	৫৫০৭	২টি	২৫.৬
২০০৩-০৪	১৪৬৫	৪৯৬১	১৬৭	৭টি	৩১৫০	৬৩টি	৫৮১৯	২টি	২৫.৬
২০০৪-০৫	১৪৬৬	৫২৫৫	১৬৭	৯টি	৩৮২৫	৬৩টি	৬১৬৫	২টি	২৫.৬
২০০৫-০৬	১৪৬৬	৫৩৪০	১৬৭	৯টি	৪৫০০	৬৫টি	৬৫৭২	২টি	২৫.৬
২০০৬-০৭	১৪৬৬	৫৫২৯.৬	১৬৭	১০টি	৫১৭৫	৭০টি	৭২১৯	২টি	২৫.৬

বিউবো ও ডেসা হতে উল্লেখিত অবকাঠামোর অধিকাংশ বিভিন্ন পর্যায়ে ভেস্তর চুক্তির মাধ্যমে পিজিসিবি অধিগ্রহণ করেছে।



বাণিজ্যিক পরিচালন

২০০৬-২০০৭ আর্থিক বছর হলো পিজিসিবি কর্তৃক বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করার ৮ম 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 সমগ্র 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। ৩০-০৬-০৭ ইং তারিখে বকেয়া ছিল বিউবো'র নিকট ১৫৫.১৯ মিলিয়ন টাকা, ডেসার নিকট ১৫৬.৪০ মিলিয়ন টাকা, ডেসকোর নিকট ৫৭.৯৪ মিলিয়ন টাকা, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমূহের নিকট ২১৯.০৪ মিলিয়ন টাকা, আরপিসির নিকট ৫.৪৪ মিলিয়ন টাকা ও ওজোপাডিকো এর নিকট ২৪.৯৬ মিলিয়ন টাকা অর্থাৎ মোট ৬১৮.৯৭ মিলিয়ন টাকা।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ জনবল, প্রতিষ্ঠানের লক্ষ্য অর্জনের পূর্বশর্ত। পিজিসিবিও প্রতিষ্ঠানের উন্নয়নের স্বার্থে এর গুরুত্ব অনুধাবন করে প্রশিক্ষণের বিভিন্ন কার্যক্রম এগিয়ে নিয়ে যাচ্ছে। মানুষের মেধা ও মনন সঠিক ক্ষেত্রে প্রয়োগের মাধ্যমে প্রতিযোগিতামূলক এ পৃথিবীতে মানব সম্পদ উন্নয়ন সম্ভব। বর্তমানে এটি একটি বিশেষায়িত প্রক্রিয়া। কোম্পানীর বিদ্যুৎ সঞ্চালন, আর্থিক ও কর্মচারী ব্যবস্থাপনাসহ বিভিন্ন ক্ষেত্রে নিয়োজিত কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের মাধ্যমে তাদের সামর্থ্য বৃদ্ধির প্রয়াস অব্যাহত রয়েছে। এ সকল কর্মসূচী বাস্তবায়নের জন্য দেশী ও বিদেশী বিশেষজ্ঞরা জড়িত রয়েছেন। ২০০৬ - ২০০৭ অর্থ বছরে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের জন্য প্রায় মোট (৮২৫৭ + ১১৬১) = ৯৪১৮ জন দিবস ব্যবহৃত হয়েছে। প্রশিক্ষণ প্রাপ্ত কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নতুন উদ্দীপনা নিয়ে কাজ করছেন যা প্রতিষ্ঠানের লক্ষ্য অর্জনের পথে একটি বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করছে।

স্থানীয় প্রশিক্ষণঃ

দেশের অভ্যন্তরে উন্নতমানের প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করে বৈদেশিক মূদ্রার সাশ্রয় করা সম্ভব। প্রতিষ্ঠানের অবকাঠামোগত অগ্রভুলতা থাকা সত্ত্বেও অভিজ্ঞ বিভাগীয় কর্মকর্তা ও বিদেশী বিশেষজ্ঞগণের সহায়তায় বিভিন্ন প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করা হয়েছে। ফলশ্রুতিতে প্রশিক্ষণার্থীগণ তাদের জ্ঞানের পরিধি বৃদ্ধির সুযোগ পেয়েছেন। এ বছরে সঞ্চালন লাইন রক্ষণাবেক্ষণ, টোটাল কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্ট (TQM) ও শিল্প সম্পর্ক বিষয়ক প্রশিক্ষণের উপর গুরুত্ব দেয়া হয়েছে। সর্বমোট ৬৩ টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করা হয় যাতে ৯৯৫ জন কর্মকর্তা / কর্মচারী অংশগ্রহণ করেন। উক্ত সময়ে মোট ৮২৫৭ জনদিবস প্রশিক্ষণ কাজে ব্যয় করা হয়েছে। উল্লেখযোগ্য প্রশিক্ষণ কর্মসূচী নিম্নে দেয়া হলোঃ

(a) Exothermic Compound (b) GIS Operation and Maintenance (c) Motivation & Human Relation (d) Cable Jointing C & M (e) Fibre Optic Multiplexer (f) O & M of Switchyard (g) Earthquake Resistant (h) Design of Tower & Foundation (i) Total Quality Management (TQM) (j) Industrial Relation (k) GM operation of Fibre and Multiplexer (l) Construction Side Management (n) Project Implementation & Administration (o) Operation & Maintenance of Transformer (p) Tax & VAT.



বৈদেশিক প্রশিক্ষণঃ

অর্থ বছর ২০০৬ - ২০০৭ এ উন্নত কারিগরী ও সংশ্লিষ্ট ক্ষেত্রে হালনাগাদ জ্ঞান অর্জনের লক্ষ্যে পিজিসিবি উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মকর্তা/কর্মচারীর প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করে। মূলতঃ নতুন প্রকল্প সম্পর্কে জ্ঞান অর্জনের জন্যই প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করা হয়। অত্র বছরে এ ক্ষেত্রে মোট ১১৬১ জনদিবস ব্যয় করা হয়েছে ৩৭ টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করার জন্য। সর্বমোট ৮৪ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ করেন।

উল্লেখযোগ্য প্রশিক্ষণের বিষয় বস্তু নিম্নরূপঃ

- (1) Training on "OPGW", Korea
- (2) Training on "Transmission Line", Germany
- (3) Training on "FOX", Switzerland.
- (4) Training on "Sub-Station Design", Finland.
- (5) Training on "Protection", Finland.
- (6) Training on "OJT", France.
- (7) Training on "SDH Operation Communication System", France.

ভবিষ্যৎ কর্মসূচীঃ

কোম্পানীতে অনুসৃত নীতিমালা অনুযায়ী প্রতিটি কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে বছরে অন্তত তিনদিন প্রশিক্ষণ প্রদানের পরিকল্পনা আছে। সে লক্ষ্যে একটি স্বয়ং সম্পূর্ণ অবকাঠামো গ্রহণের প্রস্তুতিও অব্যাহত আছে যা দ্বারা অবিরাম প্রশিক্ষণ কর্মসূচী বাস্তবায়ন করা যাবে এবং কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের দক্ষতা বৃদ্ধি করা সম্ভব হবে।

তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়ন

পিজিসিবি প্রথম থেকেই কোম্পানীকে আগামীতে একটি স্বাবলম্বী ও লাভজনক প্রতিষ্ঠানে পরিণত করার লক্ষ্য সামনে রেখে এর কর্ম দক্ষতা বৃদ্ধিসহ ব্যয় সংকোচন, নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি, কাজে স্বচ্ছতা আনয়ন ও সমগ্র দেশের গ্রীড নেটওয়ার্কের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার জন্য প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। উল্লেখিত কাজ ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে পিজিসিবি তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়নের জন্য প্রচেষ্টা গ্রহণ করেছে, যথা: ক) ওয়েব সাইটের মান উন্নয়ন, খ) E-governance Management বাস্তবায়ন, গ) Extended MIS ও Enterprise Resource Planning (ERP) এর বাস্তবায়ন এবং ঘ) LAN/WAN সমূহের বাস্তবায়ন ও মান উন্নয়ন।

আর্থিক অবস্থান

২০০৬-২০০৭ আর্থিক বছরে মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ৫৩,৮০৬.৫২ মিলিয়ন টাকা। নীট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ২৩,৪০৭.৫৪ মিলিয়ন টাকা। ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ছিল ৭৭:২৩। বর্ণিত বছরে ডিএসএল বাবদ পিজিসিবি, বিউবোর্ডকে ১২৮৩.৭৬ মিলিয়ন টাকা, ডেসা কে ৪২১.৮৪ মিলিয়ন টাকা এবং সরকারকে ১৭০.০০ মিলিয়ন টাকা পরিশোধ করেছে।

২০০৬-২০০৭ আর্থিক বছরে কোম্পানী ৫,০২৯.৯৭ মিলিয়ন টাকার হুইলিং চার্জ, অপটিক্যাল ফাইবার চার্জ ১৭.৬৪ মিলিয়ন টাকা, অন্যান্য আয় ৫৬৫.০০ মিলিয়ন টাকা সহ মোট ৫,৬১২.৬২ মিলিয়ন টাকা আয় করেছে। আলোচ্য আর্থিক বছরে মোট ব্যয়ের পরিমাণ হচ্ছে ৩,৮৪৫.৮৪ মিলিয়ন টাকা। ফলে করপূর্ব নীট মুনাফা হয়েছে ১,৭৬৬.৭৮ মিলিয়ন টাকা। বর্ণিত বছরে কোম্পানী গড় নীট স্থায়ী সম্পদের উপর ১২.৪৭% হারে মুনাফা অর্জন করেছে। আলোচ্য ২০০৬-২০০৭ আর্থিক বছরে কোম্পানী মুনাফা অর্জন করায় ও দাতা সংস্থাসমূহের শর্তাদি পূরণ করায় পরিশোধিত মূলধনের উপর ২৫% হারে লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব রাখা হলো।

কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরুর বছর হতে আর্থিক বছর ২০০৬-২০০৭ পর্যন্ত আর্থিক অবস্থানের উপর একটি তুলনামূলক চিত্র নিম্নে প্রদত্ত হলো :

বছর	হুইলিং চার্জ (মিলিয়ন টাকা)	করপূর্ব মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	স্থায়ী সম্পদের উপর অর্জিত মুনাফা	মোট স্থায়ী সম্পদ (মিলিয়ন টাকা)	পরিশোধিত মূলধন (মিলিয়ন টাকা)	গড় বকেয়ার পরিমাণ (মাস)
১৯৯৯-২০০০	১৭২.৬০	৩৯.৭১	৬.০০%	২৪৩৮.০১	৯৩৮.৭২	১.০
২০০০-২০০১	৫৫৬.২৪	১৪১.১৬	৮.৩৪%	৫২০৬.৮৭	১১৭০.৫৮	২.২
২০০১-২০০২	৮৪৫.৮০	৯১.৩৮	৭.০০%	৯৫৩৮.৮৬	২৩৭০.৫৮	৪.০
২০০২-২০০৩	২২৭২.২৪	৫৬.৭০	৩.৫৬%	৪৯২৭১.৫৬	৩৬৪৩.৫৮	৩.০
২০০৩-২০০৪	৩৮৬৯.২৯	১১৭.১২	৬.২৭%	৫১৫৪৮.৭০	৩৬৪৩.৫৮	৩.৪
২০০৪-২০০৫	৪৬৮৩.৩৫	৪২১.৯৫	১০.০০%	৫১২৯৯.১৭	৩৬৪৩.৫৮	৩.৭
২০০৫-২০০৬	৫০২১.৬৫	১০৩৩.২৩	১১.৪০%	৫৩৭৭৫.৬৮	৩৬৪৩.৫৮	২.০
২০০৬-২০০৭	৫০২৯.৯৭	১৭৬৬.৭৮	১২.৪৭%	৫৩৮০৬.৫২	৩৬৪৩.৫৮	১.৪৯



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 নতুন একটি সংস্থা সৃষ্টি করতে হবে। সরকার এডিবি'র প্রস্তাব অনুমোদন করেন এবং সেই প্রেক্ষিতে কোম্পানী আইন, ১৯৯৪ এর আওতায় পিজিসিবি নিবন্ধিত হয়। মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের জন্য এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক তাদের নবম বিদ্যুৎ ঋণের [Loan No. 1505-BAN(SF)] অধীনে উক্ত প্রকল্পের বৈদেশিক অর্থায়ন নিশ্চিত করে।

এছাড়াও ঢাকা শহরের চতুর্দিকে সঞ্চালন লাইন রিং নির্মাণের জন্য এর পশ্চিমাংশে ৫০ কিঃমিঃ দীর্ঘ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্র নির্মাণের নিমিত্ত এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ঢাকা পাওয়ার সিস্টেম আপগ্রেড প্রকল্পের আওতায় পিজিসিবিকে প্রয়োজনীয় ঋণ প্রদান করে।

দেশের পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ ব্যবস্থার উন্নতির জন্য প্রায় ৩৩২ কিঃমিঃ দীর্ঘ সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ও সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ প্রকল্পের অধিকাংশ অংশের অর্থায়ন, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্টের আওতায় পিজিসিবিকে প্রদান করেছে। ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার নির্মাণের জন্যও এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক প্রয়োজনীয় ঋণ প্রদান করেছে। খুলনাস্থ গল্লামারীতে একটি

১৩২/৩৩ কেভি জি আই এস উপকেন্দ্র নির্মাণসহ গ্রীড ভোল্টেজ উন্নত করার লক্ষ্যে গৃহীত “শান্ট কম্পেনসেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংক ফেজ-১” শীর্ষক প্রকল্পেও এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক অর্থায়ন নিশ্চিত করেছে। ঋণের এই অর্থ ব্যাংক তাদের 'ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট' এর সাশ্রয়কৃত অংশ থেকে যোগান দিচ্ছে। বিদ্যুৎ সেক্টরের উত্তরোত্তর উন্নয়নসহ একে বাণিজ্যিক পরিবেশে পরিচালনের ব্যাপারে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের আগ্রহ ও সহযোগিতা অত্যন্ত প্রশংসনীয়। সম্প্রতি এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক তাদের Sustainable Power Sector Development Program শীর্ষক ঋণ কার্যক্রমের আওতায় পিজিসিবি'র আরও তিনটি নতুন প্রকল্পের বৈদেশিক অর্থায়নের ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। নতুন সংস্থা হিসেবে পিজিসিবি'র কর্মদক্ষতা, সংস্কার বাস্তবায়নে পিজিসিবি'র ঐকান্তিক প্রচেষ্টা ও আগ্রহ এবং প্রকল্প বাস্তবায়নে সামর্থ্য অর্জনসহ এর প্রাতিষ্ঠানিক উন্নয়নের প্রেক্ষিতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ছাড়াও কে.এফ.ডব্লিউ, ডানিডা ও নরডিক ডেভেলপমেন্ট ফান্ড, সিডা, জেবিআইসি ও বিশ্ব ব্যাংক সন্তোষ প্রকাশ করেছে এবং কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ সঞ্চালন প্রকল্পে অর্থায়ন করেছে ও প্রতিশ্রুতি প্রদান করেছে। এছাড়া বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ও ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী লাইন যথাক্রমে সিসিসি, চায়না ও টাটা পাওয়ার, ভারত কর্তৃক সাপ্লায়ার্স ক্রেডিটের মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্রসমূহ নির্মাণের জন্য বিশ্বব্যাংক বৈদেশিক মূদ্রার অংশ ঋণ প্রদানের আশ্বাস প্রদান করেছে। এছাড়াও ট্রান্সমিশন এফিসিয়েন্সি ইমপ্রুভমেন্ট থ্রু রিয়েন্টিভ পাওয়ার কম্পেনসেশন প্রকল্পের আওতায় ২৪টি উপকেন্দ্রে ৬০০ মেগাভার ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপনের জন্য কেএফডব্লিউ বৈদেশিক অর্থায়নের ব্যাপারে আগ্রহ প্রকাশ করেছে। পিজিসিবি'র সৃষ্টির পর হতে এ পর্যন্ত সম্পাদিত প্রকল্প, চলমান প্রকল্প ও ভবিষ্যতের কতিপয় প্রকল্পের বৈদেশিক অর্থায়নের তালিকা পরিশিষ্ট “ক” তে দেওয়া হল।

পরিবেশ সংরক্ষণ

সঞ্চালন প্রকল্প বাস্তবায়নের সময় পিজিসিবি কৰ্মকাণ্ড যেন পরিবেশের উপর ক্ষতিকর কোন প্রভাব না ফেলে সেই লক্ষ্যে পরিবেশ অধিদপ্তরের নিয়ম-কানুন যথাযথভাবে অনুসৃত হচ্ছে। সঞ্চালন 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 নেয়া হয়, যেন জনসাধারণের জীবনযাত্রা তথা পরিবেশের উপর তেমন কোন প্রতিকূল প্রভাব না পড়ে। পরিবেশ অধিদপ্তর এবং দাতা সংস্থাদের গাইড-লাইন অনুযায়ী প্রতিটি প্রকল্প গ্রহণের আগেই তার 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

আলোচ্য অর্থবছরে এডিপিভুক্ত ৯টি ও অন্যান্য অর্থায়নে ২টি প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজ চালানো হয়েছে। এর মধ্যে ১টি প্রকল্পের (জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন) কাজ সম্পন্ন হয়েছে। টাঙ্গাইল-কবিরপুর অংশ ইতিমধ্যে চালু হয়েছে এবং জয়দেবপুর-কবিরপুর অংশ শীঘ্রই চালু হবে। লাইনটি চালু হওয়ার ফলে টাঙ্গাইল উপকেন্দ্রের বিদ্যুৎ সরবরাহের নির্ভযোগ্যতা বৃদ্ধি পেয়েছে। চলমান উন্নয়ন প্রকল্পগুলোর মধ্যে "দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন)" প্রকল্পটি অন্যতম গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প। প্রথম পূর্ব-পশ্চিম আন্তঃসংযোগের উপর নির্ভরশীলতা কমানো ও পূর্বাঞ্চল এবং পশ্চিমাঞ্চলের মধ্যে সঞ্চালন সিস্টেমকে সুদৃঢ় করার লক্ষ্যে এই প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। জুন ২০০৭ পর্যন্ত প্রকল্পের কাজ ৯৮% সম্পন্ন হয়েছে। ধারণা করা যায় ডিসেম্বর ২০০৭ এর মধ্যেই প্রকল্পের সম্পূর্ণ কাজ শেষ হবে। বর্তমানে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্প সমূহের তালিকা নিম্নে দেওয়া হল এবং বিস্তারিত বিবরণ পরিশিষ্ট-খ তে দেওয়া হল।

ক) এডিপিভুক্ত প্রকল্প সমূহ:

১. খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন।
২. ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন।
৩. দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন)।
৪. ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি)।
৫. সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১)।
৬. শান্ট কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংকস (ফেইজ-১)।
৭. তিন সঞ্চালন লাইন (১৩২ কেভি) প্রকল্প।
৮. মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (ফেইজ-১)।
৯. আমিনবাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এন্ড এসোসিয়েটেড সাবস্টেশন প্রকল্প।

খ) এডিপিবিহীন প্রকল্প সমূহ (নিজস্ব ও অন্যান্য উৎসের অর্থায়নে):

১. আমিনবাজার-সাভার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প ।
২. নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প ।

নিজস্ব ব্যবস্থায় উপকেন্দ্রের ক্ষমতা সম্প্রসারণঃ

শাহজাদপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে একটি নতুন ১৫/২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন করে চালু করা হয়েছে ।

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	বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	১৭.০৮.২০০৬	আগস্ট ২০০৮
২	বড়পুকুরিয়া ৩৩ কেভি সুইচ ইয়ার্ড	২৬.১১.২০০৬	নভেম্বর ২০০৭
৩	১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের জন্য CT ও PT সরবরাহ	১৮.০৮.২০০৭	আগস্ট ২০০৭



disconnecter switch



current transformer

OPGW ব্যবস্থাপনা

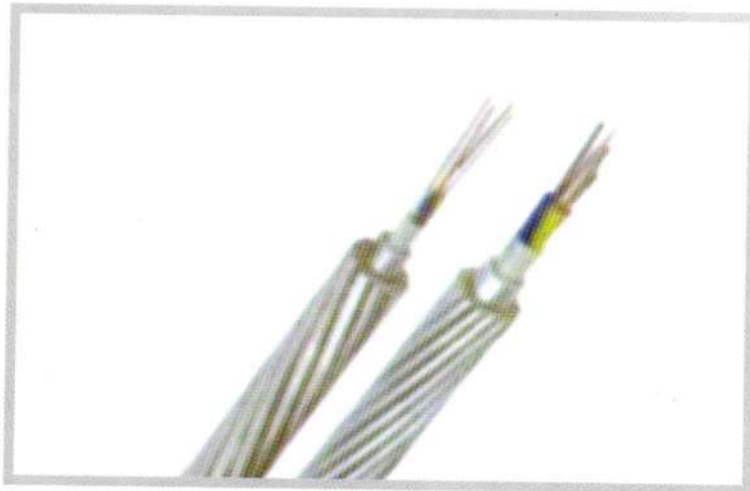
সুষ্ঠু বিদ্যুৎ সঞ্চালনের নিমিত্ত বিভিন্ন গ্রীড ও বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সাথে এলডিসি (লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার) এর তাৎক্ষণিক যোগাযোগের জন্য একই সঞ্চালন লাইনের মধ্যে স্থাপিত পিএলসি ব্যবস্থার মাধ্যমে পিজিসিবি'র নিজস্ব টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম চালু আছে। উক্ত টেলিকমিউনিকেশন ব্যবস্থায় কথাবার্তা ছাড়াও টেলিপ্রটেকশন, টেলিমিটারিং ব্যবস্থা আছে যাতে সঞ্চালন লাইনের নিরাপত্তা ও তাৎক্ষণিক উপাত্ত সংগ্রহ, প্রেরণ ও প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করা যায়। বিদ্যমান পিএলসি যন্ত্রপাতি ধীরগতিসম্পন্ন হওয়ায় বর্তমানে বিশ্বব্যাপী ব্যবহৃত উচ্চতর গতিসম্পন্ন অপটিক্যাল ফাইবার সঞ্চালন লাইনে স্থাপনপূর্বক মাল্টিপ্রেস্জার ব্যবহার করে পিজিসিবি'র টেলিকমিউনিকেশন ব্যবস্থার উন্নতি করার প্রচেষ্টা নেওয়া হচ্ছে।

বজ্রপাত থেকে সঞ্চালন লাইনের সুরক্ষার জন্য ব্যবহৃত গ্রাউন্ড ওয়ার এর মধ্যে অপটিক্যাল ফাইবার স্থাপন প্রযুক্তি বর্তমান বিশ্বে বহুলভাবে চালু রয়েছে। বিগত ১৯৯৬ ইং হতেই পিজিসিবি'র উচ্চচাপ সঞ্চালন লাইনে গ্রাউন্ড ওয়ার এর পরিবর্তে OPGW (Optical Ground Wire) স্থাপনের কাজ শুরু করা হয়েছে।

১৯৯৬ সাল হতে জুন ২০০৬ সাল পর্যন্ত সঞ্চালন লাইনে স্থাপিত OPGW এর মোট দৈর্ঘ্য ছিল ৬০০ কি.মি. যা ২০০৭ সালের জুন পর্যন্ত মোট ২২০০ কি.মি. এ উন্নীত হয়েছে। বর্তমানে চলমান এনএলডিসি প্রকল্প ও অন্যান্য সঞ্চালন প্রকল্প সমূহের কাজ শেষ হলে জুন ২০০৮ নাগাদ OPGW এর মোট দৈর্ঘ্য দাঁড়াবে প্রায় ৪০০০ কি.মি.। এতে দেশের অধিকাংশ এলাকা পিজিসিবি'র অপটিক্যাল ফাইবার লিংকের আওতায় আসবে।

পিজিসিবি'র নিজস্ব ব্যবহারের অতিরিক্ত অপটিক্যাল ফাইবার জাতীয় যোগাযোগ অবকাঠামো উন্নয়নে স্থানীয় টেলিকম অপারেটর এর নিকট স্বচ্ছতার মাধ্যমে বাণিজ্যিকভাবে ব্যবহারের নিমিত্তে লীজ প্রদান করা হচ্ছে। ইতিমধ্যে ঢাকা-চট্টগ্রাম অংশ গ্রামীনফোন লিঃ এর নিকট ১৫ বৎসরের জন্য লীজ প্রদান করা হয়েছে এবং চট্টগ্রাম-কক্সবাজার অংশটির লীজ প্রদান চূড়ান্ত পর্যায়ে আছে। এছাড়াও ঢাকা-চট্টগ্রাম-কক্সবাজার অংশের এক জোড়া অপটিক্যাল ফাইবার বিটিটিবি'র নিকট লীজ প্রদান প্রক্রিয়াধীন আছে।

জুন ২০০৮ সাল নাগাদ সারা দেশব্যাপী অপটিক্যাল ফাইবার স্থাপন শেষ হলে পিজিসিবি'র নিজস্ব ব্যবহারের অতিরিক্ত অপটিক্যাল ফাইবার বাণিজ্যিক ভিত্তিতে লীজ প্রদান করার সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়েছে।



OPGW (Optical Ground Wire)

ISO-9001:2000 Quality Management System সনদ অর্জন।

কোম্পানীর পরিচালন ও সংরক্ষণ কাজ সুসংহত করা, কাজের গুণগত মান উন্নত করা এবং কোম্পানীর সার্বিক ব্যবস্থাপনার ক্রম-উন্নয়নের জন্যে ২০০৫ সালে কোম্পানীর সকল দপ্তরে আইএসও ৯০০১:২০০০ কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করার জন্য প্রাথমিক পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়। ম্যানেজমেন্ট এর পক্ষে এই কাজ বাস্তবায়ন করার লক্ষ্যে একজন ম্যানেজমেন্ট রিপ্রেজেন্টেটিভ নিয়োগ করা হয়। সমগ্র দেশব্যাপী কোম্পানীর সকল দপ্তরসমূহকে আটটি অঞ্চলে চিহ্নিত করে আটজন কর্মকর্তাকে ডেপুটি ম্যানেজমেন্ট রিপ্রেজেন্টেটিভ এর অতিরিক্ত দায়িত্ব দেওয়া হয়। সকল জেনারেল ম্যানেজার ও এক্সিকিউটিভ ডিরেক্টরদের সমন্বয়ে গঠন করা হয় ম্যানেজমেন্ট রিভিউ কমিটি। ম্যানেজমেন্ট রিপ্রেজেন্টেটিভ এবং সকল ডেপুটি ম্যানেজমেন্ট রিপ্রেজেন্টেটিভকে এই কমিটির সদস্য করা হয়। শুরু হয় বিভিন্ন কার্যধারার জন্য পৃথক ডকুমেন্ট, প্রসিডিউর, ওয়ার্ক ইন্সট্রাকশন এবং নূতন ফরমেট প্রস্তুত ও প্রচলিত ফরমেটের উন্নয়ন কাজ। তেরোটি ভিন্ন ধারার কাজের জন্য লিখিত হয় নয়টি ডকুমেন্ট, পঁচিশটি প্রসিডিউর, দশটি ওয়ার্ক ইন্সট্রাকশন। দুশ পঞ্চাশেরও অধিক নূতন ফরমেট প্রস্তুত ও প্রচলিত ফরমেটের উন্নয়ন কাজ সম্পন্ন করা হয়। ইন্টারনাল কোয়ালিটি অডিট কার্যক্রম সম্পন্ন করার জন্য বিভিন্ন দপ্তরের প্রায় পঞ্চাশ জন কর্মকর্তাকে প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। কোম্পানীর সকল দপ্তরে চালু করা হয় "সচেতনতা কার্যক্রম"। কোম্পানীর পারফরমেন্স এর বছরওয়ারী লক্ষ্যমাত্রা সম্পূর্ণ নূতনভাবে নির্ধারন করা হয়। ২০০৬-০৭ ও ২০০৭-০৮ অর্থবছরের জন্য লক্ষ্যমাত্রার সূচক নির্ধারন করে তা ব্যবস্থাপক পর্যায় পর্যন্ত সুনির্দিষ্ট করে দেওয়া হয়। ২০০৬ সালের জানুয়ারী হতে সমগ্র দেশব্যাপি ৭৬টি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং প্রায় পঞ্চাশটি দপ্তরে ইন্টারনাল কোয়ালিটি অডিট কার্যক্রম শুরু করা হয়। তিনমাস চক্রের পাঁচটি প্রাথমিক অডিট সাইকেল মার্চ ২০০৭ এ শেষ হয়। জুন ২০০৭ এর প্রথম সপ্তাহে চূড়ান্ত ইন্টারনাল কোয়ালিটি অডিট সম্পন্ন করে কোম্পানী সার্টিফিকেশন অডিট এর জন্য প্রস্তুত হয়। এই সুদীর্ঘ প্রস্তুতিকালে ব্যবস্থাপনা পরিচালক এর নেতৃত্বে ম্যানেজমেন্ট রিভিউ কমিটি নিবিড়ভাবে এই কার্যক্রম মনিটর করেন এবং প্রয়োজনীয় দিক নির্দেশনা প্রদান করেন। অবশেষে চলতি অর্থবছরের শেষ সপ্তাহে কোম্পানী সাফল্যের সাথে আন্তর্জাতিক খ্যাতিসম্পন্ন প্রতিষ্ঠান মেসার্স ব্যুরো ভেরিটাস সার্টিফিকেশন (ইন্ডিয়া) প্রাঃ লিঃ এর মুম্বাই অফিস কর্তৃক সার্টিফিকেশন অডিট সম্পন্ন করে আইএসও ৯০০১:২০০০ সনদ লাভ করে। উল্লেখ্য যে বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সেক্টরে পিজিসিবি আইএসও ৯০০১:২০০০ সনদ অর্জনকারী প্রথম ইউটিলিটি।

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনা

বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাকে সুদৃঢ় করা এবং ভবিষ্যৎ ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানোসহ ২০২০ সালের মধ্যে সকলের ঘরে বিদ্যুৎ পৌছানোর সরকারের লক্ষ্যকে বাস্তবায়নের জন্য পিজিসিবির পক্ষ থেকেও ব্যাপক উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহন করা হয়েছে।

উক্ত পরিকল্পনার কিছু প্রকল্পের তালিকা নিম্নে দেয়া হলো :

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	বর্তমান অবস্থা
১.	ট্রান্সমিশন এফিসিয়েন্সি ইমপ্রুভমেন্ট থ্রু রিয়েন্টিড পাওয়ার কম্পেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশনস এন্ড রি-ইনফোর্সমেন্ট অব গোয়ালপাড়া সাবস্টেশন	ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়, কেএফডব্লিউ বৈদেশিক অর্থায়নের আশ্বাস প্রদান করেছে।
২.	সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়, বিশ্বব্যাংক বৈদেশিক মুদ্রার অর্থায়নের আশ্বাস প্রদান করেছে।
৩.	সিলেট-শাহজীবাজার-বি. বাড়ীয়া ২৩০ কেভি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	প্রি-ডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে। পরিবর্তিত কর্মপরিধির আলোকে ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলছে। ইডিসিএফ, কোরিয়া অর্থায়নের আশ্বাস প্রদান করেছে।
৪.	বরিশাল-ভোলা দ্বৈত সার্কিট ১৩২ কেভি লাইন নির্মাণ	আইডিবি'র অর্থায়নে ফিজিবিলাটি স্টাডির পর ডিপিপি প্রণয়ন করা হবে। বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চালানো হচ্ছে।
৫.	বিদ্যমান উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ (ফেইজ-১)	বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চালানো হচ্ছে। অর্থায়নের আশ্বাস পাওয়া গেলে ডিপিপি অনুমোদনের জন্য পেশ করা হবে।
৬.	কাপ্তাই-রাঙ্গামাটি-খাগড়াছড়ি ১৩২ কেভি ৮০ কি.মি. সিঙ্গেল সার্কিট লাইন নির্মাণ	প্রি-ডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে। পরিবর্তিত কর্মপরিধির আলোকে ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলছে। ইডিসিএফ, কোরিয়া অর্থায়নের আশ্বাস প্রদান করেছে।
৭.	ঈশ্বরদী-রাজশাহী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ঐ
৮.	১৩২ কেভি আস্ত:সংযোগ লাইনসহ ৮টি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	ঐ
৯.	রাউজান-মদুনাঘাট-শিকলবাহা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ঐ
১০.	শ্যামপুর, বিনাইদাহ, ভেড়ামারা এবং শ্রীপুর ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ	ঐ

বর্ণিত উন্নয়ন প্রকল্পগুলি ছাড়াও ২০২০ সালের মধ্যে দেশের সমগ্র এলাকা বিদ্যুৎ সরবরাহ নেটওয়ার্কের মধ্যে নিয়ে আসার নিমিত্ত পিজিসিবির পক্ষ থেকে সঞ্চালন সিস্টেমের অবকাঠামোর উন্নয়নের জন্য দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহন করা হয়েছে।



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, বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড; ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ কর্তৃপক্ষ; ডেসকো; ওজোপডিকো; 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 সহ সকল উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা; সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন এবং ঢাকা ও চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জে আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

কোম্পানীর একাদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় সানুগ্রহ উপস্থিতির জন্য আমি পুনরায় আপনাদের আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একই সাথে কোম্পানীর ২০০৬-০৭ সালের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র 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,

(ডঃ এম ফাওজুল কবির খান)
চেয়ারম্যান

পরিশিষ্ট-ক বৈদেশিক অর্থায়নের তালিকা

ক্রমিক নং	দাতা সংস্থা ও ঋণ চুক্তির নাম	প্রকল্পের নাম	বৈদেশিক ঋণের পরিমাণ (মিলিয়ন)	মন্তব্য
১	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক নবম বিদ্যুৎ ঋণ নং ১৫০৫ - ব্যান (এস এফ)	কুমিল্লা-মেঘনাঘাট-হরিপুর-রামপুরা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ৬৬.৩৪	প্রকল্পের কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে
২	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ঢাকা পাওয়ার সিস্টেম আপগ্রেড ঋণ নং ১৭৩১	হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টঙ্গী এবং হরিপুর-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ৫৪.৭৩	প্রকল্পের কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে
৩	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট ঋণ নং ১৮৮৫	ক) খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে- * খুলনা-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন গ) দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃ সংযোগ লাইনের অধীনে- * আশুগঞ্জ-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি লাইন * সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সুইচ ইয়ার্ড	ইউএসডি ১১১.৬০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৪	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট ঋণ নং ২০৩৯	ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি)	ইউএসডি ৬৫.৭০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৫	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট এর সাশ্রয়কৃত অংশ	ক) শান্ট কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংকস (ফেইজ-১) খ) সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ প্রকল্পের আওতায়- * গল্পামারীতে একটি জিআইএস ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র * রামপুরা, আমিনবাজার, হরিপুর ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি।	ইউএসডি ১৫.০০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৬	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক সাসটেইনএবল পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রোগ্রাম	ক) মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন খ) ৩ (তিন) সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (১৩২ কেভি) গ) আমিন বাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ১০৫.০০	ঋণ অনুমোদনের অপেক্ষায় আছে

ক্রমিক নং	দাতা সংস্থা ও ঋণ চুক্তির নাম	প্রকল্পের নাম	বৈদেশিক ঋণের পরিমাণ (মিলিয়ন)	মন্তব্য
৭	কেএফডরিউ গ্রান্ট	ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া লাইন ও ২৩০/১৩২ কেভি বগুড়া উপকেন্দ্র	ইউরো ২৩.৭০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৮	কেএফডরিউ এনার্জি ইফিসিয়েন্সি প্রোগ্রাম	ট্রান্সমিশন এফিসিয়েন্সি	ইউরো ১৭.০০	আশ্বাস পাওয়া গিয়েছে
৯	ডানিডা মিক্রড ক্রেডিট	জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ১৪.৫০	প্রকল্পের কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে
১০	নরডিক ডেভেলপমেন্ট ফান্ড	খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	ইউরো ১১.০০	প্রকল্পের কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে
১১	সিডা মিক্রড ক্রেডিট	খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	সুইডিস ক্রোনার ৬২.১৯	প্রকল্পের কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে
১২	জেবিআইসি	সঞ্চালন লাইনের সুবিধা সহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১) প্রকল্পের অধীনে ৪টি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ ও তিনটি উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধিকরন	ইউএসডি ৪১.০০ + টাকা ২৮৮.০৮	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
১৩	সাপ্রাইয়ার্স ক্রেডিট সিসিসি, চায়না	খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ১৭.৪৬ + টাকা ১৮৫.৩৫	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
১৪	সাপ্রাইয়ার্স ক্রেডিট টাটা পাওয়ার, ভারত	ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী ২৩০ কেভি লাইন	ইউএসডি ৮.৯৩	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
১৫	বিশ্ব ব্যাংক	সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ৩৫.০০	আশ্বাস পাওয়া গিয়েছে
১৫	ইডিসিএফ, কোরিয়া	সিলেট-শাহজিবাজার-ব্রাহ্মণবাড়ীয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ৭১.২০	আশ্বাস পাওয়া গিয়েছে

চলমান উন্নয়ন প্রকল্প

আলোচ্য বছরে বাস্তবায়নাধীন চলমান উন্নয়ন প্রকল্প সমূহের অগ্রগতির বিস্তারিত বিবরণ

১. খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন

উদ্দেশ্য :

- ক) দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলের সঞ্চালন সিস্টেমকে সুদৃঢ় করা
- খ) নির্মাণাধীন কয়লা চালিত বড়পুকুরিয়া বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ব্যবস্থা করা

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৮৯১২.০০ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ৫৪৬৪.২২ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি, এনডিএফ, কেএফডব্লিউ, সিডা, সাপ্লায়ার্স ক্রেডিট ও পিজিসিবিবির নিজস্ব অর্থায়ন এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৬-২০০৭ বছরের অগ্রগতি	: ২০.০০%
জুন ২০০৭ পর্যন্ত- অগ্রগতি	: ৮২.২১৮%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৭-২০০৮

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান

- ক) খুলনা-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১৬৭ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - TATA, India
- খ) বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১০৫ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - CCC, China।
- গ) বড়পুকুরিয়া-সৈয়দপুর ১৩২ কেভি লাইন (৩৬ কি.মি) এবং বড়পুকুরিয়া- রংপুর ১৩২ কেভি লাইন (৪৫ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - HG Power, Malaysia।
- ঘ) বগুড়া ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Germany
- ঙ) খুলনা ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - Siemens, Finland
- চ) বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র এবং বড়পুকুরিয়া ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Sweden।
- ছ) ঈশ্বরদী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - L & T, India
- জ) সৈয়দপুর, রংপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Sweden
- ঝ) খুলনা (কেন্দ্রীয়) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - L & T, India।

২. ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন

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

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৩৭৮৭.৬০ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ২৩২৫.৪০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি, কৈএফডব্লিউ ও সাপ্লায়ার্স ক্রেডিট এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৬-২০০৭ বছরের অগ্রগতি	: ১৬.৬৩%
জুন ২০০৭ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৬২.৮৯%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৭-২০০৮

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- ক) ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী ৫৫ কি.মি. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - TATA, India.
- খ) বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ১২০ কি.মি. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - Cobra, Spain.
- গ) বাঘাবাড়ী ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - BHEL, India.

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

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: ৩৬০১.২২ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ১৯০৬.৩০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৬-২০০৭ বছরের অগ্রগতি	: ৫৭.৪৬%
জুন ২০০৭ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৯৮.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ডিসেম্বর ২০০৭

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- ক) আশুগঞ্জ-সিরাজগঞ্জ ১৪৩ কি.মি. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - LG, Korea.
- খ) সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সুইচিং স্টেশন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, India.
- গ) আশুগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, India.

৪. ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি)

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	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৬-২০০৭ বছরের অগ্রগতি	: ৬.৪০%
জুন ২০০৭ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ২৬.০৫%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৭-২০০৮

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

SCADA System, Energy Management System, Communication System, Fiber Optic Cable, Copper Cable, Civil Works Control Center সহ প্রয়োজনীয় মালামাল ও যন্ত্রপাতি ক্রয় এবং স্থাপন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - AREVA, France।

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

উদ্দেশ্য :

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- 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 : এডিবি, জেবিআইসি এবং বাংলাদেশ সরকার
- ২০০৬-২০০৭ বছরের অগ্রগতি : ২০.০০%
জুন ২০০৭ পর্যন্ত অগ্রগতি : ২৫.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৮-২০০৯

- ক) দাউদকান্দি, মেঘনাঘাট, মুন্সিগঞ্জ, ব্রাহ্মনবাড়িয়া ও গল্পামারী ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ।
খ) বর্ণিত উপকেন্দ্রগুলিতে সংযোগের জন্য ৮৫ কিমি. সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
গ) আমিনবাজার, রামপুরা, হরিপুর ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - Siemens, India.
ঘ) কুমিল্লা ও হাটহাজারী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ।
ঙ) হাসনাবাদ ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ।

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

উদ্দেশ্য :

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

- 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

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

- প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ১১৩১.৪৫ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা : ৭২৯.১০ মিলিয়ন
- অর্থায়নের উৎস : এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
- ২০০৬-২০০৭ বছরের অগ্রগতি : ৪.৫০%
জুন ২০০৭ পর্যন্ত অগ্রগতি : ৪.৫০%
সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৭-০৮

৭. তিন সঞ্চালন লাইন (১৩২ কেভি) প্রকল্পঃ

উদ্দেশ্য :

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- ক) চুয়াডাঙ্গা, মাগুরা, জয়পুরহাট ও পঞ্চগড় এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো
খ) ঝিনাইদাহ, নওগাঁ ও ঠাকুরগাঁও উপকেন্দ্রের ওভার লোডিং হ্রাস করা
গ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা
- প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ৩৭৭৭.২০ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা: ২২১৯.৭০ মিলিয়ন
- অর্থায়নের উৎস : এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
- ২০০৬-২০০৭ বছরের অগ্রগতি : ২.১০%
জুন ২০০৭ পর্যন্ত অগ্রগতি : ২.১০%
সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৯-২০১০

- ক) ১৫৮ কি.মি. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ
খ) চুয়াডাঙ্গা, মাগুরা, জয়পুরহাট ও পঞ্চগড় ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ

৮. মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (ফেইজ-১):

উদ্দেশ্য :

- ক) মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে ঢাকার পশ্চিমাঞ্চলে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের মাধ্যমে উক্ত এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানো
- খ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- ক) ৫০ কি.মি. ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ
- খ) মেঘনাঘাট ও আমিনবাজার ৪০০/২৩০ কেভি উপকেন্দ্রে নির্মাণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ২৭৩৬.৮০ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ৩৭২৫.২০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ০.৫০%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ০.৫০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৮-২০০৯



৯. আমিনবাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এন্ড এসোসিয়েটেড সাবস্টেশন প্রকল্প :

উদ্দেশ্য :

- ক) মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে ঢাকার পশ্চিমাঞ্চলে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের মাধ্যমে উক্ত এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানো
- খ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- ক) ১০ কি.মি. (৬ কি.মি. আন্ডারগ্রাউন্ড ক্যাবল) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ
- খ) ১৫ কি.মি. ১৩২ কেভি আন্ডারগ্রাউন্ড ক্যাবল লাইন নির্মাণ
- গ) ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ
- ঘ) ক্যান্টনমেন্ট, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৬৫২৭.২০ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ৩৭২৫.২০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ১.০০%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ১.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৯-২০১০

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

১. আমিনবাজার-সাভার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প :

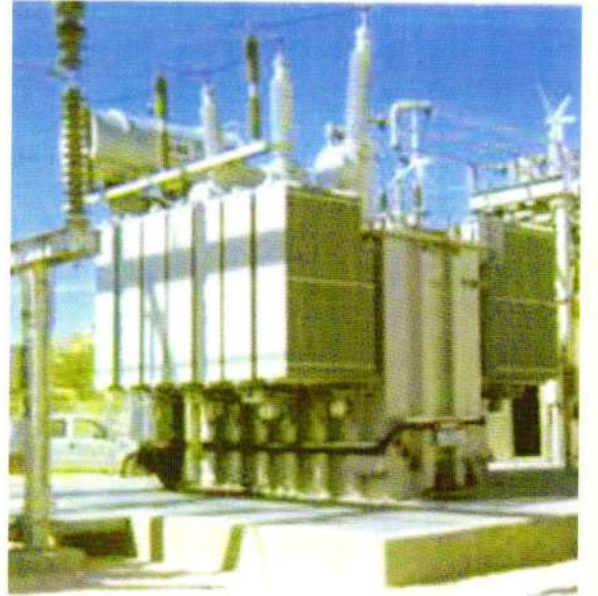
উদ্দেশ্য :

- ক) সাভার এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানো
- খ) কবিরপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ওভারলোডিং সমস্যা হ্রাস করা

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

- ক) আমিনবাজার-সাভার ১৩ কি.মি. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ
- খ) সাভার ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে নির্মাণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা : ৮৪০.০০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: ঢাকা পবিস-১
২০০৬-২০০৭ বছরের অগ্রগতি	: ৫.০০%
জুন ২০০৭ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৫.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৭-২০০৮



২. নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প :

উদ্দেশ্য :

- ক) বরেন্দ্র এলাকায় বিদ্যুৎ ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি করা
- খ) নওগাঁ উপকেন্দ্রের ওভারলোডিং সমস্যা হ্রাস করা

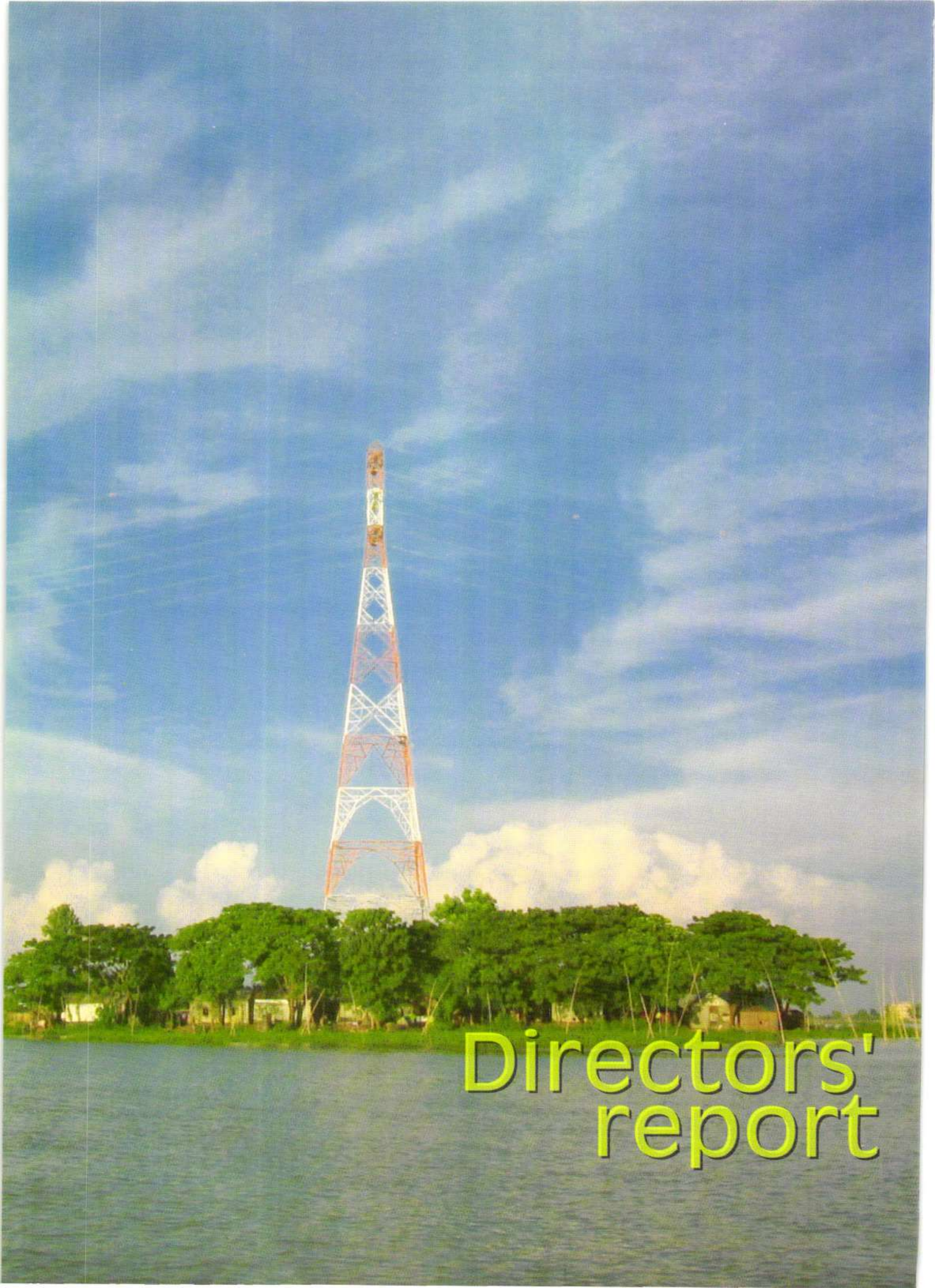
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- ক) নওগাঁ-নিয়ামতপুর ৪৮ কি.মি. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ
- খ) নিয়ামতপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে নির্মাণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৯১০.০০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: নিজস্ব অর্থায়নে
২০০৬-২০০৭ বছরের অগ্রগতি	: ৩.০০%
জুন ২০০৭ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৩.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৭-২০০৮

২০০৬-'০৭ অর্থ বছরের উল্লেখযোগ্য অর্জন

১. সম্পূর্ণ নিজস্ব অর্থায়নে অব্যবহৃত লাইনের মালামাল ব্যবহারের মাধ্যমে নাটোর-রাজশাহী ১৩২ কেভি দ্বিতীয় সিঙ্গেল সার্কিট লাইনটি নির্মাণ করে গত ০৮.১২.২০০৬ ইং তারিখে চালু করা হয়।
২. কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ শেষে ২৯.০৪.২০০৭ ইং তারিখে কমিশনিং করা হয়।
৩. খুলনা সেন্ট্রাল-খুলনা সাউথ ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনের নির্মাণ কাজ সমাপ্ত করে গত ০৪.১২.২০০৬ ও ০৯.১২.২০০৬ ইং তারিখে সার্কিট দুইটি পর্যায়ক্রমে চালু করা হয়।
৪. খুলনা সাউথ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ শেষে গত ২৯.০১.২০০৭ ইং তারিখে কমিশনিং করা হয়।
৫. রামপুরা-গুলশান ১৩২ কেভি আন্ডার গ্রাউন্ড ডবল সার্কিট ক্যাবল লাইন স্থাপন করে বিগত ২৭.০৫.২০০৭ ইং তারিখে চালু করা হয়।
৬. ০৪.০৬.২০০৭ ইং তারিখে বিদ্যমান হরিপুর ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের তৃতীয় ট্রান্সফরমার স্থাপনের কাজ শেষ করে চালু করা হয়।
৭. তিনটি প্রকল্পের জন্য এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের সাসটেইনএবল পাওয়ার সেক্টর ডেভেলপমেন্ট প্রোগ্রামের আওতায় ১০৫ মিলিয়ন ইউএসডি পিজিসিবিকে ঋণ প্রদানের জন্য ২৮.০৬.২০০৭ ইং তারিখে চুক্তি হয়।
৮. আলোচ্য অর্থ বছরে ISO 9001:2000 Quality Management System এর সকল পর্যায়ে Internal Audit সম্পাদন করা হয় এবং ২৪.০৭.২০০৭ ইং তারিখে কোম্পানী ISO 9001:2000 সনদ লাভ করে।



Directors' report



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 11th 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 2006-2007.

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 and has been operating them.

The Government took a decision to sell 25% of its shares through the Stock Exchanges under Direct Listing Regulations, 2006 in order to bring about more accountability on the Company's activities and to strengthen the capital market of the country. Accordingly PGCB was listed on 09-10-2006 at Dhaka Stock Exchange (DSE) and Chittagong Stock Exchange (CSE) and the shares have been sold through Stock Exchanges.

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 optimal 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. Subsequently 1289 employees opted to be absorbed in PGCB and they have been appointed on PGCB's terms and conditions. Of the balance, 198 employees have returned to BPDB and rest 35 employees are still working on lien. A total of 1731 employees were working in the Company until end of the reporting year.

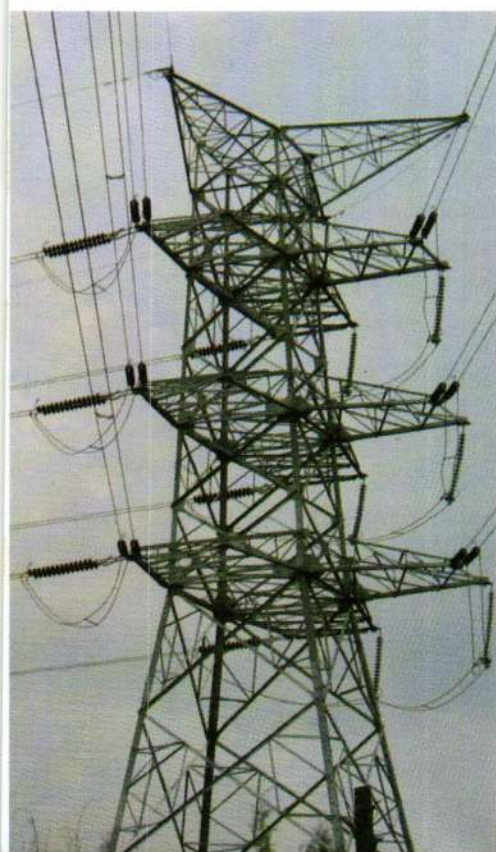
Operational Performance

The company managed its transmission system operation function efficiently during this year (2006-2007). By proper maintenance of the whole transmission network, a more reliable system operation was possible. A total of about 22053 MWh electricity has been transmitted to the different region of the country through the transmission network which was 21955 MWh in the previous year. The expected growth of total energy transmission has not been possible to achieve due to the limitation in power generation system.

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 (2006-2007) were 99.991% and 99.991% (approx.) respectively and transmission loss was 3.15%.

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
2005-2006	22738	21955
2006-2007	22771	22053



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%
2005-2006	99.969%	99.994%
2006-2007	99.991%	99.991%

Statistics of number 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	
1996-1997	275	-	4.19
1997-1998	161	-	4.41
1998-1999	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
2005-2006	73	38 Hr. 13 Min.	3.44
2006-2007	27	23Hr. 17 Min.	3.15

NB : Number of transmission interruption due to generation fault has been excluded

The number of tripping and total duration of tripping of transmission system in this year has reduced considerably 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 been reduced significantly during this year. This loss will decrease further in future after the completion of the on going projects of transmission lines.

operational performance



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

Serial No	Name of Transmission Line / Substation	Length / Capacity	Comments
1.	Kabirpur-Tangail 132 kV Transmission line	102 Ckt.km	Power supplying capacity and reliability of Tangail both has been increased due to the commissioning of this line under the project "Joydevpur -Kabirpur-Tangail 132 kV Transmission line"
2.	Khulna Central-Khulna South 132 kV double circuit	18 Ckt.km	Connection between Khulna South & Khulna Central has been established after commissioning of this line under the project "Khulna-Ishurdi, Bogra-Barapukuria 230 kV transmission line"
3.	Rampura-Gulshan 132 kV double circuit underground cable line	6.6 Ckt.km	It has been possible to give 132 kV connection to newly built Gulshan GIS substation after completion of this line under the project "Hasnabad-Aminbazar-Tongi & Haripur-Meghnaghat 230 kV Transmission line"
4.	Khulna South 230/132 kV substation	2x225 MVA	It will be easy to supply power in Khulna area by this substation after the completion of 230 kV Ishurdi-Khulna line under the project "Khulna-Ishurdi, Bogra-Barapukuria 230 kV transmission line"
5.	Barapukuria 132/33 kV substation	2x20 MVA	The limitation of power supply in this area will be eliminated by this substation after completion of ongoing work of 33 kV substation under the project "Khulna-Ishurdi, Bogra-Barapukuria 230 kV transmission line"
6.	Natore-Rajshahi 132 kV 2nd single circuit line	40 Ckt.km	It became possible to meet the growing demand of Barendra area after commissioning of this line constructed from own financing.

The expansion work of the following sub-stations have been completed under different development projects and company's own resources:

Serial No	Name of Substation	Capacity Added	Total Capacity after Addition (MVA)	Comments
1.	Haripur 230/132 kV	225 MVA	3x225 MVA	Under the project "Construction and Extension of grid substations including transmission line facilities (Phase-1)"
2.	Joydebpur 132/33 kV	50 MVA	3x50 MVA	Under the project "Joydevpur-Kabirpur-Tangail 132 kV Transmission line"
3.	Shahjadpur 132/33 kV	20 MVA	3x50 MVA	Company's own financing

After installation of 3rd 230/132 kV Transformer at Haripur, the prevailing overloading problem of the S/S has been reduced. Similarly, after installation of 3rd 132/33 kV Transformer at Joydebpur it became easy to meet the additional demand of the S/S. Besides, after installation of 3rd 132/33 kV Transformer at Shahjampur from company's own resources it became possible to meet the additional demand with the enhanced capacity.

The transmission facilities under operation and maintenance of PGCB at the end of fiscal year 2006-07 are as follows.

1. 230 kV Transmission Line - 1466 circuit km.
2. 132 kV Transmission Line - 5529.6 circuit km.
3. 66 kV Transmission Line - 167 circuit km.
4. 230/132 kV Sub-station - 10 Nos. Capacity - 5175 MVA
5. 132/33 kV Sub-station - 70 Nos. Capacity - 7219 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		66/33 / 11 kV	
				Number	Capacity (MVA)	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	2	25.6
2002-03	1365	4961	167	7	3150	63	5507	2	25.6
2003-04	1465	4961	167	7	3150	63	5819	2	25.6
2004-05	1466	5255	167	9	3825	63	6165	2	25.6
2005-06	1466	5340	167	9	4500	65	6572	2	25.6
2006-07	1466	5529.6	167	10	5175	70	7219	2	25.6

Note: PGCB has taken over major part of the above transmission facilities from BPDB and DESA by signing vendors agreements in different phases.

Comercial Performance

In Financial Year 2006-2007, PGCB has stepped in to its eight 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 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, 2006, the outstanding amount with BPDB, DESA, DESCO, PBS, RPC and WZPDCO were Tk. 155.19 million, Tk. 156.40 million, Tk. 57.94 million, Tk. 219.04 million, Tk. 5.44 million and Tk. 24.96 million respectively totaling a receivable of Tk. 618.97 million.

Human Resource Development

Updated, efficient and successful manpower is the prime mover behind achieving organisational goal. Training is the most essential element for improving efficiency of the employees in today's competitive world. Continued efforts are being taken to impart training both local and foreign to the employees in the field of transmission system, management and finance in order to improve efficiency. Foreign and local experts were involved in imparting training.

A total of 3160 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 in achieving objectives of the company.

Local Training :

Foreign currencies may be saved by arranging high standard local training within the country. In spite of inadequate infrastructure facilities, different local training programs have been materialized by the departmental and foreign experts. As a result, the trainees have the opportunity to enhance the arena of their knowledge. Special emphasis is given on Transmission Line Management, Total Quality Management (TQM) and Industrial Relations Management. During the year a total of 995 officers and employees have attended 63 training programs. Total 8257 man days have been utilized for those training purposes. Following are the main areas of training:

(a) Exothermic Compound, (b) GIS Operation and Maintenance, (c) Motivation & Human Relation, (d) Cable Jointing C & M, (e) Fibre Optic Multiplexer, (f) O & M of Switchyard, (g) Earthquake Resistant, (h) Design of Tower & Foundation, (i) Total Quality Management (TQM), (j) Industrial Relation, (k) GM operation of Fibre and Multiplexer, (l) Construction Site Management, (n) Project Implementation & Administration, (o) Operation & Maintenance of Transformer, (p) Tax & VAT etc.

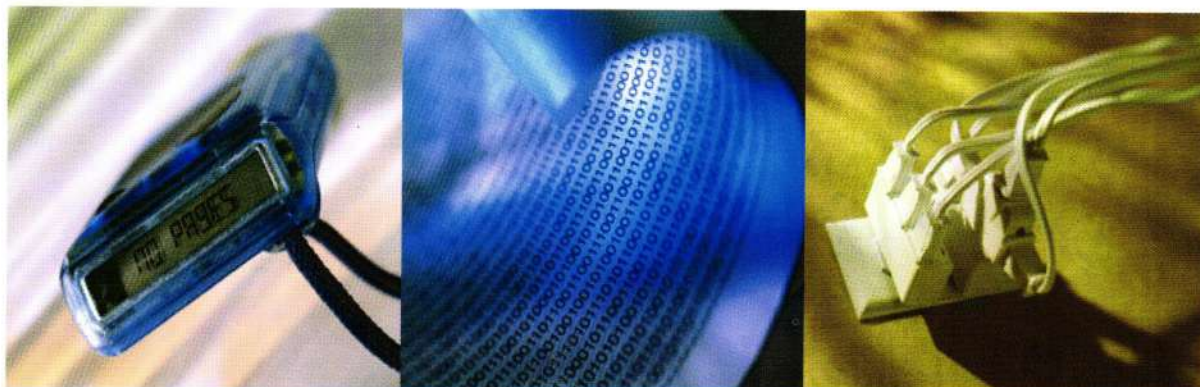
Foreign Training :

During fiscal year 2006-2007 a good number of officers visited foreign countries to receive high level technical and other training with an aim to know about latest tactics in the related fields. In this year 1161 man days have been spent for completion of 37 training program in abroad. A total of 84 officers participated in these programs. The title of the special trainings are cited below:

- (1) Training on "OPGW", Korea
- (2) Training on "Transmission Line", Germany
- (3) Training on "FOX", Switzerland.
- (4) Training on "Sub-Station Design", Finland.
- (5) Training on "Protection", Finland.
- (6) Training on "on the Job Training for NLDC, France.
- (7) Training on "SDH Operation Communication System", France etc.

Future Programs :

There is a plan to train each employee for a minimum of three days within a year as incorporated in training policy of the company. To reach up to that target preparation for setting up a self-sufficient infrastructure is underway with this endeavor a continuous training program can be implemented and capability of officers and employees can also be enhanced.

**ICT
Development**

From the beginning of PGCB, the company has been striving for efficiency, cost effectiveness, reliability, transparency and overall a good management of the grid network system of the country, with a view to become self-dependent and a profitable entity in the coming years. To facilitate this, PGCB has given attention for developing its IT sector i.e i) Improvement of website, ii) Implementation of E-governance Management, iii) Introduction of Extended MIS & Enterprise Resource Planning (ERP), iv) Implementation and development of LAN & WAN.

Finacial Performance

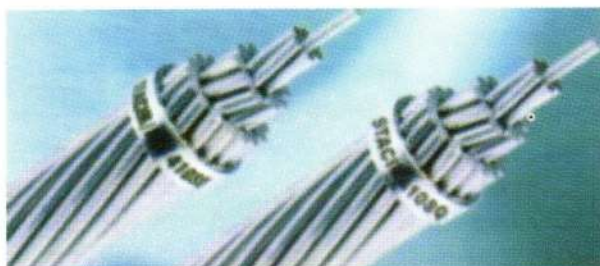
The value of gross fixed assets of the Company during the year 2006-2007 was Tk. 53,806.52 million. The net fixed asset was worth Tk. 23,407.54 million. The debt -equity ratio of the company was 77:23. During the reporting year, PGCB paid to BPDB Tk. 1283.76 million to DESA Tk. 421.84 million and to Government Tk. 170 million as DSL.

During FY 2006-2007 the company earned a gross revenue of Tk. 5029.97 million by wheeling of power, Tk. 17.64 million by charge of optical fibre. The other income was Tk. 565.00 million resulting a total income of Tk. 5612.62, the total expenditure was Tk. 3,845.84 million and thus the net profit before tax was Tk. 1766.78 million. During the year, the company earned a return of 12.47% on net fixed assets.

Since the company earned a profit and has met the conditions of the donor agencies, payment of 25% dividend has been proposed for the year 2006-2007.

A comparative statement on the financial performance from the commencement of commercial operation until Financial Year 2006-2007 is shown below:

Year	Wheeling charge (mln. Tk.)	Profit before 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	556.24	141.16	8.34%	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	3.56%	49,271.56	3643.58	3.00
2003-04	3869.29	117.12	6.27%	51,548.70	3643.58	3.40
2004-05	4683.35	421.95	10%	51,299.17	3643.58	3.70
2005-06	5021.65	1033.23	11.40%	53,775.68	3643.58	2.00
2006-07	5029.97	1766.78	12.47%	53,806.52	3643.58	1.49



Conductor



Funding

PGCB was created in 1996. At that time, position of foreign financing to the power sector was not satisfactory. Different donor abstained from agencies 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 reforms 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)].

ADB has also provided another loan to PGCB under their Dhaka Power System Upgrade Project for construction of 50 km 230 kV transmission line and associated substation in the western part of Dhaka city, which enabled completion of a transmission line ring around Dhaka city.

ADB has provided a separate loan 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. ADB has also financed the National Load Despatch Centre Project.

ADB has reallocated the savings from West Zone Power System Development Project to finance the project Shunt Compensation by Capacitor Bank Phase-I and construction of a GIS Substation at Gullamari, Khulna. Besides ADB has committed to finance three new projects under their Sustainable Power Sector Development Program. The Loan Agreement has been signed during this year. The role of ADB towards development of Power Sector and creating a commercial environment in the sector is commendable.

Besides Asian Development Bank, KfW, Danida, Nordic Development Fund SIDA, JBIC & World Bank have expressed satisfaction over PGCB's work efficiency, its eagerness and earnest endeavor 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.

In addition to above, CCC, China has been constructing Bogra-Barapukuria transmission line and Tata Power has been constructing Ishurdi-Baghabari line under Suppliers Credit. World Bank has expressed its willingness to finance the construction of Siddhirganj-Maniknagar 230 kV Transmission Line and associated substations. Besides this, KfW has expressed its willingness to finance the installation of 600 MVAR Capacitor Bank at 24 substations under the project "Transmission Efficiency Improvement through Reactive Power Compensation". The detail description of the completed, ongoing and planned projects of PGCB from the beginning are enclosed in Enclosure-A.

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

During the year 9 projects under ADP and 2 projects under own & other source of financing were under implementation. Out of which project namely Joydebpur-Kabirpur-Tangail 132 kV Transmission Line has been completed. Tangail-Kabirpur part has already been commissioned and Joydebpur-Kabirpur part will be commissioned very soon. After commissioning this line the reliability of power supply to Tangail grid substation has been improved. Among the ongoing projects, construction of Second East West Interconnector Line (Ashuganj-Jamuna Multipurpose Bridge-Sirajganj 230 kV Transmission Line) is a very important project. This project was conceived to reduce the dependency on First East West Interconnector and to strengthen the power transmission network between the East & West. Up to June 2007, 98% project works have been completed. It is expected that the whole work of the project will be completed by December 2007. The name of ongoing projects is given below and the detail description of the ongoing projects are enclosed in the Enclosure-B.

A) ADP Included Projects:

- 1) Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV Transmission Line.
- 2) Ishurdi-Baghabari- Sirajganj- Bogra 230 kV Transmission Line.
- 3) Second East-West Interconnector Transmission line Project (Ashuganj-Jamuna Bridge-Sirajganj 230 kV Transmission line).
- 4) National Load Despatch Centre (NLDC):
- 5) Construction and Extension of grid substations including transmission line facilities (Phase-1):
- 6) Shunt Compensation at Grid Substations by Capacitor Banks (Phase-1):
- 7) Three Transmission Line (132 kV) Project:
- 8) Meghnaghat-Aminbazar 400 kV Transmission Line Project (Phase-1):
- 9) Aminbazar-Old Airport 230 kV Transmission Line and Associated

Substation Project:

B) ADP Excluded Projects (Under Own & Other Source of Financing):

- 1) Aminbazar-Savar 132 kV transmission Line Project:
- 2) Noagaon-Niamatpur 132 kV Transmission Line Project:

Contracts signed during the year for the following works:

Serial No.	Description	Date of Agreement	Expected Completion Date
1	Baghabari-Sirajganj-Bogra 230 kV transmission line	17.08.2006	August 2008
2	Barapukuria 33 kV Switchyard	26.11.2006	November 2007
3	Supply of CTs & PTs for 132 kV grid substations	18.04.2007	August 2007

OPGW Network

At present instant communications between Grid Substations, Power Plants and Load Despatch Centre (LDC) are done through PGCB's own PLC telecommunication network. In addition to voice communication, tele-protection and tele-metering facilities are also available in the above system, which are required for line protection, instant information collection and for taking corrective action. Due to the slowness of existing PLC equipment, attempts are going on for improving PGCB's telecommunication system by incorporating the world wide used high speed optical fiber on the transmission line and using multiplexer.

The technology of placing optical fibre within the Ground wires (used for protection of the transmission lines from lightning) is being widely followed around the world. Installation of OPGW (Optical Ground Wire) along the high voltage transmission line of PGCB in place of Ground wire has been started since 1996.

The length of the OPGW installed in the transmission line from 1996 to June 2006 was 600 km which has been increased to 2200 km upto June 2007. After completing the ongoing NLDC project & other transmission projects, the total length of the OPGW will be 4000 km by June 2008. Therefore, the major part of the country will be covered by the PGCB optical fibre network.

After meeting PGCB's own need, the spare optical fibre is being leased out through transparent bidding process to local telecom operators to develop national telecommunication infrastructure for their commercial use. One pair of Optical Fibre between Dhaka and Chittagong has already been leased out to Grameen Phone Ltd for 15 years and the process of leasing Chittagong - Cox's Bazar part is also in final stage. Besides, the leasing process for a single pair optical fibre of Dhaka-Chittagong-Cox'sbazar part to BTTB is underway.

It has also been decided to lease out the spare optical fibre on commercial basis, after completion of installation of optical fibre throughout the country by June 2008.



voltage transformer

Achievement of ISO-9001:2000 QMS Certificate by PGCB

PGCB was created under the Power Sector Reforms Program to enhance efficiency, to establish accountability and to boost up mobility of works. In 31-12-2002 PGCB took over the responsibility of operation of the whole transmission network of BPDB. Preliminary planning was made in 2005, for strengthening operation & maintenance (O&M) acts, improvement of work quality and to maintain continual improvement of overall management of the company by implementing ISO-9001:2000 Quality Management System in all the offices / departments of the company. To implement this task on behalf of management, a senior officer of the company was entrusted with the additional duty of Management Representative. Eight officers were given additional responsibility of Deputy Management Representative by identifying eight zones covering all offices of the company situated all over the country. Management Review Committee was formed comprising off all General Managers and Executive Directors of the company. Management Representative and Deputy Management Representatives became members of this committee. The preparation of separate document, procedure, work instruction, forms for different disciplines and improvement of existing formats started. Nine documents, twenty-five numbers of procedures, ten work instructions were written for thirteen different types of works. More than two hundred fifty new formats were developed and existing formats were improved. About fifty officers from different offices were given necessary training to carry out Internal Quality Audit program. "Awareness program" was initiated in all offices of the company. Completely new yearly performance target of the company was determined. Indicator for performance target for 2006-07 and 2007-08 fiscal year was fixed and assigned up to the level of Manager. From January 2006 quality audit program started in 76 grid sub-station and around 50 offices spanning all over the country. Five primary audit cycle, spanning three month each, ended in March 2007. By completing final internal quality audit in the first week of June 2007, the company became ready to defend certification audit. In this long preparation period, Management Review Committee, under the leadership of Managing Director, closely monitored this activity and gave necessary directives. At last in the last week of this fiscal year the company successfully defended the Certification Audit by the Mumbai office of internationally famous M/s Bureau Veritas Certification (India) Pvt. Ltd. to achieve ISO 9001:2000 certificate. Its worth mentioning that, in Bangladesh, PGCB has become the first ISO 9001:2000 certified utility in power sector.

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	Transmission Efficiency Improvement through Reactive Power Compensation at Grid Substations and Re-inforcement of Goalpara Substation	DPP is submitted for approval and KfW has committed to finance the project.
2	Siddhirganj-Manikganj 230 kV Transmission Line	DPP is submitted for approval. World Bank has shown interest to finance the project.
3	Sylhet-Shahjibazar-B. Baria 230 kV Double Circuit Line Construction Project	PDPP has been approved. DPP is under preparation based on modified working areas. EDCF, Korea has expressed their willingness to finance.
4	Barisal-Bhola 132 kV double circuit line	DPP will be prepared after the feasibility study through IDB financing. Effort is under way to secure finance.
5	Enhancement of capacity of grid sub-station and transmission lines (Phase-1)	Effort is underway for foreign financing. DPP will be submitted for approval after the confirmation of finance.
6	Kaptai-Rangamati-Khagrachari 80 km 132 kV transmission line	-Do-
7	Ishurdi-Rajshahi 230 kV Transmission Line Project	-Do-
8	Eight new 132/33 kV Substations with interconnecting 132 kV Line	-Do-
9	Raojan-Modunaghat-Sikalbaha 230 kV Transmission Line Project	-Do-
10	Construction of 230/132 kV Substations at Shyampur, Jhenaidah, Bheramara and Sripur.	-Do-

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; Securities & Exchange Commission and Dhaka & Chittagong Stock Exchanges 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 11th 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 2006-2007.

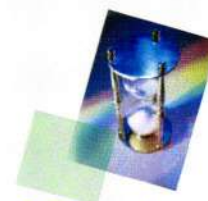
In conclusion I pray to almighty Allah for continued success and prosperity of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

On behalf of the Board of Directors.



(Dr. M. Fouzul Kabir Khan)
Chairman

enclosure A



Status of Ongoing Development Projects during the Year

Foreign Financing:

Sl. No.	Name of Donor Agency and Loan Agreement Number	Name of Projects	Amount of Foreign Financing (million)	Remarks
1.	Asian Development Bank Ninth Power Project Loan No.1505-BAN(SF)	Comilla-Meghnaghat-Haripur-Rampura 230 kV T/L	USD 66.34	Completed
2.	Asian Development Bank Dhaka Power System Upgrade Project Loan No.1731	Hasnabad-Aminbazar-Tongi and Haripur-Meghnaghat 230 kV T/L	USD 54.73	Completed
3.	Asian Development Bank West Zone Power System Development Project	a) Under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L project * Khulna-Ishurdi 230 kV line b) Under 2nd East-West Interconnector Line project * Ashuganj-Sirajganj 230 kV line * Sirajganj 230 kV switchyard	USD 111.60	Under Implementation
4.	Asian Development Bank	National Despatch Centre (NLDC)	USD 65.70	Under Implementation
5.	Asian Development Bank Saving of West Zone Power System Development Project	a) Shunt Compensation at Grid Sub-stations by Capacitor Banks (Phase-1) b) Construction and Extension of Grid Sub-stations including Transmission Line Facilities Project. * Gallamari 132/33 kV GIS S/S * Expansion of capacity of Rampura, Aminbazar and Haripur 230/132 kV substations.	USD 15.00	Under Implementation
6.	Asian Development Bank Sustainable Power Sector Development Programme	a) Meghnaghat-Aminbazar 400 kV T/L b) 3 T/L Project (132 kV) c) Aminbazar-Old Airport 230 kV T/L	USD 105.00	Under Implementation
7.	KfW Grant Programme	Under Ishurdi-Baghabari-Serajganj-Bogra 230 kV T/L Project * 230/132 kV Bogra S/S * Baghabari-Serajganj-Bogra 230 kV T/L	EURO 23.70	Under Implementation

enclosure A



Status of Ongoing Development Projects during the Year

Foreign Financing:

Sl. No.	Name of Donor Agency and Loan Agreement Number	Name of Projects	Amount of Foreign Financing (million)	Remarks
8.	KfW Energy Efficiency Programme	Transmission Efficiency Improvement through Reactive Power Compensation at Grid Substations and Re-inforcement of Goalpara Substation	EURO 17.00	KfW has shown interest to finance
9.	DANIDA Mixed Credit	Joydebpur-Kabirpur-Tangail 132 kV T/L	USD 14.50	Completed
10.	NORDIC Development Fund	Under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L * Khulna (South) 230/132 kV S/S	EURO 11.00	Completed
11.	SIDA Mixed Credit	Under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L Project. * Barapukuria 230/132 kV S/S	SEK 62.19	Completed
12.	JBIC	Under Construction and Extension of Grid Substations including Transmission Line Facilities (Phase-1) Project * Four new 132/33 kV substations * Enhancement of capacity of three S/Ss.	USD 41.00	Under Implementation
13.	Supplies Credit, CCC, China	Under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L Project * Bogra-Barapukuria 230 kV T/L	USD 17.46 + Tk.288.08	Under Implementation
14.	Suppliers Credit, Tata Power, India	Under Ishurdi-Baghabari-Serajganj-Bogar 230 kV T/L Project. * Ishurdi-Baghabari 230 kV T/L	USD 8.93 + TK.185.35	Under Implementation
15.	World Bank	Siddhirganj-Maniknagar 230 kV T/L	USD 35.00	World Bank has expressed interest to finance.
16.	EDCF, Korea	Sylhet-Shahjibazar-Brahmanbaria 230 kV T/L	USD 71.20	EDCF, Korea has shown interest to finance.



Status of Ongoing Development Projects during the Year

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

Objectives :

- Strengthening the transmission system in the North & Western Region of the country.
- Evacuation of power from the coal fired power station at Barapukuria.

Estimated Cost : Total Tk.8912.00 million
P.A. : Tk.5464.22 million

Source of Finance : ADB, NDF, KfW, SIDA,
Suppliers credit and
PGCB's own financing &
Govt. of Bangladesh

Progress during 2006-07 : 20.00%

Progress upto June, 2007 : 82.218%

Year of Completion : 2007-2008

Scope of Work & Name of Contractor

- Khulna-Ishurdi 167 km 230 kV line,
Contractor: TATA, India
- Bogra-Barapukuria 105 km 230 kV line, Contractor: CCC, China.
- Barapukuria-Saidpur 36 km 132 kV line & Barapukuria-Rangpur 45 km 132 kV line, Contractor: HG Power, Malaysia.
- 230/132 kV new substation at Bogra, Contractor: ABB, Germany.
- 230/132 kV new substation at Khulna, Contractor: Siemens, Finland.
- 230/132 kV & 132/33 kV new substations at Barapukuria, Contractor: ABB, Sweden.
- 230/132 kV substation extension at Ishurdi, Contractor: L & T, India.
- 132/33 kV substation extension at Saidpur and Rangpur, Contractor: ABB, Sweden.
- 132/33 kV substation extension at Khulna (Central), Contractor: L & T, India.

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

Objectives :

- To establish interconnection amongst Second East-West Interconnector, Ishurdi-Khulna line and Bogra-Barapukuria line at 230 kV level.
- Enhancement of reliability of power supply by strengthening the 230 kV transmission network.

Estimated Cost : Total Tk.3787.60 million
Project Aid Tk.2325.40 million

Source of Finance : ADB, KfW, Suppliers credit
& Govt. of
Bangladesh.

Progress during 2006-07 : 16.63%

Progress upto June, 2007 : 62.89%

Year of Completion : 2007-2008

Scope of Work & Name of Contractor

- Ishurdi-Baghabari 55 km 230 kV line, Contractor: TATA, India.
- Baghabari-Sirajganj-Bogra 120 km 230 kV line, Contractor: COBRA, Spain.
- 230/132 kV new substation at Baghabari, Contractor: BHEL, India.



Status of Ongoing Development Projects during the Year

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

Objectives :

- Reduction of dependency on the First East-West Interconnector.
- Strengthening of transmission system between East & West Zone.
- Reduction of overall transmission loss.

Scope of Work & Name of Contractor

- Ashuganj-Sirajganj 143 km 230 kV transmission line, Contractor: LG, Korea.
- 230 kV switching station at Sirajganj, Contractor: ABB, India.
- 230/132 kV substation extension at Ashuganj, Contractor: ABB, India.

Estimated Cost	: Total Tk.3601.22 million P.A.: Tk.1906.30 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2006-07	: 57.46%
Progress upto June, 2007	: 98.00%
Year of Completion	: December 2007

4. National Load Despatch Centre (NLDC):

Objectives :

- To control and co-ordinate the whole generation, transmission and distribution system of the country centrally.
- To ensure economic operation of all the power stations and substations.
- To improve the communication network among the entire power infrastructure through SCADA system.

Scope of Work & Name of Contractor

- To procure and installation of equipment required for SCADA system , Energy Management Syatem, Communication System, Fiber Optic Cable, Civil Works for Control Center, Contractor: AREVA, France.

Estimated Cost	: Total Tk.5441.80 million P.A. Tk.3206.50 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2006-07	: 6.40%
Progress upto June, 2007	: 26.05%
Year of Completion	: 2007-2008



Status of Ongoing Development Projects during the Year

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

Objectives :

- To meet the growing electricity demand at Daudkandi, Meghnaghat, Munshiganj, Brahmanbaria and Gallamari area.
- To reduce the overloading at Aminbazar, Rampura, Haripur, Comilla, Hathazari and Hasnabad.
- To reduce transmission loss of overall transmission system.

Estimated Cost	: Tk.5989.42 million P.A.:Tk.3665.82 million
Source of Finance	: ADB, JBIC & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2006-07	: 20.00%
Progress upto June, 2007	: 25.00%
Year of Completion	: 2008-2009

Scope of Work & Name of Contractor

- Construction of 132/33 kV substations at Daudkandi, Meghnaghat, Munshiganj, Brahmanbaria and Gallamari area.
- Construction of 85 km transmission line to connect the above substation with network.
- Extension of Aminbazar, Rampura and Haripur 230/132 kV substations, Contractor: SIEMENS, India.
- Extension of Comilla and Hathazari 230/132 kV substations.
- Extension of Hasnabad 132/33 kV substation.

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

Objectives :

- To maintain the acceptable voltage level at different points in the transmission system.
- To improve MW flow by reducing reactive power flow.
- To reduce transmission loss for overall transmission system by reducing MVAR flow.

Estimated Cost	: Total Tk.1131.45 million P.A. Tk. Tk.729.10 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2006-07	: 4.50%
Progress upto June, 2007	: 4.50%
Year of Completion	: 2007-2008

Scope of Work & Name of Contractor

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



Status of Ongoing Development Projects during the Year

7. 3 (Three) Transmission Line Project:

Objectives :

- a) To meet the growing demand of Panchagarh, Joypurhat, Magura and Chuadanga area.
- b) To reduce the overloading at Jhenaidah, Noagaon and Thakurgaon substation.
- c) To reduce transmission loss of overall transmission system

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of 158 km 132 kV transmission line.
- ii) Construction of Panchagarh, Joypurhat, Magura and Chuadanga substation.

Estimated Cost	: Tk.3777.20 million P.A.:Tk.2219.70 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2006-07	: 2.10%
Progress upto June, 2007	: 2.10%
Year of Completion	: 2009-2010

8. Meghnaghat-Aminbazar 400 kV Transmission Line Project (Phase-1):

Objectives :

- a) To evacuate power from Meghnaghat P/S and to supply reliable power to western part of Dhaka.
- b) To reduce transmission loss of overall transmission system.

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of 50 km 400 kV transmission line.
- ii) Construction of Meghnaghat & Aminbazar 400/230 kV substation.

Estimated Cost	: Total Tk.2736.80 million P.A.:Tk.1543.50 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2006-07	: 0.50%
Progress upto June, 2007	: 0.50%
Year of Completion	: 2008-2009



Status of Ongoing Development Projects during the Year

9. Aminbazar-Old Airport 230 kV Transmission Line & Associated Substations Project:

Objectives :

- a) To supply reliable power and to meet the growing demand of western part of Dhaka city.
- b) To reduce transmission loss of overall transmission system.

Estimated Cost : Total Tk.6527.20 million
P.A.:Tk.3725.20 million

Source of Finance : ADB & Govt. of Bangladesh.

Progress during 2006-07 : 1.00%

Progress upto June, 2007 : 1.00%

Year of Completion : 2009-2010

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of 10 km (6 km U/G Cable) 230 kV transmission line.
- ii) Construction of 15 km 132 kV U/G cable line.
- iii) Construction of Old Airport 230/132/33 kV GIS substation.
- iv) Construction of Cantonment and Dhaka University 132/33 kV GIS substation.

Besides the above projects, the development works, which has been financed from own resources and other source of financing, are as follows:

1. Aminbazar-Savar 132 kV Transmission Line:

Objectives :

- a) To meet the growing demand of Savar area
- b) To reduce the overloading at Kabirpur substation.

Estimated Cost : Tk.840.00 million

Source of Finance : Dhaka PBS-1.Progress during 2006-07 : 5.00%

Progress upto June, 2007 : 5.00%

Year of Completion : 2007-2008

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of Aminbazar-Savar 13 km 132 kV transmission line.
- ii) Construction of Savar 132/33 kV substation.

2. Noagaon-Niamatpur 132 kV Transmission Line:

Objectives :

- a) To strengthen the reliability of power supply at Barendra area.
- b) To reduce the overloading at Noagaon substation.

Estimated Cost : Total Tk.910.00 million

Source of Finance : Self.

Progress during 2006-07 : 3.00%

Progress upto June, 2007 : 3.00%

Year of Completion : 2007-2008

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of Noagaon-Niamatpur 48 km 132 kV transmission line.
- ii) Construction of Niamatpur 132/33 kV substation.

Main Achievement of 2006-2007

1. Second single circuit Natore-Rajshahi 132 kV line has been constructed and commissioned on 08.12.2006 by using the materials of unused transmission line from own financing.
2. Construction of Kabirpur-Tangail 132 kV double circuit transmission line has been completed and commissioned on 29.04.2007.
3. Construction work of Khulna Central-Khulna South 132 kV double circuit transmission line was completed and was commissioned the first & second circuit on 09.12.2006 & 04.12.2006 respectively.
4. Khulna South 230/132 kV substation has been commissioned on 29.01.2007 after its completion.
5. Laying of Rampura-Gulshan 132 kV double circuit underground cable was completed and commissioned on 27.05.2007.
6. 3rd transformer of existing Haripur 230/132 kV substation has been installed and commissioned on 04.06.2007.
7. Under Sustainable Power Sector Development Programme, Asian Development Bank has signed loan agreement on 28.06.2007 amounting 105 million US\$ with GOB for financing PGCB's 3 (Three) different projects.
8. The Internal Audit of ISO 9001:2000 Quality Management System at all levels has been completed successfully in this fiscal year and the company has achieved ISO 9001:2000 certification on last 24.07.2007.



auditors' 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, 2007, 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, 2007, 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.

Rasa Banerjee Nath

(BASU BANERJEE NATH & CO.)

CHARTERED ACCOUNTANTS

Dated: November 14, 2007



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

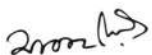
balance sheet
as at 30 June 2007

Sources of Fund	Notes	2007 (Taka)	2006 (Taka)
Shareholders Fund			
i) Share Capital	05	3,643,581,000	3,643,581,000
ii) Deposit for Shares	06	5,090,385,201	3,716,926,042
iii) Profit and Loss Account		1,111,202,662	768,402,101
Grant From SIDA	07	139,276,540	138,843,562
Long Term Loan	08	32,892,866,611	28,944,047,682
Other Non-Current Liabilities	09	986,326,439	593,850,534
Total		43,863,638,453	37,805,650,921
Application of Fund			
Fixed Assets	10		
Gross Block Assets		53,806,519,197	53,775,685,905
Less: Depreciation		30,398,977,278	28,516,863,753
Net Block Assets		23,407,541,919	25,258,822,152
Capital Work-in-progress	11	14,145,835,581	7,340,843,200
Preliminary Expenses	12	307,997	461,993
Current Assets, Loan & Advances:			
Inventory	13	572,507,244	583,439,300
Advance, Deposit & Prepayment	14	672,140,018	472,063,516
Accounts Receivable	15	1,171,966,205	1,412,365,461
Accrued Interest	16	157,497,379	
Cash and Bank Balance	17	7,374,375,669	5,402,043,025
		9,948,486,515	7,869,911,302
Less Current Liabilities and Provision			
For Expenses	18	2,091,621,260	1,165,235,133
Current portion of long term loan	19	1,169,788,400	1,169,788,400
Account Current with Corporation		170,668,198	166,256,196
For other Finance	20	202,339,772	163,107,997
For Deposit Works	21	4,115,929	---
		3,638,533,559	2,664,387,726
Net Current Assets		6,309,952,956	5,205,523,576
Total		43,863,638,453	37,805,650,921

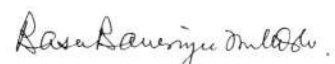
This financial statement should be read in conjunction with the annexed notes.


Company Secretary


Director


Managing Director

Signed in terms of our report of even date.
Dated: November 14, 2007
99, Kazi Nazrul Islam Avenue
Kawranbazar, Dhaka-1215


(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

profit and loss account
for the year ended 30 June 2007

Income	Notes	2007 (Taka)	2006 (Taka)
Transmission charge		5,029,977,355	5,021,655,141
Optical Fiber Charge		17,641,334	-
Misc. income		18,440,909	19,031,528
Misc. Sales		4,427,487	12,266,662
Interest Income		541,827,834	223,835,570
Rental Income		313,197	60,354
		5,612,628,116	5,276,849,255
Less Expenditure:			
Salary and other employee benefits	22	395,325,881	357,099,315
Directors' honorarium & support service allowance		280,000	257,000
Travelling and Conveyance		21,192,165	20,515,553
Functions games and entertainment		1,908,513	1,416,255
Rent, Rates & Taxes		12,955,832	12,158,083
Postage, Telephone & fax		5,816,940	4,845,254
Recruitment and Training		1,050,150	505,520
CPF contribution		17,898,330	17,479,071
Gratuity		38,196,356	47,710,433
Electricity and Power		35,358,151	32,280,418
Office contingency		7,584,365	6,184,068
Fuel & lubricant		11,296,930	9,999,814
Advertisement & Publicity		3,634,581	4,107,156
Security expense		36,696,993	25,691,987
Insurance		1,554,645	2,326,994
Bank charges and commission		8,905,907	3,473,992
Consultancy		4,080,497	638,625
Repair & Maintenance		84,888,718	82,478,388
Audit fee		50,000	45,000
C & F, carrying & handling		423,930	1,769,283
Legal Expenses		113,767	88,345
Fees & Renewals		5,330,582	-
Interest and other financial expenses	23	1,179,709,950	1,755,293,749
Miscellaneous expenses		989,121	222,654
Depreciation and amortization		1,882,267,521	1,805,370,387
		3,757,509,825	4,191,957,344
Net Profit before WPPF		1,855,118,291	1,084,891,911
Less Workers Profit Participation Fund		88,338,966	51,661,520
Net Profit before tax		1,766,779,325	1,033,230,391
Less: Income Tax	24	513,083,514	413,292,156
Net Profit after tax		1,253,695,811	619,938,235
Prior Year's adjustment		-	15,908,582
Un-appropriated Profit brought forward		768,402,101	496,913,384
		2,022,097,912	1,132,760,201
Less: Appropriations-Proposed Dividend		910,895,250	364,358,100
Un-appropriated Profit transferred to Balance Sheet		1,111,202,662	768,402,101

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.

Dated: November 14, 2007
99, Kazi Nazrul Islam Avenue
Kawranbazar, Dhaka-1215

Rasa Banerjee Nath & Co.
(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিমিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Cash Flow Statement for the year ended 30 June 2007

A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:	2007 (Taka)	2006 (Taka)
RECEIPTS		
Cash Receipts from Customers	5,288,017,945	5,354,710,490
Others	565,009,427	255,194,114
	5,853,027,372	5,609,904,604
PAYMENTS:		
Cash paid to suppliers ,employees & etc.	879,787,388	556,135,573
Interest paid	956,665,867	2,335,279,694
Income Taxes paid	170,285,113	120,830,348
	2,006,738,369	3,012,245,615
NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES	3,846,289,003	2,597,658,989
B. CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Addition to fixed assets, capital work in progress	(6,835,825,673)	(5,079,850,827)
NET CASH (USED IN) INVESTING ACTIVITIES	(6,835,825,673)	(5,079,850,827)
C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:		
Share capital and deposit for share	1,373,459,159	1,092,240,842
Grant from Sida	432,978	112,440,744
Long term loan	3,948,818,929	2,765,245,003
Dividend Paid	(360,841,752)	-
NET CASH PROVIDED BY FINANCING ACTIVITIES	4,961,869,314	3,969,926,589
(DECREASE)/ INCREASE IN CASH (A+B+C)	1,972,332,644	1,487,734,751
Cash, beginning of financial year	5,402,043,025	3,914,308,274
CASH, END OF FINANCIAL YEAR	7,374,375,669	5,402,043,025

Company Secretary

Director

Managing Director

Signed in terms of our report of even date.
Dated: November 14, 2007
99, Kazi Nazrul Islam Avenue
Kawranbazar, Dhaka-1215

(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Statement of Changes in Equity

for the year ended 30 June 2007

	Share Capital	Deposit for Shares	Accumulated Profit	Total
Balance at 30 June 2006	3,643,581,000	3,716,926,042	768,402,101	8,128,909,143
Addition during the year	-	1,373,459,159	-	1,373,459,159
Net profit for the year	-	-	1,253,695,811	1,253,695,811
Proposed Dividend	-	-	(910,895,250)	(910,895,250)
Issue of Share Capital	-	-	-	-
Balance at 30 June, 2007.	3,643,581,000	5,090,385,201	1,111,202,662	9,845,168,863

Company Secretary

Director

Managing Director

Signed in terms of our report of even date.
Dated: November 14, 2007
99, Kazi Nazrul Islam Avenue
Kawranbazar, Dhaka-1215

(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

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.

Registered Office:

The registered office of the company is located at : Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, 6th Floor, Dhaka- 1212.

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. BASIS OF PREPARATION AND PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS:

The elements of financial statements have been measured on "Historical Cost" convention in a going concern

concept and on accrual basis in accordance with Generally Accepted Accounting Principle (GAAP) and practice in Bangladesh in compliance with Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987, listing regulations of Dhaka Stock Exchange (DSE) & Chittagong Stock Exchange (CSE) and International Accounting Standards (IAS) as adopted by The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB), as Bangladesh Accounting Standard (BAS).

04. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:

(a) Principal Accounting Policies:

Specific accounting policies were selected and applied by the company's management for significant transactions and events that have a material effect within the framework of BAS-1" Presentation of Financial Statements" in preparation and presentation of financial statements. The previous years figures were presented according to the same accounting principles. Compared to previous year, there were no significant changes in the accounting and valuation principles affecting the financial position and performance of the company.

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

(b) Fixed Assets:

Fixed assets except land and land development are accounted for according to BAS-16 (Property, Plant & Equipment) at historical cost less cumulative depreciation and the Capital work-in-progress is stated at cost. Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items.

(c) Depreciation:

Depreciation is charged on straight line method at the annual rates shown below on all assets except land and development and capital work-in-progress.

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

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

Depreciation on additions made during the year is charged from the month in which the newly acquired assets are put into commercial operations. Depreciation on disposal of fixed assets is made up to the month prior to the disposal.

(d) Inventories:

Inventory has been valued on weighted average basis.

e) Employees Separation Plans:

i) Employees' Provident Fund:

The company has established a contributory provident fund scheme for its eligible permanent employees. The fund is wholly administered by a Board of Trustees. No part of the fund is included in the assets of the company.

ii) Group Insurance:

The company has also a group insurance scheme for its permanent employees, premium for which is being charged to income statement annually as per the insurance policy.

iii) Gratuity:

The company also maintains an unfunded gratuity scheme for regular employees, 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.

iv) Workers Profit Participation Fund and Welfare Fund (WPPF):

The Company makes a regular allocation of 5% on net profit before tax to this fund and payment is made to the workers as per provision of the Companies profit under Labour Law 2006 Chapter-15 and Workers' Profit Participation Act 1968.

(f) Income:

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

g) Revenue Recognition:

In compliance with the requirements of BAS 18 "Revenue", revenue is recognized only when:

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

ii) Rental income from Optical Fiber Cable Network is also recognized at the time of monthly bill issued to Grameen Phone Ltd. In conformity with the requirements of provisions of BAS 18 "Revenue", VAT included in bill and collected on behalf of customers is not considered as "Revenue".

iii) Interest income from fixed deposit is taken on accrual basis. The banks deduct the tax at source on interest income at the time of maturity or encashment of deposit into Govt. treasury.

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

(h) Foreign currency transactions:

Foreign currency transactions are converted at the rates ruling on the date of transactions in accordance with BAS-21 "The Effects of Changes in Foreign Exchange Rate". Foreign currency monetary assets and liabilities at the balance sheet date are translated at the rate prevailing on that date.

(i) Cash Flow Statement:

Cash flow statement is prepared in according with BAS-17 under direct method as outlined in Securities & Exchange Rule 1987.

(j) Earnings per Share (EPS):

Basic earning per Share (EPS) is calculated in accordance with Bangladesh Accounting Standard BAS-33 by dividing the earnings attributable to the number of shares (ordinary) held by the member at the end of the year.

(k) Cash and Cash Equivalents:

Cash and cash equivalents comprise cash at hand and cash at bank, which are held and available for use of the company without any restriction.

(l) Taxation:

Current Tax:

Provision for income tax is made at prevailing rate on profit other than operating profit subject to adjustment of rebate if any.

Deferred Tax:

The company has adopted deferred income tax in compliance with the provisions of Bangladesh Accounting Standard BAS-12 "Income Tax". A provision is made for taxable temporary differences between the tax base of an asset/liability and its carrying amount/reported amount in the financial statement.

(m) Borrowing Cost:

Borrowing cost relating to projects already in commercial operations are charged as expenses for the year under review. In respect of projects that have not yet commenced commercial operation, borrowing costs are adjusted with capital work-in-progress.

(n) Comparative information:

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

(o) Reporting Period:

Financial statements of the company cover one year from 1 July 2006 to 30 June 2007 consistently.

(p) General:

Figures appearing in these financial statements have been rounded off to the nearest Taka.

05. SHARE CAPITAL: Tk. 3,643,581,000

a) Authorized Share Capital:

100,000,000 Ordinary Shares of Tk.100 each

b) Paid-up Share Capital:

36,435,810 Ordinary Shares of Tk.100 each

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

Particulars:

3,000,110 Shares of Tk.100 each

fully called and paid up in cash

33,435,700 Shares of Tk.100 each

paid up other-wise than in cash

Total

	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
	10,000,000,000	10,000,000,000
	3,643,581,000	3,643,581,000
	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
	300,011,000	300,011,000
	3,343,570,000	3,343,570,000
	3,643,581,000	3,643,581,000

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

06. DEPOSIT FOR SHARES (GOVT. EQUITY): Tk. 5,090,385,201

This represents the amount of Deposit for Share (Govt. Equity) as on 30-06-2007 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:	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
Opening Balance 1st July, 2006	3,716,926,042	2,624,685,200
Add: Received during the year from the Govt. as part of equity in respect of development projects	1,465,620,000	1,095,227,000
	5,182,546,042	3,719,912,200
Less: Refunded to Govt. the surplus fund released by GOB	92,160,841	2,986,158
Closing Balance 30th June, 2007	5,090,385,201	3,716,926,042

07. GRANT FROM SIDA: Tk. 139,276,540

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.

Break-up of the above amount is given below:

Particulars	2007 (Taka)	2006 (Taka)
Opening Balance 1st July, 2006	138,843,562	26,402,818
Add: Received during the year	432,978	112,440,744
Closing Balance 30th June, 2007	139,276,540	138,843,562

08. LONG TERM LOAN: Tk 32,892,866,611

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

Particulars	2007 (Taka)	2006(Taka)
i) ADB Loan	7,272,982,301	4,712,552,005
ii) Govt. Loan	3,366,597,468	2,450,958,028
iii) Bangladesh Power Development Board (IDA Cr. 2016 BD)	8,003,670	8,003,670
iv) Assigned Loans	15,733,899,094	16,833,687,494
v) Exchange Rate Fluctuation Loss	2,046,609,970	2,040,049,762
vi) Interest on Deposits	44,016,094	44,016,094
vii) Int. on GOB and ADB Loan	829,869,068	742,157,215
viii) Suppliers Credit	1,090,048,805	581,188,822
ix) SIDA Loan	324,360,415	323,352,054
x) KFW Loan	237,532,474	92,582,913
xi) Danida Loan	1,114,813,874	584,081,318
xii) DPBS-1 Loan - Aminbazar-Savar T/L & Savar S/S	13,580,500	-
xiii) NDF Loan	810,552,878	531,418,307
Total	32,892,866,611	28,944,047,682

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

(i) ADB Loan: Tk. 7,272,982,301

The movement of the above loan is as follows:

Particulars	2007 (Taka)	2006 (Taka)
Opening Balance 1st July, 2006	4,712,552,005	3,416,630,750
Addition during the year	2,630,430,296	1,365,921,255
	7,342,982,301	4,782,552,005
Paid during the year	70,000,000	70,000,000
Closing Balance 30th June, 2007	7,272,982,301	4,712,552,005

The above loan was received for the following components:

Particulars	Loan No.	2007 (Taka)	2006 (Taka)
i) Meghnaghat-Comilla Line	1505	225,486,623	225,486,623
ii) Haripur-Ghorashal turn-in-out Line	1505	141,536,430	141,536,430
iii) Sub-station -Extension-Comilla (North)	1505	28,235,421	28,235,421
iv) Sub-station -Extension-Haripur	1505	12,100,895	12,100,895
v) Mymensingh Power Station Associated Transmission Line	1505	124,571,087	124,571,087
vi) Rampura Sub-station	1505	562,653,425	562,653,425
vii) Sub-station Extension-Mirpur	1505	67,153,961	67,153,961
viii) Emergency Restoration System	1505	49,299,719	49,299,719
ix) National Load Dispatch Centre	1505	16,739,594	16,739,594
x) Horipur-Rampura Line	1505	538,596,794	608,596,794
xi) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line	1731	487,218,472	487,218,472
xii) Sub-station -Aminbazar	1731	386,357,698	386,357,698
xiii) Sub-station Extension-Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	480,435,857	480,435,857
xiv) Rampura-Gulshan Underground Line	1731	123,281,877	11,630,715
xv) Rampura Horipur Aminbazar- CCC	1731	603,773,731	68,349,562
xvi) GIS Sub-Station-CNEEC	1731	259,504,551	27,601,070
xvii) Ashuganj-Serajganj Line - (Nippon Koie, Consultant)	1885	26,532,733	18,241,273
xviii) Khulna-Ishwardi Line - (Nippon Koie, Consultant)	1885	9,505,668	9,505,668
xix) Khulna-Ishwardi Line - (TATA Power)	1885	1,264,367,372	616,111,422
xx) Ashuganj-Serajganj Line - (LG & Sejon)	1885	970,248,152	428,933,332
xxi) Ashugong Sirajgonj ABB Ltd	1885	370,566,386	38,907,942
xxii) Ishwardi-Baghabari- Sirajgonj- Bogra -BHEL	1885	76,525,593	76,525,593
xxiii) National Load Dispatch Centre	2039	448,290,262	226,359,452
Total		7,272,982,301	4,712,552,005

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.

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

(ii) Govt. Loan: Tk . 3,366,597,468

The movement of the above loan is as follows:

Particulars	2006 (Taka)	2005 (Taka)
Opening Balance 1st July, 2006	2,450,958,028	1,635,296,800
Addition during the year	915,639,440	815,661,228
	3,366,597,468	2,450,958,028
Paid during the year	-	-
Closing Balance 30th June, 2007	3,366,597,468	2,450,958,028

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

Particulars	2007 (Taka)	2006 (Taka)
a) Comilla-Meghnaghat-Rampura and Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line and NLDC	806,142,400	806,142,400
b) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	458,860,000	458,860,000
c) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	103,778,800	89,416,400
d) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line	224,684,828	187,077,228
e) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	1,094,532,000	678,532,000
f) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	467,730,000	227,730,000
g) Construction and Extension of Sub-Station & Line	125,149,440	32,00,000
h) NLDC Project	60,000,000	-
i) Three Transmission Line	25,720,000	-
Total	3,366,597,468	2,450,958,028

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

(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. 15,733,899,094

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

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Current Portion of the Debt	Closing Balance 30-06-2007	Closing Balance 30-06-2006
1) Assigned loan from BPDB	12,989,010,394	-	881,647,500	12,107,362,894	12,989,010,394
2) Assigned loan from DESA	3,844,677,100	-	218,140,900	3,626,536,200	3,844,677,100
Total	16,833,687,494	-	1,099,788,400	15,733,899,094	16,833,687,494

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:

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

1. Assigned Loan from BPDB :

- 1st Phase - Comilla (North) and Haripur 230 KV Sub-station and Haripaur-Ghorashal 230 KV.45 KM. Transmission Line.
- 2nd Phase - Hasnabad and Tongi 230/132 KV. Sub-station and Hasnabad-Haripaur 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.2,046,609,970

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. During the year 2006-2007, Tk.6,560,208 was recorded for exchange rate fluctuation loss.

During the year 2006-2007, Tk.6,560,208 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 of projects financed by Govt. as loan. As per instruction from the Govt. the interest is supposed to be refunded. As per report of the Foreign Aided Project Audit Directorate (FAPAD), the same is to be paid to the Govt. PGCB pays interest on Govt. loan from the date of receipt of loan; as such Govt. cannot make any claim on such amount.

(vii) Interest on GOB and ADB Loan: Tk. 829,869,068

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:

	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
Opening Balance 1st July, 2006	742,157,215	733,956,303
Interest charged during the year	277,811,853	75,064,775
	1,019,969,068	809,021,078
Payment made during the year	190,100,000	66,863,863
Closing Balance 30th June, 2007	829,869,068	742,157,215

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

(viii) Suppliers Credit: Tk. 1,090,048,805

The amount represents the credit received from the following two contractors for construction of transmission line projects:

Name of Contractor	Name of Transmission Line	Amount (Tk.)
1. TATA Power Ltd. India	Ishwardi -Baghabari Transmission Line	441,137,977
2. China National Wire & Cable		
Import/ Export Corporation (CCC)	Bogra-Barapukuria Transmission Line	648,910,828
Total		1,090,048,805

(ix) SIDA Loan: Tk. 324,360,415

SIDA (Swedish International Development Co-Operation Agency) 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.

(x) KFW Loan: Tk. 237,532,474

KFW (Kreditanstalt Fur Wiederaufbau) 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.

(xi) Danida Loan: Tk. 1,114,813,874

Danida (Danish International Development Agency) 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.

(xii) DPBS-1 Loan- Aminbazar-Savar T/L & Savar S/S: Tk. 13,580,500

The above loan was received from Dhaka Palli Bidut Shamity-1 for purchasing land, development of land and construction of 2X75 MVA 132/33 Kv Sub-Station. The loan amounting maximum Tk.76 Core. The repayment of principal and interest @ 5% will be made in 10 years from the date of commercial energization at semi annual equal installment

(xii) NDF Loan: Tk. 810,552,878

NDF (Nordic Development Fund) 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. 986,326,439

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

	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
Provision for Gratuity	171,274,648	139,329,712
Deferred Income Tax	815,051,791	454,520,822
Total	986,326,439	593,850,534

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

i) Provision for Gratuity: Tk. 171,274,648

The movement of the above amount is as follows:

	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
Opening Balance 1st July, 2006	139,329,712	166,060,868
Add: Provision made during the year	38,196,356	47,710,433
	177,526,068	213,771,301
Less: Paid during the year	6,251,500	1,588,019
	171,274,648	212,183,282
Less: Excess provision for the year	-	72,853,570
Closing Balance 30th June, 2007	171,274,648	139,329,712

ii) Deferred Income Tax: Tk. 815,051,791

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 @ 20% 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 if depreciation would have been provided in accounts according to the provisions of Income Tax Ordinance 1984. As per Accounting Standard adopted in Bangladesh (BAS 12), deferred tax has been calculated and provided for into accounts @ 30% on operating profit of Tk.1,855,118,291 for the year 2006-2007.

Movement of the above amount is as follows:

Particulars	2007 (Taka)	2006 (Taka)
Opening Balance 1st July, 2006	454,520,822	143,306,311
Add: Provision made during the year	360,530,969	311,214,511
Closing Balance 30th June, 2007	815,051,791	454,520,822

10. FIXED ASSETS: Tk. 23,407,541,919

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 01-07-2006	532,517,585	20,933,176	53,076,476,090	10,795,459	32,320,275	97,960,548	4,682,772	53,775,685,905
Addition	-	-	11,110,612	3,232,982	5,896,028	10,593,670	-	30,833,292
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance at 30-06-2007	532,517,585	20,933,176	53,087,586,702	14,028,441	38,216,303	108,554,218	4,682,772	53,806,519,197
Accumulated Depreciation: on 01-07-06	-	38,44,003	28,453,741,212	2,609,006	9,924,235	44,259,086	2,486,211	28,516,863,753
Dep. for the year	-	1,046,659	1,857,709,069	1,117,179	3,294,452	17,794,425	1,151,741	1,882,113,525
Adjustment	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance at 30-06-2007	-	4,890,662	30,311,450,281	3,726,185	13,218,687	62,053,211	3,637,952	30,398,977,278
Net Book Value on 30-06-07	532,517,585	16,042,514	22,776,136,421	10,302,256	24,997,616	46,500,707	1,044,820	23,407,541,919

Fixed Assets Register has been maintained in a computer software program.

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

11. CAPITAL WORK IN PROGRESS: TK. 14,145,835,581

This is arrived at as follows:

Particulars	2007 (Taka)	2006(Taka)
Opening Balance 1st July, 2006	7,340,843,200	4,737,508,401
Add: During the year	6,804,992,381	2,603,334,799
Closing Balance 30th June, 2007	14,145,835,581	7,340,843,200

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

Particulars	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
i) Meghnaghat associated Transmission Line	9,130,892	9,130,892
ii) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Trns.Line	1,409,498,859	759,701,715
iii) N L D C	721,149,942	295,367,703
iv) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Trans.Line	794,721,742	110,359,266
v) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj Bogra Trans.Line	1,040,262,005	929,342,907
vi) Barapukuria-Bogra-Syedpur Rangpur Trans. Line	989,599,290	539,844,174
vii) Tangail-Jamalpur Transmission Line	264,576	264,576
viii) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Trans. Line	5,812,902,082	3,484,516,720
ix) Ashugonj-Jamuna Bridge-Sirajgonj Trans. Line	2,359,358,982	971,113,132
x) Mymensingh-Joydebpur Trans.Line	37,025,016	37,025,016
xi) Sylhet-Shahjibazar-Ashugonj-Trans. Line	809,150	809,150
xii) Tongi 13KV Sub-station Extension	47,755,654	47,122,338
xiii) GMD-Rangpur	1,457,731	823,490
xiv) Nator Rajshahi 132 KV Trans. Line	88,330,992	38,986,145
xv) Transmission Line Facility	620,047,498	1,536,167
xvi) Meghnaghat -Aminbazar 400 Kv Trans. Line	667,007	-
xvii) Aminbazar Old Airport 230 Kv Trans. Line	280,000	-
xviii) Siddirgonj-Manikgonj 230 Kv Trans. Line	256,720	-
xvix) Maniknagar 230/132 Kv Substation	17,468	-
xx) Exchange Rate Fluctuation loss	59,228,500	48,576,288
xxi) Inventory in Transit	153,071,475	66,323,521
Total	14,145,835,581	7,340,843,200

12. PRELIMINARY EXPENSES: Tk. 307,997

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

Particulars	2007 (Taka)	2006(Taka)
Balance as on July 01, 2006	461,993	615,989
Less: Written off- 10%	153,996	153,996
Balance as on June 30, 2007	307,997	461,993

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

13. INVENTORY: TK. 572,507,244

The above amount represents the closing inventory of electrical goods and stationery as on June 30, 2007. The electrical goods include spare parts, which were received from Bangladesh Power Development Board (BPDB) along with the transferred sub-station and lines.

14. ADVANCE, DEPOSIT AND PREPAYMENT: Tk. 672,140,018

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

	2007 (Taka)	2006(Taka)
Advances:	188,661,144	159,383,755
Purchase	21,824	15,004
Expenses	676,086	458,157
TA/DA	35,904	38,881
Contractors/Suppliers	236,874	2,815,679
Rent	888,767	1,008,098
Branches offices & GMD	185,947,389	154,285,636
BRTC,BUET	762,300	762,300
Salary	12,000	-
Legal Expense	80,000	-
Deposit :	847,100	333,100
Grid Maintenance Division offices (GMD)	202,290	192,290
CDBL	500,000	-
Others	144,810	140,810
Prepayments:	482,631,774	312,346,661
Advance Tax & VAT	482,631,774	312,346,661
Total	672,140,018	472,063,516

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. 1,171,966,205

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

Particulars	2007 (Taka)	2006(Taka)
i) Transmission charge receivable from DESCO,WZPDCL DESA, RPC & PBSs of REB and Optical Fiber Charge	627,610,864	870,549,875
ii) Accrued Transmission charge	444,088,881	465,779,132
iii) Repair & Maintenance charge receivable from DESA	100,251,460	76,021,454
iv) Receivable from PDB	15,000	15,000
Total	1,171,966,205	1,412,365,461

Wheeling charge amounting to Tk.444,088,881 was considered as accrued as on 30-06-2007 which had been recorded as receivable subsequently after the bills were issued.

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

The age wise analysis of receivables against revenue of **Tk. 627,610,864** was as under:

Particulars	> 6 months	<6 months	Total (Tk.)
i) DESA	-	156,400,522	156,400,522
ii) RPC	5,439,000	-	5,439,000
iii) DESCO	-	57,942,730	57,942,730
iv) PBS	-	219,047,172	219,047,172
v) WZPDCL	-	24,963,028	24,963,028
vi) BPDB	-	155,193,412	155,193,412
vii) Grameen Phone Ltd. for Optical Fiber	-	8,625,000	8,625,000
Total	5,439,000	622,171,864	627,610,864

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 had been made in the accounts.

16. ACCRUED INTEREST: Tk. 157,497,379

Interest of FDR is calculated on accrual basis and balance on 30th June 2007 is Tk. 157,497,379.

17. CASH AND BANK BALANCES: TK. 7,374,375,669

The break-up of this amount is as follows:

Particulars	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
i) Cash in Hand	450,014	354,368
ii) Cash at Bank:		
CD Bank Account	322,764,668	430,749,905
STD Bank Account	2,123,688,087	1,230,168,367
Fixed Deposit Account	4,927,472,900	3,740,770,385
	7,373,925,655	5,401,688,657
Total	7,374,375,669	5,402,043,025

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

CURRENT LIABILITIES AND PROVISIONS

18. FOR EXPENSES: Tk. 2,091,621,260

The above balance represents the outstanding expenses accrued up to 30-06-2007. The break-up of this amount is as follows:

	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
Salary Payable	32,771	173,836
House Rent Payable	40,939	-
Audit fee Payable	50,000	45,000
Interest Payable	688,388,192	553,055,962
Sundry Expenses Payable	33,655,657	13,011,234
Gas charge Payable	175,605	110,805
Provision for Income Tax	313,446,583	160,925,492
Advance Receipt from Energypac against Rental Income	624,000	-
Workers Profit Participation Fund	140,795,915	73,554,704
Proposed Dividend	910,895,250	364,358,100
Unclaimed Dividend	3,516,348	-
Total	2,091,621,260	1,165,235,133

i) Provision for Income Tax: Tk. 313,446,583

This has been made for the assessment year 2007-08 @ 30% on non-operating profit of Tk. 565,009,427. As the total depreciation under schedule 3 of Income Tax Ordinance 1984 along with unabsorbed depreciation as on July 01, 2007 is much higher than the operating profit for the year 2006-07, there will be nil taxable income from business.

The break-up of this amount is as follows:

	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
Opening Balance 1st July, 2006	160,925,492	58,847,847
Add: Provision made during the year	152,552,545	102,077,245
Less: Payment made during the year	313,478,037	160,925,092
Balance as on 30th June, 2007	313,446,583	160,925,492

ii) Workers' Profit Participation Fund: Tk. 140,795,915

The break-up of this amount is as follows:

	Amount (Tk.)
Opening Balance 1st July, 2006	73,554,704
Add: During the Year	88,338,966
	61,893,670
Less: Transfer to WPPF Trust A/c	21,097,755
Balance as on 30th June, 2007	140,795,915

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

iii) Proposed Dividend:

This represents 25% of paid up capital that is proposed by the board as dividend for the year 2006-07.

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

19. CURRENT PORTION OF LONG TERM LOAN: Tk. 1,169,788,400

This is made up as under:

Particulars	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
Opening Balance	1,169,788,400	1,243,672,540
Less: Paid during the year	1,169,788,400	1,243,672,540
	-	-
Add: Current portion of the debt:		
1) ADB Loan No.	70,000,000	70,000,000
1) BPDB- Assigned Loan	881,647,500	881,647,500
2) DESA- Assigned Loan	218,140,900	218,140,900
Closing Balance	1,169,788,400	1,169,788,400

20. FOR OTHER FINANCE: Tk. 202,339,772

The break-up of this amount is as follows:

Particulars	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
i) Contractors Earnest/Security/Retention money	186,942,566	146,871,674
ii) Tax/VAT withheld from contractor/suppliers/House Owners	8,370,691	6,168,680
iii) Tax withheld from employees	618,587	677,510
iv) PGCB Employees Provident Fund	3,297	3,172,909
v) PGCB WPPF Trust	301,585	-
vi) Revenue Stamp	97,445	62,731
vii) Bangladesh Power Development Board	3,765,000	3,765,000
viii) Performance Guarantee	76,841	76,841
ix) PGCB Union Subscription	37,540	54,140
x) Insurance claim payable	1,916,015	2,048,307
xi) PM Relief Fund	(14,075)	(14,075)
xii) Roads and Highway Department	224,280	224,280
Total	202,339,772	163,107,997

21. FOR DEPOSIT WORKS: Tk. 4,115,929

The amount has been received from Roads & Highway as deposit against shifting of a line that passes through the by pass road of Sylhet -Sunamgonj. Since the transmission line has to be shifted at the request of Roads & Highway 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 01-07-2006	-
Deposit received during the year	4,115,929
Balance as on 30-06-2007	4,115,929

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

22. SALARY & OTHER EMPLOYEE BENEFITS: Tk. 395,325,881

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	2007 (Tk.)	2006 (Tk.)
Basic Pay	2,163,143	1,905,675
Accommodation provided	1,112,806	875,714
CPF Contribution	214,070	136,644
Bonus	359,100	359,365
Total	3,849,119	3,277,398

23. INTEREST AND OTHER FINANCIAL EXPENSES: Tk. 1,179,709,950

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

Particulars	Loan Amount	Interest Rate	Interest Total 2007	Interest Total 2006
Loan on 1st Phase Assets transferred from BPDB	-	-	-	16,414,020
Loan on 3rd Phase Assets transferred from BPDB	185,597,894	5%	7,729,008	41,772,165
Loan on 4th Phase Assets transferred from BPDB	1,728,950,394	5%	120,385,955	121,250,000
Loan on 5th Phase Assets transferred from BPDB	11,260,060,000	5%	563,003,000	563,003,000
Loan on 1st Phase Assets transferred from DESA	1,987,900,000	5%	99,667,315	109,694,712
Loan on 2nd Phase Assets transferred from DESA	2,074,918,000	5%	104,030,135	104,030,135
Loan on Mymensingh Power Station				
Associated Trans. Line	124,571,087	8%	9,965,687	9,965,687
IDA Credit (Loan No.2016) transferred from BPDB	8,003,6707.6	5%	612,281	612,281
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt.Loan)	806,142,400	5%	40,307,120	40,307,120
Haripur-Ghorasal Turn Inout (ADB Loan No. 1505)	141,536,430	8%	11,322,914	11,322,914
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	23,638,930
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	562,653,425	8%	45,012,274	45,012,274
Sub-station extension Mirpur (ADB Loan No. 1505)	67,153,961	8%	5,372,317	5,372,317
Emergency Restoration system (ADB Loan No. 1505)	49,299,719	8%	3,943,978	3,943,978
National Load Dispatch Centre (ADB Loan: 1505)	16,739,594	8%	1,339,168	1,339,168
Meghnaghat Comilla Line, Haripur				
Rampura Line Sub-station (General)	538,596,794	8%	46,831,305	52,899,250
Transferred from Hasnabad Aminbazar Project	-	-	-	50,130,088
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	458,860,000	5%	22,943,000	-
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line				
Project (ADB Loan: 1731)	487,218,473	0.5%	26,797,016	-
Substation -Aminbazar - Savar (ADB Loan : 1731)	386,657,698	5.5%	21,249,673	-
Substaion Extention -Tongi -Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)	480,435,857	5.5%	26,423,972	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	-	-	(4,092,004)	551,358,804
Total	21,701,118,333	-	1,179,709,950	1,755,293,749

Exchange rate fluctuation loss/(gain) represents gain due to exchange rate fluctuation in respect of ADB loan utilized by the company as well as the loss/(gain) for assigned loan transferred from BPDB & DESA.

notes to the accounts

for the year ended june 30, 2007

24. INCOME TAX: Tk. 513,083,514

This is made up as under:

INCOME TAX:

Income tax on non-operating profit before rebate

Less: Rebate 10%

Income tax on non-operating profit after rebate

Deferred Tax on operating profit

Total Income Tax

Amount (Tk.)

169,502,828

16,950,283

152,552,545

360,530,969

513,083,514

25. EARNING PER SHARE (EPS)- BASIC

The computation of EPS is given below :

Net Profit after tax

Number of Ordinary shares outstanding during the year

EPS - Basic

2007 (TK.)

1,253,695,811

36,435,810

34.41

2006(TK.)

619,938,235

36,435,810

17.01

26. NUMBER OF EMPLOYEES ENGAGED:

The company employed 1731 (2006 : 1574) employees and varying number of casual workers as required.

27. FINANCIAL RATIO:

Ratio Analysis is given below to show the overall performance of the company:

i). Return on Average Net Fixed Assets:

Profit before Interest and other Financial Expenses

x 100

Average Net Fixed Assets

3,034,828,241

24,333,182,036

x 100

= 12.47%

ii). Debt Service Coverage Ratio:

Net profit before Depreciation and Interest & other Financial Expenses

Debt Service Requirement

4,917,095,762

2,349,498,350

= 2 times

iii). Debt-Equity Ratio:

Debt

Equity

=

32,892,866,611

9,845,168,863

= 77 : 23

iv). Accounts Receivable to Sales:

Accounts Receivables

Average monthly wheeling charge

627,610,864

420,634,891

= 1.49 months



Company Secretary



Director



Managing Director

Auditors

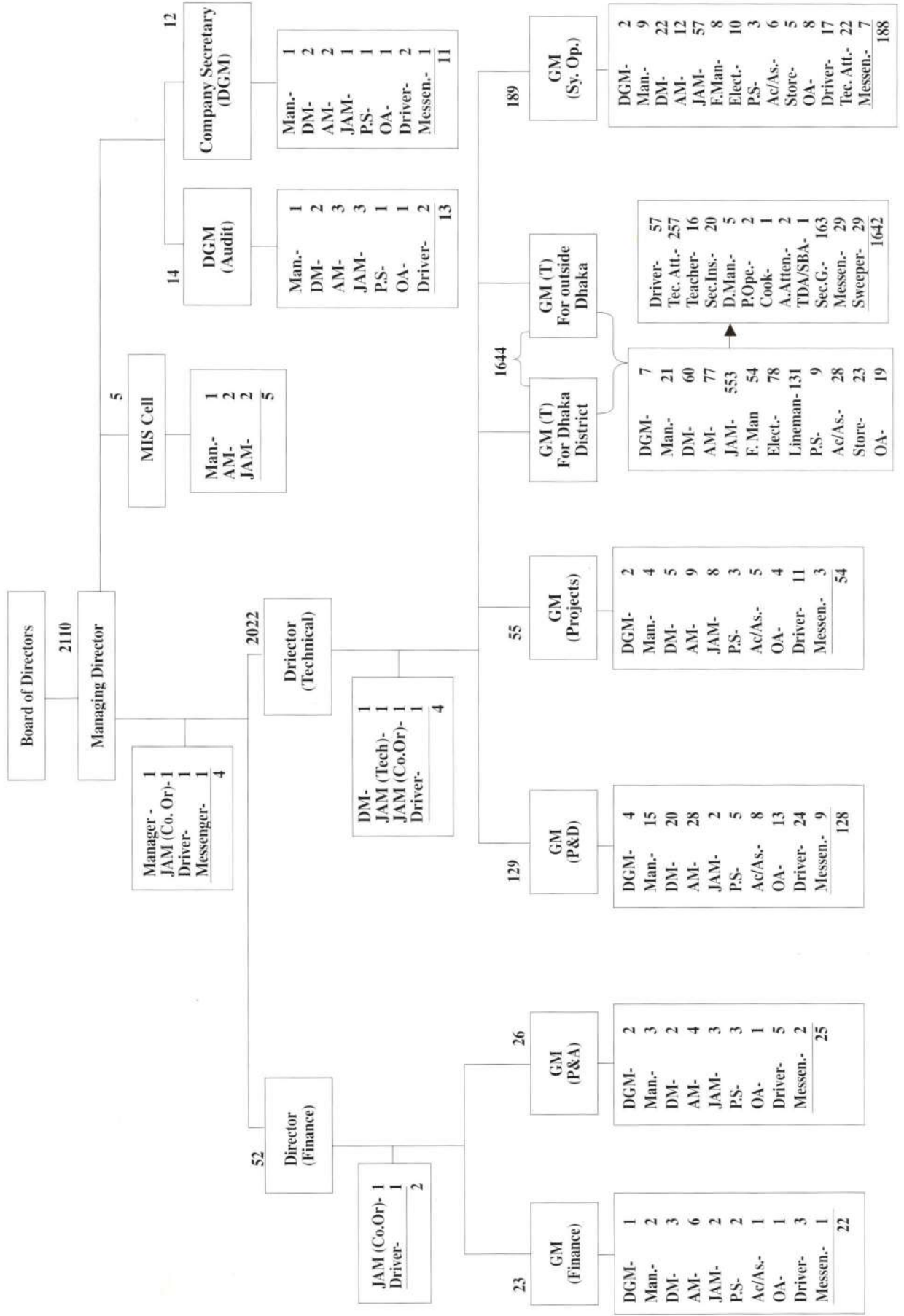
Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants
99, Kazi Nazrul Islam Avenue
Kawranbazar, Dhaka-1215

Bankers

Sonali Bank
Janata Bank
Agrani Bank
Rupali Bank
Uttara Bank

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Organisation Chart



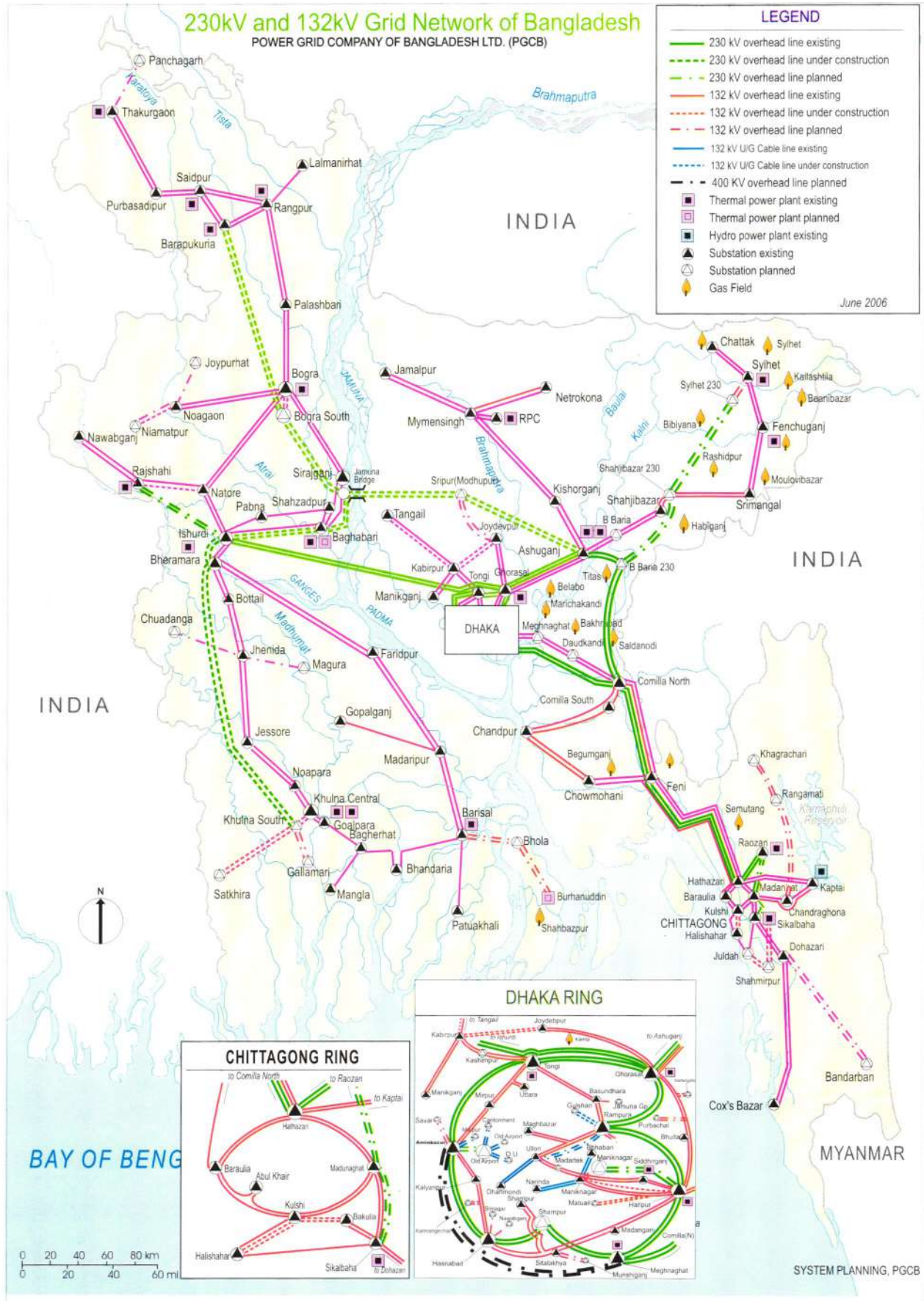
230kV and 132kV Grid Network of Bangladesh

POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD. (PGCB)

LEGEND

- 230 kV overhead line existing
- - - 230 kV overhead line under construction
- · - 230 kV overhead line planned
- 132 kV overhead line existing
- - - 132 kV overhead line under construction
- · - 132 kV overhead line planned
- 132 kV U/G Cable line existing
- - - 132 kV U/G Cable line under construction
- · - 400 kV overhead line planned
- Thermal power plant existing
- Thermal power plant planned
- Hydro power plant existing
- ▲ Substation existing
- Substation planned
- Gas Field

June 2006



SYSTEM PLANNING, PGCB



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Registered Office: Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, (6th Floor), Dhaka-1212.

PROXY FORM

I/We _____ of _____

_____ being a member of Power Grid Company Of Bangladesh Ltd. hereby appoint

Mr./Miss/Mrs. _____ of _____

_____ as my/our proxy to attend and vote for me/us and on my/our behalf at the 11th Annual General Meeting of the Company to be held on Thursday, the 31st January, 2008 at 11.00 a.m. at Bashundhara Convention Centre, Baridhara, Dhaka and at any adjournment thereof.

Affix
Revenue Stamp
Taka 10.00

Name of Proxy _____ Name of Shareholder _____

Signature of Proxy _____ No. of Shares held _____

Date _____ BO A/C No. _____

Signature _____

Note: Any member of the Company entitled to attend and vote at the 10th Annual General Meeting may appoint a proxy to attend and vote in his/her behalf. The proxy form duly filled up and stamp affixed must be deposited at the Registered Office of the Company at least 48 hours before the meeting.



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Registered Office: Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, (6th Floor), Dhaka-1212.

Attendance Slip

I hereby record my presence at the 10th Annual General Meeting of the Company being held on Thursday, the 31st January, 2008 at 11.00 a.m. at Bashundhara Convention Centre, Baridhara, Dhaka

Name of Proxy _____ Name of Shareholder _____

Signature of Proxy _____ No. of Shares held _____

Date _____ BO A/C No. _____

Signature _____

N.B. Please present this slip at the Registration Counter and Sign, which must be matched with your recorded signature, which has been scanned.



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

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

Phone : 9888589, 9888970, 8850476, Fax : 880-2-9888501

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