

**Annual Report  
2011-2012**



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

**annual report**  
**2011-2012**



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





## **VISION**

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

## **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

Present Board of Directors	4-5
Board of Directors (2011-12)	6-7
Management	8
PGCB at a glance	9
Value Added Statement	10
PGCB's Five-year Review	11
Directors' Report (Bengali)	12-33
Directors' Report (English)	34-53
Events	54-55
Notice of the 14th Annual General Meeting	56
Annual Report of the Audit Board Committee	57-60
Corporate Governance	61-67
Auditors' report	68-75
Notes to the Financial Statements	76-101
Auditors & Bankers	102
Proxy Form	103



# Present Board of Directors



**Mr. Md. Abul Kalam Azad**  
Chairman



**Foltz Ahamed**  
Director



**Mr. Md. Abdul Wahab Khan**  
Director



**Barrister M. Asmaul Kabir Emon**  
Director



**Dr. A.B.M. Harun-un- Rashid**  
Director

- |                                    |                   |
|------------------------------------|-------------------|
| 1. Mr. Md. Abul Kalam Azad         | Chairman          |
| 2. Mr. Foiz Ahamed                 | Director          |
| 3. Mr. Md. Abdul Wahab Khan        | Director          |
| 4. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA       | Director          |
| 5. Mr. Abu Alam Chowdhury          | Director          |
| 6. Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng | Director          |
| 7. Barrister M. Enamul Kabir Emon  | Director          |
| 8. Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid     | Director          |
| 9. Mr. Harun-ur-Rashid Khan        | Director          |
| 10. Mr. A.K.M.A Hamid              | Director          |
| 11. Engr. Md. Jamal Ullah          | Managing Director |



**Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA**  
Director



**Abu Alam Chowdhury**  
Director



**Engr. S. M. Khabiruzzaman**  
Director



**Mr. Harun-ur-Rashid Khan**  
Director



**Mr. A.K.M.A Hamid**  
Director



**Engr. Md. Jamal Ullah**  
Managing Director

## Board of Directors (2011-'12)



**Dr. Md. Harun-ur-Rashid**  
Chairman



**Mr. Md. Abul Kalam Azad**  
Chairman

1. Dr. Md. Harun-ur-Rashid
2. Mr. Md. Abul Kalam Azad
3. Mr. A.S.M. Alamgir Kabir
4. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
5. Mr. Abu Alam Chowdhury
6. Mr. Foz Ahamed
7. Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng
8. Barrister M. Anamul Kabir Emon
9. Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid
10. Engr. Md. Rafiqul Alam
11. Engr. Md. Jamal Ullah

- Chairman (Jul - Dec)  
Chairman (Jan - Jun)  
Director  
Director  
Director  
Director  
Director  
Director  
Director  
Managing Director (I/C)  
Managing Director





**A.S.M. Alomgir Kabir**  
Director



**Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA**  
Director



**Md. Abu Ahas Choudhury**  
Director



**Fekz Ahmed**  
Director



**Engr. S. M. Khaliluzzaman**  
Director



**Barrister M. Anwarul Kabir Euseb**  
Director



**Dr. A. B. M. Hameed-ur-Rashid**  
Director



**Engr. Md. Rafiqul Alam**  
Managing Director (VC)



**Engr. Md. Jaseel Ullah**  
Managing Director

## Current Top Management of the Company



**Engr. Md. Javed Iqbal**  
Managing Director



**Engr. F.K. Dasgupta**  
Director (P & D)



**Mr. Md. Rezaul Karim** | Deputy  
Director (P&M & Finance)



**Engr. Tahsin Khatun** | Deputy  
Director (D&M)



**Mr. Mohammad Faiz**  
General Manager (Finance)



**Engr. Mohammad Rezaul Karim**  
General Manager (Transmission-2)



**Engr. Md. Barakat Hossain** | General  
Manager (Transmission-1) GC



**Engr. Md. Akbar Ali**  
General Manager (System Operation) GC



**Engr. Md. Farid Uddin Akbar**  
General Manager (Project) GC



**Mr. Md. Moyezur Rahman Shah**  
General Manager (P&A) GC



**Engr. Syed Akbar Shafiq**  
General Manager (P&C) GC



**Mr. Md. Anwar Hossain**  
Company Secretary





at a glance

## PGCB at a glance

**Corporate Office**

: Institution of Engineers Bangladesh  
(IEB) Bhaban (New), 3rd and 4th Floor,  
B/A Ramna, Dhaka - 1000, Bangladesh  
: 1886 [C-31820(941)/96]

**Year of Incorporation  
& Registration Number**

**Status**

**Business**

**Authorised Capital in Taka**

**Paid up Capital in Taka**

**Turnover in Taka of 2011-2012**

**Net profit before tax & WPPF**

**in Taka of 2011-2012**

**Transmission Line as on 30.06.2012** : 230 Kv - 2,647.3 circuit km

: 132 Kv - 6,080 circuit km

**Substations as on 30.06.2012**

: 230/132 Kv - 13 Nos. (6676 MVA)

: 132/33 Kv - 83 Nos. (8737 MVA)

**Manpower as on 30.06.2012**

: 1,952 persons.

**Listed with DSE/CSE**

: 9 October 2006

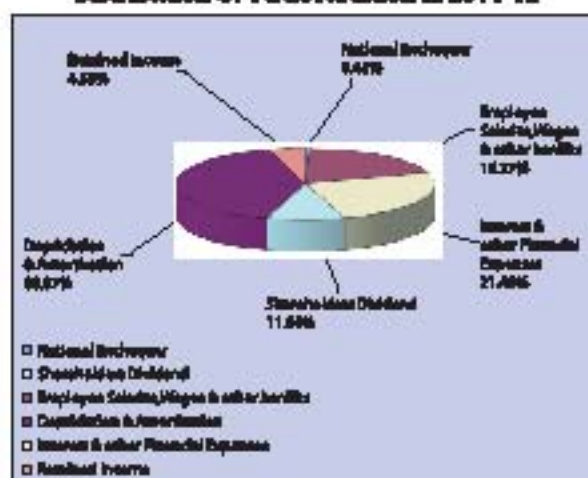


# Value Added Statement

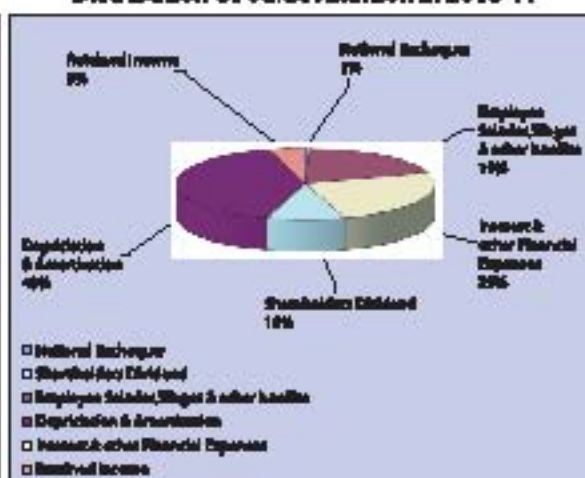
for the year ended June 30, 2012

	2012		2011	
	Amount	%	Amount	%
Revenue	7,142,308,076		6,295,121,297	
Less: payment for Services	490,481,679		695,388,049	
	4,651,776,437		5,419,733,244	
Other income	940,791,991		966,892,735	
<b>Value Added</b>	<b>7,592,568,428</b>	<b>100.00</b>	<b>6,406,646,979</b>	<b>100.00</b>
<b>Value Distributed</b>				
Retained Income	438,625,905	5.41	56,185,824	0.96
Dividend	1,227,894,977	16.17	1,342,083,332	19.39
Interest on other financial expenses	1,629,364,898	21.48	1,826,282,349	27.07
Shareholders' Dividend	238,023,620	11.64	826,517,715	9.81
Depreciation & Amortization	2,915,148,731	38.37	2,597,583,330	40.54
Retained income	345,119,661	4.55	296,083,629	4.63
	<b>7,592,568,428</b>	<b>100.00</b>	<b>6,406,646,979</b>	<b>100.00</b>

Distribution Of Value Addition in 2011-12



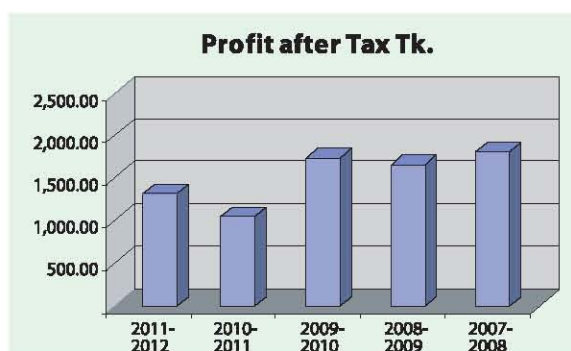
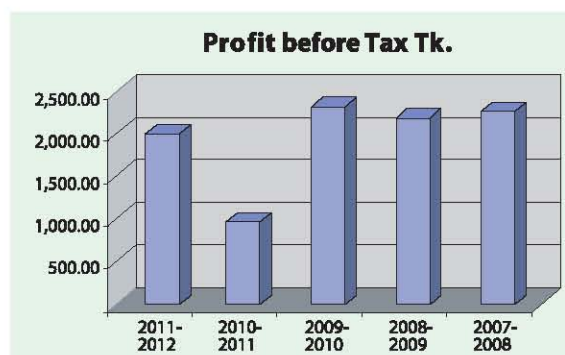
Distribution Of Value Addition in 2010-11



# PGCB's Five-year Review

figure in million

Particulars	Unit	2011-12	2010-11	2009-10	2008-09	2007-08
<b>Key financial figures</b>						
Paid up Capital	Tk.	4,190.12	4,190.12	3,643.58	3,643.58	3,643.58
Gross Fixed Asset	Tk.	84,262.00	75,387.51	70,439.14	67,781.10	53,882.79
Transmission Charge	Tk.	7,020.86	6,155.64	5,854.81	5,584.89	5,348.92
Profit before Tax	Tk.	1,822.17	809.69	2,227.03	2,137.79	2,249.39
Profit after Tax	Tk.	1,183.54	924.60	1,607.01	1,554.67	1,692.66
Total Current Assets	Tk.	14,745.26	15,276.97	13,308.42	12,795.34	12,178.22
Total Current Liabilities	Tk.	9,359.73	7,302.17	3,560.82	3,380.61	2,807.12
<b>Financial Ratios &amp; others</b>						
Return on Average Net Fixed Assets	%	8.90	6.85	10.41	12.87	15.12
Debt Service Coverage Ratio	times	1.78	1.48	1.98	2.47	2.65
Debt - Equity	ratio	72:28	70:30	71:29	73:27	74:26
Accounts Receivable to Sales	mths	1.98	2.01	2.07	2.10	1.04
Current Ratio	ratio	1.58	2.09	3.73	3.87	4.34
No of Share outstanding	Num	41.90	41.90	36.44	36.44	36.44
Dividend per Share (Cash)	Tk.		15	25	27	27
Earning per Share	%	28.2	22.1	44.1	42.39	46.46



## পরিচালকগণের প্রতিবেদন





বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম।  
প্রিয় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,  
আসসালামু আলাইকুম!

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে আমি আপনাদেরকে ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় স্বাগত জানাচ্ছি। আপনাদের কোম্পানী, পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর আরো একটি উন্নয়নমূলক বছরের কার্যক্রম উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। আপনাদের কোম্পানী পিজিসিবি'র পরিচালকগণের ৩০ জুন ২০১২ তারিখ সমাপ্ত সময়ের জন্য ১৬তম বার্ষিক প্রতিবেদন পেশ করছিঃ

আপনারা জানেন যে, কোম্পানীর প্রধান প্রধান কর্মকাণ্ডের মধ্যে সকল অবস্থায় বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ কল্পে একটি দক্ষ ও নিরবিচ্ছিন্ন সঞ্চালন নেটওয়ার্কের পরিকল্পনা, সংগঠন, উন্নয়ন, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষন অন্তর্ভুক্ত ছিল। আরো অন্তর্ভুক্ত ছিল গবেষণা, ডিজাইন, প্রকৌশল, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই, বিস্তারিত প্রকল্প প্রতিবেদন প্রণয়ন, লোড বিতরণ, তথ্য প্রযুক্তি ও যোগাযোগ ব্যবস্থার উন্নয়ন এবং জাতীয়, আঞ্চলিক ও আন্তর্জাতিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনায় সমন্বয় সাধন। পিজিসিবি'র ভিশন ও মিশন হলো “সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে মান সম্পন্ন বিদ্যুৎ নিরবিচ্ছিন্নভাবে দেশের সকল মানুষের নিকট পৌঁছে দেয়া”।

## কোম্পানী কাঠামো উন্নয়ন

পিজিসিবি'র একদল দক্ষ মানব সম্পদের সাংগঠনিক কাঠামো রয়েছে যা কিনা সমগ্র বাংলাদেশ ব্যাপী বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনা ও উন্নয়ন কার্যকরভাবে চালিয়ে যাচ্ছে। ভারত থেকে বিদ্যুৎ আমদানী-রপ্তানীর জন্য এটি একটি আঞ্চলিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম উন্নয়নে ব্যাপ্ত রয়েছে। মানব সম্পদ ও প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা প্রতিষ্ঠা করা আপনাদের কোম্পানীর মূল কৌশল। ২০১১-১২ অর্থ বছরের শেষে মোট ২,৬৩৬ টি অনুমোদিত পদের বিপরীতে ১,৯৫২ জন নিয়মিত কর্মকর্তা-কর্মচারী কোম্পানীর পে-রোলে নিয়োজিত ছিল।

## এনএলডিসি'র সহকৃষ্ণ পরিচিতি

পিজিসিবি একটি ন্যাশনাল লোড ডিসপ্যাচ সেন্টার (এনএলডিসি) স্থাপন করেছে যাতে কম্পিউটার নিয়ন্ত্রিত ব্যবস্থায় সমগ্র বাংলাদেশের বিদ্যুৎ নেটওয়ার্ক একটি কেন্দ্রস্থান থেকে পর্যবেক্ষণ ও নিয়ন্ত্রণ করা হয়। এ সুবিধা একটি আধুনিক তত্ত্বাবধান, নিয়ন্ত্রণ এবং উপাত্ত সংগ্রহ সিস্টেম (স্ক্যাডা) এবং বিদ্যুৎ ব্যবস্থাপনা সিস্টেম (ইএমএস) প্রবর্তন করে বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রসমূহ এবং বিদ্যুৎ উপকেন্দ্র সমূহের প্রকৃত সময়ের উপাত্ত অন্তর্ভুক্ত করে বিদ্যুৎ নেটওয়ার্ক নিয়ন্ত্রণ ও ব্যবস্থাপনা করে থাকে। এটি বিদ্যুৎ উৎপাদন, সঞ্চালন এবং বিতরণ ব্যবস্থাপনায় নিয়ন্ত্রণ ও সমন্বয় সাধন কাজের সুযোগ করে দিয়েছে।

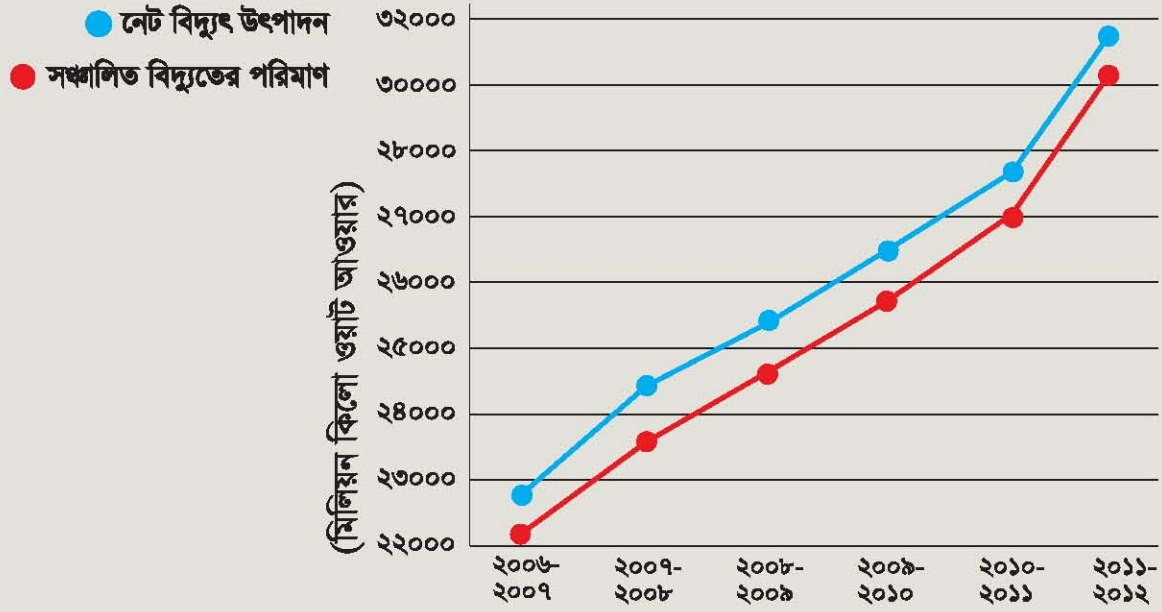
## পরিচালনার অবস্থা

বাংলাদেশে দ্রুতগতিতে বিদ্যুতের প্রয়োজনীয়তা বৃদ্ধি পাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানোর জন্য সরকার বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির বহু উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। বিগত ছয় বৎসরে উক্ত উদ্যোগসমূহের ফলস্বরূপ গুরুত্বপূর্ণভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে। অতিরিক্ত উৎপাদিত বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য পিজিসিবি তার পরিচালন ও সংরক্ষণ গ্রীড সিস্টেম নেটওয়ার্কের সম্প্রসারণ ও ক্ষমতা বৃদ্ধির বহু উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। ২০১১-১২ অর্থবছরে, পিজিসিবি সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে ৩০,৬৮১.৪৯ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ হুইলিং করা হয়েছে, যা পূর্ববর্তী বছর অপেক্ষা ১৪.০৭ শতাংশ বেশী। প্রত্যাশা করা যায় যে, আগামী বছরসমূহে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের পরিমাণ আরো বৃদ্ধি পাবে। কারণ আরো বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র এবং বিদ্যুৎ সঞ্চালন প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।

২০০৬-০৭ অর্থ বছর থেকে নেট বিদ্যুৎ উৎপাদন ও সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের টেবিলে তুলে ধরা হলো :

অর্থ বছর	নেট বিদ্যুৎ উৎপাদন (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	সঞ্চালিত বিদ্যুতের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	বৃদ্ধি (%)
২০০৬-২০০৭	২২,৭৭১	২২,০৫৩	৩.২৬%
২০০৭-২০০৮	২৪,২৯৬	২৩,৪৩৫	৬.২৭%
২০০৮-২০০৯	২৫,২৬৬	২৪,৪৫০	৪.৩৩%
২০০৯-২০১০	২৬,৩৭৬	২৫,৫৬৬	৪.৫৬%
২০১০-২০১১	২৭,৬৪৬	২৬,৮৯৫	৫.২০%
২০১১-২০১২	৩১,৫৩৩	৩০,৬৮১	১৪.০৭%

টেবিল-১ঃ পূর্ববর্তী ছয় বৎসরের নীট বিদ্যুৎ উৎপাদন ও সঞ্চালন উপাত্ত।



সঞ্চালন সিস্টেম সুষ্ঠু রাখার জন্য ২০১১-১২ অর্থ বছরে পূর্ববর্তী বছরসমূহের মতো রক্ষণাবেক্ষণ কর্মসূচী জোরদার করা হয়। ডিসেম্বর-মার্চ সময়ে (সিস্টেমে চাহিদা কম এবং শুষ্ক মৌসুমের জন্য) বাৎসরিক রক্ষণাবেক্ষণ কর্মসূচী বাস্তবায়ন করা হয়। কার্যকর রক্ষণাবেক্ষণের ফলশ্রুতিতে কিছু ক্ষুদ্র ত্রুটি ব্যতিরেকে কোন বড় ধরনের বিদ্যুৎ বিচ্ছ্যতি ঘটেনি। ২০১১-১২ আর্থিক বছরে সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেমে সঞ্চালন লাইন এবং গ্রীড উপকেন্দ্রের প্রাপ্তি ছিল যথাক্রমে ৯৯.৯৫৮৬% এবং ৯৯.৯৬৯৯% (প্রায়)। সঞ্চালন লাইন এবং উপকেন্দ্র ইকুইপমেন্ট বন্ধ রাখার সংখ্যা ও সময় উভয়ই উক্ত বছর হ্রাস পেয়েছে। কিন্তু হাসনাবাদে অনাকাঙ্ক্ষিত ট্রান্সফরমার সমস্যার কারণে সঞ্চালন বিচ্ছ্যতির সময় বৃদ্ধি পেয়েছিল। গিজিসিবি কর্মীদের আন্তরিক প্রচেষ্টা এবং দক্ষ ব্যবস্থাপনার জন্য এটি সম্ভব হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরের ২.৭২ শতাংশ সঞ্চালন লস অপেক্ষা আলোচ্য বছর সঞ্চালন লস হ্রাস পেয়ে ২.৭০ শতাংশ হয়েছে। তিন শতাংশের নীচে সঞ্চালন লস হওয়া বিগত ছয় বছরের মধ্যে সর্বনিম্ন এবং বিশ্ব মানের কাছাকাছি।

২০০৬-০৭ হতে ২০১১-১২ আলোচ্য বছর পর্যন্ত সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতার পরিসংখ্যান নিচের টেবিল-২ তে প্রদান করা হয়েছে :

অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	
	সঞ্চালন লাইন	উপকেন্দ্র
২০০৬-২০০৭	৯৯.৯৯১%	৯৯.৯৯১%
২০০৭-২০০৮	৯৯.৯৮৬%	৯৯.৯৯২%
২০০৮-২০০৯	৯৯.৯৭৬%	৯৯.৯৮৩%
২০০৯-২০১০	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৩%
২০১০-২০১১	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৪%
২০১১-২০১২	৯৯.৯৫৮৬%	৯৯.৯৬৯৯%

টেবিল-২ঃ গত ছয় বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্ক প্রাপ্যতা।



২০০৬-২০০৭ বছর হতে ২০১১-১২ আঙ্গোষ্ঠ বছরের সঞ্চালন বিদ্যুতি ও সঞ্চালন ভল এর পরিমাপ্য টেবিল-৩-এ দেখানো হয়েছে।

বর্ষ বছর	বর্ষ বছর সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্ত কার্য বিদ্যুত বিদ্যুতি		শতকরা হিসাবে সঞ্চালন ভল
	সংখ্যা	সময় কাল	
২০০৬-২০০৭	২৭	২৩ বর্টা ১৭ মিনিট	৩.১৫
২০০৭-২০০৮	৩০	৬৬ বর্টা ২০ মিনিট	৩.৫৫
২০০৮-২০০৯	২৩	১৪ বর্টা ৫৬ মিনিট	৩.২৩
২০০৯-২০১০	১৪	১৫ বর্টা ৫৭ মিনিট	৩.০৭
২০১০-২০১১	১১	১৩ বর্টা ৪৭ মিনিট	২.৭২
২০১১-২০১২	৯	৩৪ বর্টা ৪৯ মিনিট	২.৭০

টেবিল-৩: বর্ষের দ্বা বছরের বিদ্যুত বিদ্যুতি এবং সঞ্চালন ভল।



২০১১-২০১২ বছরের কতিপয় একক কাল সমাপ্ত হওয়াতে বেশ কিছু সঞ্চালন উপাদান সিস্টেমে দুর্ঘটনা হয়েছে। আঙ্গোষ্ঠ বছর শেষে ৩.৫৫ শতাংশে ১০২/০০ ফেডি সঞ্চালন ক্ষমতা বৃদ্ধি পোয়েছে। অবিকল্প কতিপয় তরঙ্গদূর্ঘ্ব একক শেষে, কেবলপত্র ২০০ ফেডি বীজ উপকেন্দ্র এবং কেবলপত্র- সুমির (উজর) ২০০ ফেডি সঞ্চালন লাইন উক্ত কালের শেষ পর্যায়ে ছিল। একক সমূহের কাল সম্পন্ন হলে সিস্টেমে অব্যবহার্য প্রয়োজনীয় বিদ্যুত সময়ে ইচ্ছাকৃত করা যাবে। এককপক্ষে ২০১২ এর অক্টোবর মাসে উক্ত সঞ্চালন লাইনটি চালু হয়েছে। সে সময় থেকে প্রতিদিন ২৬০ মেগাওয়াট বর্টা বিদ্যুত সঞ্চালন হয়েছে। বাংলাদেশ-ভারত বীজ আন্তঃসংযোগ এককের অব্যবহৃত উন্নয়নযোগ্য। জুন ২০১০ এর মধ্যে বীজ আন্তঃসংযোগ অধিক থেকে বিদ্যুত আমদানীর ক্ষয় এড়ানো হয়ে বাসে করে আশা করা হয়েছে।

## উন্নয়ন কর্মসূচী

আলোচ্য ২০১১-১২ অর্থ বছরে সরকারী বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী (এডিপি) অর্থায়নে নয়টি প্রকল্প এবং পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে দুটি প্রকল্প চলমান ছিল।

চলমান প্রকল্পসমূহের সংক্ষিপ্ত বিবরণ

ক) ২০১১-১২ বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত প্রকল্প সমূহ

- \* সঞ্চালন লাইন সুবিধাসহ নতুন সঞ্চালন উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং সঞ্চালন উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ;
- \* মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (ফেইজ-১), (এনজি ১);
- \* আমিনবাজার-পুরাতন বিমানবন্দর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন উপকেন্দ্র প্রকল্প;
- \* সঞ্চালন উপকেন্দ্র সমূহে রিকন্সট্রাকশন পাওয়ার কমপেনসেশনের মাধ্যমে সঞ্চালন দক্ষতা উন্নয়ন এবং গোয়ালপাড়া গ্রীড উপকেন্দ্র শক্তিশালীকরণ;
- \* সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প;
- \* হরিপুর ৩৬০ মেঃওঃ কন্সট্রাকশন সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড উপকেন্দ্র (পিজিসিবি অংশ);
- \* বাংলাদেশ (ভেড়ামারা) এবং ভারত (বহরমপুর) আন্তঃসংযোগ প্রকল্প;
- \* বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি এবং ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (এনজি২) এবং
- \* বিবিয়ানা-কুমিল্লা (উত্তর) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন।

খ) নিজস্ব অর্থায়নে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী বহির্ভূত প্রকল্প সমূহ

- \* বরিশাল-ভোলা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং
- \* কুলাউড়া ও শেরপুর এ সংযোগ লাইনসহ দুটি নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র।

২০১১-১২ অর্থ বছরে চলমান প্রকল্প সমূহের বিস্তারিত অবস্থা :

ক) ২০১১-১২ বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত প্রকল্প সমূহ

১। সঞ্চালন লাইন সুবিধাসহ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণঃ

উদ্দেশ্য	ক) দাউদকান্দি, মেঘনাঘাট, মুন্সিগঞ্জ, ব্রাহ্মণবাড়ীয়া এবং গল্পামারী এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ; খ) আমিনবাজার, রামপুরা, হরিপুর, কুমিল্লা, হাটহাজারী ও হাসনাবাদ গ্রীড সাবস্টেশনের ট্রান্সফরমার ওভারলোড কমানো। গ) সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেমের সঞ্চালন লস হ্রাস।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) দাউদকান্দি, মেঘনাঘাট, মুন্সিগঞ্জ, ব্রাহ্মণবাড়ীয়া এবং গল্পামারী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন নির্মাণ; খ) উল্লেখিত গ্রীড সাবস্টেশন সমূহের জন্য ৮৫ কিমি. সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) আমিনবাজার, রামপুরা এবং হরিপুর গ্রীড সাবস্টেশন সমূহ সম্প্রসারণ; ঘ) কুমিল্লা এবং হাটহাজারী ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন সমূহ সম্প্রসারণ। ঙ) হাসনাবাদ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন সম্প্রসারণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য ঠিকাদার	সিমেল এজি, জার্মানী; সিমেল লিঃ, বাংলাদেশ; সিমেল লিঃ, ভারত; সিসিসি, চায়না; হাইসাং, কোরিয়া; এবিবি লিঃ, ভারত এবং এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ।
প্রাকল্পিত ব্যয়	মোট টাকা: ৭,৭০৩.০৫ মিলিয়ন
প্রকল্প ঋণ টাকা	৪,৬০০.০০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	এডিবি; জাইকা এবং বাংলাদেশ সরকার
২০১১-২০১২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	৪.৯৮ শতাংশ।
জুন ২০১২ পর্যন্ত অগ্রগতি	৯৩.৭৬ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	২০১২-২০১৩



**২। মেঘনাঘাট-আবিসবাআর ৪০০ কেভি লকালন লাইন প্রকল্প (কেইআ-১)ঃ**

উদ্দেশ্য	ক) মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ চাকুর পশ্চিম এলাকার সরবরাহ। খ) লকালন লাইনের লকালন লাইন স্থাপন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ৫০ কি.মি. দীর্ঘ ৪০০ কেভি লকালন লাইন নির্মাণ। খ) মেঘনাঘাট এবং আবিসবাআর প্রীত লাইনসঙ্গে চরটি ২০০কেভি বৈ নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে প্রিকাভার	ল্যামসং ও হ্যামকেক, কেইআ এর বৌধ উল্লেখ।
প্রাকল্প	মোট টাকার: ২,৭০৬.৮০ মিলিয়ন
প্রকল্প কণ টাকার	১,৫৫০.৫০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	এটিবি এক্স বাল্বাসেল লকালন।
২০১১-২০১২ বর্ষ বহুর অর্থপতি	২১.৯৯ শতাংশ।
বহুর ২০১২ বর্ষের অর্থপতি	৬১.৫৭ শতাংশ।
সম্পন্নতার সময়	২০১২-২০১৩

**৩। আবিসবাআর-পূরাকম বিমান বন্দর ২০০ কেভি লকালন লাইন এবং লাইটিং প্রীত উপকল্প প্রকল্প :**

উদ্দেশ্য	ক) লকালন পশ্চিম অংশে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ এবং লকালন লাইন স্থাপন। খ) লকালন লাইনের লকালন লাইন স্থাপন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) লকালন লাইন স্থাপন স্থান ১০ কিলোমিটার ২০০ কেভি লকালন লাইন নির্মাণ। খ) ১৫ কিলোমিটার লকালন লাইন ১০২ কেভি লকালন লাইন নির্মাণ। গ) পূরাকম বিমানবন্দর ২০০/১০২/১০০ কেভি প্রকল্প প্রীত উপকল্প নির্মাণ। ঘ) লাইটিং প্রকল্প এক প্রাক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (লকালন লাইন) প্রকল্পের ১০২/১০০ কেভি প্রকল্প প্রীত উপকল্প নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে প্রিকাভার	সিটিসি-ইউএফ, চারমা, সিমেস, অর্থনীতি, সিমেস লি, হুজিরা এবং সিমেস লি। বাল্বাসেল, বৌধ উল্লেখ।
প্রাকল্প	মোট টাকার: ৬,৫২৭.২০ মিলিয়ন
প্রকল্প কণ টাকার	৩,৭২৫.২০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	এটিবি এক্স বাল্বাসেল লকালন
২০১১-২০১২ বর্ষের অর্থপতি	১০.৫০ শতাংশ।
বহুর ২০১২ বর্ষের অর্থপতি	৭০.৮০ শতাংশ।
সম্পন্নতার সময়	২০১৩-২০১৪।





**৪। বিভিন্ন ধীর উপকেন্দ্রে ত্রিভুজিক পাওয়ার কন্ট্রোলেশনসহ মাধ্যমে সঞ্চালন দক্ষতা বৃদ্ধি এবং গৌহাটিপাড়া ধীর সাবস্টেশনের ক্ষমতা বৃদ্ধি করা**

উদ্দেশ্য	নির্ভরযোগ্য ডেলিভারি সেফেস রক্ষা এবং সাময়িক সঞ্চালন সিস্টেমের সঞ্চালন ক্ষমতা বৃদ্ধি।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	মোট ২৪টি ১৩২/৩৩ কেভি ধীর সাবস্টেশনে ৩৩ কেভি গ্রাউন্ড মোট ৬০০ মেগাব্যার ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপন।
প্রকল্প বাস্তবায়নে প্রিন্সিপাল	এনার্জিট্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং, বালোয়সেপ।
প্রাকল্প	মোট টাকার ২,১৮৪,২৬৬ মিলিয়ন
প্রকল্প খরচ টাকার	১,৪৬১,৫০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	DFW এবং বাংলাদেশ সরকার
২০১১-২০১২ বছরে অগ্রগতি	৪৮.৮২ শতাংশ।
মূল ২০১২পর্বত অগ্রগতি	৭৯.৪২ শতাংশ।
সম্পন্নতার সময়	২০১২-২০১৩

**৫। সিঙ্গিরগঞ্জ-হানিকান্দার ২০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প**

উদ্দেশ্য	ক) সিঙ্গিরগঞ্জ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইন্ডাক্সেশন। খ) হানিকান্দার এবং ফকরুল্লাহ এলাকায় প্রয়োজনীয় বিদ্যুৎ লাইন তৈরি।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ১১ কিলোমিটার ২০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ। খ) সিঙ্গিরগঞ্জ ২০০/১৩২ কেভি ২২৫২২এ এমটিএ এবং হানিকান্দার ২০০/১৩২ কেভি ২২৫০০এ এমটিএ ধীর সাবস্টেশন স্থাপন।
প্রকল্প বাস্তবায়নে প্রিন্সিপাল	কেইলি ইন্টারন্যাশনাল, ভারত; পোন্ডাং ওয়াবাহক ও পোন্ডাং টাইকাই, চীন বৌদ্ধ উদ্যোগ।
প্রাকল্প	মোট টাকার ৩,৬০৭.৫০ মিলিয়ন
প্রকল্প খরচ টাকার	২,২৬০.৫০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	বিশ্বব্যাংক এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১১-২০১২ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৪৫.৮১ শতাংশ।
মূল ২০১২পর্বত অগ্রগতি	৭৫.২০ শতাংশ।
সম্পন্নতার সময়	২০১২-২০১৩।



**৬। হরিপুর ৩৬০ মেঃওঃ কন্ডাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট এবং সপ্লিষ্ট গ্রীড সাবস্টেশন (পিজিসিবি অংশ) নির্মাণঃ**

উদ্দেশ্য	হরিপুর ৩৬০ মেঃওঃ কন্ডাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	হরিপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন স্থানান্তর এবং সুইচগিয়ার সমন্বয়যোগ্য করা।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	মারুবিনি, জাপান।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ২৪৬.৯৮ মিলিয়ন
প্রকল্প ঋণ টাকা	২৪৬.৯৮ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	জাইকা এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১১-২০১২ বছরে অগ্রগতি	৪৫.৪২ শতাংশ।
জুন ২০১২ পর্যন্ত অগ্রগতি	৬৬.৯৭ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	২০১২ -২০১৩।

**৭। বাংলাদেশ (ভেড়ামারা) এবং ভারত (বহরমপুর) গ্রীড আন্তঃ সংযোগ প্রকল্পঃ**

উদ্দেশ্য	ক) বাংলাদেশ এবং ভারতের মধ্যে বিদ্যুৎ বিনিময় সুবিধা তৈরী। খ) ভারতের সঙ্গে একটি গ্রীড সংযোগ স্থাপন। গ) বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সংকট কিছুটা লাঘব করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ৩০ কিলোমিটার ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট এভি সম্বলন লাইন নির্মাণ। খ) ৪০০ কেভি ব্যাক টু ব্যাক এইচভিডিসি ৫০০ মেঃওঃ স্টেশন ভেড়ামারায় নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	কোবরা, স্পেন এবং সিমেল, জার্মানী।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ১০,৭৮৬.৯২ মিলিয়ন
প্রকল্প ঋণ টাকা	৭,০০০.০০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১১-২০১২ অর্থ বছরে অগ্রগতি	২০.৯৪ শতাংশ।
জুন ২০১২ পর্যন্ত অগ্রগতি	৩৫.৯৫ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	২০১৩ - ২০১৪।

**৮। বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পঃ**

উদ্দেশ্য	ক) আসন্ন বিবিয়ানা বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন; খ) সিলেট অঞ্চলের অতিরিক্ত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন গ) ঢাকা মহানগরের উত্তরাংশ পর্যাপ্ত বিদ্যুৎ সরবরাহ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ১৬৮ কিলোমিটার ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর লাইন নির্মাণ; খ) ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট ৩২ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) কালিয়াকৈরে ৪০০/২৩০ কেভি ২X৫২০ এমভিএ এবং ৪০০/১৩২ কেভি ২X৩০০ এমভিএ সাবস্টেশন নির্মাণ। ঘ) ফেঞ্চুগঞ্জে ২৩০/১৩২ কেভি ১X৩০০ এমভিএ গ্রীড সাবস্টেশন নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	এইচজি পাওয়ার এবং এবিবি, ভারত।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ১৭,১৪৩.৫৩ মিলিয়ন
প্রকল্প ঋণ টাকা	৬,৪২৬.৯০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	ইডিসিএফ, কোরিয়া এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১১-২০১২ অর্থ বছরে অগ্রগতি	২৩.৪৯ শতাংশ।
জুন ২০১২ পর্যন্ত অগ্রগতি	৩৩.৪৯ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	২০১৩ -২০১৪।

**৯। বিবিয়ানা-কুমিল্লা (উত্তর) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ**

উদ্দেশ্য	সিলেট এবং ফেঞ্চুগঞ্জ এলাকার অতিরিক্ত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ২৩০ কেভি ১৬০ কিলোমিটার ডবল সার্কিট লাইন নির্মাণ। খ) কুমিল্লা (উত্তর) গ্রীড উপকেন্দ্রে দু'টি ২৩০ কেভি বে নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	সেনার্জি, ইরান; জোতি, ভারত এবং এইচজি পাওয়ার, মালয়েশিয়া।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ১,১৩১.৪৫ মিলিয়ন
প্রকল্প ঋণ টাকা	৭২৯.১০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১১-২০১২ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৫৭.৮৪ শতাংশ।
জুন ২০১২ পর্যন্ত অগ্রগতি	৯০.০৯ শতাংশ।



খ) নিজস্ব অর্থায়নে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী বহির্ভূত প্রকল্প সমূহ

১। বরিশাল-ভোলা-বোরহানুদ্দিন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প :

উদ্দেশ্য	আসন্ন ভোলা বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	ক) ৬০ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং খ) বরিশালে ২৩০/১৩২ কেভি ৩x৩০০ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রাকল্পিত ব্যয়	মোট টাকা: ৪,৫৩৪.২৬ মিলিয়ন এবং
প্রকল্প ঋণ	টাকা ১,৬৭০.১৮ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
২০১১-২০১২ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৬%
জুন ২০১২ পর্যন্ত অগ্রগতি	৬%
সমাপ্তকরণ সময়	২০১৩-১৪।

২। কুলাউড়া এবং শেরপুর এ সংযোগ লাইনসহ দু'টি নতুন গ্রীড উপকেন্দ্রঃ

উদ্দেশ্য	কুলাউড়া এবং শেরপুর এ নির্ভরযোগ্য এবং ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	ক) ৪৫ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং খ) কুলাউড়া এবং শেরপুরে ১৩২/৩৩ কেভি, ২ x ২৫/৪১ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রাকল্পিত ব্যয়	মোট টাকা: ২,১৭৪.৮০ মিলিয়ন এবং
প্রকল্প ঋণ	টাকা ১,২৭২.৩১ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
২০১১-২০১২ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৩%
জুন ২০১২ পর্যন্ত অগ্রগতি	৩%
সমাপ্তকরণ সময়	২০১৩-১৪।

## ২০১১-১২ বছর নির্মাণ কাজের জন্য স্বাক্ষরিত চুক্তি সমূহ নিচে উল্লেখ করা হলোঃ

ক্রঃ নং	কাজের বিবরণ	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ, প্রতিষ্ঠান এবং অর্থের পরিমাণ	কার্যকর তারিখ হতে কাজ পূর্ণ হওয়ার তারিখ	অর্থায়ন
১	টার্গিকি ভিত্তিতে ভোলা বরিশাল ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।	কেইসি ইন্টারন্যাশনাল, ভারত ২১ জুন, ২০১২	২৪ মাস	পিজিসিবি।
২	টার্গিকি ভিত্তিতে বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন ডিজাইন এবং নির্মাণ।	জিএসইএডসি, কোরিয়া ১ নভেম্বর, ২০১২	৩০ মাস	ইডিসিএফ ও বাংলাদেশ সরকার
৩	টার্গিকি ভিত্তিতে কালিয়াকৈর ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।	হাইসং, কোরিয়া ২৪ নভেম্বর ২০১১	৩০ মাস	ইডিসিএফ ও বাংলাদেশ সরকার
৪	ব্রাহ্মণবাড়ীয়া গ্রীড উপকেন্দ্রে অতিরিক্ত ১৩২ কেভি ট্রান্সফরমার বে সম্প্রসারণ, ১৩২/৩৩ কেভি পাওয়ার ট্রান্সফরমারসহ একটি ১৩২ কেভি লাইন বে সম্প্রসারণ।	সিসিসি, চায়না ১৮ জানুয়ারী ২০১২	৮ মাস	জাইকা

## ২০১১-১২ অর্থ বছরের অর্জন সমূহ

আলোচ্য ২০১১-১২ বছর বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের মধ্যে নিম্নলিখিত সঞ্চালন লাইন ও উপকেন্দ্র নির্মাণের পর চালু করা হয়েছেঃ

ক্রঃ নং	লাইন/উপকেন্দ্রের নাম	দৈর্ঘ্য/ক্ষমতা	মন্তব্য
১	মদনগঞ্জ-মুন্সিগঞ্জ ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন।	৪ সার্কিট কিলোমিটার।	মদনগঞ্জ এবং মুন্সিগঞ্জ গ্রীড উপকেন্দ্রদ্বয়ের মধ্যে এ লাইনটি নির্মাণ করা হয়েছে যাতে মুন্সিগঞ্জে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন সুবিধা তৈরী হয়।
২	হাসনাবাদ-কল্যাণপুর (ইন-আউট) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন থেকে কেরানীগঞ্জে (৪ সার্কিট) লাইন।	৩০ সার্কিট কিলোমিটার।	কেরানীগঞ্জে ১০০ মেগা ওয়াট আরপিপি বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের সুবিধা এ লাইনের মাধ্যমে হয়েছে।
৩	রাজশাহী-চাঁপাইনবাবগঞ্জ ১৩২ কেভি লাইন থেকে আমনুরায় টি সংযোগ।	১২.৬ সার্কিট কিলোমিটার।	আমনুরা ৫০ মেগাওয়াট আরপিপি বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের সুবিধা এ লাইন করে দিয়েছে।
৪	মুন্সিগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র।	২x৫০/৭৫ এমভিএ।	মুন্সিগঞ্জ এলাকায় এ নতুন সাবস্টেশন নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন সুবিধা প্রদান করেছে।
৫	মেঘনাঘাট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র।	২x৫০/৭৫ এমভিএ।	মেঘনাঘাট এলাকায় এ নতুন সাবস্টেশন নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন সুবিধা প্রদান করেছে।
৬	অন্যান্য।	১২ সার্কিট কিলোমিটার।	বিভিন্ন নতুন আরপিপি বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে এ লাইনসমূহ বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন সুবিধা করে দিয়েছে।

টেলি-৪ঃ ২০১১-১২ অর্থ বছরে সঞ্চালন লাইন এবং গ্রীড উপকেন্দ্র সমূহ নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে।

পিজিসিবি'র পরিচালন ও সংরক্ষনে ২০১১-১২ অর্থ বছর শেষে অবকাঠামোর পরিমাণ নিম্নরূপ ছিল:

১।	২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	২,৬৪৭.৩ সার্কিট কি.মি.।
২।	১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	৬,০৮০.৬ সার্কিট কি.মি.।
৩।	২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ১৩ টি (সুইচিং স্টেশন সহ), ক্ষমতা - ৬,৬৭৫ এমভিএ।
৪।	১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ৮৩ টি, ক্ষমতা - ৮,৭৩৭ এমভিএ।

বছর ভিত্তিক পিজিসিবি'র ব্যবস্থাপনাধীন বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো নিচে বর্ণনা করা হলো:

অর্থ বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			গ্রীড 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
২০০৬-০৭	১,৪৬৬	৫,৫২৯.৬	১৬৭	১০টি	৫,১৭৫	৭০টি	৭,২১৯	২টি	২৫.৬
২০০৭-০৮	২,৩১৪.৫	৫,৫৩৩.৬	১৬৭	১২টি	৫,৮৫০	৭১টি	৭,৫২৬	২টি	২৫.৬
২০০৮-০৯	২,৬৪৪.৫	৫,৬০৭.৬	-	১৩টি	৬,০৭৫	৭১টি	৭,৩৯৯	-	-
২০০৯-২০১০	২,৬৪৭.৩	৫,৬৭০.৩	-	১৩টি	৬,৩০০	৭৫টি	৭,৮৪৪	-	-
২০১০-২০১১	২,৬৪৭.৩	৬,০১৮	-	১৩টি	৬,৬৭৫	৮১টি	৮,৪৩৭	-	-
২০১১-২০১২	২,৬৪৭.৩	৬,০৮০	-	১৩টি	৬,৬৭৫	৮৩টি	৮,৭৩৭	-	-

টেবিল-৫: পিজিসিবি'র বিগত ছয় বছরের সঞ্চালন অবকাঠামো।

বিশেষ দ্রষ্টব্যঃ বর্ণিত অবকাঠামোর একটি অংশ বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এবং সাবেক ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই অথরিটি হতে বিভিন্ন ক্রয় চুক্তির মাধ্যমে অধিগ্রহণ করা হয়েছিল।



## ভবীষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

সরকারের প্রতি ঘরে বিদ্যুৎ পৌছানো ও আগামী দিনের ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানোর জন্য সঞ্চালন সিস্টেম বলবান করার প্রয়াসে পিজিসিবি ব্যাপক উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। উল্লেখিত পরিকল্পনার কতিপয় তালিকা নিচে বর্ণনা করা হলোঃ

ক্রঃ নং	প্রকল্পের শিরোনাম	জুন ২০১২ পর্যন্ত অগ্রগতি	সমাপ্ত হওয়ার প্রত্যাশিত বছর
১.	পূর্বাঞ্চল ১৩২ কেভি নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প।	কুট সার্ভে এবং আইইই শেষ হয়েছে। এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের সাথে অর্থায়ন বিষয়ে আলোচনা চলছে।	২০১৪-১৫
২.	জাতীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প।	পিইসি সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। ডিপিপি পর্যালোচনা করে বিদ্যুৎ বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে। জাইকার সঙ্গে ঋণ চুক্তির জন্য অপেক্ষা করা হচ্ছে।	২০১৫-১৬
৩.	সঞ্চালন উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইন এর ক্ষমতা বর্ধিতকরণ (ফেজ-১)।	অর্থায়নের জন্য অপেক্ষা করা হচ্ছে (বিশ্ব ব্যাংক হতে আশা করা হচ্ছে)।	২০১৫-১৬
৪.	আশুগঞ্জ - তুলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন।	ভূমি অধিগ্রহণ এগিয়ে যাচ্ছে। বিওগুটি ভিত্তিতে দরপত্র আহ্বান করা হচ্ছে। দরপত্র দলিল তৈরী হয়েছে।	২০১৪-১৫
৫.	আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি এবং মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (এনজি-৩)।	নীতিগতভাবে প্রি-ডিপিপি অনুমোদিত এবং অর্থায়নের জন্য ইকোনোমিক রিসোর্স ডিভিশনে (ইআরডি) ৯-৯-২০১০ইং তারিখে প্রেরণ করা হয়েছে। বিশ্বব্যাংক এর অর্থায়নে পিজিসিআইএল সম্ভাব্যতা যাচাই কাজ করছে।	২০১৫-১৬
৬.	আনোয়ারা-মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন (এনজি-৪)।	প্রি-ডিপিপি অনুমোদিত এবং অর্থায়নের জন্য ইকোনোমিক রিসোর্স ডিভিশনে (ইআরডি) ১৩-১০-২০১০ইং তারিখে প্রেরণ করা হয়েছে। বিশ্বব্যাংক এর অর্থায়নে পিজিসিআইএল সম্ভাব্যতা যাচাই কাজ করছে।	২০১৫-১৬
৭.	পশ্চিমাঞ্চল গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প।	প্রি-ডিপিপি নীতিগতভাবে অনুমোদিত।	২০১৪-১৫
৮.	নতুন ১৩২/৩৩ কেভি সঞ্চালন উপকেন্দ্র সংযোগ লাইনসহ নির্মাণ।	প্রি-ডিপিপি নীতিগতভাবে অনুমোদিত এবং অর্থায়ন খোঁজার জন্য ইআরডিতে প্রেরণ করা হয়েছে।	২০১৫-১৬
৯.	ঘোড়াশাল-টঙ্গী ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট এবং রামপুরা-উলন ২৩০কেভি ডাবল সার্কিট আভারগ্রাউন্ড সঞ্চালন লাইন।	প্রি-ডিপিপি নীতিগতভাবে অনুমোদিত এবং অর্থায়ন খোঁজার জন্য ইআরডিতে প্রেরণ করা হয়েছে।	২০১৫-১৬
১০.	ভারতের ত্রিপুরা এবং বাংলাদেশের পূর্বাঞ্চলের মধ্যে বিদ্যুৎ আন্তঃসংযোগ।	অনুমোদনের জন্য প্রিডিপিপি জমা দেয়া হয়েছে।	২০১৪-১৫
১১.	বর্তমান আশুগঞ্জ-ক্ষেপুগঞ্জ ১৩২ কেভি লাইন উন্নয়ন এবং নতুন আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল ২৩০ কেভি লাইন নির্মাণ।	প্রি-ডিপিপি নীতিগতভাবে অনুমোদিত এবং অর্থায়ন খোঁজার জন্য ইআরডিতে প্রেরণ করা হয়েছে।	২০১৪-১৫
১২.	শ্যামপুর এবং শ্রীপুরে ২৩০/১৩২ কেভি সঞ্চালন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।	প্রিডিপিপি পেশ করা হয়েছে। বিওগুটি ভিত্তিতে ডকুমেন্ট তৈরী করা হচ্ছে।	২০১৪-১৫

উপরে উল্লেখিত প্রকল্পসমূহের অতিরিক্ত, পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্ল্যানের আলোকে, দীর্ঘমেয়াদী পরিকল্পনা পিজিসিবি গ্রহণ করেছে যাতে ২০২১ খ্রীষ্টাব্দের মধ্যে সমগ্র বাংলাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য সঞ্চালন সিস্টেম অবকাঠামোর উন্নয়ন ঘটে।





## মানব সম্পদ উন্নয়ন

বর্ধমান উচ্চ প্রতিদ্বন্দ্বিতামূলক কর্মক্ষেত্রে প্রশিক্ষণ একটি চলমান শিল্প ব্যবস্থা যেখানে প্রশিক্ষণ ও পুনঃ প্রশিক্ষণ বাস্তবতার আয়োজন হয়ে দাঁড়িয়েছে। পিজিসিবি মূল্যবান মানব সম্পদ বিভিন্ন ক্ষেত্রে আয়োজনীয় সর্বশেষ জ্ঞান এবং বিশেষজ্ঞতার প্রশিক্ষণ প্রদান করে একটি মঞ্চ হিসাবে সেবা প্রদান করে যাচ্ছে। সেপে এবং বিশেষে পিজিসিবি মানবসম্পদ তৈরি করে প্রশিক্ষণ কর্মসূচী, সম্মেলন, সেলা, আলোচনা অনুষ্ঠান, ওয়ার্কশপ, শিফা ভ্রমণে যাতে তারা সমন্বিতভাবে বিদ্যায় অগ্রগতি হয়। অগ্রসর সুযোগ দেওয়া হয় প্রকৃতি ও ব্যবস্থাপনা ক্ষেত্রে বিভিন্ন বিশেষজ্ঞদের সঙ্গে যোগাযোগ করার।

বিদ্যুৎ সেটরের ইউটিপিটি প্রতিষ্ঠানসমূহের জন্য সরকারের বিদ্যুৎ বিভাগ সকল পর্যায়ে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বদলার অন্তর্গত ৬০ বর্গ প্রশিক্ষণ বাধ্যতামূলক করেছে। পিজিসিবি'র একটি মডেল রয়েছে যাঁর কর্মীদের শিফা ও উন্নয়ন আয়োজন পূরণের জন্য। অতিরিক্ত উন্নয়ন কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের নিয়ে আন্তর্জাতিক প্রশিক্ষণ আয়োজন করা হয়ে থাকে। প্রশিক্ষণের জন্য বহিঃ প্রশিক্ষণও করতে সাপাঠ্য হয়েছে। পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীর সঙ্গে পরামর্শ করে নিজস্ব আয়োজনীয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচী প্রণয়ন করা হয়েছে। নীতিমূলক প্রশিক্ষণ অবকাঠামো সংকুচিত কোম্পানী স্থানীয় ও বৈদেশিক বিশেষজ্ঞ জ্ঞান ভিন্ন ভিন্ন প্রশিক্ষণের আয়োজন করেছে।

## স্থানীয় প্রশিক্ষণ

অর্থ বছর ২০১১-১২ এ মোট ১৭৩টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সংগঠিত করা হয়েছে যাতে ৯৩৭ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী অংশ গ্রহণ করে ১৩,০৬৪ মানব দিবস ব্যয় হয়েছে। কাজের সঙ্গে খুবই সম্পর্কযুক্ত প্রশিক্ষণ যা স্থানীয়ভাবে প্রদান করা হয়েছিল তা নিচে উল্লেখ করা হলোঃ

ক্র.নং	বিষয়	আয়োজক প্রতিষ্ঠান	সংখ্যা	মেন ডে	মেন আওয়ার
১.	পুনঃ ব্যবহারযোগ্য সৌরশক্তি এবং তার ব্যবহার	পিএসসিডিপি	৮	৮	৫১২
২.	টাওয়ার এবং টাওয়ার ভিত্তি ডিজাইন	এইচ জি পাওয়ার	৮৫	১৪	৯,৫২০
৩.	গ্রীড উপকেন্দ্র ও লাইন সংরক্ষণ	পিজিসিবি	২২	৮	১২৮
৪.	কর্মস্থল নিরাপত্তা, স্বাস্থ্য ও পরিবেশ ব্যবস্থাপনা	ইএসসিবি	৬	৩	১৪৪
৫.	কম্পিউটার সমৃদ্ধ প্রকল্প ব্যবস্থাপনা	পিএসসিডিপি	৪	৪	১২
৬.	সুইচগিয়ার এবং প্রটেকশন যন্ত্রপাতি	এনার্জিপ্যাক	৩	১৩	৩১২
৭.	ভিডিও সম্মেলন সমাধান	জেডটিই করপোরেশন	৩০	১	২৪০
৮.	এডিবি'র অর্থছাড় নীতি, পদ্ধতি ও চর্চা	এডিবি	২	২	৩২
৯.	র এবং ডেডলাইন চেকিং টুলস সংরক্ষণ ও নিরাপত্তা চর্চা	পিজিসিবি	১০০	৫	৪,০০০
১০.	আয়কর এবং মূল্য সংযোজন কর	আইসিএমএবি	২	৭	১১২
১১.	শিল্প সম্পর্ক	আইআরআই	১৭	২৬	৩,৫৩৬
১২.	ল্যাব ভিউ ভার্সুয়াল ইন্সট্রুমেন্ট এবং পিসি ভিত্তিক নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা	এ্যাটোমিক এনার্জি	৩	৪	৯৬
১৩.	উচ্চ ভোল্টেজ বিদ্যুৎ সামগ্রী	পিজিসিবি	১৫	১	১২০
১৪.	সার্কিট ব্রেকার/আইসোল্টের চালনা ও সংরক্ষণ	পিএসসিডিপি	৮	১৩	৮৩২
১৫.	অন লাইন ভিত্তিতে গ্রীড শৃঙ্খলা রক্ষা ও সমগ্রালন লাইন পর্যবেক্ষণ	সিকিউর মিটারস	১৭	১	১৩৬
১৬.	ভূমি অধিগ্রহণ, পূর্ণবাসন ব্যবস্থাপনা (এমএলএআরআর)	বিশব্যাংক	৪	৩	৯৬
১৭.	আভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা এবং পরিবেশ নিয়ন্ত্রণ	আইসিএসবি	৩	৪	৯৬
১৮.	গ্রীড সিস্টেম দুর্যোগ ব্যবস্থাপনা	পিজিসিবি	২০	৩	৪৮০

## বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

অর্থ বছর ২০১১-১২ সময়ে পিজিসিবি উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মকর্তাদের বিদেশে ফ্যাক্টরী এক্সপের্টস টেস্ট সহ প্রশিক্ষণের জন্য প্রেরণ করা হয়েছিল। বিভিন্ন সাবস্টেশন যন্ত্রপাতি নতুন প্রকল্পে প্রদান, ডিজাইন, সরবরাহ, কমিশনিং এবং স্থাপন বিষয়ে প্রয়োজনীয় জ্ঞান আহরনের উদ্দেশ্যে প্রশিক্ষণ ও প্রদর্শনের আয়োজন করা হয়েছিল। উক্ত অর্থ বছরে ৪৬টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও প্রদর্শন সম্পন্ন করা হয় যাতে ১,২০৩ মেন-ডে ব্যবহৃত হয়। মোট ১০০ জন কর্মী এতে অংশগ্রহণ করেছিলেন।





নিম্নে উল্লেখিত বিষয় সমূহে গুরুত্বপূর্ণ প্রশিক্ষণ পরিচালনা করা হয় :

ক্র.সং.	বিষয়	দেশ	আয়োজক প্রতিষ্ঠান	সংখ্যা	সামগ্রিক
১.	২৪৫ এবং ১৪৫ কেভি সার্কিট ব্রেকার	ভারত	এবিবি	০২	০৭
২.	১৩২ কেভি ডিএল এবং ইল	ইতালি	মার্কসেদী	০২	০৫
৩.	২ ডিএল টাওয়ার	ইরান	সিয়ার্জি	০২	০৬
৪.	এনার্জিক ইনসুলেটর	জাপান	জোরজি	০২	০৭
৫.	১৩২ কেভি ডিএল	আর্মেনিয়া	সিমেস	০২	১১
৬.	ফার্মাক্সার কিউইল	সুইজারল্যান্ড	জোরজি	০২	০৬
৭.	কম্পিউটারাইজড লাইব-স্টেশন নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা	চেক রিপাবলিক	এবিবি	০২	০৭
৮.	১৩২ কেভি সিটি এবং ডিটি	সুইডেন	মার্কসেদী	০২	০৬
৯.	১৪৫ কেভি ডেল ট্রান্সমিটার সার্কিট ব্রেকার	ইউএলএ	এনার্জিস্ট্যাক	০২	১৩
১০.	অসিঙ্ক্রনিক এবং ডিউল	চীন	এইচজি পাওয়ার	০২	০৮
১১.	বাল স্টর ডিক্রাউট রিসে	সিঙ্গাপুর	এনার্জিস্ট্যাক	০২	০৬
১২.	২৪০/১৩২ কেভি ট্রান্সফরমার	মঃ কোরিয়া	ইউস্টার'ন	০২	০৮

### ভবিষ্যৎ কর্মসূচী

কোম্পানীর বর্তমান নীতির ভিত্তিতে কখনো একটি কর্মীর জন্য হয় দিনের প্রশিক্ষণের পরিকল্পনা করা হয়েছিল। উক্ত উদ্দেশ্যে সফরের জন্য একটি পূর্ণসময়ের প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানের জন্য অবকাঠামো ইয়ারড নির্মাণ বিষয়টি বিবেচনাধীন ছিল। এটি নিম্নলিখিত প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সংক্রান্ত সুবিধা প্রদান করে কোম্পানীর মানব সম্পদের সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্য অর্জনে সহায়ক হবে।

## তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়ন

আধুনিক মানবকীবন উন্নয়ন, যোগান ও সংরক্ষণের একটি চালিকা শক্তি তথ্য প্রযুক্তি।

তথ্য প্রযুক্তি উন্নয়নে পিজিসিবি ২০১১-২০১২ অর্থ বছরে নিম্নে উল্লিখিত কার্যসমূহ সম্পাদন করেছে:

- ১) পিজিসিবি নিয়মিত ওয়েবসাইট স্থাপনাপাদ করা হয়েছে।
- ২) নিয়মিতভাবে করেব সাইট বিদ্যুৎ পরিচালনার স্বীকৃতি-সিএ-আল ডিজিটাল এভিলেমন, দরপত্র বিজ্ঞপ্তি, দরপত্র সাফিল, শেয়ার এবং বিনিয়োগ সফলত তথ্য, প্রকল্প বিষয়ক তথ্য ইত্যাদি নিয়মিত প্রকাশ করা হয়।
- ৩) পিজিসিবি প্রকাশ কার্যালয়ে ডিজিটাল সফটওয়্যার ব্যবস্থা স্থাপন করা হয়েছে।
- ৪) প্রকাশ কার্যালয় এবং অনেক বীজ সারফেসনে মিলি ক্যাসেট স্থাপন করা হয়েছে।
- ৫) হিলাব বিষয়ক ইন্টার্নাল অপারেটিং প্রসিডিউর সফটওয়্যার উন্নয়ন করা হয়েছে এবং বাস্তবায়ন করা চলছে।
- ৬) সম্পদ ও ভরসাম ব্যবস্থাপনা সিস্টেম উন্নয়নের কাজ চলছে।
- ৭) পিজিসিবি'র সকল স্তর সমূহে এসএএস, ইন্টারনেট এবং ই-মেইল এর সুবিধা উন্নত করা হয়েছে।

কার্যসমূহ বৃদ্ধি, যাত্রা, নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি, কাজে ব্যয়তা বৃদ্ধির মাধ্যমে সফলত সেটওয়ার্ক এর সামগ্রিক উন্নয়ন সাধন করে প্রতিষ্ঠানটিকে লাভজনক ও স্বাবলম্বী করার জন্য পিজিসিবি বিকাশভাবে চেষ্টা করে যাচ্ছে। আশা করা যায় ২০২১ খ্রিষ্টাব্দের মধ্যে পিজিসিবি ই-ব্যবস্থাপনা / ই-প্রশাসন, তথ্য প্রযুক্তি সক্ষম, ই-শিক্ষিত প্রতিষ্ঠান হিসাবে সর্বোচ্চতম সুনাম অর্জন করবে।

## বিনিয়োগ অবস্থা

আগেতম ২০১১-১২ অর্থ বছরে পিজিসিবি হাইলিং চার্জ হিসাবে ১০২ কোটি প্রায় টাকায় ০.২২৯৮ মরে এবং ৩৩ কোটি প্রায় টাকায় ০.২২৯১ মরে প্রতি কিলোওয়াট ঘণ্টায় বিল করেছে। বিল করা হয়েছে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড, ঢাকা ইলেকট্রিক সার্ভিস কোম্পানী লিমিটেড, পট্টা বিদ্যুৎ সরিতি সলুশন এবং ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর প্রতি।

চলতি মাসের (মিলিয়ন টাকা)	অগতায় (মিলিয়ন টাকা)	অবশিষ্ট (মিলিয়ন টাকা)	মন্তব্য
টাকা ৭,১৪২.২০	টাকা ৭,০০৬.৫৩	টাকা ১,১৩৫.৬৮	অবশিষ্ট হাইলিং বিলের পরিমাণ ১.৯৮ মাসের বিলের সমপরিমাণ।



## অর্থনৈতিক কৃতকর্ম

কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদের মূল্য ২০১১-২০১২ বছর শেষে ছিল টাকা ৮৪,২৬২.০০ মিলিয়ন। নীট স্থায়ী সম্পদ মূল্য ছিল টাকা ৪১,৮৪৯.৮৯ মিলিয়ন। দায়-ইকুইটি অনুপাত ছিল ৭২ঃ ২৮। আলোচ্য অর্থ বছর পিজিসিবি বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডকে টাকা ১,৫৬৫.৮৬ মিলিয়ন এবং সরকারকে টাকা ১,৪১০.০৩ মিলিয়ন ডেট সার্ভিস লায়বিলিটি পরিশোধ করেছে।

অর্থ বছর ২০১১-২০১২ সময়ে কোম্পানী মোট টাকা ৭,১২০.৮৬ মিলিয়ন বিদ্যুৎ ছইলিং এর জন্য এবং টাকা ১২১.৩৪ মিলিয়ন অপটিক্যাল ফাইবার লিজিং এর মাধ্যমে রাজস্ব আয় করেছে। অন্যান্য আয় ছিল টাকা ৯৪৮.৭৯ মিলিয়ন। ফলে সর্বমোট আয় দাঁড়িয়েছিল টাকা ৮,০৮৩.০০ মিলিয়ন। মোট ব্যয় ছিল টাকা ৬,২৬০.৮৩ মিলিয়ন ফলে করপূর্ব নীট মুনাফা হয় টাকা ১,৮২২.১৭ মিলিয়ন। আলোচ্য সময়ে নীট স্থায়ী সম্পদেও বিপরীতে কোম্পানী ৮.৯০ শতাংশ আয় অর্জন করেছে। হিসাবে টাকা ১০,৪৬৫.৪২ মিলিয়ন সম্পদ যোগ হয়েছে কারণ কয়েকটি প্রকল্প কাজ সম্পন্ন হয়েছিল। ফলশ্রুতিতে অধিক পরিমাণে অবচয় হিসাব করতে হয়েছে। প্রকল্প ঋণের সুদ বৃদ্ধি পেয়েছে। অন্যদিকে উক্ত বছর সামগ্রিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন বৃদ্ধি পেয়েছে। এ সকল কারণে গত বৎসর অপেক্ষা আলোচ্য বৎসর মুনাফা বৃদ্ধি পেয়েছে। এটা প্রত্যাশিত যে, অদূর ভবিষ্যতে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির সঙ্গে আগামীতে মুনাফা বৃদ্ধি পাবে। পিজিসিবি মুনাফা করায় এবং ঋনদানকারী সংস্থা সমূহের শর্তাবলী পালন করেছে তাই ২০ শতাংশ হারে (১০ শতাংশ নগদ এবং ১০ শতাংশ স্টক) ডিভিডেন্ট ২০১১-২০১২ অর্থ বছরের জন্য প্রস্তাব করা হয়েছে।

অর্থ বছর ২০০৬-২০০৭ হতে ২০১১-২০১২ এর একটি তুলনামূলক বিবরণ ৭ নম্বর টেবিলে প্রদর্শন করা হলোঃ

অর্থ বছর	ছইলিং চার্জ (মিলিয়ন টাকা)	কর পূর্ব মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	কর পরবর্তী মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	নেট স্থায়ী সম্পদের উপর আয়	মোট স্থায়ী সম্পদ (মিলিয়ন টাকা)	পরিশোধিত মূলধন (মিলিয়ন টাকা)	গড় বকেয়ার পরিমাণ (মাস)
২০০৬-২০০৭	৫,০২৯.৯৭	১,৭৬৬.৭৮	১,২৫৩.৭০	১২.৪৭%	৫৩,৮০৬.৫২	৩,৬৪৩.৫৮	১.৪৯
২০০৭-২০০৮	৫,৩৪৮.৯২	২,২৪৯.৩৯	১,৬৯২.৬৬	১৫.১২%	৫৩,৮৮২.৭৯	৩,৬৪৩.৫৮	১.০৪
২০০৮-২০০৯	৫,৫৮৪.৮৯	২,২৪৪.৬৬	১,৫৪৪.৬৭	১২.৮৭%	৬৭,৭৮১.০৯	৩,৬৪৩.৫৮	২.১০
২০০৯-২০১০	৫,৮৫৪.৮১	২,৩৩৮.৩৮	১,৬০৭.০১	১০.৪০%	৭০,৪৩৯.১৪	৩,৬৪৩.৫৮	২.০৭
২০১০-২০১১	৬,১৫৫.৬৪	৮০৯.৬৯	৯২৪.৬০	৬.৮৫%	৭৫,৩৮৭.৫১	৪,১৯০.১২	২.০১
২০১১-২০১২	৭,০২০.৮৬	১,৮২২.১৬	১,১৮৩.৫৪	৮.৯০%	৮৪,২৬২.০০	৪,১৯০.১২	১.৯৮

টেবিল-৭ঃ বার্ষিক কর্মকান্ডের উপর শেষ ছয় বছরের আর্থিক সাফল্য।

## আর্থিক বিবরণী এর উপর বহিঃনিরীক্ষকদের মতামত

কোম্পানীর ২০১১-২০১২ অর্থ বছরের আর্থিক বিবরণীর উপর বহিঃনিরীক্ষক একনাবিন চার্টার্ড একাউন্টেন্টস তাদের নিরীক্ষা প্রতিবেদন পেশ করেছে। তাদের মতে পাঁচটি প্রধান বিষয় উল্লেখযোগ্য। সম্পন্ন প্রকল্প সমূহের অপরিশোধিত মূল অর্থের উপর বৈদেশিক মুদ্রার সঙ্গে দেশী মুদ্রার বিনিময় হার হ্রাসের কারণে স্ট্র সম্পদ, প্রান্ট ও যন্ত্রপাতিতে ক্ষতি লাভ-ক্ষতি হিসাবে অন্তর্ভুক্ত না করে মূলধন হিসাবে বিবেচনা করা হয়েছে এবং সম্পদ, প্রান্ট ও যন্ত্রপাতিতে যুক্ত করা হয়েছে। প্রান্ট ও যন্ত্রপাতির যথাযথ রেজিষ্টার সংরক্ষণ করতে হবে। স্থায়ী সম্পদ ও ইনভেন্টরীর ভৌত যাচাই করা প্রয়োজন ছিল। কোম্পানী তহবিল হতে গ্রাচুইটি ফান্ড পৃথক করতে হবে। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড হতে চলতি হিসাবের স্থিতির নিশ্চয়তা পাওয়া যায়নি।

স্থায়ী সম্পদ ও ইনভেন্টরী ভৌত যাচাই কাজের মত কাজে অভিজ্ঞ একটি পরামর্শক প্রতিষ্ঠানকে ইতিমধ্যে নিয়োজিত করা হয়েছে। আগামী ছয় মাসে উক্ত প্রতিষ্ঠান প্রতিবেদন দাখিল করবে। যথাযথ রেজিষ্টারসহ ভৌতযাচাই কাজ শেষের পর নিয়োমিতভাবে সফটওয়্যার রেজিষ্টার সংরক্ষণ এবং ভৌতযাচাই করা হবে।

পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক গ্রাচুইটি ফান্ড ব্যবস্থাপনার জন্য একটি ট্রাস্ট বোর্ড অনুমোদন করা হয়েছে। গ্রাচুইটি ফান্ডের রুল তৈরী করা হয়েছে এবং পরিচালক পর্ষদের অনুমোদনের জন্য পেশ করা হবে। অনুমোদনের পর তা বাস্তবায়ন করা হবে।

টাকার মূল্যমান বৈদেশিক মুদ্রার মানের সঙ্গে হ্রাসের কারণে পরিবর্তন সম্পদ, প্রান্ট ও যন্ত্রপাতির সঙ্গে যুক্ত করে মূলধন হিসাবে বিবেচনা করা হয়েছে। কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর সিডিউল ১১ এর ১৮৫ ধারা অনুসারে এগুলো সমাপ্ত প্রকল্পের অপরিশোধিত মূল ঋণের উপর বিবেচনা করা হয়েছে।



## উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়ন

এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি) পিজিসিবি গঠনের পর প্রথম ঋণ প্রদান করেছিল। এডিবি'র নবম বিদ্যুৎ প্রকল্প ঋণ [১৫০৫ বিএএন(এসএফ)] এর আওতায় মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছিল। সে থেকে এডিবি এ কোম্পানীর কতিপয় উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়ন করেছে। এডিবি'র দশম বিদ্যুৎ প্রকল্প ঋণ [বিএ-১৭৩১] পিজিসিবি'র ৫০ কিলোমিটার ২৩০ কেভি ঢাকা মহানগরের চারদিকে সঞ্চালন রিং এবং গ্রীড উপকেন্দ্র সমূহ স্থাপনে অর্থায়ন করেছে। পশ্চিম অঞ্চল বিদ্যুৎ উন্নয়ন প্রকল্প (৩৩২ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন এবং উপকেন্দ্র সমূহ), এনএলডিসি প্রকল্প, সান্ট কম্পেনসেশন প্রকল্প এবং আরো তিনটি পিজিসিবি প্রকল্প 'টিকে থাকা বিদ্যুৎ খাত উন্নয়ন প্রকল্পের' আওতায় এডিবি অর্থায়ন করেছে। ২০০৯-১০ অর্থ বছর থেকে এডিবি ১০০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার অর্থায়নে এগিয়ে এসেছে যাতে আঞ্চলিক আন্তঃসংযোগ গ্রীড প্রকল্পে এইচভিডিসি স্টেশন নির্মাণ এবং বাংলাদেশ-ভারতের মধ্যে সংযোগ লাইন তৈরী বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। এডিবি'র অতিরিক্ত অন্যান্য উন্নয়ন সহযোগীরা যেমন, কেএফডব্লিউ; ডিএএনআইডিএ; নরডিক উন্নয়ন তহবিল; সিআইডিএ; জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি; বিশ্ব ব্যাংক; ইকোনোমিক ডেভেলপমেন্ট কো-অপারেশ ফান্ড (ইডিসিএফ) পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর বিভিন্ন উল্লেখযোগ্য প্রকল্পে অর্থায়ন করেছে। তারা পিজিসিবি কার্যকলাপে সন্তোষ প্রকাশ করেছে এবং পিজিসিবি'র প্রচেষ্টা, আগ্রহ ও প্রকল্প বাস্তবায়নের ক্ষমতা প্রত্যক্ষ করে আগামী দিনের সঞ্চালন প্রকল্পে আরো অর্থায়ন করার অঙ্গীকার করেছে। কোম্পানীর ১৬৮ কিলোমিটার ৪০০ কেভি বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর সঞ্চালন লাইন এবং কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণে ইডিসিএফ ৯২ মিলিয়ন মার্কিন ডলার প্রদান করেছে।

পিজিসিবি'র সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড উপকেন্দ্র যা বর্তমানে বাস্তবায়নাধীন রয়েছে, তা বিশ্ব ব্যাংক অর্থায়ন করেছে। ২৪টি গ্রীড উপকেন্দ্রে ৬০০ মেগাভার ক্যাপাসিটির ব্যাংক স্থাপনের মাধ্যমে ভোল্টেজ উন্নয়নের জন্য রি-একটিভ পাওয়ার কম্পেনসেশন প্রকল্পের কাজ চলছে যা জার্মানীর কেএফডব্লিউ অর্থায়ন করেছে। উন্নয়ন সহযোগীদের অর্থায়নের বাইরে পিজিসিবি কতিপয় প্রকল্পে নিজেই অর্থায়ন করেছে যেমন- সরবরাহকারীর ঋণের আওতায় বগুড়া-বড়পুকুরিয়া এবং বাঘাবাড়ী-ঈশ্বরদী সঞ্চালন লাইন। বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে ১৬৫ কিলোমিটার ২৩০ কেভি একটি গুরুত্বপূর্ণ সঞ্চালন লাইন বিবিয়ানা থেকে কুমিল্লা পর্যন্ত বাস্তবায়ন হয়েছে। এইচএসবিসি ব্যাংকের মাধ্যমে পিজিসিবি ৩০ মিলিয়ন মার্কিন ডলারের অর্থায়ন প্রত্যাশা করা হচ্ছে যা বরিশাল-ভোলা-বোরহানুদ্দিন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অর্থায়নে ব্যবহার হবে।

## লভ্যাংশ শোষণ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ৮ নভেম্বর ২০১২ তারিখ ২৯১তম সভায় নগদ ১০ শতাংশ হারে এবং বোনাস শেয়ার ১০ শতাংশ হারে ২০১১-২০১২ অর্থ বছরের জন্য সুপারিশ করেছে যা আপনারা ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশকৃত ১০ শতাংশ নগদ এবং ১০ শতাংশ বোনাস শেয়ার হিসাবে মোট হবে টাকা ৮৩৮.০২ মিলিয়ন।

## পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসর

পরিচালক পর্ষদ ২৮৭তম সভায় ৯ অক্টোবর ২০১২ তারিখ জনাব মোঃ হারুন-উর-রশীদ খান, যুগ্ম-সচিব (প্রশাসন), বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় এবং জনাব এ কে এম এ হামিদ, প্রেসিডেন্ট, সেন্ট্রাল কাউন্সিল, ইনিস্টিটিউট অব ডিপ্লোমা ইঞ্জিনিয়ার্স বাংলাদেশ কে সংখ্যাগরিষ্ঠ শেয়ারের মালিক বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের মনোনয়নের ভিত্তিতে কোম্পানীতে পরিচালক হিসাবে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

জনাব মোঃ আব্দুল ওয়াহাব খান, চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এবং ড. এ বি এম হারুন-উর-রশীদ, অধ্যাপক, বুয়েট কোম্পানী আইনের ৯১ (সি) এবং কোম্পানীর আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশনের ৩৪(এ) এবং ৩৪(বি) ধারা সমূহ অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা সকলে কোম্পানীর আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশনের ৩৪(সি) ধারা অনুসারে পুনঃনির্বাচনের যোগ্য।

## বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ

পিজিসিবি'র বর্তমান বহিঃনিরীক্ষক ACNABIN Chartered accountants শেয়ারমালিকদের ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা শেষে অবসরে যাবে। তারা পুনঃনিয়োগের জন্য আগ্রহ ব্যক্ত করেননি। কোম্পানীর ২০১২-১৩ অর্থ বছরের বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাদের অডিট ফি নিধারণ করতে হবে।

## পুঁজিবাজারে পিজিসিবি'র শেয়ার মূল্য

আলোচ্য ২০১১-১২ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র প্রতিটি শেয়ারের অভিহিত মূল্য ছিল টাকা ১০.০০, টাকা ষ্টক এক্সচেঞ্জ ও চট্টগ্রাম ষ্টক এক্সচেঞ্জে ট্রেডিং এর প্রারম্ভিক মূল্য ৩ জুলাই ২০১১ তারিখ ছিল টাকা ৮০.৭৮ এবং ২৮ জুন ২০১২ তারিখে শেষ ট্রেডিং মূল্য ছিল টাকা ৫৭.১০। বর্তমান দোদুল্যমান শেয়ারবাজারে পিজিসিবি'র শেয়ার মূল্য তুলনামূলকভাবে কম পরিবর্তিত হয়েছে যা কিনা কোম্পানীর কার্যক্রমের উপর শেয়ারমালিকদের আস্থার ফলশ্রুতি।

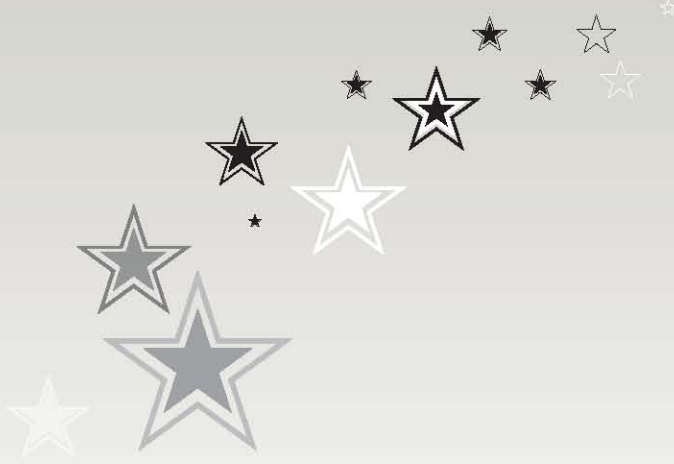
## ব্যবস্থাপনার বিস্তারিত বিশ্লেষণের আলোকে পিজিসিবি এর অবস্থান

শক্তি	সম্ভাবনা
<ul style="list-style-type: none"> <li>দেশব্যাপি উচ্চ এবং অতি উচ্চ ভোল্টেজ এর শক্তিশালী সঞ্চালন অবকাঠামো এবং নির্ভরযোগ্য ফাইবার অপটিক যোগাযোগ নেটওয়ার্ক।</li> <li>সঞ্চালন সিস্টেমের মানসম্মত ও দক্ষ পরিচালন ও সংরক্ষণ।</li> <li>সঞ্চালন সিস্টেমের সুদক্ষ ও কার্যকরী ব্যবস্থাপনার জন্য দক্ষ, অভিজ্ঞ, নিবেদিত এবং উচ্চ যোগ্যতাসম্পন্ন পেশাদার কর্মীবাহিনী।</li> <li>মূলধন বিনিয়োগ এবং তারল্য বিবেচনায় শক্তিশালী অর্থিক অবস্থান।</li> <li>প্রতিদ্বন্দ্বিতাবিহীন ব্যবসা বৈশিষ্ট্যের কারণে কোম্পানী একটি শক্তিশালী অবস্থান অর্জন করেছে।</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>শতভাগ জনগোষ্ঠীর কাছে বিদ্যুতের প্রাপ্যতা বিপুল রাজস্ব আয় সৃষ্টি করবে।</li> <li>নতুন ব্যবসাক্ষেত্র প্রসারণ (টেলিযোগাযোগ ও বিশেষজ্ঞ পরামর্শ সেবা) এর সম্ভাবনা।</li> <li>বাণিজ্যিক ভিত্তিতে অব্যবহৃত ফাইবার অপটিক অবকাঠামো ভাড়া দেওয়ার সুযোগ।</li> <li>মাইক্রোওয়েভ যোগাযোগের জন্য সঞ্চালন টাওয়ার অবকাঠামো ভাড়া দেওয়ার সুযোগ।</li> <li>পার্স্বর্তী দেশসমূহের সাথে গ্রীড নেটওয়ার্ক আন্তঃসংযোগ এর মাধ্যমে প্রচুর রাজস্ব আয় সৃষ্টি করবে।</li> </ul>

### চ্যালেঞ্জঃ

- ঋণ : সম্পদের মাত্রাতিরিক্ত অনুপাত;
- সরকার ও উন্নয়ন সহযোগীদের ঋণে নয় বরং নিজস্ব অর্থের উৎসে প্রকল্পে অর্থায়ন;
- প্রশাসন, অর্থ এবং বিশেষ করে এনএলডিসি পরিচালনায় অটোমেশন;
- সিদ্ধান্ত গ্রহণ পদ্ধতি মানসম্পন্ন করা;
- কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে কোম্পানীর প্রতি আন্তরিকতার উন্নয়ন;
- করপোরেট অফিস পরিবেশ আরো উন্নয়ন;
- সময়মত লোকবল নিয়োগসহ সঠিক লোকবল কাঠামো উন্নয়ন;
- পরিকল্পিত মানব সম্পদ উন্নয়ন কর্মসূচী গ্রহন;
- সময়মত প্রকল্প বাস্তবায়ন;
- যথাযথ নিয়ম উন্নয়ন;
- অভ্যন্তরীণ ঝুঁকি ব্যবস্থাপনা মোকাবেলা (বৈদেশিক মুদ্রা বিনিময় হার পরিবর্তন);
- সঞ্চালন নেট ওয়ার্ক ও বিদ্যুৎ উৎপাদনের সঙ্গে সম্পর্ক নিবিড় করা এবং
- প্রগতিশীল সঞ্চালন মূল্য হার নীতি গ্রহণ।





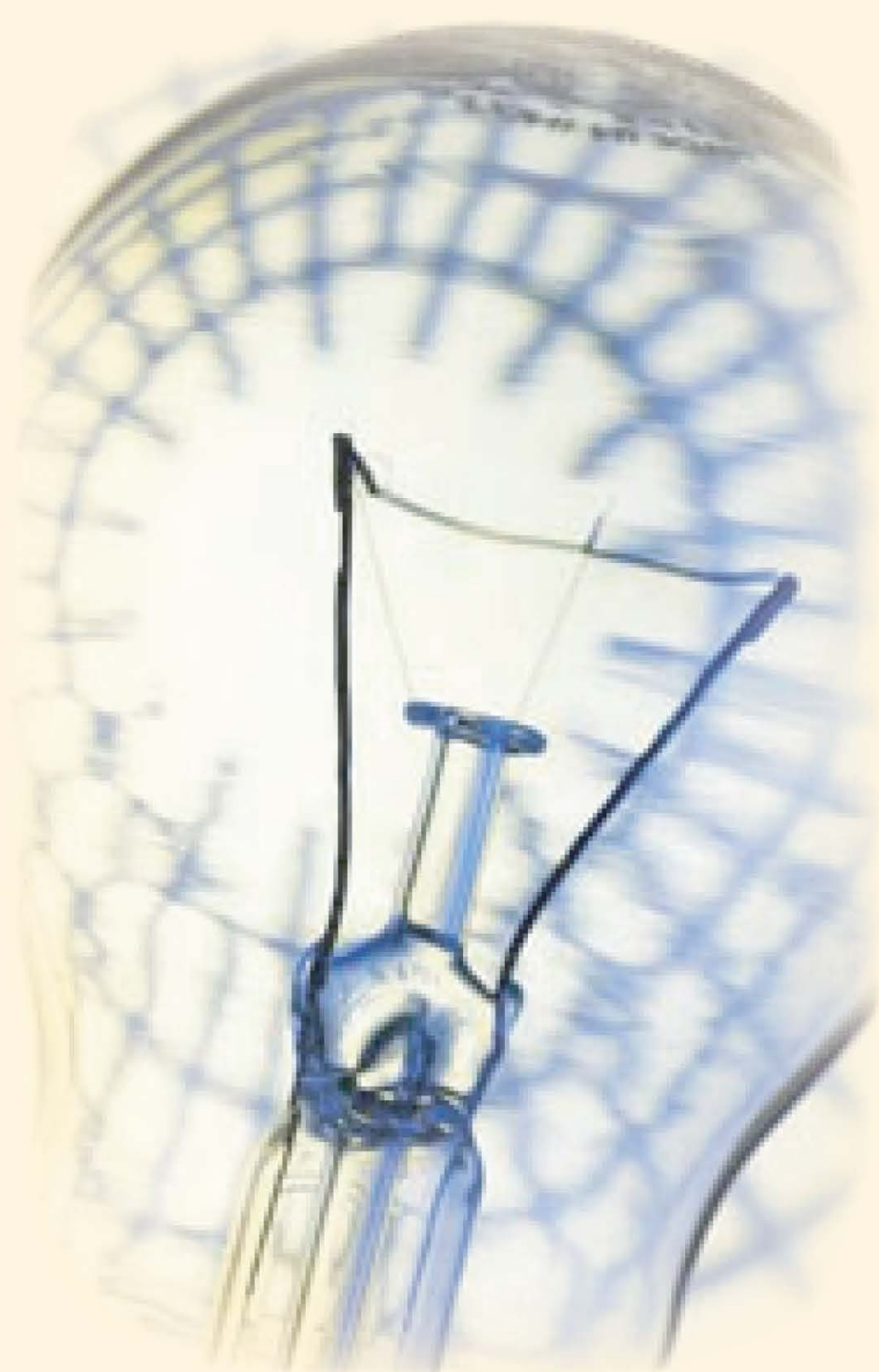
## কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ এ সুযোগে তাদের হৃদয় নিংড়ানো ধন্যবাদ জ্ঞাপন করতে চায় সকল সংশ্লিষ্ট ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠান সমূহকে তাদের অপরিমেয় সমর্থন পিজিসিবি'র সাফল্যের অবদান রাখার জন্য যেমন-বিদ্যুৎ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বিশ্ব ব্যাংক, ইডিসিএফ, ইসলামী ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কোঅপারেশন এজেন্সি, ইউএসএইড, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক উন্নয়ন ফান্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ, চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ, সিডিবিএল, পিজিসিবি কর্মকর্তা-কর্মচারী, বহিঃ নিরীক্ষক, ব্যবসায়ী সহযোগী এবং চূড়ান্তভাবে শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,

(মোঃ আবুল কালাম আজাদ)  
চেয়ারম্যান





## **Directors' Report**

**Bismillahir Rahmanir Rahim.**

**Dear shareholders,**

**Assalamualaikum!**

On behalf of the Board of Directors, I do welcome you in this the 16th AGM. I am pleased to present one more year of development performance of your company, Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB). I am presenting the sixteenth Annual Report of the Board of Directors of your company, PGCB for the period ended on 30 June 2012.

You are aware that the principal performance of the company was to plan, promote, develop, operate and maintain an integrated and efficient power transmission system network in all respects to fulfill the demand for electricity. It also included research, design and engineering, preparation of preliminary feasibility and detailed project reports, load dispatch, information technology and communication facility and co-ordination of integrated operation of regional, national and international grid systems. The vision and mission of PGCB was to deliver quality power uninterruptedly to all the people in Bangladesh through efficient management.

### Structural Development:

PGCB has an organizational structure of efficient contingent of manpower that had been performing effectively the operation and development of power transmission system through out Bangladesh. It had been developing a regional transmission system to import and export power from India. Establishment of reliable power transmission system by optimum utilization of manpower and technology was the main strategy of your company. At the end of financial year 2011-12 total 1,952 numbers of personnel were in the payroll of the company against approved posts of 2,636 manpower.

### Brief Description of NLDC

PGCB has set up a National Load Despatch Centre (NLDC) that is computer controlled and facilitates showing the operational status of Power transmission network in Bangladesh and can control as well. The facility is a modern supervising control, SCADA and energy management system. It provides means to control and manage the electrical power network by feeding the real time data from the power stations and grid substations.

### Performance of Operation:

Demands of the electricity in Bangladesh have been growing rapidly. To cater this growing demand, government has taken lot of initiatives to increase the generation capacity. As a result of these initiatives the generation capacity has increased significantly since last four years. Besides, the operation & maintenance of the Grid system PGCB has taken lot of initiatives to expand its network capacity for accommodating this additional generation. During the fiscal year 2011-12, 30,681.49 Million kWh of energy was wheeled through the transmission network which is 14.07% higher than that of the previous year. It is expected that in the coming years the amount of energy wheeling will increase as more generation projects and transmission projects are being set up stage.

Statistics of net power generation and transmission through the Transmission Network from the year 2006-2007 are shown in the table below.

Year	Net Power Generation at 132 kV and Above Level(Million kWh)	Amount of Power Transmitted (Million kWh)	Increase from Previous Year (%)
2006-2007	22,771	22,053	3.26%
2007-2008	24,296	23,435	6.27%
2008-2009	25,266	24,450	4.33%
2009-2010	26,376	25,566	4.56%
2010-2011	27,646	26,895	5.20%
2011-2012	31,533	30,681	14.01%

Table 1: Last Six Years' net power generation and transmission.



To keep the system healthy, during fiscal year 2011-2012, maintenance program was strengthened. During dry-winter season and low system demand period (December - March) annual maintenance program was performed. Due to efficient maintenance work no major interruption was encountered except some minor faults. In 2011-2012 financial years, availability of lines and substations were about 99.9586% and 99.9699% respectively against the total transmission system. The number of outages was reduced but the Interruption period was increased due to unwanted transformer problem at Hasnabad. Transmission loss was slightly reduced to 2.70% from 2.72% of previous year; this figure was the lowest in the last six years and close to the world class standard.

Statistics of transmission network availability from 2006-2007 to the reporting year 2011-2012 are given below in Table-2:

Year	Availability	
	Transmission Line	Substation
2006-2007	99.991%	99.991%
2007-2008	99.986%	99.992%
2008-2009	99.976%	99.983%
2009-2010	99.978%	99.973%
2010-2011	99.978%	99.974%
2011-2012	99.9586%	99.9699%

Table 2: Last Six Years' transmission network availability.

Statistics of transmission interruption and loss from 2006-2007 to reporting year 2011-2012 are given in Table-3:

Year	Interruption due to transmission system problem		Transmission loss in percentage
	Number of Occasions	Duration	
2006-2007	27	23 Hr. 17 Min.	3.15
2007-2008	30	66 Hr. 20 Min	3.55
2008-2009	23	14 Hr. 56 Min	3.23
2009-2010	14	15 Hr. 57 Min	3.07
2010-2011	11	13 Hr. 47 Min	2.72
2010-2011	9	34 Hr. 49 Min	2.70

Table 3: Last Six years' transmission interruption and loss.

During fiscal year 2011-12, a number of transmission components were added to the system because of the completion of different project works. The transformer capacity at the end of year 2011-2012 had increased by 3.55% at 132/33 kV level. In addition to that, some significant transmission projects like Fenchuganj 230 kV substation and Fenchuganj-Comilla (N) 230 kV transmission lines were closed to the end. After finishing these projects the surplus power of Sylhet region can be easily evacuated. In fact in the month of October 2012 the line was commissioned and since then in average 260 mega watt hour powers transmitted every day. The progress of Grid Interconnection project is also mentionable. It is expected that by June/2013, the Grid Interconnection will be ready to import power from India.

## Program of Development: 2011-2012

Nine numbers of projects under ADP funding and two numbers of projects from own financing are going on.

The list of on going projects

### A) Projects Included in ADP for 2011-2012 year

1. Construction of new substation and expansion of substations including transmission line facility;
2. Meghnaghat-Aminbazar 400 kV transmission line project (Phase-1), (NG1);
3. Aminbazar-Old airport (230 kV transmission line and associated substation project;
4. Transmission Efficiency Improvement through Reactive Power Compensation at Grid Substations and Reinforcement of Goalpara Substation;
5. Siddhinganj-Maniknagar 230 kV Transmission;
6. Haripur 360 MW Combined Cycle Power Plant and Associated Substation (PGCB Part);
7. Grid Interconnection between Bangladesh (Bheramara) and India (Baharampur);
8. Bibiyana-Kaliakoir 400 kV and Fenchuganj-Bibiyana 230 kV Transmission Line (NG2) and
9. Bibiyana-Comilla (N) 230 kV transmission line.

### B) Projects other than ADP (Own funding)

1. Barisal-Bhola 230 kV Transmission Line
2. Two New 132/33 kV Substations at Kulaura & Sherpur with Interconnecting Lines.



Photo: 2011-2012 Working On-going at MVDC Padma

1.06.16.2012

## Detail status of ongoing development projects during the year 2011-2012

### A) Projects included in ADP

#### 1) Construction and extension of grid substation including transmission line facilities:

Objective	a) To meet the growing demands of power in Daudkandi, Meghnaghat, Munshiganj, Brahmanbaria and Gollamari areas. b) Reducing over loading of transformers Aminbazar, Rampura, Haripur, Comilla, Hathajari & Husnabad substations. c) Reducing transmission loss of overall transmission system.
Main components of the projects	a) Construction of 132/33 kV substations at Daudkandi, Meghnaghat, Munshiganj, Brahmanbaria and Gollamari. b) Contraction of 85 Km transmission line for the mentioned substations. c) Extension of 230/132 kV substations at Aminbazar, Rampura and Haripur. d) Extension of 230/132 kV substations at Comilla and Hathazari. e) Extension of 132/33 kV substations at Hasnabad.
Contractor for implementing the project	Siemens AG. Germany; Siemens Ltd. Bangladesh; Siemens Ltd. India; CCC, China; Hysung, Korea; JV of ABB Ltd., India and Energypac Engineering Ltd., Bangladesh.
Estimate	Total Taka 7,703.05 million. Project loan: Taka 4,600.00 million.
Source of Fund	ADB, JICA and Government of Bangladesh
Progress in 2011-12	4.98 %
Progress up to June 2012	93.76 %
Completion time	2012-13.

#### 2 Meghnaghat-Aminbazar 400 kV transmission line project (Phase-1):

Objective	a) To evacuate power from Meghnaghat power plant to west area of Dhaka. b) Reduce transmission loss of overall transmission system.
Main components of the projects	a) Construction of 50 Km 400 kV transmission line. b) Construction of 4 nos. of 230 kV bays at Meghnaghat & Aminbazar.
Contractor for implementing the project	JV of Samsung & Hanbeak, Korea.
Estimate	Total Taka 2,736.80 million. Project loan Tk. 1,543.50 million.
Source of Fund	ADB and Government of Bangladesh
Progress in 2011-12	21.99 %
Progress up to June 2012	61.57%
Completion time	2012-2013.



### 3) Aminbazar-Oldairport 230kV transmission line and associated substation project:

Objective	a) To supply reliably power and to meet the growing demand in west part of Dhaka. b) Reducing transmission loss of overall transmission system.
Main components of the projects	a) Construction of 10 Km including 6 Km underground cable 230 kV transmission line. b) Construction of 15 Km 132 kV underground cable line. c) Construction of 230/132/33 kV GIS substation at Old-Airport. d) Construction of 132/33 kV GIS substation at Cantonment and Dhaka University (Relocated to Satmasjid).
Contractor for implementing the project	JV of CCC-ETERN; Siemens, Germany, Siemens, India; Siemens Ltd., Bangladesh.
Estimate	Total Taka 6,527.20 million. Project Loan Taka 3,725.20 million.
Source of Fund	ADB and Government of Bangladesh
Progress in 2011-12	10.50 %
Progress up to June 2012	70.80 %
Completion time	2013-2014.

### 4) Transmission efficiency improvement through reactive power compensation at grid substation and re-enforcement of Goalpara substation:

Objective	a) Ensuring reliable voltage level and reduction of transmission loss of overall transmission system.
Main components of the projects	a) Total 600 MVAR capacitor bank setting in 24 number 132/33 kV grid substations at 33 kV bas.
Contractor for implementing the project	Energypac Engineering Ltd., Bangladesh.
Estimate	Total Taka 2,184.266 million. Project Loan Taka 1,431.50 million.
Source of Fund	KfW and Government of Bangladesh
Progress in 2011-12	48.82 %
Progress up to June 2012	79.42 %
Completion time	2012-2013.

**5) Siddhirganj-Maniknagar 230 kV transmission line project:**

Objective	a) Evacuation of power from Siddhirganj power plant. b) To meet the growing power demand of Maniknagar and adjoining areas.
Main components of the projects	a) Construction of 11 Km 230 kV transmission line. b) Setting up 230/132 kV 2x225 MVA substation at Siddhirganj and 230/132 kV 2x300 MVA substation at Maniknagar.
Contractor for implementing the project	KEC International, India; JV of Shangdong Wazhok & Shangdang, Taikai, China.
Estimate	Total Taka 3,607.50 million. Project Loan Taka 2,290.50 million.
Source of Fund	World Bank and Government of Bangladesh
Progress in 2011-12	45.81 %
Progress up to June 2012	75.20%
Completion time	2012-2013.

**6) Construction of Haripur 360 MW Combined Cycle Power Plant and Associated Substation (PGCB Part)**

Objective	To evacuate generated power from Haripur 360 MW Combine cycle power plant
Main components of the projects	Haripur 132/33 kV Substation relocation and Switchgear up-gradation
Contractor for implementing the project	Marubeni, Japan
Estimate	Total Taka 246.98 million. Project Loan Taka 246.98 million.
Source of Fund	JICA and Government of Bangladesh
Progress in 2011-12	45.42 %
Progress up to June 2012	66.97 %
Completion time	2012-2013.

## 7) Grid Interconnection between Bangladesh (Bheramara) and India (Baharampur)

Objective	(a) To Facilitate exchange of electricity between Bangladesh & India. (b) To establish a Grid Interconnection with India. (c) To minimize the power crisis in Bangladesh to some extent.
Main components of the projects	i) Construction of 30 Km 400 kV double circuit ac transmission line. ii) 400 kV Back-to-Back HVDC station ( 500 MW) at Bheramara
Contractor for implementing the project	Cobra, Spain and Siemens, Germany
Estimate	Total Taka 10,786.92 million. Project Loan Taka 7,000.00 million.
Source of Fund	ADB and Government of Bangladesh
Progress in 2011-12	20.94 %
Progress up to June 2012	35.94%
Completion time	2013-2014.

## 8) Bibiyana-Kaliakoir 400 KV Transmission Line & Fenchuganj-Bibiyana 230 kV transmission Line

Objective	a) To build the power evacuation facilities for upcoming Power Plants at Bibiyana. b) To evacuate the surplus power of Sylhet area. c) To supply adequate power to the northern part of Dhaka city.
Main components of the projects	i) 168 Km 400 kV Bibiyana-Kaliakoir Double ckt line. ii) 32 Km Fenchuganj-Bibiyana 230 kV double ckt line iii) 400/230 kV 2x520 MVA & 400/132 kV 2x300 MVA S/S at Kaliakoir iv) 230/132 kV 1x300 MVA S/S at Fenchuganj.
Contractor for implementing the project	HG Power ABB, India
Estimate	Total Taka 17,143.53 million. Project Loan Taka 6,426.90 million.
Source of Fund	EDCF, Korea and Government of Bangladesh
Progress in 2011-12	23.49 %
Progress up to June 2012	33.49 %
Completion time	2013-2014.



**9) Bibiyana-Comilla(N) 230 kV transmission line:**

Objective	a) To evacuate the surplus power of Sylhet & Fenchuganj areas.
Main components of the projects	i) 230 kV Double Circuit Line :160 Km ii) 2 Nos. 230 kV bay at Comilla (N)
Contractor for implementing the project	Sanergy, Iran; Jyoti, India & HG Power, Malaysia
Estimate	Total Taka 1,131.45 million. Project Loan Taka 729.10 million.
Source of Fund	GOB & PGCB
Progress in 2011-12	57.84 %
Progress up to June 2012	90.09 %
Completion time	2012-2013.

**B) Projects other than ADP (Own funding)****1) Barisal-Bhola-Burhanuddin 230 kV Transmission Line:**

Objective	a) To evacuate Power from upcoming Bhola Power Plant.
Main components of the projects	i) 61 Km 230 kV line ii) 230/132 kV 3x300 MVA S/S at Barisal
Estimate	Total Taka 4,534.26 million. Project Loan Taka 1,670.18 million.
Source of Fund	PGCB
Progress in 2011-12	6%
Progress up to June 2012	6%
Completion time	2013-14

**2) Two New 132/33 kV Substations at Kulaura & Sherpur with Interconnecting Lines:**

Objective	a) To supply reliably power and to meet the growing demand at Kulaura & Sherpur.
Main components of the projects	i) 45 Km 132 kV line ii) 132/33 kV, 2x25/41MVA S/S at Kulaura & Sherpur
Estimate	Total Taka 2174.80 million. Project Loan Taka 1272.31 million.
Source of Fund	PGCB
Progress in 2011-12	3%
Progress up to June 2012	3%
Completion time	2013-14

**Construction Contract Agreements have been signed during the year (2011-2012) for the works mentioned below:**

Sl. No.	Description of Work	Date of agreement signed and Institution	Completion date of the work	Funding by
1	Design, supply, erection, testing and commissioning of Bhola-Barisal 230 kV Transmission Line on turnkey basis.	21 June 2012 KEC Intl, India	24 months from effective date	PGCB
2	Design, supply, erection, testing and commissioning of Bibiyana-Kaliakoir 400 kV Transmission Line on turnkey basis.	1 Nov., 2011 Consortium of GSE&C, Korea.	30 months from effective date	EDCF & GOB
3	Design-build and turnkey contract for construction of new 400/230/132 kV substation at Kaliakoir.	28 Nov., 2011 Hyosung, Korea.	30 months from effective date	EDCF & GOB
4	Supply, design, erection, testing and commissioning of extension one additional 132 kV Transformer Bay including 132/33 kV power transformer and one 132 kV line bay at 132/33 kV at B.Barua substation on turnkey basis.	18 January, 2012 CCC, China.	8 months from effective date	JICA

**Achievements in the financial year 2011-2012**

The following lines and substations were commissioned after construction during the reporting year (2011-2012) against various development projects:

Sl. No.	Line/Name of Sub-stations	Length/ Capacity	Remarks
1	Madanganj-Munshiganj 132 kV double circuit line.	8 circuit km.	This line is built between Madanganj & Munshiganj Substations to facilitate reliable power transmission in Munshiganj area.
2	In-out of Hasnabad-Kallaynpur 132 kV double circuit line at Keraniganj. (4 ckt)	30 circuit km.	These lines have facilitated reliable power evacuation from Keraniganj 100 MW RPP.
3	T connection from Rajshahi-Chapi Nowabganj 132 kV line to Amnura.	12.6 circuit km.	These lines have facilitated reliable power evacuation from Amnura 50 MW RPP.
4	Munshiganj 132/33 kV Substation	2X50/75 MVA	This New Substation has facilitated reliable power supply in Munshiganj area.
5	Meghnaghat 132/33 kV Substation	2X50/75 MVA	This New Substation has facilitated reliable power supply in Meghnaghat area.
6	Others	12 circuit Km.	These interconnecting lines have facilitated reliable power evacuation from different new RPP.

Table 4: Transmission line and substations completed during the Year 2011-2012.

**Transmission Infrastructure of PGCIL: (At the end of 2011-2012 financial years)**

1. 230 kV Transmission Lines : 2,647.3 Circuit km.
2. 132 kV Transmission Lines : 6,080.6 Circuit km.
3. 230/132 kV Sub-stations : 13 numbers (including a switching station) and Capacity-6,675 MVA
4. 132/33 kV Sub-stations : 83 numbers and Capacity-8,737 MVA

The year wise transmission infrastructures under PGCIL's jurisdiction are shown below:

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)
2006-07	1,466	5,529.6	167	10	5,175	70	7,219	2	25.6
2007-08	2,314.5	5,533.6	167	12	5,850	71	7,526	2	25.6
2008-09	2,644.5	5,607.6	-	13	6,075	71	7,399	-	-
2009-10	2,647.3	5,670.3	-	13	6,300	75	7,844	-	-
2010-11	2,647.3	6,018	-	13	6,675	81	8,437	-	-
2011-12	2,647.3	6,080.6	-	13	6,675	83	8,737	-	-

Table 5: Last Six Years' Transmission Infrastructure of PGCIL

Note: A part of the above Infrastructure was acquired from BPOB and DESA by different vendor agreements.





## Future Development Plan:

To accommodate the future growing power demand and government's goal of reaching power to all houses PGCB has taken up huge development plan for strengthening transmission system. A brief list of that plan is mentioned below:

Sl. No.	Name of project	Progress up to June 2011	Expected completed year
1	132 kV Grid Network Development Project in Eastern Region.	Route survey & IEE completed. Loan negotiation with ADB in progress.	2014-15
2	National Power Transmission Network Development Project.	PEC meeting held. DPP reviewed and sent to Power division. Waiting for loan agreement with JICA.	2015-16
3	Enhancement of Capacity of Grid Substations and Transmission Line (Phase-I)	Awaiting for financing (Expected from WB)	2015-16
4	Ashuganj-Bhulta 400 kV Transmission line (2012-13 to 2014-15)	Land acquisition is in progress & tender will be floated soon Documents under preparation for implementing as BOOT basis.	2014-15
5	Aminbazar-Maowa -Mongla 400 kV & Mongla - Khulna(S) 230 kV Transmission line (NG3)	Pre-DPP approved in principle and send to ERD for sourcing fund on 09-09-2010. F/S is underway by PGCI with the funding of WB ( PSDTA)	2015-16
6	Anowara - Meghnaghat 400 kV Transmission line (NG4)	Pre-DPP approved in principle and send to ERD for sourcing fund on 09-09-2010. F/S is underway by PGCI with the funding of WB ( PSDTA)	2015-16
7	Western Grid Network Development Project	Pre-DPP approved in principle under preparation	2014-15
8	Construction of New 132/33 kV Substations with Interconnecting Lines	Pre-DPP approved in principle and sent to ERD for sourcing fund.	2015-16
9	Ghorasal-Tongi 400kV Double Circuit & Rampura-Ullon 230kV Double Circuit (U/G) Transmission Line.	Pre-DPP approved in principle and sent to ERD for sourcing fund.	2015-16
10	Electricity interconnection between Tripura and Eastern Region of Bangladesh.	Pre-DPP submitted for approval	2014-15
11	Up-gradation of Existing Ashuganj-Fenchuganj 132 kV line and construction of new Ashuganj Ghorasal 230 kV line	Pre-DPP approved in principle and sent to ERD for sourcing fund.	2014-15
12	Construction of 230/132 kV Substations at Shyampur and Sripur	Pre-DPP submitted. Land acquisition in progress. Documents under preparation for implementing as BOOT basis.	2014-15.

In addition to the above mention projects, in the light of Power System Master Plan, long term plan has been taken by PGCB to develop transmission system infrastructure to supply electricity all over the country by 2021.

## Development of information Technology:

Information Technology (IT) is one of the essential driving tools for development and easy maintenance and operation of modern human life. During the year 2011-2012 PGCB performed the following functions for development of Information Technology:

- i) PGCB website is updating regularly.
- ii) Hourly/daily/monthly operational electricity reports, tender notice/documents, share and investors related information, project information etc are published in website regularly.
- iii) Video Conference System is installed at PGCB Head Office.
- iv) CC camera is installed in head office and at some substations.
- v) Standard Operating Procedure (SOP) software for finance is developed and now under Implementation.
- vi) Asset and store management system are under development.
- vii) All office LAN, internet and e-mail facilities were upgraded.

You are all aware that PGCB has been trying relentlessly to achieve overall improvement of the grid network to make a self reliant and profitable organization by enhancing skill work, reducing cost, increasing reliability, transparency in work. By 2021 PGCB will earn fame as one of the best e-managed / e-governed, IT-enable, e-literate Company.

## Development of manpower

Training is a continuous ongoing learning process in today's highly competitive business environment, where training and retraining human resources becomes absolutely necessary. PGCB was consistently serving as a platform in providing opportunities to train its valuable human resources by imparting necessary update knowledge and expertise in different fields. PGCB sending its personnel to attend training programs, conference, exhibitions, seminars, workshops, study tour Bangladesh and abroad on contemporary subjects to provide them opportunity of training and interaction with the experts of various technical and management fields.

The Power Division of government of Bangladesh had made it mandatory that for all levels of employees at least 60 hours of training to be provided for the power sector utilities; PGCB had a training department to augment the learning and development requirements of its officers and staffs.

The company training programs were conducted through internal experts (experienced senior officers and staff) and external trainers. Customized program were designed in consultation with all the employees of PGCB. The Company had arranged different training courses by specialized local and foreign trainings experts in spite of limited infrastructure for training.

## Local training

Total 173 training programs were organized during the reported year 2011-12 where 937 officers & staffs participated consuming 13064 man-days. The most effective job related training which was imparted locally is mentioned below:

A few significant job related training which was imparted locally is mentioned below:

Sl. No.	Subject	Organizer	No. of Participants	Man-Days	Man-Hours
1.	Renewable (Solar) Energy & its Application	PSCDP	08	08	512
2.	Design of Tower & Tower Foundations	HG Power	85	14	9520
3.	Sub-station and Line Maintenance	PGCB	22	08	128
4.	Occupational Safety Heath & Environment Management	ESCB	06	03	144
5.	Computer Aided Project Management	PSCDP	04	04	12
6.	Switch Gear & Protection Equipments	Energypac	03	13	312
7.	Video Conference Solution	ZTE Corporation	30	01	240
8.	ADB's Disbursement Polices, Procedure's & Practices	ADB	02	02	32
9.	Row & Dead Lie Checking Tools Keeping and Safety Practices	PGCB	100	05	4000
10.	Income Tax & VAT	ICMAB	02	07	112
11.	Industrial Relations	IRI	17	26	3536
12.	Introduction to Lab VIEW Virtual Instrument and PC Based Control System	Atomic Energy	03	04	96
13.	High Voltage Power Products	PGCB	15	01	120
14.	Operation & Maintenance of PSCDP Circuit Breaker/Isolator	08	13	832	
15.	Online System of Maintaining Grid Discipline & Monitoring the Transmission Network	Secure Meters	17	01	136
16.	Management of Land Acquisition, Resettlement and Rehabilitation ( MLARR)	World Bank	04	03	96
17.	Internal Audit & Control Environment	ICSB	03	04	96
18.	Disaster Management of Grid System	PGCB	20	03	480



## Foreign training:

PGCB arranged foreign training including foreign visit for FAT works to a good number of officers during the financial year 2011-12. Training & visit were organized targeting to acquire knowledge relating with delivery, design, supply, commissioning and installations of different sub-station equipments for new projects. In this fiscal year 46 foreign training & visit were completed utilizing 1203 man-days. In aggregate 100 personnel participated in foreign training & foreign visit.

The most significant training programs were conducted on the following subjects:

Sl. No.	Subject	Country	Organizing entity	No. of Participant	Man-Days
1.	245 & 145 KV Circuit Breaker	India	ABB	02	07
2.	132 KV DS &ES	Italy	Marubeni	02	05
3.	2DL Tower	Iran	Sanergy	02	06
4.	NGK Insulators	Japan	Jyoti	02	07
5.	132 KV GIS	Germany	Siemens	02	11
6.	Hardware Fittings	Switzerland	Jyoti	02	09
7.	Computerized Sub-station control system	Czech Republic	ABB	02	07
8.	132 kv CT &VT	Sweden	Marubeni	02	04
9.	145 KV Dead Tank Circuit Breaker	USA	Energy pac	02	13
10.	OPGW & Fittings	China	HG Power	02	08
11.	Bus bar different Relay	Singapore	Energy pac	02	06
12.	230/132 KV Transformer	South Korea	Hyosung's	02	08

## Future Program

At least six days training was planned for each personnel on the basis of existing policy of the company. A full-fledged training institution infrastructure building was under consideration to achieve that goal. It would facilitate organizing regular training programs and achieving target to enhance skill of the manpower of the company.

## Commercial status

In the reported financial year 2011-2012, PGCB billed wheeling charge @ Tk. 0.2268 at 132 kV end and @ Tk. 0.2291 at 33 kV end for each kilowatt hour to Bangladesh Power Development Board, Dhaka Power Distribution Company Ltd. Dhaka Electric Supply Company Ltd., Palli Biddut Samities and West Zone Power Distribution Company Ltd.

Total revenue (Taka in Million)	Realized (Taka in Million)	Receivable	Remarks
Tk. 7,142.20	TK. 7,006.53	Tk. 1,180.88	Receivable is equal to 1.98 month's wheeling bill.

## Financial Performance

The value of gross fixed assets of the Company during the year 2011-2012 was Tk. 84,262.00 million. The net fixed asset was worth Tk. 41,849.89 million. The debt-equity ratio of the company was 72:28. During the reporting year, PGCB paid to BPDB Tk. 1,565.86 million and to Government Tk. 1,410.03 million as Debt Service Liability (DSL).

During FY 2011-2012 the company earned a gross revenue of Tk. 7,120.86 million by wheeling of power and Tk. 121.34 million from optical fibre leasing. The other income was Tk. 948.79 million resulting in a total income of Tk. 8,083.00 million. The total expenditure was Tk. 6,260.83 million and thus the net profit before tax was Tk. 1,822.17 million. During the year, the company earned a return of 8.90% on net fixed assets. Assets for Tk. 10,465.42 million were added to the accounts due to completion of a few projects, as a result more depreciation was charged during the year. Interest on project loans also increased. On the other hand, overall power transmission increased this year. As a result the profit was increased as compared to that of last year. It is expected that with the increase of power generation in near future profit would be increased. Since the Company earned a profit and has met the conditions of the donor agencies, payment of 20% (10% cash and 10% stock) dividend has been proposed for the year 2011-2012.

Year	Wheeling Charge (mln. Tk.)	Profit before tax (mln. Tk.)	Profit after tax (mln. Tk.)	Return on Net Fixed Assets Gross	Fixed Assets (mln. Tk.)	Paid up Capital (mln. Tk.)	Accounts Receivable (months)
2006-07	5,029.97	1,766.78	1,253.70	12.47%	53,806.52	3,643.58	1.49
2007-08	5,348.92	2,249.39	1,692.66	15.12%	53,882.79	3,643.58	1.04
2008-09	5,584.89	2,244.66	1,544.67	12.87%	67,781.09	3,643.58	2.10
2009-10	5,854.81	2,338.38	1,607.01	10.40%	70,439.14	3,643.58	2.07
2010-11	6,155.64	809.69	924.60	6.85%	75,387.51	4,190.12	2.01
2010-11	7,020.86	1822.16	1183.54	8.90%	84,262.00	4,190.12	1.98

Table 7: Last Six Years Financial Performance on Commercial Operation.

## Auditors' opinion on financial statements

External Auditor ACNABIN Chartered Accountants has submitted their audited report on the financial statements of the company for the year 2011-2012. In their opinion five major points are worth mentioning. Exchange rate fluctuation loss relating to the outstanding principal amount of loan of the completed projects that are now in operation had been capitalized and included in property, plant and equipment as addition instead of recognizing such loss in profit and loss account, the proper register on plant and machinery are to be kept, physical verification of Fixed Assets and inventory were necessary, gratuity fund of the employees is to be separated from company fund and no balance confirmation had been received from BPDB with respect to account current with BPDB.

A consultancy firm with knowledge of conducting similar type of work for physical verification of Fixed Assets and Inventory already engaged. The said firm would submit the report within 6 (six) months. On completion of physical verification along with proper software based register, the register and physical verification would be maintained regularly.

A draft trust deed had been approved by the Board of Directors for managing gratuity fund. The rules of gratuity Fund has been prepared and would be placed to the Board for its approval. It would be implemented on approval from Board of Directors.

Exchange rate fluctuation loss relating to the outstanding principal amount of loan of the completed projects that are now in operation had been capitalized and included in property, plant and equipment as addition as per Company Law, 1994 under section 185 (schedule xi).



## Financing for Development Project

Asian Development Bank (ADB) provided the first loan to PGCB after its formation. The Meghnaghat Power Station related 230kV transmission line project was built under Ninth Power Project Loan of ADB. From then ADB has financed a number of development projects for PGCB. 50 Km of the 230 kV transmission ring around Dhaka City with setting up of substations was funded by Tenth Power Project Loan of ADB. ADB also funded for the West Zone Power Development Project (332 Km transmission line and substations), the NLDC Project, the Shunt Compensation Project and three other PGCB projects under Sustainable Power Sector Development Loan. In 2009-10 ADB funded 100 million USD for the Regional Grid Interconnection project by HVDC link between Bangladesh & India which is now under implementation. In addition to ADB other development partners such as kfW, DANIDA, Nordic Development Fund, CIDA, JICA, World Bank & EDCF has provided fund for different PGCB projects. They expressed satisfaction and committed for more finance for future transmission projects observing the endeavor, zeal and capacity of project implementation by PGCB. A 92 million USD fund being provided by EDCF for the 168 Km long 400kV Bibiyana-Kaliakoir transmission line and 400kV substation at Kaliakoir. World Bank had been financing the project of Siddhirganj-Maniknagar 230 kV transmission line and associated substations which were under implementation. A reactive power compensation project by 600 MVar capacitor banks funded by kfW was under implementation for voltage improvement at 24 Grid Substations. Apart from the finance from development partners PGCB had also implemented some projects like Bogra-Barapukuria & Baghabari-Ishurdi Transmission Lines under suppliers' credit. A very important project of 165 km long 230kV transmission line from Bibiyana to Comilla is under implementation by GOB & PGCB's own fund. PGCB was expecting a 30 million USD fund from local HSBC bank for Barisal-Bhola-Burhanuddin 230kV transmission line project.

## Dividend Declared

The Board of Directors of PGCB in its 291st Meeting held on 8 November 2012 had recommended a cash dividend @ 10% and bonus share @ 10% for the financial year 2011-2012 that would be approved by you at this 16th Annual General Meeting. The recommended dividend @ 10% cash and @ 10% bonus share would be total Tk.838.02 million.

## Directors Retiring by Rotation

The Board of Directors appointed Mr. Harun-ur-Rashid Khan, Joint Secretary (Admin), Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources; and Mr. A.K.M.A Hamid, President, Central Council, Institute of Diploma Engineers, Bangladesh as Director of PGCB on Board Meeting No. 287 dated 9 October, 2012 following nomination of majority shareholder of the Company, Bangladesh Power Development Board.

Mr. Md. Abdul Wahab Khan, Chairman, Bangladesh Power Development Board and Dr. ABM Harun-ur-Rashid, Professor, Department of EEE, BUET will retire under Section 91(C) of Company's Act 1994 and PGCB's Articles of Association 34.A and 34.B. All of them are eligible for reelection under Articles of Association of the Company number 34.C.

## Appointment of Auditors

The External Auditors, ACNABIN Chartered Accountants will retire at the conclusion of the 16th Annual General Meeting of PGCB and are not eligible under section 210 of the Company's Act, 1994 and SEC's directive. External auditor of the Company for the year 2012-13 is to be appointed and their fee is to be fixed.

## PGCB Share price in secondary market

During the year 2011-12 the face value of each share of PGCB was Tk.10.00. in Dhaka Stock Exchange and Chittagong Stock Exchange the opening trading price of each share was Tk.80.78 on 3 July 2011 where as the closing price on last trading day 28 June 2012 was Tk. 57.10 after the crash of share price in secondary market that is less panicky than the most shares of other companies traded in DSE and CSE.



### Accidents:

No Accidents has occurred during this financial year excepting an occurrence at Tongi 132/33 kV substation on 27th April 2011, when one of the 50/75 MVA transformers explored due to severs lightning surge and failure of three lightning arrostors. Major damage happened to the transformer. A new transformer of similar capacity was brought from Comilla (N) substation and installed immediately.

### Position of PGCB in the light of detail analysis of management

Strength	Opportunity
<ul style="list-style-type: none"><li>● Countrywide high and extra high voltage strong transmission infrastructure including a reliable Fibre optic communication network.</li><li>● Quality &amp; efficient operation and maintenance of transmission system.</li><li>● Skilled, experienced, dedicated and highly qualified professional work force to manage the entire transmission system effectively and efficiently.</li><li>● Strong financial position in terms of capital investment and liquidity.</li><li>● Company has achieved a leading market position due to the monopolistic nature of business.</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>● Access of electricity to 100% people will generate huge revenue.</li><li>● Diversification into new business (Telecom and consultancy).</li><li>● Rent out unutilized OPGW facilities on commercial basis.</li><li>● Rent out tower facility for microwave communication.</li><li>● Inter connected grid network with neighbouring countries will create prospective revenue earnings.</li></ul>

### Challenge:

- Sound debt equity ratio.
- Develop own resources for project financing rather dependence on development partners and government fund.
- Strengthen automation in administration, finance and especially in National Load Dispatch Centre (NLDC) operation.
- Standardize decision making process.
- More ownership development among the employees.
- Further development corporate office environment.
- Right size of manpower with timely recruitment.
- Planed human resource development activities.
- Timely implementation of the project.
- Develop proper regulation.
- Combat international business risk (Fluctuation in foreign currency rate)
- Strengthen relationship between generation and transmission network
- Adopt progressive Transmission Tariff policy.

## Acknowledgement

The Board of Directors of PGCB would like to take this opportunity to express heartfelt thanks to all stakeholders such as, Power Division, Economic Relation Division, Planning Commission, Asian Development Bank, World Bank, Economic Development Cooperation Fund, Islamic Development Bank, Japan International Cooperation Agency, USAID, KfW, Danida, NDF, SIDA, Bangladesh Power Development Board, Dhaka Power Distribution Company Ltd., Dhaka Electric Supply Company Ltd., Rural Electrification Board, West Zone Power Distribution Company Limited, SEC, DSE, CSE, CDBL, personnel of PGCB, Auditors, Business Associates and finally the shareholders for their immense support and contribution towards the success of PGCB.

On behalf of the Board of Directors



(Md. Abul Kalam Azad)  
Chairman

## EVENTS



১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা অত্রক নিউক্লিয়ার পরিকল্পনা পর্বে।



নিউক্লিয়ার শেখাবারনিকশনের ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার উপস্থিতির অংশ।





নির্বাহীম কেবুলজ ষ্টীক-সাকটেশন পরিদর্শনে অধ্যক্ষ মোঃ আব্বাস উল্লাহ, ব্যবস্থাপনা পতিজনক, শিভিলিবি।



কোম্পানীর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিতির দৃশ্য।



**পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ**  
**POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.**  
 Corporate Office: Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd & 4th Floor,  
 8/A, Ramna, Dhaka-1000.

সূত্র নং-০১/পিজিসিবি/সচিব/

তারিখঃ ১২ ডিসেম্বর ২০১২

### ষোলতম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর শেয়ার মালিকগণের ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ০৫ জানুয়ারী ২০১৩ তারিখ, শনিবার অপরাহ্ন ২ঃ০০ ঘটিকায় ইনস্টিটিউট অব ইঞ্জিনিয়ার্স বাংলাদেশ এর মিলনায়তন, ৮/এ, রমনা, ঢাকা-১০০০ ঠিকানায় নিম্নে উল্লেখিত আলোচ্যসূচী বিবেচনার জন্য অনুষ্ঠিত হবেঃ

আলোচ্যসূচীঃ

- ১। ৩০ জুন ২০১২ বছর শেষে কোম্পানীর লাভ-ক্ষতি হিসাব, স্থিতি পত্র সঙ্গে পরিচালকগণের এবং বহিঃ নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন করা।
- ২। ৩০ জুন ২০১২ বছর শেষে অর্জিত মুনাফা হতে সুপারিশকৃত নগদ এবং ষ্টক লাভ্যাংশ অনুমোদন করা।
- ৩। কোম্পানীর পরিচালক নির্বাচন/পূর্ণনির্বাচন করা।
- ৪। ৩০ জুন ২০১৩ বছরের জন্য পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা।

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর সকল সদস্যগণকে উল্লেখিত সময়, তারিখ ও স্থানে অনুষ্ঠিতব্য সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য সনিয়ে অনুরোধ করা হচ্ছে।

পরিচালক পর্ষদের আদেশক্রমে,

(মোঃ আশরাফ হোসেন)  
কোম্পানী সচিব

দ্রষ্টব্যঃ

- ১। উক্ত সভার রেকর্ড ডেট ছিল ২১ নভেম্বর ২০১২। রেকর্ড ডেট এ যে সকল সদস্যের নাম মেম্বার রেজিস্টারে এবং সিডিবিএল এর তালিকায় ছিল তারা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য যোগ্য এবং বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদিত হলে লাভ্যাংশ প্রাপ্য হবেন।
- ২। কোম্পানীর সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং ভোট দানে যোগ্য তিনি তার পক্ষে সভায় উপস্থিত থাকতে ও ভোট প্রদানে প্রত্নি নিয়োজিত করতে পারেন। প্রত্নি ফর্ম যথাযথ ভাবে পূরণ করে, স্বাক্ষর পূর্বক এবং টাকা ১০/- এর রেভিনিউ স্ট্যাম্প সংযুক্ত করে বার্ষিক সাধারণ সভা শুরু কমপক্ষে ৪৮ ঘণ্টা পূর্বে কোম্পানীর করপোরেট অফিস, আইইবি ভবন (নতুন), ৪র্থ তলা, ৮/এ, রমনা, ঢাকা-১০০০ ঠিকানায় জমা দিতে হবে।
- ৩। সভা কক্ষে প্রবেশের জন্য বার্ষিক প্রতিবেদনের সঙ্গে প্রেরিতব্য উপস্থিতি স্লিপ যথাযথভাবে পূরণ করে প্রদর্শন করতে হবে।

বিঃ দ্রঃ কোন উপহার অথবা নগদ অর্থ বা দ্রব্যসামগ্রী কোম্পানীর শেয়ারমালিকগণকে ষোলতম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে প্রদান করা হবে না।



## **Annual Report (2011-12) of the Audit Board Committee of Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB).**

### **External Audit:**

Companies Act, 1994 made it mandatory to appoint one or more external auditor by the shareholders at each annual general meeting up to next general meeting and there is provision for reappointment. PGCB Audit Board Committee in the meeting held on 28 December 2011 recommended ACNABIN Chartered Accountants to re-appoint as external auditor of the company for the year 2011-12. In the 15th Annual General Meeting the shareholders approved reappointment of the firm. ACNABIN Chartered Accountants had been appointed as external auditor of PGCB for last three years (including the year 2011-12) complying with policy directives of Security Exchange Commission of Bangladesh. The audit fee was increased from Tk.3,00,000/- to Tk.4,00,000/- from year 2010-11 to year 2011-12.

The performance of the external auditor was satisfactory.

On 8 December 2011 the Board Audit Committee received the submitted audited accounts and audit report of the external auditor, ACNABIN Chartered Accountants on PGCB for the year 2010-11. It was observed that the external auditor raised 13 points first. After necessary steps of management the auditors kept five observations which the Board Audit Committee asked to place before the Board of Directors of PGCB. The report was accepted by the Board. Later in the 15th Annual General Meeting of shareholders the audited accounts and auditors report were approved by the shareholders.

Open tender were invited to perform special audit for 2008-09, 2009-10 and 2010-11 financial years against Grid Maintenance Divisions (GMD) and Project offices. The Board Audit Committee in its 6 March 2011 meeting evaluated the received audit work offers on the basis of QCBS way and recommended two external audit firms namely, M/S K.M. Alam & Company Chartered Accountants and M/S Ahmed Akhter Chartered Accountants for the two jobs. They were appointed and had been working.



### Internal Audit:

A qualified Cost & Management Accountant is heading the internal audit department of PGCB. He is assisted by qualified personnel. The performance of internal audit department in the year 2011-12 has been shown in the table below in brief:

No	Name of Office	Audit Period	Time execution of	Audit objection		Disposal of objection		Pending objection		Remarks
				No	Taka	No	Taka	No	Taka	
01	GMD-Rajshahi	Oct/08 to June/11	July-August/11	24	61,16,910/-	0	0	24	61,16,910/-	
02	GMD-Dhaka (North-West)	July/07 to June/11	July-August/11	26	22,69,325/-	11	10,50,862/-	15	12,13,463/-	
03	Head office (Acct's & Fin. Dept.)	July/08 to June/11	Dec/11-Jan/12	43	76,67,11,085/-	0	0	43	76,67,11,085/-	
04	3 Transmission Line	Jan/11 to June/11	Sep/11	17	1,39,42,613/-	0	0	17	1,39,42,613/-	
05	Bibiyana-Kaliyakoir 400kv/ Bibiyana-Fenjogonj 132kv T/L	Aug/10 to Aug/11	Sep/11	20	4,17,85,041/-	0	0	20	4,17,85,041/-	
06	GMD-Sreemongal	July/06 to June/11	Sep-Oct/11	50	1,47,30,467/-	0	0	50	1,47,30,467/-	
07	GMD-Jinaidah	Jul/05 to Jul/11	Sept-Oct/11	20	92,13,026/-	9	2,29,064/-	11	89,83,962-	
08	Sidhirgonj-Maniknagor 230kv T/L	Nov/11 to June/12	July-Aug/12	12	99,69,233.55	0	0	12	99,69,233.55	
09	Bibiyana-Comilla (North) 230kv T/L	April/11 to Oct/11	Nov/11	23	51,19,480/-	0	0	23	51,19,480/-	
10	Grid Interconnection between Bangladesh and India	Mar/10 to Dec/11	Jan/12	9	271,27,54,826/-	0	0	9	271,27,54,826/-	
11	GM (Project)	Oct/06(Start) to June/11	Jan/12	11	5,70,28,475/-	0	0	11	5,70,28,475/-	
12	Barisal-Bhola 230kv T/L	Nov/10 (Start) 12 Feb-Mar/12		4	0	0	0	4	0	
13	GMD-Comilla	Jul/06 to Jun/11	Feb-Mar/12	46	35,80,233/-	0	0	46	35,80,233/-	
14	GMD-Dhaka-(s),	July-08-June-11	April-12	25	1,69,81,571/-	0	0	25	1,69,81,571.64	
15	GMD-Bogra	July/08 June/11	April/12	28	78,66,788/-	0	0	28	78,66,788/-	
16	New Haripur 360MW CCPP & Associate S/S	Mar-07-July-12	April-12	7	5,46,80,247/-	0	0	7	5,46,80,247/-	
17	Aminbazar-Old Airport 230Kv T/L	Jan/11 to April/12	April-May/12	22	45,22,11,786/-	0	0	22	45,22,11,786/-	
18	Megnaghat-Amisnbazar 400Kv T/L	Jan/11 to April/12	April-May/12	17	11,37,88,880/-	0	0	17	11,37,88,880/-	
19	GMD-Ishardi	July/07 to June/11	June/12	20	44,08,350/-	0	0	20	44,08,350/-	
20	GMD-Mymng.	July/07 to June/11	June/12	31	47,70,477/-	0	0	31	47,70,477-	
21	Trans. Line Facilities Proj.	Apr/11 to Apr/12	May-June/12	15	7,46,904/-	0	0	15	7,46,904/-	
22	GMD (Dhaka-North)	July/09 to June/11	June/12	19	70,87,098/-	0	0	19	70,87,098/-	

**Internal Control and Accounting system:**

PGCB's Directors honorium and support service allowance for the year 2011-12 and 2010-11 were as follows.

2011-12	2010-11
Tk.28,83,045/=	Tk. 22,04,070/=

Salary and other benefits to Managing Director and Executive Directors in last two years were as follows:

2011-12	2010-11
Tk.36,44,490/= Tk.	68,09,617/=

**Business Planning and Management Reporting:**

PGCB makes it five years and one year plan on the basis of 20 year master plan of the government on power generation and distribution. Yearly budget is prepared on the basis of last year's performance and future development plan.

The traditional financial reporting system is followed accordingly to Bangladesh Financial Reporting system, Bangladesh Accounting Standard The Companies Act 1994, Security and Exchange Rules 1987 etc. At the same time a consulting firm has been working to incorporate computerized Standard Operating System and another consulting firm has been working to introduce computer based soft ware register for plant and machinery and fixed asset and inventory. Introduction of their system will significantly improve the management reporting system and improve the performance of PGCB.

**Financial reporting:**

External auditor ACNABIN Chartered Accountants in their report raised five major following points:

- (1) Exchange rate fluctuation loss on outstanding principal amount of loan was capitalized and included in property, plant and equipment as addition instead of recognizing such loss in Profit and Loss Account,
- (2) Proper register on plant and machinery was to be kept.
- (3) Physical verification of fixed assets and inventory were necessary.
- (4) Gratuity fund of the employees was to be separated from PGCB fund.
- (5) No balance confirmation was received from Bangladesh Power Development Board on current account with them.

The external auditor mentioned apart from above points that proper books of accounts as required by laws had been kept by PGCB as they examined the books. The balance sheet and profit and loss account were in agreement with the books of accounts and the expenditure incurred was for the purpose of PGCB's business.

The management of PGCB has engaged a consulting firm to conduct physical verification of fixed assets and inventory. On completion of their work software (computer) based register will be maintained.

The rules to manage gratuity fund was prepared. On approval of the Board necessary steps will be taken to separate the fund.

Exchange rate fluctuation adjustment was accounted following Companies Act, 1994 Section 185(schedule XI).

**Risk Management:**

Most of the development projects of PGCB have been implemented by foreign currency loan from donor agencies like, ADB, JICA, WB, IDB, DANIDA, SIDA, KfW in Dollar, Yen, Euro etc. Repayments are usually made in installments in long time. Taka currency depreciation increases the loan amount and cause loss. If the loss figure does not cover the income of PGCB attempt is made for increase transmission charge from regulator, BERC.

**Pension:**

PGCB has separate contributing provident fund for its employees. A Trustee Board looks after the matter. Regular employees of the company contribute 10% of monthly basic salary and company also contribute equal amount to the fund which is maintained regularly.

PGCB pays gratuity to its regular employees on fulfillment of certain conditions. The fund is kept with the company fund but necessary provisions are made regularly to make payment to eligible employees.



(Dr. Jamaluddin Ahmed)  
Convener



# CORPORATE GOVERNANCE

Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/129/Admin/43 dated 03 July, 2012 Issued under section 2CC of Securities and Exchange Ordinance 1969:

(Report under Condition No. 7.00)

Condition No.	Title	Compliance Status(put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
<b>1.</b>	<b>Board of Directors</b>			
<b>1.1</b>	<b>Board's Size</b>	Complied		
<b>1.2</b>	<b>Independent Directors</b>			
1.2 (i)	At least one fifth (1/5) of the total number of directors in the company's Board shall be independent directors.	Complied		
1.2 (ii) (a)	who either does not hold any share in the company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company;	Complied		
1.2 (ii) (b)	who is not a sponsor of the company and is not connected with the company's any sponsor or director or shareholder who holds one percent (1%) or more shares of the total paid-up shares of the company on the basis of family relationship. His/her family members also should not hold above mentioned shares in the company;	Complied		
1.2 (ii) (c)	who does not have any other relationship, whether pecuniary or otherwise, with the company or its subsidiary/associated companies;	Complied		
1.2 (ii) (d)	who is not a member, director or officer of any stock exchange;	Complied		
1.2 (ii) (e)	who is not a shareholder, director or officer of any member of stock exchange or an intermediary of the capital market;	Complied		
1.2 (ii) (f)	who is not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 3 (three) years of the concerned company's statutory audit firm;	Complied		
1.2 (ii) (g)	who shall not be an independent director in more than 3 (three) listed companies;	Complied		
1.2 (ii) (h)	who has not been convicted by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan to a bank or a Non-Bank Financial Institution (NBFI);	Complied		
1.2 (ii) (i)	who has not been convicted for a criminal offence involving moral turpitude	Complied		
1.2 (iii)	the independent director(s) shall be appointed by the board of directors and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM)	Complied		
1.2 (iv)	the post of independent director(s) can not remain vacant for more than 90 (ninety) days.	Complied		
1.2 (v)	the Board shall lay down a code of conduct of all Board members and annual compliance of the code to be recorded.			Yet to be complied
1.2 (vi)	the tenure of office of an independent director shall be for a period of 3 (three) years, which may be extended for 1 (one) term only.	Complied		

# CORPORATE GOVERNANCE

Condition No.	Title	Compliance Status(put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
<b>1.3</b>	<b>Qualification of Independent Director (ID)</b>			
1.3 (i)	Independent Director shall be a knowledgeable individual with integrity who is able to ensure compliance with financial, regulatory and corporate laws and can make meaningful contribution to business.	Complied		
1.3 (ii)	The person should be a Business Leader/Corporate Leader / Bureaucrat / University Teacher with Economics or Business Studies or Law background / Professionals like Chartered Accountants, Cost & Management Accountants, Chartered Secretaries. The independent director must have at least 12 (twelve) years of corporate management/professional experiences.	Complied		
1.3 (iii)	In special cases the above qualifications may be relaxed subject to prior approval of the Commission.			Situation did not arise.
<b>1.4</b>	<b>Chairman of the Board and Chief Executive Officer:</b> The positions of the Chairman of the Board and the Chief Executive Officer of the companies shall be filled by different individuals. The Chairman of the company shall be elected from among the directors of the company. The Board of Directors shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairman and the Chief Executive Officer.	Complied		
<b>1.5</b>	<b>The Directors Report to Shareholders</b>			
1.5 (i)	Industry outlook and possible future developments in the industry.	Complied		
1.5 (ii)	Segment-wise or product-wise performance	Complied		
1.5 (iii)	Risks and concerns	Complied		
1.5 (iv)	A discussion on Cost of Goods sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin	Complied		
1.5 (v)	Discussion on continuity of any Extra-Ordinary gain or loss.	Complied		
1.5 (vi)	Basis for related party transactions- a statement of all related party transactions should be disclosed in the annual report.	Complied		
1.5 (vii)	Utilization of proceeds from public issues, rights issues and/or through any others instruments.			Situation did not arise.
1.5 (viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for Initial Public Offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Rights Offer, Direct Listing, etc.			Situation did not arise.
1.5 (ix)	If significant variance occurs between Quarterly Financial performance and Annual Financial Statements the management shall explain about the variance on their Annual Report.	Complied		
1.5 (x)	Remuneration to directors including independent directors.	Complied		
1.5 (xi)	The financial statements prepared by the management of the issuer company present fairly its state of affairs, the result of its operations, cash flows and changes in equity.	Complied		
1.5 (xii)	Proper books of account of the issuer company have been maintained	Complied		
1.5 (xiii)	Appropriate accounting policies have been consistently applied in preparation of the financial statements and that the accounting estimates are based on reasonable and prudent judgment.	Complied		

# CORPORATE GOVERNANCE

Condition No.	Title	Compliance Status(put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1.5 (xiv)	International Accounting Standards (IAS)/Bangladesh Accounting Standards (BAS)/International Financial Reporting Standards (IFRS)/Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), as applicable in Bangladesh, have been followed in preparation of the financial statements and any departure there-from has been adequately disclosed.	Complied		
1.5 (xv)	The system of internal control is sound in design and has been effectively implemented and monitored.	Complied		
1.5 (xvi)	There are no significant doubts upon the issuer company's ability to continue as a going concern. If the issuer company is not considered to be a going concern, the fact along with reasons thereof should be disclosed.	Complied		
1.5 (xvii)	Significant deviations from the last year's operating results of the issuer company shall be highlighted and the reasons thereof should be explained.	Complied		
1.5 (xviii)	Key operating and financial data of at least preceding 5 (five) years shall be summarized.	Complied		
1.5 (xix)	If the issuer company has not declared dividend (cash or stock) for the year, the reasons thereof shall be given			Situation did not arise.
1.5 (xx)	The number of Board meetings held during the year and attendance by each director shall be disclosed.	Complied		
1.5 (xxi)a)	Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties (name wise details);	Complied		
1.5 (xxi)b)	Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit and their spouses and minor children (name wise details);	Complied		
1.5 (xxi)c)	Executives;	Complied		
1.5 (xxi)d)	Shareholders holding ten percent (10%) or more is voting interest in the company (name wise details).	Complied		
1.5(xii)a)	a brief resume of the director	Complied		
1.5(xii)b)	nature of his/her expertise in specific functional areas;	Complied		
1.5(xii)c)	Names of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the board.	Complied		
<b>2.</b>	<b>Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and Company Secretary (CS)</b>			
2.1	Appointment: The company shall appoint a Chief Financial Officer (CFO), a Head of Internal Audit (Internal Control and Compliance) and a Company Secretary (CS). The Board of Directors should clearly define respective roles, responsibilities and duties of the CFO, the Head of Internal Audit and the CS.	Complied		
2.2	<b>Requirement to attend the Board Meetings:</b> The CFO and the Company Secretary of the companies shall attend the meetings of the Board of Directors, provided that the CFO and/or the Company Secretary shall not attend such part of a meeting of the Board of Directors which involves consideration of an agenda item relating to their personal matters;	Complied		
<b>3.</b>	<b>Audit Committee</b>			
3 (i)	The company shall have an Audit Committee as a sub-committee of the Board of Directors.	Complied		



# CORPORATE GOVERNANCE

Condition No.	Title	Compliance Status(put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
3 (ii)	The Audit Committee shall assist the Board of Directors in ensuring that the financial statements reflect true and fair view of the state of affairs of the company and in ensuring a good monitoring system within the business.	Complied		
3 (iii)	The Audit Committee shall be responsible to the Board of Directors. The duties of the Audit Committee shall be clearly set forth in writing.	Complied		
<b>3.1</b>	<b>Constitution of the Audit Committee</b>			
3.1 (i)	The Audit Committee shall be composed of at least 3 (three) members	Complied		
3.1 (ii)	The Board of Directors shall appoint members of the Audit Committee who shall be directors of the company and shall include at least 1 (one) independent director.	Complied		
3.1 (iii)	All members of the audit committee should be "financially literate" and at least 1 (one) member shall have accounting or related financial management experience.	Complied		
3.1 (iv)	When the term of service of the Committee members expires or there is any circumstance causing any Committee member to be unable to hold office until expiration of the term of service, thus making the number of the Committee members to be lower than the prescribed number of 3 (three) persons, the Board of Directors shall appoint the new Committee member(s) to fill up the vacancy(ies) immediately or not later than 1 (one) month from the date of vacancy(ies) in the Committee to ensure continuity of the performance of work of the Audit Committee.			Situation did not arise.
3.1 (v)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee.	Complied		
3.1 (vi)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1 (one) independent director.	Complied		
<b>3.2</b>	<b>Chairman of the Audit Committee</b>			
3.2 (i)	The Board of Directors shall select 1 (one) member of the Audit Committee to be Chairman of the Audit Committee, who shall be an independent director.	Complied		
3.2 (ii)	Chairman of the audit committee shall remain present in the Annual General Meeting (AGM).	Complied		
<b>3.3</b>	<b>Role of Audit Committee</b>			
3.3 (i)	Oversee the financial reporting process.	Complied		
3.3 (ii)	Monitor choice of accounting policies and principles.	Complied		
3.3 (iii)	Monitor Internal Control Risk management process.	Complied		
3.3 (iv)	Oversee hiring and performance of external auditors.	Complied		
3.3 (v)	Review along with the management, the annual financial statements before submission to the board for approval.	Complied		
3.3 (vi)	Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the board for approval.	Complied		
3.3 (vii)	Review the adequacy of internal audit function.	Complied		
3.3 (viii)	Review statement of significant related party transactions submitted by the management.			Situation did not arise.

# CORPORATE GOVERNANCE

Condition No.	Title	Compliance Status(put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
3.3 (ix)	Review Management Letters/ Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors.	Complied		
3.3 (x)	When money is raised through Initial Public Offering (IPO)/Repeat Public Offering (RPO)/Rights Issue the company shall disclose to the Audit Committee about the uses/applications of funds by major category (capital expenditure, sales and marketing expenses, working capital, etc), on a quarterly basis, as a part of their quarterly declaration of financial results. Further, on an annual basis, the company shall prepare a statement of funds utilized for the purposes other than those stated in the offer document/prospectus.			Situation did not arise.
<b>3.4</b>	<b>Reporting of the Audit Committee</b>			
<b>3.4.1</b>	<b>Reporting to the Board of Directors</b>			
3.4.1 (i)	The Audit Committee shall report on its activities to the Board of Directors.	Complied		
3.4.1 (ii)a)	report on conflicts of interests;	Complied		
3.4.1.(ii)b)	suspected or presumed fraud or irregularity or material defect in the internal control system;	Complied		
3.4.1 (ii)c)	suspected infringement of laws, including securities related laws, rules and regulations;	Complied		
3.4.1 (ii)d)	any other matter which shall be disclosed to the Board of Directors immediately.	Complied		
3.4.2	<b>Reporting to the Authorities:</b> If the Audit Committee has reported to the Board of Directors about anything which has material impact on the financial condition and results of operation and has discussed with the Board of Directors and the management that any rectification is necessary and if the Audit Committee finds that such rectification has been unreasonably ignored, the Audit Committee shall report such finding to the Commission, upon reporting of such matters to the Board of Directors for three times or completion of a period of 6 (six) months from the date of first reporting to the Board of Directors, whichever is earlier.			Situation did not arise.
3.5	<b>Reporting to the Shareholders and General Investors:</b> Report on activities carried out by the Audit Committee, including any report made to the Board of Directors under condition 3.4.1 (ii) above during the year, shall be signed by the Chairman of the Audit Committee and disclosed in the annual report of the issuer company.			Situation did not arise.
<b>4.</b>	<b>EXTERNAL/STATUTORY AUDITORS:</b>			
4 (i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions.	Complied		
4 (ii)	Financial information systems design and implementation.	Complied		
4 (iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements.	Complied		
4 (iv)	Broker-dealer services.	Complied		
4 (v)	Actuarial services.	Complied		
4 (vi)	Internal audit services.	Complied		
4 (vii)	Any other service that the Audit Committee determines.	Complied		
4 (viii)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company.	Complied		

# CORPORATE GOVERNANCE

Condition No.	Title	Compliance Status(put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
<b>5.</b>	<b>SUBSIDIARY COMPANY:</b>		Not applicable	
5 (i)	Provisions relating to the composition of the Board of Directors of the holding company shall be made applicable to the composition of the Board of Directors of the subsidiary company.			
5 (ii)	At least 1 (one) independent director on the Board of Directors of the holding company shall be a director on the Board of Directors of the subsidiary company.			
5 (iii)	The minutes of the Board meeting of the subsidiary company shall be placed for review at the following Board meeting of the holding company.			
5 (iv)	The minutes of the respective Board meeting of the holding company shall state that they have reviewed the affairs of the subsidiary company also.			
5 (v)	The Audit Committee of the holding company shall also review the financial statements, in particular the investments made by the subsidiary company.			
<b>6.</b>	<b>DUTIES OF CHIEF EXECUTIVE OFFICER (CEO) AND CHIEF FINANCIAL OFFICER (CFO):</b>			
6 (i)	The CEO and CFO shall certify to the Board that:- They have reviewed financial statements for the year and that to the best of their knowledge and belief:			
6 (i) a)	these statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;	Complied		
6 (i) b)	these statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.	Complied		
6 (ii)	There are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.	Complied		
<b>7</b>	<b>Reporting and Compliance of Corporate Governance</b>			
7 (i)	The company shall obtain a certificate from a practicing Professional Accountant/Secretary (Chartered Accountant/Cost and Management Accountant/ Chartered Secretary) regarding compliance of conditions of Corporate Governance Guidelines of the Commission and shall send the same to the shareholders along with the Annual Report on a yearly basis.	Not Complied		
7 (ii)	The directors of the company shall state, in accordance with the <b>Annexure</b> attached, in the directors' report whether the company has complied with these conditions.	Not Complied		



## Compliance of Section 1.5(xx)

Board meeting held during 2011-12 and attendance by each director:

Composition of the Board	Number of Meeting	
	Held	Attended
Dr. Md. Harunur Rashid (Chairman)	25	25
Mr. Abul Kalam Azad (Chairman)	20	20
Mr. Foiz Ahamed	45	41
Mr. Md. A.S.M. Alamgir Kabir	45	36
Dr. Jamaluddin Ahmed	45	26
Mr. Abu Alam Chowdhury	45	40
Mr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.	45	43
Barrister Md. M. Enamul Kabir (Emon)	45	40
Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid	45	45
Engr. Md. Jamal Ullah (Managing Director)	45	45

\* Hold the post of member of the Board of Directors from 17.02.2008 to 04.01.2011.

\*\* Hold the post of member of the Board of Directors from 03.05.2011 to date.

\*\*\* Hold the post of member of the Board of Directors from 02.09.2011 to 09.01.2011.

\*\*\*\* Hold the post of member of the Board of Directors from 11.01.2011 to date.

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

## Audit Committee Meeting and Attendance during the year ended June 30, 2011

Name of Directors	Meeting held while a member	No. of Meeting attended
Dr. Jamal Uddin Ahmed FCA, Chairman	13	11
Mr. Abu Alam Chowdhury	13	13
Barrister Md. M Anamul Kabir Emon	13	12
Engr. Md. Jamal Ullah (Managing Director)	13	13

independent  
**Auditor's Report**  
to the Shareholders of  
**Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**

We have audited the accompanying financial statements of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCBL) which comprise the balance sheet as at 30 June 2012 and profit and loss account, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory information disclosed in Notes 1-31 to the financial statements.

### **Management's Responsibility for the Financial Statements**

Management of PGCBL is responsible for the preparation and fair representation of these financial statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

### **Auditor's Responsibility**

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain evidence about the amount and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our **qualified** audit opinion.



### **Basis for Qualified Opinion**

1. Exchange rate fluctuation loss amounting to Tk. 954,864,739 relating to the outstanding principal amount of loan as on 30 June 2012 of the completed projects that are now in operation has been capitalized and included in Property, plant and equipment as addition instead of recognizing such loss in Profit and Loss Account. Para-28 of BAS-21 requires that the said exchange rate fluctuation loss shall be recognized in Profit and Loss account, and accordingly the Company had been consistently charging such exchange rate fluctuation loss (gain) in Profit and Loss account in the years upto 30 June 2010. The Company however changed the policy of recognizing exchange rate fluctuation relating to outstanding principal amount of loan from the year 2010-2011 which is a non-compliance of the above provision of BAS-21. Had the said exchange rate fluctuation loss been charged to Profit and Loss account of the current year, the finance expenses would have been increased by Tk. 954,864,739 and depreciation expense, contribution to WPPF, net profit after tax, carrying value of fixed assets and shareholders equity would have been reduced by Tk. 16,710,133, Tk. 44,674,029, Tk.893,480,577, Tk. 938,154,606 and Tk.893,480,577 respectively in the current year. Moreover, because of the change of policy in the last year, the retained earnings at the beginning of the year 2011-2012 have been increased by an amount of Tk. 2,727,122,176 with a consequential related decreases in the depreciation expenses, contribution to WPPF, carrying value of fixed assets and shareholder's equity.
2. The carrying amount of property, plant and equipment as reported in the Balance Sheet is Tk. 41,849,896,138. The Company does not maintain proper register for property, plant and equipment. Valuation of plant and machinery transferred from Bangladesh Power Development Board (BPDB, previously PDB) and Dhaka Power Development Company (DPDC, previously DESA) was not done properly. The Company did not conduct any physical verification of its property, plant and equipment as at 30 June 2012 or any time during the period under audit. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to authenticate the physical existence as well as the value thereof as on 30 June 2012. Bangladesh Accounting Standard (BAS) 36 requires impairment test of property, plant and equipment and necessary disclosure in this regard. The Company has no laid down policy and procedure in regard to impairment test, and no such test was carried out. However, the company have recently hired the services of a firm of Chartered Accountants for the valuation which is in progress now.
3. As disclosed in Note#6 to the financial statements, the Company has reported an amount of Tk. 1,471,182,090 as inventories. Movement of inventories is not properly recorded in the accounts maintained at the cost centres we visited. As a result, physical existence of inventory could not be verified. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to authenticate the physical existence as well as the value thereof as on 30 June 2012. However, the Company have recently hired the services of a firm of Chartered Accountants for the valuation which is in progress now.
4. As disclosed in Note# 14 to the financial statements, the Company operates an unfunded gratuity scheme and makes provision as per Company policy. But no actuarial valuation has been done as per BAS 19.
5. As disclosed in Note# 19 to the financial statements, liabilities for other finance include inter alia an amount of Tk. 3,765,000 owed to BPDB, and as disclosed in Note#19.4, liabilities for other finance include account current with corporations and other offices amounting to Tk. 104,032,421 comprising inter alia debit balances of Tk. 106,454,988 and Tk. 2,422,567 on account

of BPDB and Project-1 respectively as on 30 June 2012. As disclosed in Note# 12.3, Note# 12.4(A) and Note# 16 PGCBL owes to BPDB Tk. 8,003,670, Tk. 9,481,643,070 and Tk.881,647,500 respectively. No balance confirmation has been received from BPDB with respect to above. We could not apply any other practical alternative auditing procedures to confirm the balances with BPDB. The management could not explain satisfactorily as to why the Company has a balance with project-1 instead of Zero.

6. As disclosed in Note# 7 to the financial statements, the Company has reported an amount of Tk. 1,180,881,283 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes inter alia receivables from DPDC, DESCO and WZPDCL Tk. 280,986,023, 155,861,978 and Tk. 87,893,886 respectively. Receivable from DPDC includes Tk. 134,418,862 being carried forward from June 2008 due to less amount received against wheeling charge bills over the years and receivable from DESA Tk. 15,700,698 due to less amount received against wheeling charge bills from DPDC subsequent to June 2008 which in our opinion the Company is very unlikely to receive. Receivable from DESCO includes inter alia Tk. 3,106,230 being carried forward from 2007 which in our opinion the Company is very unlikely to receive. And receivable from WZPDCL includes inter alia Tk. 659,458 being carried forward from the year 2007 which in our opinion the Company is very unlikely to receive.

### **Qualified Opinion**

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion paragraph, financial statements give a true and fair view of the financial position of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. as at 30 June 2012, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards.

### **Report on Other Legal and Regulatory Requirements**

We also report that:

- (a) we have obtained all the material information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes 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; and
- (d) the expenditure incurred was for the purposes of the Company's business.

Dated, Dhaka  
08 November 2012



**ACNABIN**  
Chartered Accounts



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

Balance Sheet as at 30 June 2012

	Notes	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
<b>Assets</b>			
Property, plant and equipment	4	41,849,896,138	35,676,781,529
Capital work-in-progress	5	32,560,541,870	23,549,981,251
<b>Total non-current assets</b>		<b>74,410,438,008</b>	<b>59,226,762,780</b>
Inventories	6	1,471,182,090	1,339,656,762
Accounts and other receivables	7	1,577,598,855	1,379,078,119
Advances, deposits and prepayments	8	4,037,096,904	3,981,843,413
Cash and cash equivalents	9	7,659,387,878	8,576,389,284
<b>Total current assets</b>		<b>14,745,265,727</b>	<b>15,276,967,578</b>
<b>Total assets</b>		<b>89,155,703,735</b>	<b>74,503,730,358</b>
<b>Equity</b>			
Share capital	10	4,190,118,100	4,190,118,100
Deposit for shares	11	11,820,001,386	9,738,181,386
Retained earnings		6,121,379,532	5,853,349,465
<b>Total equity attributable to equity holders</b>		<b>22,131,499,017</b>	<b>19,781,648,951</b>
<b>Liabilities</b>			
Term loan-interest bearing	12	54,002,075,071	44,660,367,822
Grant from SIDA	13	120,725,019	125,638,246
Deferred liability-gratuity	14	587,934,431	513,935,448
Deferred tax liability	15	2,953,736,108	2,119,972,683
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>57,664,470,629</b>	<b>47,419,914,199</b>
Term loan-interest bearing	16	1,991,313,004	1,808,318,493
Interest Payable	17	5,779,427,703	4,272,927,362
Liabilities for expenses	18	205,605,143	320,974,260
Liabilities for other finance	19	1,342,973,239	863,756,589
Provision for taxation	20	40,415,000	36,190,504
<b>Total current liabilities</b>		<b>9,359,734,089</b>	<b>7,302,167,208</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>67,024,204,718</b>	<b>54,722,081,407</b>
<b>Total equity and liabilities</b>		<b>89,155,703,735</b>	<b>74,503,730,358</b>

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes 1 to 31.



Company Secretary



Managing Director



Director

Dated, Dhaka  
08 November 2012

  
ACNABIN  
Chartered Accountants



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

Profit and loss Account for the year ended 30 June 2012

	Notes	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
Revenue	21	7,142,208,076	6,255,121,287
Transmission expenses	22	(4,320,538,770)	(4,574,983,949)
<b>Gross profit</b>		<b>2,821,669,306</b>	<b>1,680,137,338</b>
Administrative expenses	23	(219,919,063)	(210,594,022)
<b>Results from operating activities</b>		<b>2,601,750,242</b>	<b>1,469,543,316</b>
Finance income	24	825,634,836	931,493,210
Other income	25	115,157,155	55,399,525
Finance expenses	26	(1,629,264,693)	(1,606,262,249)
<b>Profit before contribution to WPPF</b>		<b>1,913,277,541</b>	<b>850,173,802</b>
Contribution to WPPF		(91,108,454)	(40,484,467)
<b>Profit before income tax</b>		<b>1,822,169,086</b>	<b>809,689,335</b>
Income tax expense	27	(638,625,905)	114,912,210
Current Tax		40,415,000	36,185,504
Deferred Tax		598,210,905	(151,097,714)
<b>Profit after tax carried forward</b>		<b>1,183,543,181</b>	<b>924,601,544</b>
<b>Basic Earnings Per Share (per value Tk.10)</b>	<b>28</b>	<b>2.82</b>	<b>2.21</b>

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes 1 to 31.



Company Secretary



Managing Director



Director

Dated, Dhaka  
08 November 2012

  
ACNABIN  
Chartered Accountants

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2012

	Share capital Taka	Deposit for shares Taka	Retained earnings Taka	Total Taka
<b>Balance as at 30 June 2010</b>	<b>3,643,581,000</b>	<b>8,288,522,908</b>	<b>5,529,505,619</b>	<b>17,461,609,527</b>
Prior year adjustment on account of :				
Reversal of understated Income of prior years	-	-	3,876,817	3,876,817
<b>Restated Balance as at 30 June 2010</b>	<b>3,643,581,000</b>	<b>8,288,522,908</b>	<b>5,533,382,436</b>	<b>17,465,486,344</b>
Profit for the year	-	-	924,601,544	924,601,544
Reversal of overstated expenses of prior years	-	-	57,594	57,594
Reversal of understated tax provision of prior years	-	-	306,203,090	306,203,090
Net investment received during the year	-	1,449,658,479	-	1,449,658,479
Final dividend of 2010 (10% Cash)	-	-	(364,358,100)	(364,358,100)
Final dividend of 2010 (15% Stock)	546,537,100	-	(546,537,100)	-
<b>Balance as at 30 June 2011</b>	<b>4,190,118,100</b>	<b>9,738,181,387</b>	<b>5,853,349,465</b>	<b>19,781,648,951</b>
Profit for the year	-	-	1,183,543,181	1,183,543,181
Reversal of overstated expenses of prior years	-	-	161,475	161,475
Reversal of understated tax provision of prior years	-	-	(287,156,874)	(287,156,874)
Net investment received during the year	-	2,081,820,000	-	2,081,820,000
Final dividend of 2011 (15% Cash)	-	-	(628,517,715)	(628,517,715)
	-	-	-	-
<b>Balance as at 30 June 2012</b>	<b>4,190,118,100</b>	<b>11,820,001,387</b>	<b>6,121,379,532</b>	<b>22,131,499,017</b>



Company Secretary



Managing Director



Director

Dated, Dhaka  
08 November 2012

## Statement of cash flows for the year ended 30 June 2012

Particulars	2011-2012 Taka	2010 - 2011 Taka
<b>A. Cash flows from operating activities</b>		
Cash receipts from customers	6,916,887,690	6,235,045,362
Cash paid to suppliers, contractors, employees, etc.	(1,599,722,093)	(4,204,803,283)
Cash generated from operating activities	5,317,165,597	2,030,242,079
Interest paid	(1,068,669,637)	(325,186,273)
Income taxes paid	(40,415,000)	(36,185,504)
<b>Net cash from operating activities</b>	<b>4,208,080,960</b>	<b>1,668,870,302</b>
<b>B. Cash flows from investing activities</b>		
Interest received	852,434,486	925,014,085
Cash receipts from others	115,157,155	55,399,525
Addition to property, plant and equipments and capital work-in-progress	(17,070,678,051)	(11,322,145,296)
<b>Net cash used in investing activities</b>	<b>(16,103,086,410)</b>	<b>(10,341,731,686)</b>
<b>C. Cash flows from financing activities</b>		
Share capital and deposit for share	2,081,819,999	1,751,005,935
Long term loan	9,524,701,760	5,249,911,404
Dividend paid	(628,517,715)	(364,358,100)
<b>Net cash from financing activities</b>	<b>10,978,004,044</b>	<b>6,636,559,239</b>
<b>D. Net increase/ (decrease) in cash and cash equivalents (A+B+C)</b>	<b>(917,001,406)</b>	<b>(2,036,302,145)</b>
<b>E. Opening cash and cash equivalents</b>	<b>8,576,389,284</b>	<b>10,612,691,429</b>
<b>F. Closing cash and cash equivalents (D+E)</b>	<b>7,659,387,878</b>	<b>8,576,389,284</b>



Company Secretary



Managing Director



Director

Dated, Dhaka  
08 November 2012





## notes

To the Financial Statements  
for the year ended 30 June 2012

## **1. Reporting entity**

### **1.1 Company profile**

Power Grid Company of Bangladesh Limited (the Company) is a listed Company. The Company was incorporated on 21 November 1996 having registration no. C-31820 (941)/96 under the Companies Act 1994 as a private Company limited by share which was subsequently converted to a public limited Company on 5 March 2000. The Company is listed with both Dhaka Stock Exchange (DSE) and Chittagong Stock Exchange (CSE).

### **1.2 Nature and scope of business**

The Company's principal activities are planning, promoting, developing, operating and maintaining of an integrated and efficient power transmission system/network through out Bangladesh. As the sole power transmission Company in Bangladesh, the Company is responsible in all aspects, regarding transmission lines, sub-stations, load dispatch Centres, communication facilities etc. The scope of work of the Company also includes co-ordination of integrated operations of regional, national and international grid systems. It also provides consultancy services in power systems and execution turnkey jobs for other organisations.

### **1.3 Registered office**

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

### **1.4 Corporate head office**

Corporate head office of the Company is located at Institute of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd and 4th floors, Ramna, Dhaka-1000.

## **2. Basis of preparation**

### **2.1 Statement of compliance**

Except as details below, the financial statements have been prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS) and Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations.

Foreign currency exchange difference of Tk 93,36,64,111.00 arising on foreign currency denominated loans and borrowings taken by the Company has been capitalised and included in the carrying amount of capital work-in-progress as required under the provision of Section 185, read with, Part-1, Schedule XI of the Companies Act 1994 because the loans were used in the projects that were accounted for in capital work in progress. The difference arising from capitalisation of foreign exchange loss/(gain) has been recognised in accordance with the requirements of the Companies Act 1994.

### **2.2 Presentation of Financial Statements**

The presentation of these financial statements are in accordance with the guidelines provided by BAS 1: Presentation of financial statements.

Previous year's figures have been rearranged wherever necessary to conform to current year's presentation as in Note# 12 and Note# 12.4 to the financial statements.

### **2.3 Basis of Measurement**

These financial statements have been measured under historical cost convention.

### **2.4 Functional and presentation currency**

These financial statements are presented in Bangladesh Taka (BDT/Taka/Tk) which is both functional and presentational currency.

# notes

## To the Financial Statements

### 2.5 Level of precision

The figures of financial statements presented in Taka which have been rounded off to the nearest integer.

### 2.6 Use of estimates and judgments

The preparation of financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. The estimates and the associated assumptions are based on historical experience and various other factors that believed to be reasonable under the circumstances, the result of which form the basis of making judgments about the carrying values of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

To be precise, information about significant areas of estimation uncertainty and critical judgment in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in the following notes:

	Notes Ref.
Depreciation and amortization	4
Deferred liability for gratuity and earned leave	14
Deferred tax liabilities	15
Foreign currency denominated loans and borrowings	12-13 and 16-17

### 2.7 Going concern

The Company has adequate resources to continue in operation for the foreseeable future. For this reason the directors continue to adopt going concern basis in preparing the financial statements. The current resources of the Company provide sufficient fund to meet the present requirements of the existing business.

### 2.8 Reporting period

The financial statements of the Company covers one year from 1 July 2011 to 30 June 2012 and followed consistently.

## 3. Significant accounting policies

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these financial statements.

### 3.1 Foreign currency transactions

Bangladesh Accounting Standards 21: The Effect of changes in Foreign Exchange Rates requires balances resulting from transactions denominated in a foreign currency to be converted into Taka at the rate prevailing on the date of transaction. All monetary assets and liabilities at balance sheet date, denominated in foreign currencies, are to be retranslated at the exchange rates prevailing on balance sheet date.

### 3.2 Property, plant and equipment

#### 3.2.1 Recognition and measurement

Items of property, plant and equipment excluding land are measured at cost less accumulated depreciation in compliance with the requirement of IAS 16: Property, Plant and Equipment. The cost of an item of property, plant and equipment comprises its purchase price, import duties and non refundable taxes, after deducting trade discount and



rebates and any costs directly attributable to bringing the assets to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the intended manner. Purchased software that is integral to the functionality of the related equipment is capitalised as part of that equipment.

### 3.2.2 Subsequent costs

The cost of replacing part of an item of property, plant and equipment is recognised in the carrying amount of the item if it is probable that the future economic benefits embodied within the part will flow to the Company and its cost can be measured reliably. The carrying amount of the replaced part is derecognised. The costs of the day-to-day servicing of property, plant and equipment are recognised in profit and loss account as incurred.

### 3.2.3 Depreciation

No depreciation is charged on land and capital work in progress

Depreciation on other items of property, plant and equipment is provided on a straight line basis over the estimated useful lives of each item. For addition to property, plant and equipment, depreciation is charged from the month of capitalisation up to the month immediately preceding the month of disposal. However, the depreciation for the current year as well as last year has been charged for 6 (six) months on the addition of fixed assets due to lack of some relevant information. The amount is not material.

Considering the estimated useful life of the assets, the rates of depreciation stand as follows:

Building	5%
Plant and machinery (substations and transmission lines)	3.50%
Motor vehicle	20%
Office equipment	10%
Signboard	25%
Furniture and fixture	10%

### 3.2.4 Capital work-in-progress

Capital work in progress consists of all costs related to projects including civil construction, land development, consultancy, interest, exchange loss/(gain), line in progress, import duties and non refundable taxes and VAT. Property, plant and equipment that is being under construction/ acquisition is also accounted for as capital work-in-progress until construction/acquisition is completed and measured at cost.

### 3.2.5 Retirement and disposal

An item of property, plant and equipment is derecognised on disposal or when no further economic benefits are expected from its use, whichever comes earlier. Gains or losses arising from the retirement or disposal of property, plant and equipment are determined by comparing the proceeds from disposal with the carrying amount of the same, and are recognised the net with 'other income' in the profit and loss account.

## 3.3 Inventories

Inventories consisting of spare parts at Grid Maintenance Divisions (GMDs) are valued at lower of cost and net realisable value in accordance with provision of BAS 2: Inventories. Cost of inventories include expenditure incurred in acquiring the inventories and other cost incurred in bringing them to their existing location and condition.

Cost of inventories is determined by using the weighted average cost formula. Net realisable value is based on estimated selling price less estimated costs necessary to make the sale.



## notes To the Financial Statements

### 3.4 Financial instrument

Non derivative financial instruments comprises of cash and cash equivalents, accounts and other receivables, loans and borrowings and other payable.

#### 3.4.1 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise of cash on hand and cash at bank including fixed deposits having maturity of three months to one year which are available for use by Company without any restriction.

#### 3.4.2 Accounts and other receivable

Accounts and other receivable are initially recognised at cost which is the fair value of the consideration given in return. After initial recognition these are carried at cost less impairment losses due to uncollectibility of any amount so recognised.

### 3.5 Share capital

Paid up capital represents total amount of issued share capital against which per ven amount has been settled in entity. Holders of ordinary shares are entitled to receive dividends as declared from time to time and are entitled to vote at shareholders' meetings. In the event of a winding up of the Company, ordinary shareholders rank after all other shareholders and creditors. The ordinary shareholders are entitled to any residual proceeds of liquidation after settlement of due to all other parties.

### 3.6 Provisions

A provision is recognised in the balance sheet when the Company has a legal or constructive obligation as a result of past event, it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of an amount of the obligation. Provision is ordinarily measured at the best estimate of the expenditure required to settle the present obligation at the balance sheet date.

### 3.7 Income tax

Income tax expense comprises current and deferred tax. Income tax expense is recognised in the profit and loss account except to the extent that it relates to items recognised directly in equity, in which case it is recognised in equity in accordance with the requirements of IAS 12: Income Tax.

#### 3.7.1 Current tax

Current tax the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rates enacted or substantively enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. The effective rate of tax is 24.75% considering 10% tax rebate for declaring dividend of more than 20% of the paid up capital. Provision for tax has been made on the basis of Finance Act 2011.

#### 3.7.2 Deferred tax

Deferred tax is recognised using the balance sheet method, providing for temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and amounts used for taxation purposes. Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to be applied to the temporary differences when they are reversed, based on income tax laws that have been enacted or substantively enacted by the reporting date. Deferred tax assets and liabilities are offset if there is a legally enforceable right to offset current tax liabilities and assets, and they relate to income taxes levied by the same tax authority on the same taxable entity.

A deferred tax asset is recognised to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the deductible temporary difference can be utilised. Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realised.



### **3.8 Revenue recognition:**

Revenue comprises transmission/wheeling charge and rental income which are recognised in the profit and loss account after meeting the recognition criteria in accordance with the requirement of BAS 18: Revenue. Revenues are measured at fair value of the consideration received or receivable, net off sale related taxes (VAT).

Transmission charge is recognised when monthly invoices are raised against Bangladesh Power Development Board (BPDB), Dhaka Power Distribution Company (DPDC), Palli Bidyut Samitis (PBSs), West Zone Power Distribution Co. Ltd (WZPDC) and Dhaka Electric Supply Company Ltd. (DESCO). Amount of invoices is determined by survey of meter reading at cut off time.

Rental income from Optical Fiber Cable Network is recognised when monthly invoices are raised against Grameen Phone Ltd, Bangladesh Telecommunication Company Limited (BTCL) and Robi Axiata Ltd. Quantum of invoices is determined in accordance with the agreement.

### **3.9 Finance income and expense**

Finance income comprises interest income on funds invested. Interest income is recognised on accrual basis.

Finance expense comprises interest expense on loans and foreign exchange loss/(gain) on translation of foreign currency. All finance expenses are recognised in the profit and loss account.

### **3.10 Earnings per share**

The Company presents basic earnings per share (EPS) data for its ordinary shares.

Basic EPS is calculated by dividing the net profit for the year attributable to ordinary shareholders by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year and split ordinary shares in accordance with the requirement of BAS 33: EPS.

### **3.11 Events after the balance sheet date**

Events after the balance sheet date that provide additional information about the Company's position at the balance sheet date are reflected in the financial statements. Events after the balance sheet date that are not adjusting events are disclosed in the notes when material.

### **3.12 Statement of cash flows**

The statement of cash flows has been prepared in accordance with requirements of BAS 7: Statement of Cash Flows. The cash generated from operating activities has been prepared using the direct method as prescribed by Securities and Exchange Rules 1987 and as the benchmark treatment of IAS 7, whereby major classes of gross cash receipts and gross cash payments from operating activities are disclosed.

### **3.13 Borrowing cost**

Borrowing cost relating to projects already in commercial operations are charged as expenses for the year in accordance with requirements of BAS 23: Borrowing Costs. In respect of projects that have not yet commenced commercial operation, borrowing costs are adjusted with capital work-in-progress.

### **3.14 Employee benefits**

The Company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible permanent employees in accordance with the requirements of BAS 19: Employees Benefits. The eligibility is determined according to the terms and conditions set forth in the respective deeds.



### 5.14.1 Defined contribution plan (provident fund)

Defined contribution plan is a post-employment benefit plan. The recognised Employees' Provident Fund is considered as defined contribution plan as it meets the recognition criteria specified for this purpose. All permanent employees contribute 10% of their basic salary to the provident fund and the Company also makes equal contribution.

The Company recognises contribution to defined contribution plan as an expense when an employee has rendered services in exchange for such contribution. The legal and constructive obligation is limited to the amount it agrees to contribute to the fund.

### 5.14.2 Group Insurance

The Company has also a group insurance scheme for its permanent employees, premium for which is being charged to profit and loss account annually as per the insurance policy.

### 5.14.3 Defined benefit plan (gratuity)

The Company also maintains an unfunded gratuity scheme for permanent employees, provision for which has been made in profit and loss account. Employees are entitled to gratuity benefits after completion of minimum 5 years service in the Company but provision has been made for persons who have not completed 5 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.

### 5.15 Workers Profit Participation Fund (WPPF)

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

### 5.16 Proposed dividend

The amount of proposed dividend has not been accounted for but disclosed in the notes to the accounts along with dividend per share in accordance with the requirements of the para 125 of IAS 1: Presentation of Financial Statements. Also, the proposed dividend has not been considered as "liability" in accordance with the requirements of the Para 12 & 13 of IAS 10: Events After The Reporting Period, because no obligation exists at the time of approval of accounts and recommendation of dividend by the Board of Directors.

### 5.17 Comparative Information

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

#### 4. Property, plant and equipment

Figures in Taka

Particulars	Cost						Depreciation						Written down value	
	Balance as at 1 July 2011	Prior Years Adjustment	Restated Balance as at 01 July 2011	Addition during the year	Disposal/Adjustment for the year	Balance as at 30 June 2012	Rate %	Balance as at 01 July 2011	Restated Balances as at 01 July 2011	Disposal During the year	Charged for the year	Balance as at 30 June 2012	As at 30 June 2012	As at 30 June 2011
Land and land development	627,434,250	-	627,434,250	-	-	627,434,250	-	-	-	-	-	-	627,434,250	627,434,250
Building	49,247,273	-	49,247,273	7,122,717	-	56,369,990	5	10,324,671	10,324,671	-	2,335,262	12,659,933	43,710,057	38,922,602
Plant and machinery (substation and transmission line)	74,374,983,968	-	74,374,983,968	10,380,181,806	1,590,932,042	83,164,233,732	3.5	39,512,112,014	39,512,112,013	211,766,970	2,870,217,114	42,170,562,157	40,993,671,574	34,862,871,955
Motor vehicle	214,368,809	-	214,368,809	59,086,900	-	273,455,709	20	135,251,786	135,251,786	-	29,013,806	164,265,592	109,190,117	79,117,023
Office equipment	83,759,950	-	83,759,950	12,946,382	-	96,706,332	10	35,400,055	35,400,055	-	7,955,837	43,355,892	53,350,440	48,359,895
Signboard	6,663,886	-	6,663,886	2,608,445	-	9,272,331	25	5,291,115	5,291,115	-	552,626	5,843,740	3,428,591	1,372,771
Furniture and fixture	31,048,888	-	31,048,888	3,483,180	-	34,532,068	10	12,345,855	12,345,855	-	3,075,105	15,420,960	19,111,108	18,703,033
<b>Total</b>	<b>75,387,507,024</b>	<b>-</b>	<b>75,387,507,024</b>	<b>10,465,429,431</b>	<b>1,590,932,042</b>	<b>84,262,004,412</b>		<b>39,710,725,495</b>	<b>39,710,725,495</b>	<b>211,766,970</b>	<b>2,913,149,752</b>	<b>42,412,108,274</b>	<b>41,849,896,138</b>	<b>35,676,781,529</b>

Plant and machinery includes substations and transmission lines amounting to Tk.42,963,960,000 that have been transferred from PDB through several vendors agreements of which the 1st agreement was made on 13-10-99 and the last agreement (5th agreement) till date was made on 1-1-2003. Final vendors agreement, however, is expected to be signed in next accounting year.

Depreciation allocated to:	2011-2012	2010-2011
Transmission expenses (Note 22)	2,903,245,042	2,588,731,615
Administrative expenses (Note 23)	9,904,709	8,831,715
	<b>2,913,149,751</b>	<b>2,597,563,330</b>

# notes

## To the Financial Statements

### 5. Capital-in-progress

	30-06-2012 Taka	30-06-2011 Taka
Balance as at 1 July	29,549,981,251	16,382,344,102
Cost incurred during the year	16,923,685,431	8,516,112,917
Adjustment/transfer to assets Balance as at 01 July 2011	(7,913,125,012)	(1,358,475,768)
Balance as at 30 June	<u>32,560,541,670</u>	<u>23,549,981,251</u>
<b>Project-wise break-up:</b>		
National Load Dispatch Centre	-	3,996,151,233
(shwardi-Baghaerai-Sirajgonj) Begra Transmission Line (Note-19.5)	5,064,429,714	4,779,226,655
Three Transmission Line (Natore-Rajshahi 132 KVTL)	-	702,347,825
Transmission Line Facility	5,764,371,852	4,835,615,613
Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line	2,847,773,801	690,599,798
Aminbazar Old Airport 230 Kv Transmission Line	4,627,349,433	2,816,064,133
Siddirgonj-Manikgonj 230 Kv Transmission Line	1,015,584,604	321,912,873
Aminbazar-Saver 132 Kv Transmission Line	979,691,758	945,491,758
Shahbazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line	158,988,750	158,988,750
1) Extension of 132 Kv Sub-station at Ashuganj, Shajhaaz, Fenchuganj and Sylhet (50 Mw Rental Power)	191,416,016	
10) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv RPT, Associated T/L extension Transmission Line	<u>460,190,136</u>	
	651,606,152	579,410,191
Transmission Efficiency Improvement	688,528,235	52,066,283
Sylhet Shahbazar Brahmanbaria 400 Kv TL	36,340,522	36,340,522
Exchange Rate Fluctuation loss	1,105,353,820	528,747,656
Inventory in transit	25,804,527	25,804,527
HYDC Bangladesh- India Interconnector	1,236,785,583	467,103,254
Three Transmission Line (Magura-Jhenaidah-Chudanga-Panchagar)	-	2,529,534,030
Barisal-Bhola-Berhanuddin TLP	7,841,103	1,995,595
Bishyrene-Kailashir 400 kv Fenchuganj Bishyrene 230 kv TLP	4,166,559,145	226,596,150
Bishyrene-Cornilla (North) 230 kv TLP	2,766,851,584	255,984,805
Hatipur Combined Cycle 960 MW	1,211,789,523	-
Kulaura Sherpur Transmission Line Project	1,744,603	-
Atyansingh Tungal Bhekalu and Jamalpur Sherpur	198,502	-
National Power Transmission Network Development	<u>2,989,060</u>	-
	<u>32,560,541,670</u>	<u>23,549,981,251</u>



	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
<b>6. Inventories</b>	<b>1,471,182,090</b>	<b>1,339,656,762</b>

These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2012. The electrical goods include spare parts which were received from Bangladesh Power Development Board (BPDB) along with the substations and transmission lines.

#### 7. Accounts and other receivables

Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge	1,180,881,283	1,045,206,073
Repair and maintenance charge receivable from DESA & T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)	194,422,569	104,777,393
Interest receivable	202,295,003	229,094,653
	<b>1,577,598,855</b>	<b>1,379,078,119</b>

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling and optical fiber charge of Tk.1,180,881,283 was as under:

Particulars	> 6 Months Taka	< 6 Months Taka	Total Taka
DPDC	-	280,986,023	280,986,023
RPC	5,439,000	-	5,439,000
DESCO	-	155,861,978	155,861,978
PBS	-	630,397,763	630,397,763
WZPDCL	-	87,893,886	87,893,886
BPDB	-	-	-
Grameenphone Ltd. for optical fiber	-	6,949,189	6,949,189
BTCL for optical fiber	-	2,795,000	2,795,000
Robi Axiata for optical fiber	-	10,558,444	10,558,444
	<b>5,439,000</b>	<b>1,175,442,283</b>	<b>1,180,881,283</b>

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.

#### 8. Advances, deposits and prepayments

Advances (Notes-8.1)	4,036,000,285	3,980,895,962
Deposits (Notes-8.2)	1,096,619	947,450
	<b>4,037,096,904</b>	<b>3,981,843,413</b>

# notes

## To the Financial Statements

### 8.1 Advances

Advance against Purchase
Advance against Legal expense (Datta & Hansen)
Advance against TA/DA
Advance against Contractors/suppliers
Advance of Branch offices and GMDs
Advance tax (Note 8.1.1)
Advance against expenses
Advance against house rent
Recoverable from Employees of GMD Aricha
Advances given by Projects (Note 8.5)
Suspense account (Defalcation at GMD-Project)
Loan to IISB 290 KV/T/L Project

30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
11,500	11,700
411,549	365,000
302,252	126,311
236,874	236,874
11,632,614	535,299
1,610,163,826	1,535,600,581
2,345,460	1,727,586
8,819,510	218,996
73,699	73,493
2,201,572,475	2,627,095,083
31,138	31,198
-	14,875,901
<b>4,668,000,388</b>	<b>3,890,888,862</b>

8.1.1 Advance tax represents income tax deducted at source on import of raw materials, interest on fixed deposit and short term accounts and advance payment of tax deducted by customer (Note - 28).

### 8.2 Deposits

Grid maintenance divisions (GMDs)
CDRI
Others

225,090	225,090
500,000	500,000
971,529	222,360
<b>1,096,619</b>	<b>947,450</b>

8.3 Advances include amounting to Tk.2,088,405,386.61 given by BD-India Interconnector Project and other 10 (ten) Projects .

### 8. Cash and Cash Equivalents

Cash in hand
Balances with banks etc
Current deposit accounts
Short term deposit accounts
Fixed deposit accounts

510,881	442,376
485,841,779	520,348,811
2,222,855,229	1,405,638,097
4,340,000,000	6,650,000,000
7,658,876,996	8,575,946,908
<b>7,889,287,878</b>	<b>8,876,889,284</b>

## 10. Share capital:

### Authorized share capital

1,000,000,000 ordinary shares of Tk. 10 each

**10,000,000,000**

**10,000,000,000**

### Paid up share capital

419,011,810 ordinary shares of Tk. 10 each

**4,190,118,100**

**4,190,118,100**

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

116,536,000 Shares of Tk. 10 each fully called and paid up in cash

1,165,360,000

1,165,360,000

247,822,100 Shares of Tk. 10 each paid up other than cash

2,478,221,000

2,478,221,000

546,537,100 Shares of TK. 10 each as 15% Bonus Shares

546,537,100

546,537,100

**4,190,118,100**

**4,190,118,100**

Percentage of shareholdings:

Particulars	30.06.2012		30.06.2011	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors	319,496,680	76.25	31,949,668	76.25
Institutions (financial & others)	82,108,950	19.60	7,938,843	18.95
Individual	17,406,180	4.15	2,012,670	4.80
<b>Total</b>	<b>419,011,810</b>	<b>100.00</b>	<b>41,901,181</b>	<b>100.00</b>

Classification of shareholders by holding:

Share holding range	Number of shareholders as at		% of shareholdings as at	
	30 June 2012	30 June 2011	30 June 2012	30 June 2011
Less than 500 shares	2,371	6,583	35.85	88.14
500 to 5,000 shares	3,526	714	53.31	9.56
5,001 to 10,000 shares	289	61	4.37	0.82
10,001 to 20,000 shares	172	48	2.60	0.64
20,001 to 30,000 shares	48	17	0.73	0.23
30,001 to 40,000 shares	29	8	0.44	0.11
40,001 to 50,000 shares	19	10	0.29	0.13
50,001 to 100,000 shares	59	13	0.89	0.17
100,001 to 1,000,000 shares	86	12	1.30	0.16
Over 1,000,000 shares	15	3	0.23	0.04
<b>Total</b>	<b>6,614</b>	<b>7,469</b>	<b>100.00</b>	<b>100.00</b>



# notes To the Financial Statements

## 11. Deposit for Shares

This represents the amount of investment received from the Government of the People's Republic of Bangladesh as part of Goll equity against the development projects.

	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
Balance as at 1 July	9,732,121,396	8,238,522,908
Add: Received during the year from the Goll as part of equity in respect of development projects	2,140,163,000	1,473,540,000
	11,892,344,396	9,712,062,908
Less: Refunded to Goll the surplus fund released by Goll	72,345,000	23,281,522
Balance as at 30 June	11,820,001,396	9,738,181,386

The amount related to Deposit for shares will be settled as per the statutory regulation and decision of the Govt.

## 12. Term loan- Interest bearing

The break-up of term loan- Interest bearing are as follows:

	Notes	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
ADB loan *	12.1	22,349,244,572	17,264,730,145
Goll loan	12.1	6,771,883,110	5,820,857,412
Bangladesh Power Development Board	12.3	8,003,670	8,003,670
Assigned loan *	12.4	13,326,320,170	14,464,772,448
Suppliers credit	12.5	439,121,544	801,069,987
Exchange rate fluctuation loss/(gain)*		-	-
SIDA loan *	12.6	294,212,883	310,579,155
KfW loan *	12.7	2,788,792,481	2,335,590,090
Denkha loan *	12.8	1,273,300,150	1,321,838,344
DPBS-1 loan	12.9	884,000,000	884,000,000
NDF loan *	12.10	940,471,136	1,019,808,879
JICA loan BD 52 & 55 *	12.11	4,468,230,122	2,548,464,728
IDA Loan No 4508 *	12.12	471,862,011	193,205,076
EDCF Loan *	12.13	2,077,234,319	35,468,458
		55,993,388,075	46,468,696,315
Less: Transferred to Term loan-Interest bearing (Note-14) Ls.		1,991,313,054	1,808,318,483
Current portion of long term loan			
Balance as at 30 June		54,002,075,021	44,660,367,822

### 12.1 ADB loan

Balance as at 1 July	17,264,730,145	13,071,628,618
Current Portion of Debt	-	-
Received during the year	3,635,855,259	2,774,987,373
	20,900,685,404	15,846,616,191
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1,742,885,761	1,777,281,677
Repaid during the year	(993,736,587)	(359,147,722)
Balance as at 30 June	22,349,244,572	17,264,730,145

\*Previous year's figures have been rearranged to conform to the current year's presentation.

**Loan details are as follows:**

	<b>Loan no.</b>	<b>30.06.2012 Taka</b>	<b>30.06.2011 Taka</b>
Mymensingh power station and transmission Line	1505	124,571,087	124,571,087
Rampura Sub-Station	1505	359,391,144	453,916,158
Sub-station-Extension -Mirpur	1505	67,153,961	67,153,961
Emergency Restoration System	1505	49,299,719	49,299,719
National Load Dispatch Centre	1505	16,739,594	16,739,594
Haripur-Rampura Transmission Line	1505	538,596,794	538,596,794
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1505	799,828,416	705,379,859
<b>Total ADB</b>	<b>1505</b>	<b>1,955,580,715</b>	<b>1,955,657,172</b>
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	239,106,378	309,995,548
Sub-station Aminbazar	1731	408,315,660	408,315,660
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	522,249,289	522,249,289
Rampura-Gulshan Underground Transmission Line	1731	137,072,901	137,072,901
Rampura Horipur Aminbazar -CCC	1731	682,250,482	682,250,482
GIS sub-station - CNEEC	1731	365,739,955	365,739,955
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1731	654,181,209	366,688,526
<b>Total ADB</b>	<b>1731</b>	<b>3,008,915,874</b>	<b>2,792,312,361</b>
Khulna -Ishwardi Transmission Line- L & T	1885	158,919,195	153,840,477
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)	1885	1,424,686,823	1,467,318,635
Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG & Sejon)	1885	1,657,756,322	1,657,756,322
Ashuganj-Sirajganj ABB Ltd.	1885	186,232,208	294,702,122
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra-BHEL	1885	779,228,281	779,228,281
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	477,789,256	477,789,256
Shunt Compensation Phase-1	1885	309,818,788	309,818,788
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1885	983,584,029	391,237,740
<b>Total ADB</b>	<b>1885</b>	<b>5,978,014,903</b>	<b>5,531,691,622</b>
National Load Dispatch Centre	2039	2,537,470,259	2,614,680,936
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	448,663,463	162,656,483
<b>Total ADB</b>	<b>2039</b>	<b>2,986,133,722</b>	<b>2,777,337,419</b>
Meghnaghat - Aminbazar 400 KV TL	2332	1,613,302,465	389,962,765
Aminbazar Old Airport 230 KT TL	2332	3,081,604,925	1,951,712,601
3 Transmission Line NCC	2332	1,034,521,006	1,034,521,006
3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	680,236,132
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2332	629,939,585	151,299,068
<b>Total ADB</b>	<b>2332</b>	<b>7,113,002,879</b>	<b>4,207,731,573</b>
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	1,204,245,751	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		3,950,735	-
<b>Total ADB</b>	<b>2661</b>	<b>1,208,196,486</b>	<b>-</b>
Total ADB Loan		22,249,844,578	17,264,730,145
Add: Current portion of Long Term Loan		-	-
		<b>22,249,844,578</b>	<b>17,264,730,145</b>

The above loans are repayable within 16 years to 25 years with 5 years grace period.



# notes

## To the Financial Statements

### 12.2 Bank loan

Balance as at 1 July  
Current Portion of Debt  
Received during the year  
  
Refunded during the year  
Balance as at 30 June

30.06.2012  
Taka

30.06.2011  
Taka

5,620,957,412	4,864,956,229
-	-
1,440,110,000	982,360,000
7,061,067,412	5,847,316,229
(287,084,302)	(226,358,817)
6,773,983,110	5,620,957,412

Loan details are as follows:

- Cornilia-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line
- Hasrubad-Aminbazar-Tongi Transmission Line
- Kabirpur-Tinguli-Sirajganj Transmission Line
- Ishwardi-Baghabari-Sirajganj-Bogra Transmission Line(Nete-12.2.1)
- Khuira-Ishwardi-Bogra-Banspuria Transmission Line
- Ashuganj- Jamuna Bridge-Sirajganj (Inter Connector Line)
- Construction and Extension of Sub-Station & Transmission Line
- NLDC Project-National Load Dispatch Centre
- Three Transmission Line
- Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation
- Shunt compensation at Grid Substation
- Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line
- Transmission Efficiency Improvement
- Siddhigangj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project
- BD - India Grid Interconnection project
- Bibiana Cornilia (North) 230KV TLP
- Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant
- Bibiana Kalakair & Fenchuganj Bibiana 230kv T/L Project

247,725,160	301,548,550
275,316,004	305,906,670
73,729,720	80,141,000
612,804,828	612,804,828
1,113,261,068	1,198,896,534
890,798,000	424,775,000
919,741,683	859,741,683
463,813,496	488,329,996
525,247,450	525,247,450
513,416,527	269,416,527
83,701,607	83,701,607
336,977,080	160,977,030
74,190,086	14,790,036
123,405,501	44,925,501
325,760,000	173,760,000
496,000,000	76,000,000
108,000,000	-
90,000,000	-
6,773,983,110	5,620,957,412

Add Current portion of Long Term Loan

-	-
6,773,983,110	5,620,957,412

12.2.1 The above loans are repayable within 15 years with 5 years grace period.

### 12.3 Bangladesh Power Development Board (IDA Cr.2016 BD)

8,000,470

8,000,470

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.

### 12.4 Assigned loan

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

#### A. Assigned loan from BPDB

Balance as at 1 July  
Add Current portion of the debt  
Add Exchange rate fluctuation (loss/gain)  
Additional/adjustment during the year

10,620,095,349	10,227,128,965
-	-
14,728,954	1,389,315,087
(1,153,182,238)	(996,348,713)
9,467,643,070	10,620,095,349
9,467,643,070	10,620,095,349

Balance as at 30 June (A)



	Taka	30.06.2012 Taka	30.06.2011
<b>B. Assigned loan from DESA</b>			
Balance as at 1 July		3,844,677,100	3,844,677,100
Addition/adjustment during the year		-	-
		3,844,677,100	3,844,677,100
<b>Balance as at 30 June (B)</b>		3,844,677,100	3,844,677,100
<b>Balance as at 30 June Grand total (A+B)</b>		<b>13,326,320,170</b>	<b>14,464,772,449</b>

\*Previous year figures have been rearranged to conform to the current year's presentation.

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 is given below:

**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 – Kallyanpur and Mirpur 132/33 KV. Sub-station & related Transmission Line.

During the year, the company provided for interest @4% 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.

**12.5 Suppliers credit Liab.for.Exp**

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

Name of contractor	Name of the transmission line		
<b>a) Tata Power Ltd. India</b>	<b>Ishwardi -Baghabari</b>		
Balance as at 1 July		192,209,399	296,984,135
Received During the year		-	-
Paid During the Year		(57,303,756)	(104,774,736)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>134,905,643</b>	<b>192,209,399</b>
<b>b) China Nation Wire &amp; Cable</b>	<b>Bogra -Barapukuria</b>		
Balance as at 1 July		408,860,587	504,082,292
Received During the year		-	-
Paid During the Year		(104,644,687)	(95,221,705)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>304,215,900</b>	<b>408,860,587</b>
Total (a+b)		<b>439,121,544</b>	<b>601,069,987</b>

# notes

## To the Financial Statements

	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
<b>12.6 SIDA loan(AR)</b>		
SIDA (Swedish International Development Co-Operation Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to SIDA's designated bank through Economic Relations Division (ERD) for making payment directly to the contractors/suppliers account as per SIDA Loan agreement and disbursement procedure.		
Balance as at 1 July	310,578,155	328,925,427
Received During the year	-	-
Paid During the Year	(16,346,272)	(16,346,272)
Balance as at 30 June	<u>294,231,883</u>	<u>310,578,155</u>
<b>12.7 KPW loan</b>		
KPW (Kreditanstalt Fur Wiederaufbau) loan is recorded as and when disbursement request is sent to KPW for making payment directly to the contractor/suppliers account as per KPW Loan agreement and disbursement procedure.		
Name of the transmission line Name of the contractor	WZS, IREB & TB Project	
Balance as at 1 July	2,335,590,050	2,110,739,012
Received During the year	570,333,500	80,400,615
Paid During the Year	(33,487,910)	(33,487,910)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(85,639,159)	177,748,334
Balance as at 30 June	<u>2,786,792,481</u>	<u>2,335,590,050</u>
<b>12.8 Danida loan</b>		
Danida (Danish International Development Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to Danida's designated bank through Economic Relations Division (ERD) for making payment directly to the contractor/suppliers account as per Danida Loan agreement and disbursement procedure.		
Name of contractor Name of the transmission line	Jaydevpur-Kabirpur-Tingail	
Balance as at 1 July	1,381,838,344	1,229,827,359
Received During the year	-	-
Paid During the Year	(62,662,940)	(62,662,940)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(45,775,254)	218,973,945
Balance as at 30 June	<u>1,273,399,150</u>	<u>1,381,838,344</u>
<b>12.09 DPBS-1 loan</b>	<u>684,000,000</u>	<u>684,000,000</u>
This loan was received from Dhruba Peill Bidyut Samity-1 for purchasing land, development of land and construction of 2075 MVA 132/33 Kv Sub-Station. The loan amount is maximum Tk.76 crore. The repayment of principal and interest @ 5% will be made in 10 years from the date of commercial tenderization at semi annual equal installment.		
<b>12.10 NDF loan no-388</b>		
NDF (Nordic Development Fund) loan is recorded as and when disbursement request is sent to NDF for making payment directly to the contractors/suppliers account as per NDF Loan agreement and disbursement procedure.		
Balance as at 1 July	1,019,806,825	912,811,894
Received During the year	-	-
Paid During the Year	(45,640,800)	(45,640,800)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(33,793,093)	152,735,435
Balance as at 30 June	<u>940,371,132</u>	<u>1,019,806,825</u>

		30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
<b>12.11 JBIC loan BD 52 &amp; 55</b>			
JBIC (Japan Bank for International Cooperation) loan is recorded as and when disbursement request is sent to JBIC for making payment directly to the contractors/suppliers account as per JBIC Loan agreement and disbursement procedure.			
	Name of the transmission line		
<b>JBIC Loan no-52 &amp; 55</b>	<b>Transmission Line Facility</b>		
Balance as at 1 July	<b>Haripur 360 MW Combined Cycle</b>	2,548,464,738	1,332,168,650
Received During the year		1,658,958,771	1,001,028,631
Paid During the Year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		260,796,613	215,267,456
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>4,468,220,122</b>	<b>2,548,464,738</b>
<b>12.12 IDA loan - 4508</b>			
	Name of the transmission line		
<b>IDA loan - 4508</b>	<b>Siddirganj - Maniknagar</b>		
Balance as at 1 July		193,205,076	20,019,310
Received During the year		447,710,655	164,732,514
Paid During the Year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		30,946,280	8,453,252
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>671,862,011</b>	<b>193,205,076</b>
<b>12.13 EDCF Loan</b>			
	Name of the transmission line		
<b>EDCF Loan</b>	<b>Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj</b>		
Balance as at 1 July		35,468,458	-
Received During the year		1,953,749,140	35,468,458
Paid During the Year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		88,018,621	-
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>2,077,236,219</b>	<b>35,468,458</b>
<b>13. Grant from SIDA</b>			
Balance as at 1 July		125,638,246	130,551,473
Current year amortization		(4,913,227)	(4,913,227)
Prior years adjustment:			
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>120,725,019</b>	<b>125,638,246</b>
<b>14. Deferred Liability- gratuity</b>			
Balance as at 1 July		513,935,448	328,218,950
Add: Provision made during the year		96,640,828	200,909,394
		610,576,276	529,128,344
Less: Paid during the year		22,641,845	15,192,896
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>587,934,431</b>	<b>513,935,448</b>



# notes

## To the Financial Statements

### 15. Deferred tax liabilities

Deferred tax liabilities recognized in accordance with the provisions of IAS 12: Income taxes, is arrived as follows:

	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
Balance as at 1 July	2,119,972,443	2,271,070,397
Prior Year Adjustment	235,552,520	-
Addition/(Reversal) during the year	598,210,905	(151,097,714)
Balance as at 30 June	<u>2,954,736,108</u>	<u>2,119,972,683</u>

### 16. Term loan - interest bearing

ADB loan no. 1505, 1731, 1885 & 2059	511,697,90	359,147,722
Govt. loan	277,672,096	253,255,536
BPDB assigned loan	881,647,500	881,647,500
Other (Note 16.1)	920,296,165	314,267,734
	<u>1,891,813,001</u>	<u>1,808,318,492</u>

#### 16.1 Other Loan

Danida	62,862,940	62,862,940
KFW	33,497,910	33,497,910
NDF	45,640,600	45,640,600
SIDA	16,546,272	16,546,272
CCC	57,309,756	100,511,800
Total	<u>104,644,667</u>	<u>55,408,212</u>
	<u>336,296,165</u>	<u>314,267,734</u>

### 17. Interest Payable

This represents the interest payable for the period.  
The movement of the above amount is given below:

Balance as at 1 July	4,272,927,362	2,851,851,386
Interest charged during the year	2,575,169,978	2,406,462,027
	<u>6,848,097,340</u>	<u>5,258,313,413</u>
Payment made during the year	(1,068,669,837)	(985,386,051)
Balance as at 30 June	<u>5,779,427,503</u>	<u>4,272,927,362</u>

### 18. Liabilities for expenses

Salaries	125,967	993,608
Bonus Payable	-	-
Gas charge	270,422	214,172
Audit fee (Including last year Audit Fee)	700,000	600,000
Sundry expenses	204,508,754	319,166,480
	<u>205,605,143</u>	<u>320,974,260</u>

	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
<b>19. Liabilities for other finance</b>		
Deposit work –Sylhet -Sunamgonj	2,061,403	3,848,054
Deposit work – GMD Comilla	1,309,732	-
PGCB WPPF Trust (Note-19.1)	231,782,685	141,055,456
Revenue sharing payable BTRC	21,238,980	14,852,313
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	9,286,342	30,801,269
Unclaimed dividend (Note-19.2)	25,313,567	20,499,380
PGCB Employees Provident Fund	(156)	63,219
Contractors earnest/security/retention money	572,985,829	354,319,436
Tax withheld from employees	2,738,880	2,809,953
Revenue stamp	115,636	167,636
PM Relief Fund	(28,164)	(28,164)
Bangladesh Power Development Board	3,765,000	3,765,000
PGCB union subscription	105,210	50,580
Performance guarantee (Note-19.3)	10,076,841	10,076,841
Account current with corporation (Note-19.4)	104,032,421	115,286,586
Advance receipt of PF Contribution -Lien	14,256	14,256
WPPF Trust A/c	36,429	36,429
Deposit work- Halishahor – Dhaka (North-West)	699,345	699,345
Deposit work-RAJUK	200,000,000	-
Advance Rent Receipt - UGC	152,000,000	160,000,000
Provision for Bad Debt	5,439,000	5,439,000
	<b>1,342,973,239</b>	<b>863,756,589</b>
<b>19.1 Workers' profit participation fund</b>		
Balance as at 1 July	141,055,456	101,355,256
Provision made during the year	91,108,454	40,484,467
Transfer to WPPF trust A/c	(381,225)	(784,265)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>231,782,685</b>	<b>141,055,456</b>
<b>19.2 Unclaimed dividend</b>		
Year ended 30 June 2006	566,292	566,292
Year ended 30 June 2007	2,881,040	2,885,540
Year ended 30 June 2008	5,357,564	5,374,574
Year ended 30 June 2009	6,892,733	6,976,568
Year ended 30 June 2010	3,311,342	4,696,406
Year ended 30 June 2011	6,304,596	-
	<b>25,313,567</b>	<b>20,499,380</b>

# notes

## To the Financial Statements

	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
<b>19.3 Performance guarantee</b>		
CNEC	76,841	76,841
BTB	10,000,000	10,000,000
	<u>10,076,841</u>	<u>10,076,841</u>
<b>19.4 Account Current with Corporation &amp; Other Office</b>		
BPD	106,454,988	112,990,367
Project-1	(2,422,567)	(2,422,567)
Project-2	-	4,727,627
TSS	-	(8,641)
BSB Project (Note-19.4.1)	(637,536,768)	(657,536,768)
WPPF	-	-
	<u>(533,504,347)</u>	<u>(522,250,182)</u>
Provision for cash defalcation of BSB project	<u>637,536,768</u>	<u>637,536,768</u>
	<u>104,022,621</u>	<u>116,209,888</u>
<b>19.5 Cash defalcation</b>		
The Ishwardi - Bagabari - Sirajganj - Bogra 230 KV Transmission Line Project was completed on 30.06.2010. As a result a Project Completion Report (PCR) is to be prepared and total expenditure booked so far in work-in-progress and current years Account Current balance has to be transferred to Fixed Assets. Two investigation committee was formed, one by the management and another by the Board of Directors. The management committee submitted the report and ascertained the defalcation amount of Tk. 637,536,768. Last year Provision was made for cash defalcation for the said amount.		
<b>20. Provision for taxation</b>		
Balance as at 01 July	36,190,504	506,208,090
Add: Addition during the year	<u>40,415,000</u>	<u>36,185,504</u>
	76,605,504	542,393,594
Prior Year adjustment	-	(306,203,090)
Less: Paid during the year	<u>(36,190,504)</u>	<u>-</u>
	<u>40,415,000</u>	<u>36,185,504</u>
<b>21. Revenue</b>		
Transmission/wheeling charge	7,020,861,598	6,155,642,288
Optical Fiber charge	<u>121,346,678</u>	<u>99,479,079</u>
	<u>7,142,208,276</u>	<u>6,255,121,367</u>



	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
<b>22. Transmission expenses</b>		
Salary and other employee benefits	889,347,035	849,508,755
Travelling and conveyance	26,794,792	23,384,221
Functions, games and entertainment	428,934	265,839
Rent, rates and taxes	13,426,652	13,507,214
Postage, telephone and fax	4,321,070	4,471,361
Recruitment and training	3,771,504	1,469,352
CPF contribution	37,736,826	42,495,199
Gratuity	80,211,887	166,754,797
Electricity and power	96,358,373	58,832,970
Office Expenses	4,240,724	3,788,133
Fuel and lubricant	19,036,573	14,894,068
Security expense	79,515,819	73,009,107
Insurance	384,546	319,322
Bank charges and commission	2,506,218	2,236,947
Consultancy	749,492	54,275
	158,008,476	87,540,489
C & F, carrying and handling	160,719	411,913
Miscellaneous expenses	294,087	332,603
Depreciation (Note: 4	2,903,245,042	2,588,731,615
Bad Debt	-	5,439,000
Provision for cash defalcation of IBSB	-	637,536,768
	<b>4,320,538,770</b>	<b>4,574,983,949</b>
<b>23. Administrative expenses</b>		
Salary and other employee benefits (Note-23.1)	109,919,296	104,995,464
Travelling and conveyance	1,058,422	923,701
Functions, games and entertainment	4,518,402	2,800,357
Rent, rates and taxes	16,496,798	16,595,781
Postage, telephone and fax	2,065,377	2,137,213
Recruitment and training	4,185,256	1,630,547
CPF contribution	3,232,478	3,640,073
Gratuity	16,428,941	34,154,597
Electricity and power	1,626,550	993,113
Office Expenses	7,698,250	6,876,656

# notes

## To the Financial Statements

	30.09.2012	30.09.2011
	Taka	Taka
Fuel and lubricant	5,968,777	4,668,925
Security expense	1,078,984	991,610
Insurance	1,899,289	1,198,970
Bank charges and commission	48,540	49,325
Consultancy	3,442,298	248,275
Repair and maintenance	5,105,486	2,828,468
C & F, carrying and handling	8,679	17,118
Miscellaneous expenses	66,535	75,289
Depreciation (Note 4)	9,904,709	8,831,715
Advertisement and publicity	10,990,718	5,335,445
Audit fee	415,000	319,000
Legal expenses	1,007,038	542,500
Fees and renewals	7,200,074	6,142,380
Directors' honorarium and support service allowance	2,883,045	2,204,070
AGM Expenses	3,177,140	2,445,439
	<b>319,919,085</b>	<b>219,894,022</b>

### 23.1 Salary and other benefits to managing director and 3 (Three) full time directors

Basic pay	2,182,677	4,902,945
Accommodation allowance	917,145	1,015,235
CPF contribution	98,268	500,839
Bonus	446,400	1,090,600
	<b>3,644,490</b>	<b>6,809,619</b>

### 24. Finance Income

Interest Income	825,634,836	951,499,210
	<b>825,634,836</b>	<b>951,499,210</b>

### 25. Other Income

Rental Income	5,546,768	5,518,641
Miscellaneous sales	10,151,916	29,436,544
Grant Income (note # 15)	4,919,227	4,919,227
Miscellaneous Income	94,545,245	15,531,115
	<b>115,163,156</b>	<b>55,395,527</b>

	30.06.2012 Taka	30.06.2011 Taka
<b>26. Finance expenses</b>		
On Loan, 5th Phase Assets transferred from BPDB	356,495,153	397,108,657
On Loan, 1st Phase Assets transferred from DESA	70,790,364	70,790,364
On Loan, 2nd Phase Assets transferred from DESA	82,996,720	82,996,720
On Loan no 1505, Mymensingh Power Station Associated Trans. Line	9,965,687	9,965,687
IDA Credit (Loan No.2016) transferred from BPDB	612,281	612,281
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt. Loan)	14,378,715	17,082,465
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	34,350,478	41,948,537
Sub-station extension Mirpur (ADB Loan No. 1505)	5,372,317	5,372,317
Emergency Restoration system (ADB Loan No. 1505)	3,943,978	3,943,978
National Load Dispatch Centre (ADB Loan: 1505)	1,339,168	1,339,168
Meghnaghat Comilla Line, Haripur Rampura Line Sub-station (General)	43,087,743	43,087,743
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	14,898,323	16,435,150
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	16,037,744	19,955,240
Substation –Aminbazar – Savar (ADB Loan : 1731)	22,457,361	22,457,361
Substation Extension –Tongi –Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)	28,723,711	28,723,711
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria TL (Local : GOB)	58,833,437	63,135,628
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria 230 Kv TL (ADB Loan: 1885) TATA Power	80,683,306	83,050,018
Substation Extension (Ishwardi 230/132 &		
Khulna Central 132/33 Kv) L & T(ADB Loan : 1885)	8,600,128	8,461,226
Khulna - Bheramera - Ishwardi -Boropukuria TL & Substation (Nippon Koei)	-	1,147,147
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmbH) (Loan No : Kfw)	88,234,828	92,273,745
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	47,042,863	49,565,066
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	16,848,495	17,751,827
Ashuganj-BangaBandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector) (Local : GOB)	20,797,727	22,504,929
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan: 1885)	91,176,598	91,176,598
Shunt Compensation Project GOB Loan	4,185,080	-
Shunt Compensation Project ADB Loan 1885	17,040,033	-
Switchyard at Sirajganj & extension of 230 Kv Substation		
(ABB India) (ADB Loan : 1885)	14,660,105	20,654,397
NLDC Project GOB Loan	24,406,493	-
NLDC Project ADB Loan 2039	129,662,456	-
Kabirpur Tangail Sirajgonj Project (Local Loan: GoB)	3,923,844	4,245,936
Joydebpur-Kabirpur-Tangail (Danida Loan)	57,332,376	60,490,510
Exchange loss/(gain) (Note-26.1) - -		
Rampura Gulshan Underground Cable Line -ADB Loan 1731	7,539,010	7,539,010
Gulshan 132 KV GIS S/S Line -ADB Loan 1731	20,115,698	20,115,698
Upgradation of 230/132KV Rampura -Haripur-Aminbazar S/S(ADB Loan 1731)	37,523,776	37,523,776
CCC - Suppliers credit	15,529,734	17,483,102
On Exchange Rate Fluctuation Loss	179,678,962	247,324,256
	<b>1,629,264,693</b>	<b>1,606,262,249</b>

**26.1** 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 Financial Statements

30.06.2012  
Taka

30.06.2011  
Taka

## 27. Income tax expense/(income)

Current tax	40,415,000	38,183,504
Deferred tax	598,210,905	(151,097,714)
Deferred Tax (income)/Expenses related to the origination and reversal of temporary differences	362,638,585	76,009,326
Adjustment to opening deferred tax liability resulting from increase/(reduction) in tax rate	235,552,520	(227,107,040)
	<u>668,625,985</u>	<u>(114,912,214)</u>

## 28. Earning per share (EPS)– basic

Net profit after tax	1,183,543,181	924,601,544
Number of Ordinary shares outstanding during the year	419,011,810	419,011,810
EPS – basic	<u>2.82</u>	<u>2.21</u>

## 29. Related party transactions

The company in normal course of business has entered into transactions with other entities that fall within the definition of related party contained in IAS 24. The Company believes that the terms of related party transactions are not significantly different from those that could have been obtained from third parties. The significant related party transactions during the year are as follows:

Name of the party	Nature of relationship	Nature of transaction	Transactions during the year Taka	Receivable/(payable) as at 30 June 2010 Taka
Bangladesh Power Development Board (BPD&B)	Associate company	Transmission Charge	1,565,862,271	-
West Zone Power Distribution Company(WZPDCC)	Associate company	Transmission Charge	435,696,820	87,893,886
Dhaka Power Distribution Company(DPDC-Ex DESA)	Associate company	Transmission Charge	1,407,141,813	280,986,523
Dhaka Electric Supply Company(DESCO)	Associate company	Transmission Charge	779,167,982	630,397,763

Transactions with related companies are priced on arm's length basis and are in the ordinary course of business.

## 30. Number of employees

The number of employees as at 30 June 2012 is 1952 and which was 1977 as at 30 June 2011.

## 31. Great after balance sheet date

The Board of Directors in its meeting held on 08 November 2012 recommended dividend @20% per shares for the year 20011-20112 which is subject to the approval at the forthcoming AGM, the break-up of the dividend is as under:

	Taka
10% Stock Dividend	419,011,810
10% Cash Dividend	419,011,810
	<u>838,023,620</u>

Note : Stock dividend 10% represents 41,901,181 shares.

## Financial Ratio for the year ended 30 june 2012

### (i) Return on average property, plant and equipment

Profit before interest and other financial expenses	×	100	
Average net property, plant and equipment			
3,451,433,779	×	100	= 8.90%
38,763,338,833			

### (ii) Debt services coverage ratio

Net profit before depreciation and interest & other financial expenses	
Debt service requirement	
6,455,691,985	=1.78 times
3,620,577,697	

### (iii) Debt-equity ratio

Debt	
Equity	
55,993,388,075	= 72:28
22,131,499,017	

### (iv) Accounts receivable to sales

Accounts Receivables	
Average monthly revenue	
1,180,881,283	= 1.98 months
595,184,006	

### (v) Net operating cash flow per share

Net operating cash flow	
Number of shares	
4,208,080,960	= 10.04
419,011,810	

### vi) Price Earning Ratio

Market price per Share	
Earning Per Share	
70	= 24.82
2.82	

### (vi) Net asset value (NAV)

	2011-2012	2010-2011
Total fixed asset	74,410,438,008	59,226,762,780
Current asset	14,745,265,727	15,276,967,578
Total assets (A)	89,155,703,735	74,503,730,358
Current liabilities	9,359,734,089	7,302,167,208
Long term liability	57,664,470,629	47,419,914,199
Outsider Liabilities (B)	67,024,204,718	54,722,081,407
Net asset value (A-B)	22,131,499,017	19,781,648,951

**AUDITORS:** | ACNABIN  
Chartered Accountants  
BDBL Bhaban (13th Floor)  
12, Kawran Bazar Commercial Area,  
Dhaka-1215.

**BANKERS:** | Rupali Bank Limited  
Mercantile Bank Limited  
Standard Chartered Bank Limited  
HSBC Bank Limited  
Sonali Bank Limited  
Agrani Bank Limited  
Uttara Bank Limited





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

Corporate Office: Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd & 4th Floor,  
8/A, Ramna, Dhaka-1000.

### PROXY FORM

I/We \_\_\_\_\_ of \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ being a shareholder 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 16th Annual General Meeting of the  
Company to be held on Saturday, the 5th January 2013 at 2.00 pm at Institution of Engineers, Bangladesh, 8/A, Ramna, 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 _____	Folio No _____
	BO A/C No. _____
	Signature _____

**Note:** Any member of the Company entitled to attend and vote at the 16th 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 Corporate Office of the Company at least 48 hours before the meeting.



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

Corporate Office: Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd & 4th Floor,  
8/A, Ramna, Dhaka-1000.

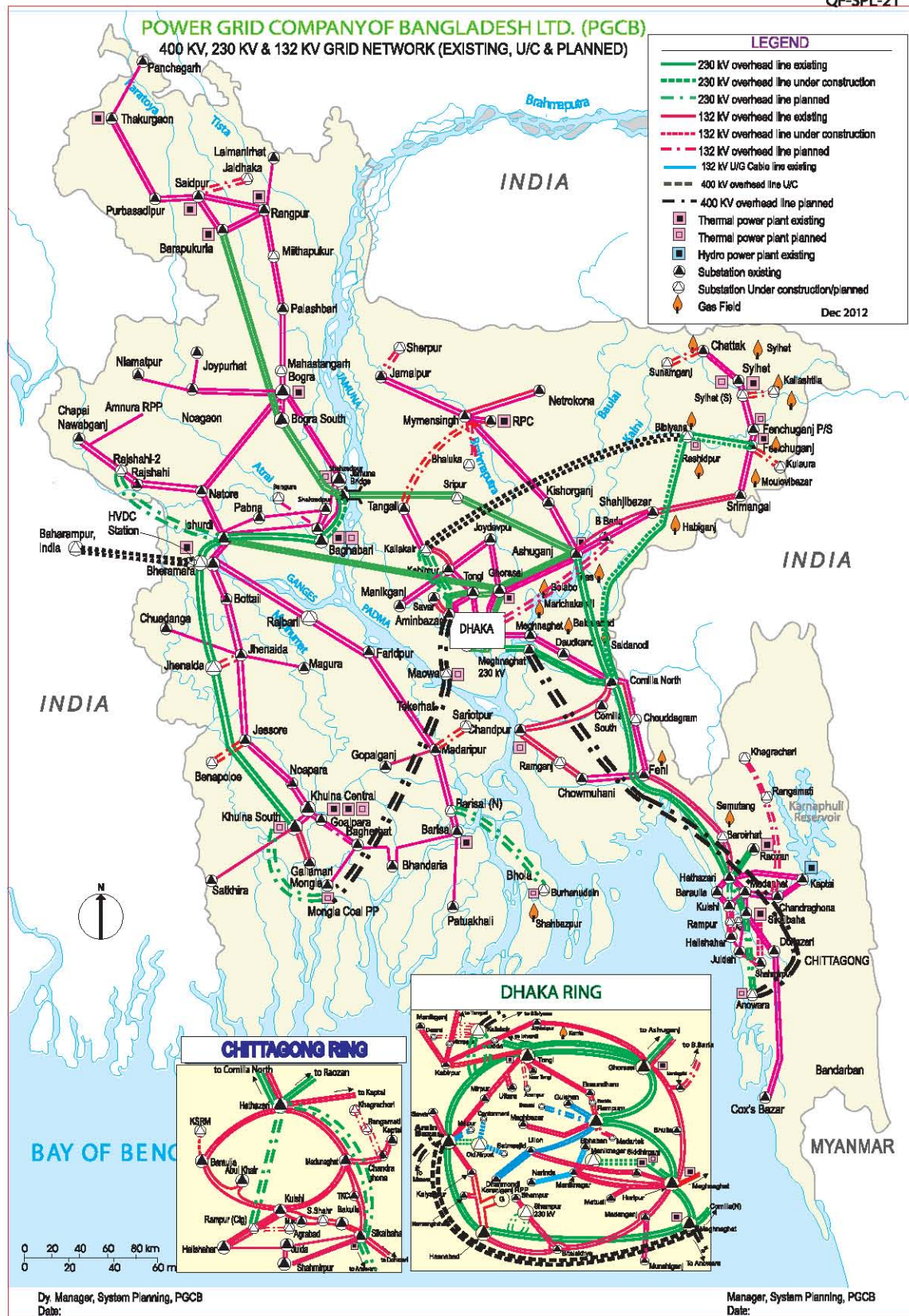
### Attendance Slip

I hereby record my presence at the 16th Annual General Meeting of the Company being held on the 5th January 2013 at 2.00 pm at Institution of Engineers, Bangladesh, 8/A, Ramna, Dhaka.

Name of Proxy _____	Name of Shareholder _____
Signature of Proxy _____	No. of Shares held _____
Date _____	Folio No _____
	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 অব বাংলাদেশ লিঃ**  
**POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.**

IEB Bhabon (New), 3rd & 4th Floor, B/A Ramna, Dhaka- 1000  
PABX: 9553663, 9550514, 9560064, 9558054 Fax: 7171833  
E-mail: info@pgcb.org.bd Web: www.pgcb.org.bd