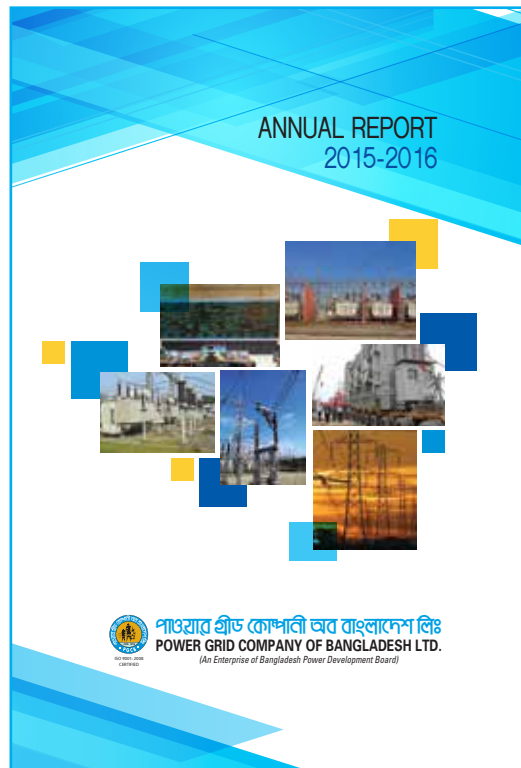


# ANNUAL REPORT 2015-2016



**পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ**  
**POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.**  
*(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)*

# ANNUAL REPORT 2015-2016



**পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ**  
**POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.**  
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

## Vision

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

## Mission

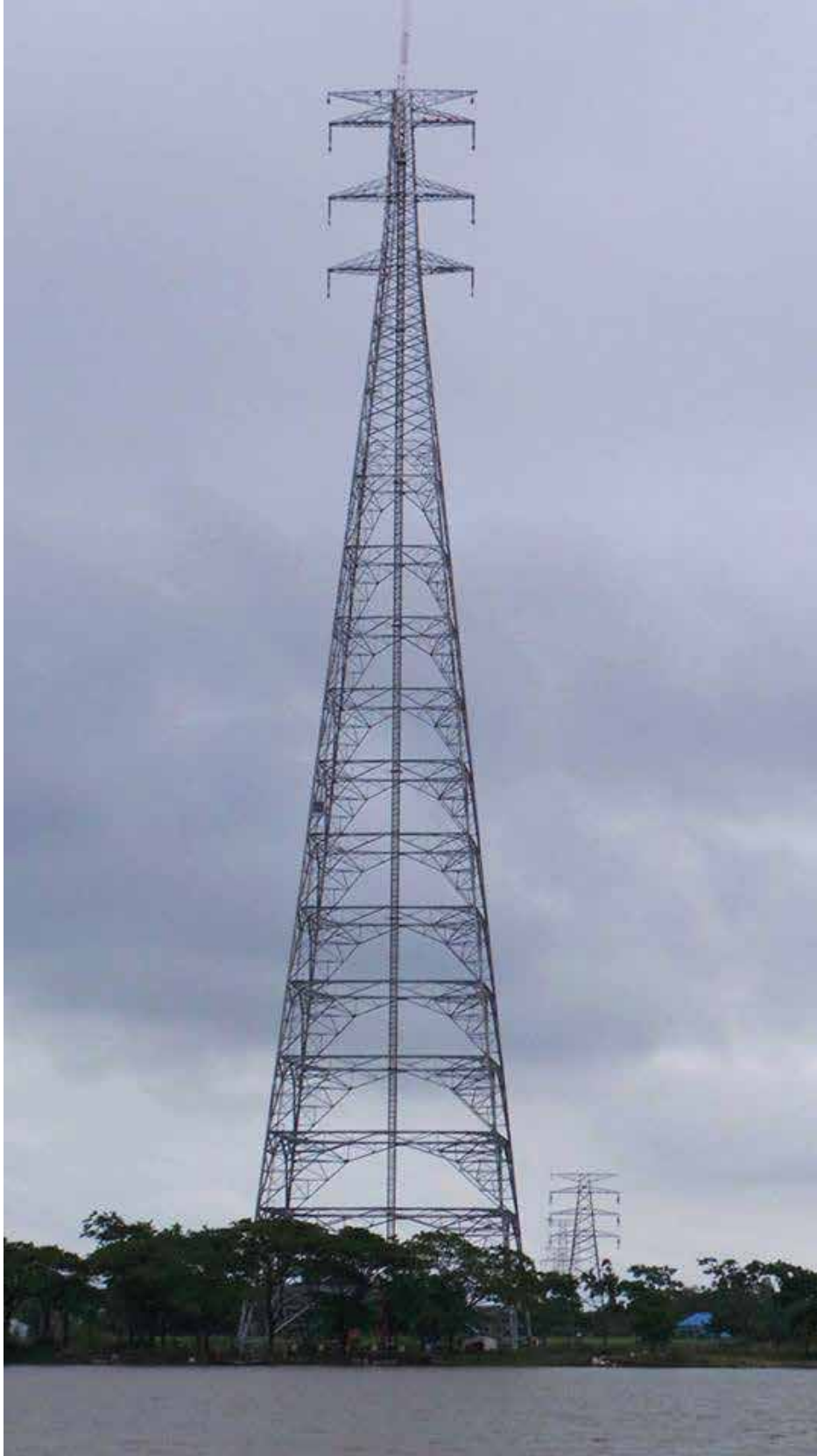
Efficient and effective management of national power grid for reliable and quality transmission as well as economic dispatch of electricity throughout the country.

# Contents

Notice of the 20th Annual General Meeting	05
Present Board of Directors	06-07
Board of Directors (2015-2016)	08-09
Current Top Management	10
PGCB at a glance	11
Value Added Statement	12
PGCB'S Five Year Review	13
Directors Report (Bengali)	14-38
Directors Report (English)	39-65
Memorable Events	66-71
Audit Committee Report	72
Corporate Governance	73-84
Auditor's Report	85-129
Auditors & Bankers	129
Grid Map	130
Proxy Form	131







বাংলাদেশের সর্বোচ্চ টাওয়ার (উচ্চতা ৫৭৫ ফুট)

## বিজ্ঞপ্তিঃ ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভা

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর শেয়ার মালিকগণের ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৭ জানুয়ারী ২০১৭ তারিখ, শনিবার, সকাল ১০ঃ০০ ঘটিকায় ‘মুক্তি হল’, বিদ্যুৎ ভবন, ১ নং আব্দুল গণি রোড, ঢাকা-১০০০ ঠিকানায় অনুষ্ঠিত হবে। সভায় নিম্নে উল্লেখিত আলোচ্যসূচী বিবেচনা করা হবেঃ

### আলোচ্যসূচীঃ

- ১। বিগত ৩০ জুন ২০১৬ সমাপ্ত অর্থ বছরে কোম্পানীর নিরীক্ষিত লাভ-ক্ষতি হিসাব, স্থিতি পত্র, পরিচালকগণের প্রতিবেদন এবং বহিঃ নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন করা;
- ২। অর্থ বছর ২০১৫-২০১৬ এর জন্য পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক সুপারিশকৃত নগদ লভ্যাংশ ঘোষণা করা;
- ৩। কোম্পানীর অবসর গ্রহণকারী পরিচালকগণের স্থলে পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন করা;
- ৪। কোম্পানীর স্বতন্ত্র পরিচালকগণের পুনঃনিয়োগ অনুমোদন করা;
- ৫। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালনা পর্ষদ বার্ষিক সাধারণ সভায় বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের (বিউবো) অনুকূলে শেয়ার ইস্যু করতে শেয়ারমালিকগণের অনুমোদনের জন্য ৪১২/২০১৬ নম্বর পরিচালক পর্ষদ সভায় একটি বিশেষ রেজুলেশন উপস্থাপনের সুপারিশ করেছে। বিউবো’র কাছ থেকে ছয়টি ভেডর এগ্রিমেন্টের মাধ্যমে ক্রয়কৃত সঞ্চালন অবকাঠামোর বিপরীতে বকেয়া মূল্য বাবদ উক্ত শেয়ার প্রদান করা হবে। সুপারিশকৃত বিশেষ রেজুলেশনটি নীচে উল্লেখ করা হলো :  
“বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) হতে ছয়টি ক্রয়চুক্তির মাধ্যমে গৃহীত সঞ্চালন অবকাঠামোর জন্য বিউবো’র অবশিষ্ট পাওনা টাকা ২৫১,৮১,৪০,০০০/- (দুইশ একান্ন কোটি একাশি লাখ চল্লিশ হাজার) মাত্র এর বিপরীতে প্রতিটি ১০ টাকা মূল্যের ২৫,১৮,১৪,০০০টি শেয়ার অভিহিত মূল্যে বিউবো এর অনুকূলে ইস্যু করার অনুমোদন;
- ৬। আগামী ৩০ জুন ২০১৭ সমাপ্ত অর্থ বছরের জন্য পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ/ পুনঃনিয়োগ অনুমোদন এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা।

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর সকল শেয়ারমালিকগণকে উল্লেখিত সময়সূচী অনুযায়ী উক্ত সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য সবিনয়ে অনুরোধ করা হচ্ছে।

পরিচালক পর্ষদের আদেশক্রমে,

(মোঃ আশরাফ হোসেন)  
কোম্পানী সচিব

### দ্রষ্টব্যঃ

- ১। উল্লিখিত সাধারণ সভার জন্য পিজিসিবি’র রেকর্ড ডেট ১ ডিসেম্বর ২০১৬ নির্ধারণ করা হয়েছে। উক্ত রেকর্ড ডেটে যেসকল শেয়ারমালিকের নাম সদস্য রেজিস্টার এবং সিডিবিএল এর তালিকায় থাকবে তারা উক্ত সাধারণ সভায় অংশগ্রহণের জন্য যোগ্য এবং সভায় অনুমোদিত হলে লভ্যাংশ পাবেন।
- ২। কোম্পানীর সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং ভোটদানে যোগ্য তিনি তাঁর পক্ষে প্রক্সি নিয়োজিত করতে পারেন। প্রক্সি ফরম পূরণ করে, স্বাক্ষর করে এবং টাকা ২০/- এর রেভিনিউ স্ট্যাম্প সংযুক্ত করে সাধারণ সভা শুরুর কমপক্ষে ৪৮ ঘন্টা পূর্বে কোম্পানী সচিবালয়, পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ, আইইবি ভবন (নতুন), ৫ম 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 পূর্বক সভা কক্ষে প্রবেশ করতে হবে।
- ৪। সম্মানিত শেয়ারমালিকগণকে ১ ডিসেম্বর ২০১৬ তারিখের পূর্বে বিও হিসাবে তাদের ঠিকানা, ফোন নম্বর, ই-মেইল আইডি, ব্যাংকের নাম, ব্যাংকের শাখা, ব্যাংক হিসাব নম্বর, রাউটিং নম্বর, ১২ ডিজিট টিআইএন সংশ্লিষ্ট ডিপির সাথে যোগাযোগ করে রেকর্ডভুক্ত করার জন্য অনুরোধ করা হলো। আয়কর আইন অনুযায়ী যেসকল শেয়ারমালিকগণের বিও হিসাবে ১২ ডিজিট টিআইএন থাকবে না তাদের প্রাপ্য লভ্যাংশ হতে ১৫% হারে আয়কর কর্তন করা হবে।
- ৫। মার্জিন লোন প্রদানকারী ডিপিরদেরকে সংশ্লিষ্ট শেয়ারমালিকগণের নাম, বিও হিসাব নম্বরসহ প্রয়োজনীয় তথ্যাদি ছক আকারে বার্ষিক সাধারণ সভার পূর্বে কোম্পানীর শেয়ার বিভাগে প্রেরণের জন্য অনুরোধ করা হলো।
- ৬। যেসকল শেয়ারমালিকগণ পূর্ববর্তী অর্থবছরসমূহে প্রাপ্য লভ্যাংশ পাননি তাদেরকে প্রয়োজনীয় প্রমাণসহ উপরে উল্লিখিত ঠিকানায় যোগাযোগ করে লভ্যাংশ গ্রহণ করতে অনুরোধ করা হলো।

বিঃ দ্রঃ উক্ত সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে আপ্যায়ন বা উপহারসামগ্রী প্রদানের কোন ব্যবস্থা থাকবে না।

# PRESENT BOARD OF DIRECTORS

- |    |   |                      |
|----|---|----------------------|
| 1. | <b>Mr. Md. Abul Kalam Azad</b><br>Principal Coordinator, SDG, PM's office   | Chairman             |
| 2. | <b>Mr. Monowar Islam</b><br>Secretary, Power Division                       | Independent Director |
| 3. | <b>Engr. Khaled Mahmood</b><br>Chairman, Bangladesh Power Development Board | Director             |
| 4. | <b>Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA,</b><br>Director, Emerging Credit Rating Ltd.  | Director             |
| 5. | <b>Mr. Abu Alam Chowdhury</b><br>Managing Director & CEO, Conexpo Ltd.      | Independent Director |
| 6. | <b>Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng</b><br>Former MD, BTCL                   | Independent Director |



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



**Mr. Monowar Islam**  
Independent Director.



**Engr. Khaled Mahmood**  
Director



**Barrister M. Enamul Kabir Emon**  
Independent Director



**Sheikh Md. Abdul Ahad**  
Director



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

- |     |  |                      |
|-----|--|----------------------|
| 7.  | <b>Barrister M. Enamul Kabir Emon</b><br>Managing Partner, AF Kabir & Associates.      | Independent Director |
| 8.  | <b>Sheikh Md. Abdul Ahad</b><br>Joint Chief, Power Division                            | Director             |
| 9.  | <b>Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid,</b><br>Professor, BUET.                                | Director             |
| 10. | <b>Mr. A.K.M.A Hamid</b><br>President, Institution of Diploma Engineers, Bangladesh.   | Director             |
| 11. | <b>Maj. Gen. Moin Uddin</b><br>Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board        | Director             |
| 12. | <b>Mr. Masum-Al-Beruni</b><br>Managing Director, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. | Managing Director    |



**Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA**  
Director



**Mr. Abu Alam Chowdhury**  
Independent Director



**Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.**  
Independent Director



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



**Maj. Gen. Moin Uddin**  
Director



**Mr. Masum-Al-Beruni**  
Managing Director





# BOARD OF DIRECTORS (2015-2016)



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



**Mr. Monowar Islam**  
Independent Director



**Sheikh Md. Abdul Ahad**  
Director



**Mr. Shahinul Islam Khan**  
Director



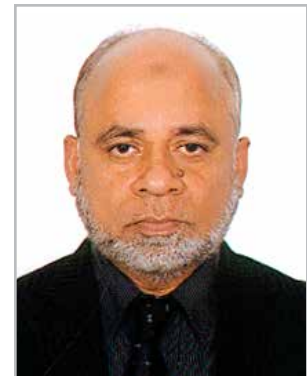
**Khandaker Maksudul Hassan**  
Director



**Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng**  
Independent Director



**Barrister M. Enamul Kabir Emon**  
Independent Director



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

- |  |          |  |                   |
|--|----------|--|-------------------|
| 1. <b>Mr. Md. Abul Kalam Azad</b><br>Principal Secretary, PM's office        | Chairman | 8. <b>Mr. Abu Alam Chowdhury</b><br>Managing Director & CEO, Conexpo Ltd.                  | Director          |
| 2. <b>Mr. Monowar Islam</b><br>Secretary, Power Division                     | Director | 9. <b>Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng</b><br>Former MD, BTCL                               | Director          |
| 3. <b>Sheikh Md. Abdul Ahad</b><br>Joint Chief, Power Division               | Director | 10. <b>Barrister M. Enamul Kabir Emon</b><br>Managing Partner, AF Kabir & Associates.      | Director          |
| 4. <b>Mr. Shahinul Islam Khan</b><br>Chairman, BPDB                          | Director | 11. <b>Dr. A.B.M. Harun-ur-Rashid</b><br>Professor, BUET.                                  | Director          |
| 5. <b>Khandaker Maksudul Hassan</b><br>Chairman, BPDB                        | Director | 12. <b>Maj. Gen. Moin Uddin</b><br>Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board        | Director          |
| 6. <b>Engr. Md. Shamsul Hassan Miah</b><br>Chairman, BPDB                    | Director | 13. <b>Mr. A.K.M.A Hamid</b><br>President, Institution of Diploma Engineers, Bangladesh.   | Director          |
| 7. <b>Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA</b><br>Director, Emerging Credit Rating Ltd. | Director | 14. <b>Mr. Masum-Al-Beruni</b><br>Managing Director, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. | Managing Director |



**Engr. Md. Shamsul Hassan Miah**  
Director



**Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA**  
Director



**Mr. Abu Alam Chowdhury**  
Independent Director



**Major General Moin Uddin**  
Director



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



**Mr. Masum-Al-Beruni**  
Managing Director



# CURRENT TOP MANAGEMENT OF THE COMPANY



**Mr. Masum-Al-Beruni**  
Managing Director



**Engr. Chowdhury Alamgir Hossain**  
Executive Director (P&D)



**Mr. Mohammad Shafiqullah**  
Executive Director (HRM)



**Mr. Paresh Chandra Roy**  
Executive Director  
(Finance)



**Engr. Imdadul Islam**  
Executive Director (O&M)



**Engr. Quamrul Ahsan**  
Chief Engineer (Transmission-1), A/C  
&  
Chief Engineer (Transmission-2)



**Engr. Farid Uddin Ahmed**  
Chief Engineer (Project Monitoring)



**Engr. Pranab Kumar Roy**  
Chief Engineer (System Operation)



**Engr. Mahabub Ahmed**  
Chief Engineer & PD



**Engr. Md. Ohiduzzaman**  
Chief Engineer & PD



**Engr. Arun Kumar Saha**  
Chief Engineer (P&D)



**Mr. Abul Khayer Chowdhury**  
General Manager (P&A), A/C  
&  
Deputy General Manager (Audit)



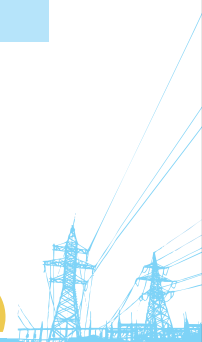
**Mr. Md. Belayet Hossain**  
General Manager (Finance), A/C



**Mr. Md. Ashraf Hossain**  
Company Secretary

# PGCB AT A GLANCE

Corporate Office	Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 4th Floor, 8/A Ramna, Dhaka-1000, Bangladesh.
Year of incorporation & Registration Number	1996 [C-31820(941)/96]
Status	Public Limited Company
Business	Transmission of Power
Authorized Capital in Taka	10 billion
Paid up Capital in Taka	4,609.13 million
Turnover in Taka of 2015-2016	12,722.25 million
Net Profit before tax & WPPF in Taka of 2015-2016	2,405.72 million
Transmission Line as on 30.06.2016	400kV - 220.70 circuit km 230kV - 3,185.166 circuit km 132kV - 6,401.628 circuit km
Substations as on 30.06.2016	HVDC - one station 400/230kV - one (520 MVA) 230/132kV - 19 Nos. (9,375 MVA) 132/33kV - 90 Nos. (12,655.5 MVA)
Manpower as on 30.06.2016	2,418 persons.
Listed with DSE/CSE	The 9th October 2006.





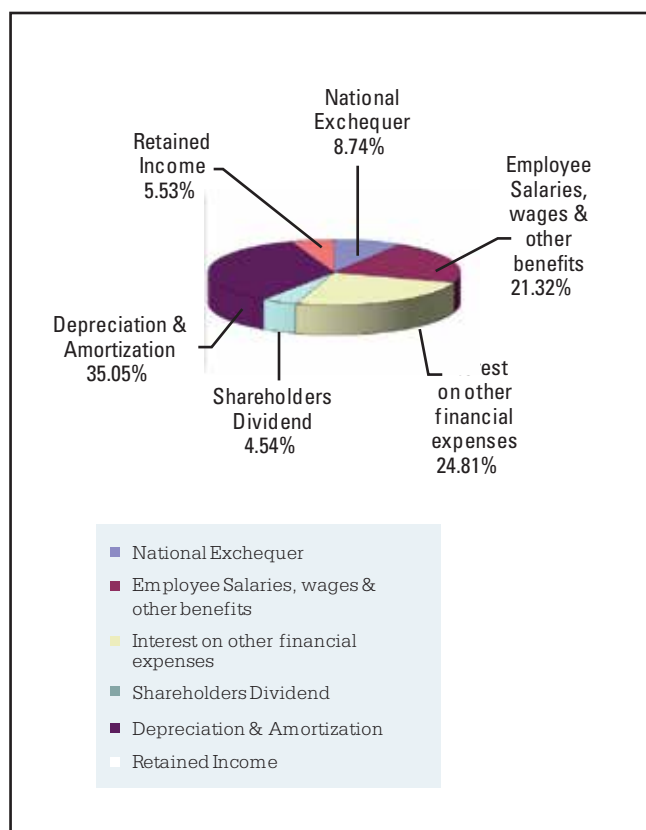
## Value Added Statement

	30 June, 2016 Amount	%	30 June, 2015 Amount	%
Revenue	12,722,255,140		9,378,283,604	
Less: payment for Services	1,019,593,289		904,784,918	
	11,702,661,851		8,473,498,686	
Other Income	477,148,157		458,267,486	
Value Added	12,179,810,008	100.00	8,931,766,172	100.00

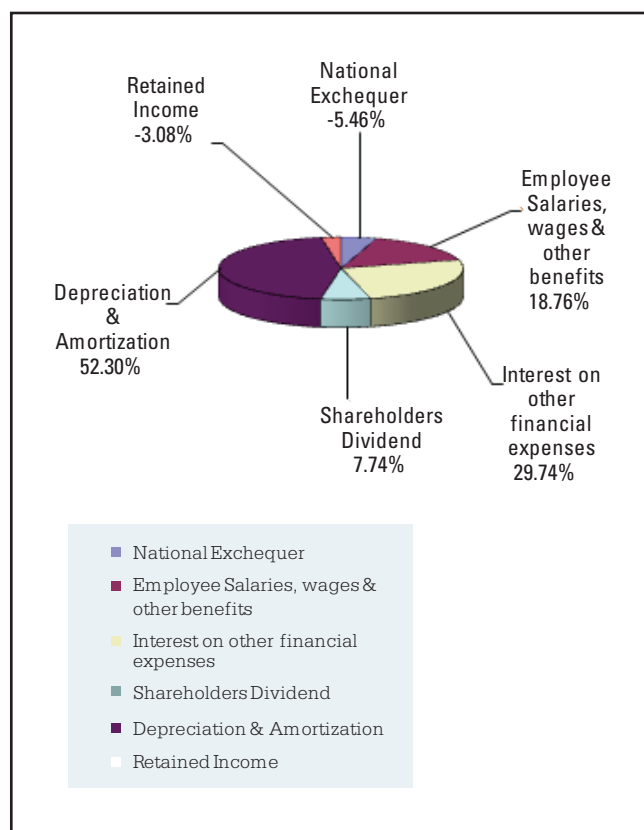
### Value Distributed

National Exchequer	(1,065,016,129)	(8.74)	(488,120,704)	(5.46)
Employee Salaries, wages & other benefits	2,597,272,395	21.32	1,675,623,867	18.76
Interest on other financial expenses	3,022,196,733	24.81	2,656,625,183	29.74
Shareholders Dividend	553,095,589	4.54	691,369,487	7.74
Depreciation & Amortization	4,269,176,590	35.05	4,671,150,265	52.30
Retained Income	673,052,572	5.53	(274,881,926)	(3.08)
	12,179,810,008	100.00	8,931,766,172	100.00
	12,179,810,008	100.00	8,931,766,172	100.00

Value Added Statement 2015-16



Value Added Statement 2014-15



# PGCB'S Five Year Review

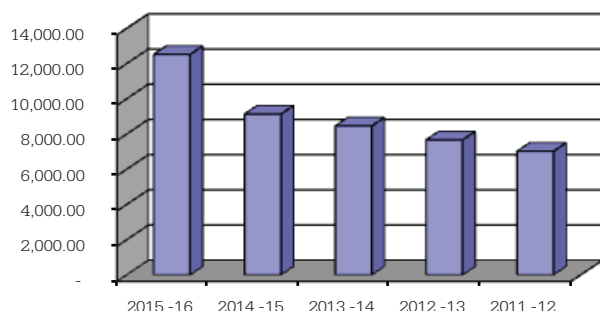
Figure in million

Particulars	Unit	2015-16	2014-15	2013-14	2012-13	2011-12
<b>Key financial figures</b>						
Paid up Capital	Tk.	4,609.12	4,609.12	4,609.12	4,609.12	4,190.12
Gross Fixed Asset	Tk.	144,213.69	139,402.25	127,745.61	88,453.33	84,262.00
Transmission Charge	Tk.	12,524.16	9,133.41	8,465.33	7,672.95	7,020.86
Profit before Tax	Tk.	2,291.16	(71.63)	570.84	2,015.03	1,822.17
Profit after Tax	Tk.	1,226.15	416.49	(29.07)	1,010.19	1,183.54
Total Current Assets	Tk.	17,926.02	13,485.53	13,269.22	18,031.97	14,745.26
Total Current Liabilities	Tk.	5,786.53	5,219.52	16,342.96	11,648.64	9,359.73

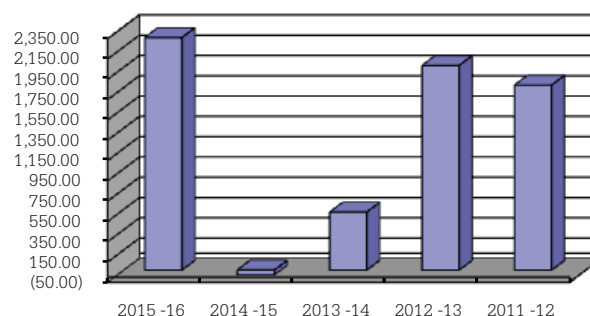
## Financial Ratios & others

Return on Average Net Fixed Assets	%	6.27	3.20	4.96	8.74	8.90
Debt Service Coverage Ratio	times	2.26	1.99	1.11	1.90	1.78
Debt - Equity	ratio	72:28	69:31	70:30	69:31	72:28
Accounts Receivable to Sales	mths	2.32	2.00	1.97	1.95	1.98
Current Ratio	ratio	3.10	2.58	0.81	1.55	1.58
No of Share outstanding	Num	460.91	460.91	460.91	460.91	419.00
Dividend per Share (Cash)	%	12	15	10	15	20
Earning per Share	Tk.	2.66	0.90	(0.06)	2.19	2.82

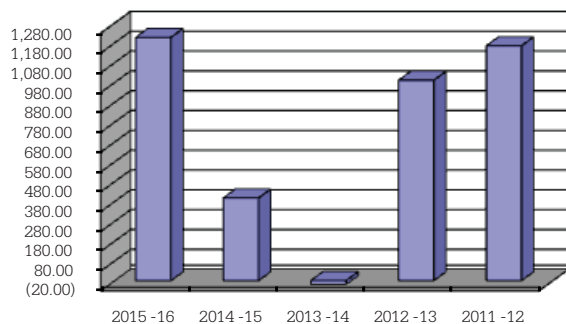
Transmission Charge Tk.



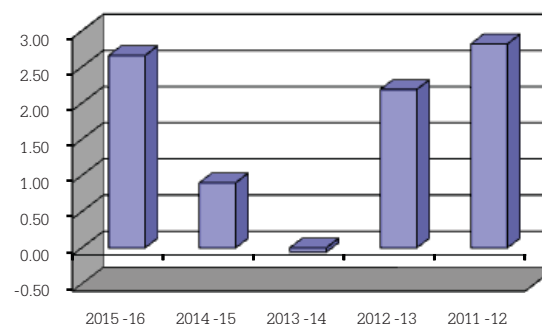
Profit before Tax Tk.



Profit after Tax Tk.



Earning per Share Tk.



# পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম।  
সন্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,  
আসসালামু আলাইকুম!

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর বিশতম বার্ষিক সাধারণ সভা (এজিএম)-এ আপনাদের সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

আপনাদের কোম্পানী পিজিসিবি দেশের বিদ্যুৎ ব্যবস্থার অন্যতম গুরুত্বপূর্ণ অংশ। এটি সারাদেশে হাইভোল্টেজ বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্বে নিয়োজিত একমাত্র প্রতিষ্ঠান। পিজিসিবি'র প্রধান উদ্দেশ্যগুলোর মধ্যে রয়েছে পরিকল্পনা করা, উদ্যোগী হওয়া, উন্নয়ন করা, পরিচালনা করা এবং সংযুক্ত ও দক্ষ বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম নেটওয়ার্ক বিনির্মাণ করা; যা অর্জনে নিরন্তর প্রচেষ্টা চলছে। কোম্পানীর লক্ষ্য সমূহের মধ্যে আরো আছে- পরিকল্পনা তৈরি করা, অনুসন্ধান করা, গবেষণা করা, প্রকৌশল ও ডিজাইন করা, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই করা, প্রকল্প প্রতিবেদন প্রণয়ন করা, নির্মাণ করা। একইসঙ্গে সঞ্চালন লাইন, উপকেন্দ্র, লোড ডিসপ্যাচ সেন্টার ও যোগাযোগ সুবিধাসমূহ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ করাও এর লক্ষ্য। নির্ধারিত লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি অবিচল। এ কোম্পানী গঠনের উদ্দেশ্যের মধ্যে আঞ্চলিক, জাতীয় এবং আন্তর্জাতিক উচ্চ ভোল্টেজের নেটওয়ার্ক সিস্টেমের মধ্যে সমন্বয় সাধন এবং পরিচালন অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। বিদ্যুৎ সেক্টরে পরামর্শ সেবা প্রদান, ইউটিলিটি প্রতিষ্ঠানের বিদ্যুৎ বিষয়ক সামগ্রিক নির্মাণ কাজ বাস্তবায়ন; বিদ্যুৎ ক্রয়-বিক্রয়ও পিজিসিবি'র মেমোরেন্ডাম-এ উল্লেখ রয়েছে।

কোম্পানী আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী, প্রতিবছর বার্ষিক সাধারণ সভা এর মাধ্যমে পিজিসিবি শেয়ারহোল্ডারদের কাছে বিগত অর্থবছরের পূর্ণাঙ্গ কার্যক্রম তুলে ধরে। এর মধ্য দিয়ে প্রতিষ্ঠানের সুষ্ঠু পরিচালনা ও জবাবদিহিতার সংস্কৃতি অনুসরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে। এজিএম-এ শেয়ারহোল্ডারদের প্রদত্ত মূল্যবান ও যৌক্তিক পরামর্শগুলো পিজিসিবি গুরুত্বের সঙ্গে বিবেচনা করে আসছে।

পিজিসিবির ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর পরিচালকগণের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হচ্ছেঃ

## কোম্পানীর মানব সম্পদ কাঠামো

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর দক্ষ ও অভিজ্ঞ কর্মীগণ পুরো সিস্টেমের সুষ্ঠু পরিচালন, ব্যবস্থাপনা ও সংরক্ষণের কাজে নিয়োজিত। বর্তমানে কোম্পানীর ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ২২০.৭০ সার্কিট কিঃমিঃ; ২৩০ কেভি ৩,১৮৫.১৬৬ সার্কিট কিলোমিটার; ১৩২ কেভি ৬,৪০১.৬২৮ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন রয়েছে। সেই সঙ্গে ৪০০/২৩০ কেভি একটি এইচভিডিসি ব্যাক টু ব্যাক স্টেশন স্থাপন করা হয়েছে যার মাধ্যমে ভারত হতে প্রতিদিন ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা যাচ্ছে। এছাড়াও একটি ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন, ১৯টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন এবং ৯০টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন রয়েছে। কোম্পানী আলোচ্য ২০১৫-১৬ অর্থ বছর এগুলো দক্ষতার সাথে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ করেছে। দেশজুড়ে সঞ্চালন ব্যবস্থা সমৃদ্ধ করার পাশাপাশি বিদ্যুৎ আমদানী-রপ্তানীর জন্য ভারতের সঙ্গে দু'টি আঞ্চলিক বিদ্যুতের গ্রীড সিস্টেম গড়ে তোলা হয়েছে। বর্তমানে প্রতিদিন ভারত হতে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারা হয়ে ৫০০ মেগাওয়াট এবং কুমিল্লা হয়ে ১০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানী করা যাচ্ছে। ভেড়ামারা হয়ে আরো ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানীর লক্ষ্যে এইচভিডিসি দ্বিতীয় ব্লকের নির্মাণকাজ দ্রুততার সঙ্গে এগুচ্ছে। স্থানীয়ভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির সঙ্গে আমদানী চলমান থাকায় দেশে বিদ্যুৎ ঘাটতি বহুলাংশে প্রশমিত হয়েছে।

প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি দক্ষ ও কার্যকর মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা করছে। ২০১৫-১৬ অর্থবছরে পিজিসিবিতে অনুমোদিত ৩,১৯২টি পদ থাকলেও ২,৪১৮ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানী ১৫৪ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োগ দিয়েছে।

## পরিচালন

বাংলাদেশে বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে সরকার অগ্রাধিকার ভিত্তিতে নতুন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র স্থাপনের অনুমতি এবং বিদ্যমান বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রসমূহে সক্ষমতা বৃদ্ধি করে চলেছে। বিগত সাত বছরে উল্লেখযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বেড়েছে। বর্ধিত বিদ্যুৎ এবং ভবিষ্যতে উৎপাদিতব্য অধিকতর বিদ্যুৎ সঞ্চালন করতে পিজিসিবি টেকসই উন্নয়ন পরিকল্পনা তৈরি করেছে। আলোচ্য ২০১৫-১৬ অর্থ বছরে ৪৬,৪১৩ মিলিয়ন কিলোওয়াট ঘন্টা বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামোর মাধ্যমে বিতরণ প্রতিষ্ঠানগুলোর নিকট পৌঁছে দেওয়া হয়েছে। যার পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা প্রায় ১৫.৮৬ শতাংশ বেশি। উৎপাদন সক্ষমতা বৃদ্ধি এবং সঞ্চালন অবকাঠামো বৃদ্ধির ফলে আসছে বছরগুলোতে উচ্চ ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সঞ্চালন আরো বৃদ্ধি পাবে।





পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে ২০০৯-১০ অর্থ বছর হতে গত সাত বছরের নীট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের স্মারনীতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	নীট বিদ্যুৎ উৎপাদন (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	বিতরণকারী প্রতিষ্ঠানের বিদ্যুৎ সঞ্চালনের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)
১	২০০৯-২০১০	২৬,৩৭৬	২৫,৫৬৬
২	২০১০-২০১১	২৭,৬৪৬	২৬,৮৯৫
৩	২০১১-২০১২	৩১,৫৩৩	৩০,৬৮২
৪	২০১২-২০১৩	৩৪,৫৫৯	৩৩,৫৫৯
৫	২০১৩-২০১৪	৩৮,০৭৬	৩৭,০০৪
৬	২০১৪-২০১৫	৪১,২০০	৪০,০৬০
৭	২০১৫-২০১৬	৪৭,৭৫৯	৪৬,৪১৩

স্মারনী-১ঃ বিগত সাত বৎসরের নীট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালন।

পূর্বের ন্যায় বিগত ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরেও সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে পরিকল্পিত সংরক্ষণ কার্যক্রম চালানো হয়েছে। বাংলাদেশে শীত মৌসুমে বিদ্যুতের চাহিদা সাধারণভাবে কম থাকে। সে সময় অর্থাৎ ডিসেম্বর থেকে মার্চ পর্যন্ত বাৎসরিক সংরক্ষণ কার্যক্রম চালানো হয়। দক্ষ সংরক্ষণ কার্যক্রমের ফলে ছোট-খাট সমস্যাগুলো মোকাবেলা করে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সচল রাখা সম্ভব হয়েছে। ২০১৫-১৬ অর্থ বছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৮ শতাংশ এবং গ্রীড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৯ শতাংশ। বিদ্যুৎ বিচ্যুতি অনেকাংশে কমেছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস কিছুটা বেড়ে ২.৮৬ শতাংশে দাঁড়িয়েছে; যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ২.৭৭ শতাংশ। তবে আন্তর্জাতিকভাবে গ্রহণযোগ্য ৩.০০ শতাংশের কম রয়েছে।

২০০৯-২০১০ হতে ২০১৫-১৬ পর্যন্ত সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের স্মারনীতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	সঞ্চালন লাইন গ্রীড উপকেন্দ্র
১	২০০৯-২০১০	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৩%
২	২০১০-২০১১	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৪%
৩	২০১১-২০১২	৯৯.৯৫৮%	৯৯.৯৬৯%
৪	২০১২-২০১৩	৯৯.৯৬১%	৯৯.৯৮৩%
৫	২০১৩-২০১৪	৯৯.৯৮১%	৯৯.৯৫৮%
৬	২০১৪-২০১৫	৯৯.৯৭২%	৯৯.৯৮৮%
৭	২০১৫-২০১৬	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৯%

স্মারনী -২ঃ বিগত সাত বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা।

২০০৯-২০১০ অর্থ বছর হতে আলোচ্য ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের সঞ্চালন বিচ্যুতি এবং লস এর পরিসংখ্যান নিম্নের স্মারনীতে উল্লেখ করা

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে বিদ্যুৎ বিচ্যুতি		শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
		সংখ্যা	সময় কাল	
১	২০০৯-২০১০	১৪	১৫ ঘন্টা ৫৭ মিনিট	৩.০৭
২	২০১০-২০১১	১১	১৩ ঘন্টা ৪৭ মিনিট	২.৭২
৩	২০১১-২০১২	৯	৩৪ ঘন্টা ৪৯ মিনিট	২.৭০
৪	২০১২-২০১৩	৬	৭ ঘন্টা ৪৮ মিনিট	২.৯২
৫	২০১৩-২০১৪	৯	১৪ ঘন্টা ২৪ মিনিট	২.৮২
৬	২০১৪-২০১৫	৮	১৬ ঘন্টা ২২ মিনিট	২.৭৭
৭	২০১৫-২০১৬	১	৫ ঘন্টা ১০ মিনিট	২.৮৬

স্মারনী -৩ঃ গত সাত বছরের বিদ্যুৎ সঞ্চালন বিচ্যুতি এবং লস।

## বিদ্যুৎ উপ-খাতের বর্তমান ও ভবিষ্যৎ অবস্থান :

বাংলাদেশে যোগাযোগ ব্যবস্থার ব্যাপক উন্নয়ন, শিল্প, কৃষিকাজ, মানবসম্পদ উন্নয়ন, আধুনিক জীবনযাত্রা, স্বাস্থ্যসেবা সম্প্রসারণের জন্য বিদ্যুতের চাহিদা ক্রমশ বৃদ্ধি পেয়ে চলেছে। গত ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছর স্থির মূল্যে জাতীয় গড় উৎপাদনে বিদ্যুৎ উপখাতের অবদান ছিল ১.৪৫ শতাংশ। মোট চাহিদার বিবেচনায় এখনো বিদ্যুতের ঘাটতি রয়েছে। বাংলাদেশ সরকার সময়বদ্ধ বিদ্যুৎ চাহিদার অনেকগুলো পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। কারণ বিদ্যুৎ হচ্ছে মধ্য আয়ের দেশ লক্ষ্যে দ্রুত পৌঁছার বাহন। বিগত সাত বছরে এ খাতে অকল্পনীয় অর্জন সম্ভব হয়েছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০০৯ খৃষ্টাব্দে ৪,৯৪২ মেঃ ওঃ হতে ২০১৬ খৃষ্টাব্দে ১২,৭৮০ মেঃ ওঃ এ উন্নীত হয়েছে। জনপ্রতি বিদ্যুৎ উৎপাদন ২২০ কিলোওয়াট আওয়ার হতে ৩৮০ কিলোওয়াট আওয়ারে বৃদ্ধি পেয়েছে। বিদ্যুৎ ব্যবহারকারী লোকের অনুপাত ৪৭ শতাংশ হতে ৭৬ শতাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। সরকারের মাষ্টার প্ল্যান অনুসারে বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০২১ খৃষ্টাব্দে ২৪,০০০ মেঃ ওঃ এবং ২০৩০ খৃষ্টাব্দে ৪০,০০০ মেঃ ওঃ এ দাঁড়াবে। বিদ্যুৎ উৎপাদনের সঙ্গে তাল রাখার জন্য পিজিসিবি ১০,৫১৩ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন এবং ১৬০টি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। এগুলো বিভিন্ন ভোল্টেজ লেভেলে ২০১৬ থেকে ২০২১ খৃষ্টাব্দের মধ্যে বাস্তবায়ন করা হবে। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং সঞ্চালন সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কাজ করে চলেছে। সংক্ষেপে বলা যায় যে, কোম্পানীর ভবিষ্যৎ অবস্থা উজ্জ্বল।

## কোম্পানীর চলমান অবস্থা (Continuity):

প্রতি অর্থবছর পিজিসিবি'র অগ্রগতির চিত্র শেয়ারহোল্ডারগণ সহ সংশ্লিষ্ট সকলের জন্যই আশাব্যঞ্জক বিষয়। আলোচ্য ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ টাকা ১২২৬.১৫ মিলিয়ন কর পরবর্তী মুনাফা করেছে। উক্ত অর্থ বছরের ০১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ তারিখ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (বিইআরসি) কর্তৃক পিজিসিবি'র মূল আয় হুইলিং চার্জ প্রতি কিলোওয়াট আওয়ারে গড়ে পাঁচ পয়সা হারে বাড়ানো হয়েছে। এছাড়া সুদ বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পেলেও অবচয় হ্রাস পেয়েছে। ফলে আলোচ্য অর্থ বছর কোম্পানীর মুনাফা বৃদ্ধি পেয়েছে। আগামীতে পিজিসিবি যৌক্তিক হারে আরও বেশি মুনাফা অর্জন করতে পারবে বলে আশা করা হচ্ছে। উল্লেখ্য, আলোচ্য সময়কালে কোম্পানীর দু'টি প্রকল্পের ব্যয় অর্থবছরে work in progress হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর করা হয়েছে।

## ঝুঁকি এবং উদ্বেগ :

বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের জন্য প্রয়োজনীয় মানবসম্পদ নিয়োগ এবং তাদেরকে প্রয়োজনমত প্রশিক্ষণ প্রদান করা হচ্ছে। দেশে উল্লেখযোগ্য প্রকার ও পরিমাণের মানসম্পন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন যন্ত্রপাতি প্রস্তুত হয় না। এগুলো বিদেশ হতে আমাদানী করা ছাড়া বিকল্প নেই। সাম্প্রতিক বছরগুলোতে দুই-একটি প্রস্তুতকারী প্রতিষ্ঠান ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার এবং এমএস টাওয়ার সেকশন উৎপাদন করছে। ইনসুলেটর এবং বিদ্যুৎ পরিবাহী সঞ্চালন তার এখনো বিদেশ হতে আমাদানী করতে হচ্ছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় যন্ত্রপাতি দেশে প্রস্তুত করা হলে এক্ষেত্রে বিদেশ নির্ভরতা হ্রাস পেরে যাবে। যাহোক এ যাবৎ এক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য অসুবিধার সম্মুখীন হতে হয়নি।

আপনারা জানেন যে, বিদ্যুৎ উপখাতের যে কোন উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে বিপুল বিনিয়োগ প্রয়োজন হয়। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর জন্য এটি বাস্তবিক অর্থেই একটি উদ্বেগের বিষয়। তবে সরকার উন্নয়ন সহযোগীদের নিকট হতে স্বল্প সুদে দীর্ঘমেয়াদী ঋণ যোগাড় করে দিচ্ছে। সরকার নিজেও কোম্পানীর উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে ঋণ দিচ্ছে। কোম্পানীও ইদানিং প্রায় প্রতিটি উন্নয়ন প্রকল্পে আংশিক অর্থ বিনিয়োগ করছে। বাংলাদেশে ব্যবসা পরিচালনা করে এমন বণিজ্যিক ব্যাংকও পিজিসিবি'র উন্নয়ন প্রকল্পে ঋণ প্রদানে এগিয়ে এসেছে। সাম্প্রতিক বছরগুলোতে পিজিসিবি সম্পূর্ণ নিজস্ব বিনিয়োগে দু'-তিনটি করে উন্নয়ন প্রকল্পও বাস্তবায়ন করেছে।

## সকল রিলেটেড পার্টি লেনদেন বিবরণঃ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর উদ্যোক্তা শেয়ারহোল্ডার বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) যে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ বিতরণের দায়িত্ব পালন করে সে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব পিজিসিবি পালন করে আসছে। আলোচ্য ২০১৫-১৬ অর্থ বছরে কোম্পানী ১০,৭৬৯.১৩ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে বিউবো এর নিকট টাকা ২৯১,৩০,৮৩,৮২৩/- পাওনা হয় যা তাদের নিকট কোম্পানীর দেনার সঙ্গে সমন্বয় করা হয়েছে। বিউবো এই কোম্পানীর শেয়ারহোল্ডার। আলোচ্য অর্থবছরে অন্য কোন রিলেটেড পার্টির সঙ্গে লেনদেন করা হয়নি।

## বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের অনুকূলে শেয়ার ইস্যুঃ

আপনারা জানেন যে, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) এর বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো সম্পদ নিয়ে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সংগঠিত হয়েছে। মোট ছয়টি ক্রয় চুক্তির (ভেন্ডরস এগ্রিমেন্ট) মাধ্যমে বিউবো এর সঞ্চালন অবকাঠামো পিজিসিবি ক্রয় করেছে। উক্ত অবকাঠামোর বিপরীতে বিউবো এর যে ঋণ ছিল তা ঋণ চুক্তির শর্ত মোতাবেক পিজিসিবি পর্যায়ক্রমে পরিশোধ করে চলেছে। আর নীট সম্পদের বিপরীতে বিউবোকে শেয়ার প্রদানের শর্ত রয়েছে। ছয়টি ক্রয় চুক্তির মাধ্যমে পিজিসিবি টাকা ৬১৬.১৬৭ কোটি এর নীট সম্পদ পিজিসিবি ক্রয় করেছে। যার বিপরীতে মোট টাকা ৩৬৪.৩৫৭ কোটি মূল্যের শেয়ার বিউবো এর অনুকূলে প্রদান করা হয়েছে। তাদেরকে আরো টাকা ২৫১.৮১০ কোটির বিপরীতে পিজিসিবি'র শেয়ার প্রদান করতে হবে। প্রসঙ্গতঃ উল্লেখ্য যে, পাঁচ নম্বর ক্রয় চুক্তি গত ৩০ ডিসেম্বর ২০০২ এবং ছয় নম্বর ক্রয় চুক্তি ১০ এপ্রিল ২০১২ তারিখ সম্পাদিত হয় যার বিপরীতে শেয়ার প্রদান করতে হবে। সর্বশেষ ছয় নম্বর ক্রয় চুক্তিভুক্ত অবকাঠামো পিজিসিবি ৩০ জুন ২০০৭ তারিখ হস্তান্তর গ্রহণ করে ব্যবহার করে আসছে। হস্তান্তরিত বিপুল সঞ্চালন অবকাঠামোর মূল্য নির্ধারণে উভয়পক্ষের উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণের ঐক্যমতে পৌঁছার জন্য দীর্ঘ সময় প্রয়োজন হয়েছে। কোম্পানী বাজার মূল্যে নয়, বুক ভ্যালুতে আলোচ্য অবকাঠামোর মূল্য বিবেচনা করেছে। পাঁচ নম্বর ক্রয় চুক্তির অবকাঠামো ২০০২ খ্রিষ্টাব্দে পিজিসিবি গ্রহণ করে ব্যবহার করছে।



## উন্নয়ন কর্মসূচী ২০১৫-২০১৬

পিজিসিবি বিগত ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছর নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ সম্পন্ন করেছে। সম্পন্নকৃত প্রকল্পের একটি সংক্ষিপ্ত তালিকা নীচে তুলে ধরা হলো:

### ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে বাস্তবায়িত প্রকল্প

- ১ কুমিল্লা (বাংলাদেশ) - ত্রিপুরা (ভারত) গ্রীড আন্তঃ সংযোগ প্রকল্প
- ২ কুলাউড়া ও শেরপুরে দু'টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র ও সংযোগ লাইন
- ৩ গোয়ালপাড়া-বাগেরহাট ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সম্বলন লাইন প্রকল্প

### চলমান প্রকল্পসমূহ

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী'র আওতাধীন ১২টি প্রকল্প এবং কোম্পানীর একক অর্থায়নে তিনটি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন। প্রকল্পগুলোর নাম নিম্নে উপস্থাপন করা হলো :

#### (ক) অর্থ বছর ২০১৫-২০১৬ এ বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহ

- ১ বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি এবং ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন (এনজি-২)
- ২ জাতীয় বিদ্যুৎ সম্বলন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প
- ৩ ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প
- ৪ পূর্বাঞ্চল ১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প
- ৫ গ্রীড উপকেন্দ্র ও সম্বলন লাইন (প্রথম পর্ব) এর সক্ষমতা বৃদ্ধি প্রকল্প
- ৬ আশুগঞ্জ-ভুলতা ৪০০কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প
- ৭ বিদ্যমান ভেড়ামারা এইচভিডিসি স্টেশনে ৫০০ মেঃওঃ সক্ষমতা বৃদ্ধি প্রকল্প
- ৮ পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প
- ৯ আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প
- ১০ ঢাকা-চট্টগ্রাম প্রধান বিদ্যুৎ গ্রীড শক্তিশালীকরণ প্রকল্প
- ১১ জাতীয় গ্রীডের সঙ্গে আনবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংযোগের সম্ভাবতা যাচাই
- ১২ পিজিসিবি'র প্রাতিষ্ঠানিক সক্ষমতা বৃদ্ধি প্রকল্প

#### (খ) নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ

- ১ বরিশাল-ভোলা-বোরহানউদ্দিন ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প
- ২ আমনুরা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র ও সংলগ্ন ১৩২ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প
- ৩ মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প

অর্থ বছর ২০১৫-২০১৬ এ চলমান উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের সংক্ষিপ্ত বর্ণনা :

ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহ:

#### ১। বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি এবং ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প

লক্ষ্যসমূহ	ক) সিলেট এলাকা থেকে ঢাকার দিকে আরো নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সম্বলন করা ; খ) ঢাকার উত্তর অংশে পর্যাপ্ত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা; গ) সিলেট এলাকায় বর্তমানে চালু এবং আসন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রসমূহের (বিবিয়ানাসহ) অতিরিক্ত বিদ্যুৎ জাতীয় সম্বলন সিস্টেমে স্থানান্তর করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ১৭০ কিলোমিটার ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট লাইন ; খ) ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রে ৪০০/২৩০ কেভি ১x৫২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন করা (বিবিয়ানা বিদ্যুৎ কেন্দ্র কর্তৃক একটি ৫২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপিত) ; গ) টঙ্গী-আমিনবাজার ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট লাইনে কালিয়াকৈর চার সার্কিট ৩২ কিলোমিটার লাইন দ্বারা Line In-Line out করা ;

	<p>ঘ) বিদ্যমান কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইনে কালিয়াকৈর চার কিলোমিটার লাইন দ্বারা Line In-Line out করা ;</p> <p>ঙ) কালিয়াকৈর-ধামরাই ২৩ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইন নির্মাণ ;</p> <p>চ) ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ৩৩ কিলোমিটার ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট লাইন নির্মাণ ;</p> <p>ছ) ফেঞ্চুগঞ্জে ২৩০/১৩২ কেভি একটি ৩০০ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র এবং ফেঞ্চুগঞ্জে বিদ্যমান ১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের আধুনিকীকরণ ও সম্প্রসারণ ।</p>
একনেক অনুমোদন	৫ অক্টোবর ২০১০
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) এবিবি ইন্ডিয়া লিমিটেড ;</p> <p>খ) এ্যাসটার এইচজিপিটি যৌথ উদ্যোগ ;</p> <p>গ) জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন, কোরিয়া সম্মিলিত উদ্যোগ;</p> <p>ঘ) মেসার্স আবদুল মোনেম লিমিটেড ;</p> <p>ঙ) হিয়োসং করপোরেশন, কোরিয়া ;</p> <p>চ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া ;</p> <p>ছ) কেইপিসিও, কোরিয়া ।</p>
প্রাক্কলন	<p>সর্বমোট টাকা ২০১০৫.৬৫৬ মিলিয়ন</p> <p>প্রকল্প ঋণ টাকা ৭৪০০.০০ মিলিয়ন</p>
অর্থায়নের উৎস	ইডিসিএফ (কোরিয়া), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৫-২০১৬ অগ্রগতি	৩৬.৩১ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৬ পর্যন্ত	৯৪.৭৫ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৭

## ২। জাতীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	<p>ক) প্রস্তাবিত শিকলবাহা ২২৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ স্থানান্তর ;</p> <p>খ) রামপুর ও শিকলবাহা হতে চট্টগ্রাম মহানগরে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ প্রদান;</p> <p>গ) নতুন ১১টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে সারাদেশে ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো ।</p>
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	<p>ক) চট্টগ্রাম অঞ্চলে ২৩০ কেভি ৭৫ কিলোমিটার (ভূগর্ভস্থ পাঁচ কিলোমিটার সহ) ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ;</p> <p>খ) ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট প্রায় ১৬৮ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ;</p> <p>গ) ১৩২ কেভি ফোর সার্কিট প্রায় ১৪ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ;</p> <p>ঘ) চট্টগ্রাম অঞ্চলে দু'টি ২৩০/১৩২ কেভি প্রতিটি ২ x ৩০০ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র এবং সমগ্র বাংলাদেশে ১১টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ (মোট ১,৭৪০ এমভিএ) ।</p>
একনেক অনুমোদন	৫ ফেব্রুয়ারী ২০১৩
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) ইটার্ন-ইইই-এফইপিইসি সম্মিলিত উদ্যোগ ;</p> <p>খ) এনার্জিপ্যাক-দাইয়ু যৌথ উদ্যোগ ;</p> <p>গ) ইটার্ন-এলএস যৌথ উদ্যোগ;</p> <p>ঘ) এফইপিইসি-সিসিসিই যৌথ উদ্যোগ ;</p> <p>ঙ) নিপ্পন কোয়েই কোং লিঃ (এনকে), জাপান; টেপেসকো এবং ডেভেলপমেন্ট ডিজাইন কনসালটেন্ট লিঃ বাংলাদেশ সম্মিলিত উদ্যোগ । (পরামর্শক সেবা)</p>
প্রাক্কলন	<p>সর্বমোট টাকা ২৪২৬৬.০৮১ মিলিয়ন</p> <p>প্রকল্প ঋণ টাকা ১৭৬৭৫.২৫৯ মিলিয়ন</p>
অর্থায়নের উৎস	জাইকা (জাপান), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৫-২০১৬ অগ্রগতি	১৪.৯৪ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৬ পর্যন্ত	১৫.৪০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৭





## ৩। পূর্ব অঞ্চলে (ট্রেঞ্চ-১) ১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) রাঙ্গামাটি, খাগড়াছড়ি, বিয়ানিবাজার ও সুনামগঞ্জের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো; খ) বিদ্যমান আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের অতিরিক্ত চাপ হ্রাস; গ) ময়মনসিংহ এলাকার বিদ্যুৎ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি এবং ময়মনসিংহে আসন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তর।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) প্রায় ২৩৭ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; খ) প্রায় ৫৮ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) রাঙ্গামাটি, খাগড়াছড়ি, বিয়ানিবাজার ও সুনামগঞ্জে প্রতিটি ৮২ এমভিএ নতুন চারটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (মোট ৩২৮ এমভিএ) নির্মাণ; ঘ) বর্তমান ১৩২/৩৩ কেভি ছয়টি উপকেন্দ্রের উন্নয়ন; ঙ) নরসিংদী গ্রীড উপকেন্দ্রে একটি ১৩২/৩৩ কেভি ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন এবং ডবল বাস বার এ রূপান্তরকরণ।
একনেক অনুমোদন	৫ ফেব্রুয়ারী ২০১৩
নির্মাণ ঠিকাদার	ক) কোবরা ইন্সটলেশনসিওন্স ওয়াই সার্ভিসিওন্স এস.এ ; খ) এবিবি ইন্ডিয়া লিমিটেড।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ৯৮৬৮.৪০২ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৬৯৩২.২৬৮ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৫-২০১৬ অগ্রগতি	২১.২০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৬ পর্যন্ত	৪৯.২০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৭



## ৪। ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) ঘোড়াশালে আসন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তর ; খ) ঢাকার উত্তর-পূর্ব অঞ্চলে ২৩০ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নতিকরণ ; গ) ঢাকা, চট্টগ্রাম ও সিলেট এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো ; ঘ) কুমিল্লা (দক্ষিণ), মদুনাঘাট (চট্টগ্রাম) এবং মানিকগঞ্জ ১৩২ কেন্দ্র গ্রীড উপকেন্দ্র উন্নতিকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) প্রায় ২৮ কিলোমিটার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; খ) প্রায় ৫৫.৩ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) প্রায় ১৭৩ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; ঘ) চারটি ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র প্রতিটি ২ x ৩০০ এমভিএ এবং একটি ২৩০/১৩২ কেভি সুইচিং স্টেশন নির্মাণ ; ঙ) সমগ্র দেশে নতুন ১২টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (মোট ২,০৯২ এমভিএ) নির্মাণ ; চ) ছয়টি ২৩০ কেভি এবং চারটি ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ ; ছ) তিনটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র আধুনিকায়ন।
একনেক অনুমোদন	৮ অক্টোবর ২০১৩
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	সিমেন্স-ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স-বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ। শুধুমাত্র শ্যামপুর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি এবং ধামরাই ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণের জন্য
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ৩২২৭০.৭২৯ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ২৩২৮১.৬৪০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, ইসলামী উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৫-২০১৬ অগ্রগতি	১২.৩৯ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	১৯.৮৩ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৭

## ৫। পল্লী বিদ্যুতায়নে গ্রীড উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইনের সক্ষমতা বৃদ্ধি প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) বিদ্যমান ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের সক্ষমতা বৃদ্ধি ; খ) ঢাকা, শেরপুর (বগুড়া), কুড়িগ্রাম, নড়াইল সংলগ্ন এলাকার বিদ্যুৎ বিতরণ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি; গ) কতিপয় বিদ্যমান সঞ্চালন লাইনের আধুনিকায়ন/উন্নয়ন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) প্রায় ১ কিলোমিটার ২৩০ কেভি লাইন LILLO করা; খ) প্রায় ১৭৩ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) একটি ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস গ্রীড উপকেন্দ্র প্রতিটি ৩ x ৩০০ এমভিএ এবং ১৩২/৩৩ কেভি ২ x ৫০/৭৫ এমভিএ জিআইএস সাবস্টেশন নির্মাণ ; ঘ) সমগ্র দেশে পাঁচটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র ১৩২ কেভি স্তরে মোট ৬৯৬ এমভিএ; ঙ) ১০টি ১৩২/৩৩ কেভি তিন ফেজ পাওয়ার ট্রান্সফরমার ; চ) ২২৯ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইনে কণ্ট্রোল পরিবর্তন; ছ) ৫১ কিলোমিটার ডবল সার্কিট ১৩২ কেভি লাইনের এক সার্কিট তার স্থাপন ; জ) ছয়টি বে-সম্প্রসারণ
একনেক অনুমোদন	২৬ এপ্রিল ২০১৪
নির্মাণ ঠিকাদার	ক) এইচজি পাওয়ার ট্রান্সমিশন এসডিএন বিএইচডি, মালয়েশিয়া ; খ) এনার্জিপ্যাক-দাইয়ু যৌথ উদ্যোগ; গ) সিমেন্স লিঃ ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ১৩৩২৬.৭৬৩ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৯১২৩.৩২১ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	বিশ্ব ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৫-২০১৬ অগ্রগতি	১৮.০১ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	১৮.৯১ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৭



## ৬। আশুগঞ্জ-ভুলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) আশুগঞ্জে আসন্ন ২ x ৪৫০ মেঃ ওঃ কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তর। খ) রামপুরা ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের মাধ্যমে ঢাকা মহানগরে আরো বেশী বিদ্যুৎ সরবরাহ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ৪০০ কেভি ১৪০ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; খ) ২৩০ কেভি ১৬ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; গ) ভুলতা ৪০০/২৩০ কেভি (২ x ৫২০ এমভিএ) গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
একনেক অনুমোদন	১৮ নভেম্বর ২০১৪
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া খ) যৌথ উদ্যোগ এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ, এবিবি এজি, জার্মানী।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ৮,৫৩৬.৮০৭ মিলিয়ন বাংলাদেশ সরকার টাকা ৬,৩৭৮.৫৬৬ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ অগ্রগতি	৪১.১৯ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	৫১.১৯ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৭

## ৭। বিদ্যমান বাংলাদেশ (ভেড়ামারা)- ভারত (বহরমপুর) আন্তঃসংযোগ গ্রীডের সক্ষমতা ৫০০ মেঃ ওঃ বৃদ্ধি প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) বিদ্যমান বাংলাদেশ (ভেড়ামারা) - ভারত (বহরমপুর) গ্রীড আন্তঃসংযোগ কেন্দ্রের সক্ষমতা বৃদ্ধির মাধ্যমে ভারত হতে অতিরিক্ত ৫০০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ আমাদানী করা ; খ) উভয় দেশের আর্থ সামাজিক অবস্থা উন্নয়নে ক্রমবর্ধমান বিদ্যুতের চাহিদা মেটানো।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ১২ কিলোমিটার ভেড়ামারা-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; খ) ভেড়ামারায় ৫০০ মেঃ ওঃ এইচভিডিসি ব্যাক টু ব্যাক স্টেশন (দ্বিতীয় মডিউল) স্থাপন ; গ) ঈশ্বরদীতে বিদ্যমান ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের দু'টি বে-সম্প্রসারণ এবং ভেড়ামারা এইচভিডিসি স্টেশনে ২৩০ কেভি দু'টি বে-সম্প্রসারণ অর্থাৎ চারটি ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণ।
একনেক অনুমোদন	১৩ মার্চ ২০১৫
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) সিমেন্স এজি, জার্মানি ; খ) হ্যানব্র্যাক, কোরিয়া ; গ) পিজিসিআইএল, ইন্ডিয়া (পরামর্শক সেবা)।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ১৪,০৪৭.৯৫ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৮,৪৪৮.৮১২ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	২০.৯৮ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	২১.৪৮ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৮



## ৮। পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) রংপুর, পাবনা, রাজশাহী, মংলা এবং সাতক্ষীরা এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মিটানো; খ) রাজশাহী এবং ঈশ্বরদীর মধ্যে ২৩০ কেভি সঞ্চালন সংযোগ স্থাপন; গ) গল্লামারী এবং গোপালগঞ্জের মধ্যে ১৩২ কেভি সঞ্চালন সংযোগ স্থাপন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) দু'টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ; খ) তিনটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ; গ) মোট সক্ষমতা ১,৯৫০ এমভিএ; ঘ) ১৬০ সার্কিট কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; ঙ) ৩০১ সার্কিট কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; চ) ২৩০ কেভি দু'টি বে-সম্প্রসারণ; ছ) ১৩২ কেভি ১১টি বে-সম্প্রসারণ;
একনেক অনুমোদন	৮ ডিসেম্বর ২০১৫
নির্মাণ ঠিকাদার	নিয়োজিত করা হবে।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ১৪,২৩৮.৯৫০ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৬,২৫২.০০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	কেএফডব্লিউ, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	৬.১০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	৬.১০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৯

## ৯। আমিন বাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) আসন্ন রামপাল কয়লাভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ স্থানান্তর প্রকল্পের প্রধান লক্ষ্য; খ) ঢাকা ও খুলনা এলাকার মধ্যে ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে সংযোগ স্থাপন; গ) পদ্মা সেতুর পার্শ্বে প্রথম ৪০০ কেভি রিভার ক্রসিং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) আমিনবাজারে ৪০০ কেভি এআইএস গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা মধ্যে ১৬৪.৬ কিলোমিটার ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; খ) পদ্মা সেতুর পার্শ্বে ৯.৪ কিলোমিটার রিভার ক্রসিং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) আমিনবাজারে ৪০০/২৩০ কেভি ৩ x ৫২০ এমভিএ ট্রান্সফরমারসহ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ; ঘ) ১৬০ সার্কিট কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
একনেক অনুমোদন	২৬ এপ্রিল ২০১৬
নির্মাণ ঠিকাদার	নিয়োজিত করা হবে।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ১৩,৬৫৫.৯২৩ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৬৬২৯.৯২৭ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস ২০১৫-২০১৬	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
সময়ে অগ্রগতি	৩.০০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	৩.০০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২০





## ১০। ঢাকা-চট্টগ্রাম প্রধান বিদ্যুৎ গ্রীড শক্তিশালীকরণ প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) মাতারবাড়ী আসন্ন ১২০০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তর এ প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য; খ) মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে ঢাকা-চট্টগ্রামের মধ্যে ৪০০ কেভি প্রধান সঞ্চালন লাইন স্থাপন ; গ) মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি এআইএস এবং মদুনাঘাট ৪০০ কেভি জিআইএস গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ; গ) বিদ্যমান মদুনাঘাট ১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন ২৩০ কেভি ভোল্টেজে উন্নীতকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ২১৪ কিলোমিটার মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; খ) বিদ্যমান মদুনাঘাট এবং নতুন মদুনাঘাট গ্রীড উপকেন্দ্রের ৮ কিলোমিটার ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; গ) হাটহাজারী-শিকলবাহা ২৩০ কেভি লাইন হতে নতুন মদুনাঘাট গ্রীড উপকেন্দ্রে লাইন ইন লাইন আউট করা ; ঘ) মেঘনাঘাট ২ x ৭৫০ এমভিএ ট্রান্সফরমারসহ ৪০০ কেভি এআইএস গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ; ঙ) মদুনাঘাটে ৩ x ৭৫০ এমভিএ ট্রান্সফরমারসহ ৪০০ কেভি জিআইএস গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ; চ) মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি এআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ ; ছ) মদুনাঘাট ২৩০ কেভি জিআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ ; জ) মদুনাঘাট ১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রটি ২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রে উন্নীতকরণ ; ঝ) মাতারবাড়ীতে জিআইবি এবং সান্ট রিএকটর স্থাপন।
একনেক অনুমোদন	২১ জুলাই ২০১৬
নির্মাণ ঠিকাদার	নিয়োজিত করা হবে।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ৪৫,৬৭৪.৯৩৭ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ২৭,৬৭৫.৫৫৮ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	২.০০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০২০





## ১১। জাতীয় গ্রীডের সঙ্গে পারমানবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংযোগের সক্ষমতা যাচাই।

লক্ষ্য	আসন্ন ২ x ১,২৫৫ মেঃ ওঃ পারমানবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সুষ্ঠুভাবে স্থানান্তরের জন্য গ্রীড নেটওয়ার্কের প্রয়োজনীয় উন্নয়ন ও সক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ এ প্রকল্পের উদ্দেশ্য। এজন্য ‘অ্যাটমস্ট্রয়েক্সপোর্ট’ প্রদত্ত কারিগরী কাজগুলো বিবেচনা করতে হবে।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) রূপপুর পারমানবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তরের জন্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের উন্নয়নের প্রয়োজনীয়তা কার্যক্রম বিহিতকরণ ; খ) উপরে উল্লেখিত বিষয়সহ নিম্নলিখিত বিষয়ের উপর গুরুত্ব আরোপ করা হয়ঃ ১। বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সিস্টেমে রূপপুর পারমানবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সংযোগের জন্য “বাংলাদেশ গ্রীড কোডের” জন্য ব্যাপক ভিত্তিক সুপারিশকরণ ; ২। লাইনে ত্রুটির সময়ে টাই লাইনের ভোল্টেজ এবং ফ্রিকোয়েন্সির অসিলেশন সম্পর্কে মতামত থাকবে; ৩। প্রতিবেদনে সিস্টেমের নির্ভরযোগ্যতা সম্পর্কে বিশ্লেষণ থাকতে হবে ; ৪। একটি ১,২৫০ মেঃ ওঃ ইউনিটের পূর্ণ আকস্মিক বন্ধের সময় বাংলাদেশ বিদ্যুৎ সিস্টেমের স্থিতিশীলতার বিশ্লেষণ করতে হবে ; ৫। জাতীয় বিদ্যুৎ গ্রীডের নিরাপত্তার বিষয়টি বিশ্লেষণ প্রতিবেদনে অন্তর্ভুক্ত থাকতে হবে।
একনেক অনুমোদন	২১ মার্চ ২০১৬
নির্মাণকাজে নিয়োজিত	
ঠিকাদার	মেসার্স ইটিএস প্রজেক্ট এলএলসি, রাশিয়া
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ১০১.০৩৭ মিলিয়ন বাংলাদেশ সরকার টাকা ৯২.৬৭০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	১০.০০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	১০.০০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৬

## ১২। পিজিসিবি’র প্রাতিষ্ঠানিক সক্ষমতা।

লক্ষ্য	ক) সক্ষমতা উন্নয়ন এবং প্রাতিষ্ঠানিক শক্তিশালীকরণ-এর মাধ্যমে পিজিসিবি’র সেবার মানোন্নয়ন; খ) ইউটিলিটি কার্যকারিতা উন্নয়ন, সক্ষমতা বৃদ্ধি, প্রাতিষ্ঠানিক শক্তিশালীকরণ, আর্থিক ব্যবস্থাপনা, পরিচালন দক্ষতা উন্নয়নের মাধ্যমে পিজিসিবি’র প্রাতিষ্ঠানিক সম্পদ বৃদ্ধিকরণ; গ) প্রতিষ্ঠানের লক্ষ্যসমূহ অর্জনে পিজিসিবিতে নিয়োজিত কারিগরী ও অকারিগরী কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সক্ষমতা উন্নয়ন এবং তাদেরকে ইউটিলিটি কার্যকরভাবে ব্যবস্থাপনায় সক্ষম করে তোলা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) প্রকল্পটি কারিগরী দক্ষতার বিশেষ উন্নয়নকে সমর্থন করে। বিশেষ করে সিস্টেম প্রটেকশন দপ্তর, সিস্টেম পরিকল্পনা দপ্তর, প্রকল্প পরিকল্পনা দপ্তর, সিএনএসটি, স্ক্যাডা দপ্তর, গবেষণা এবং কারিগরী দপ্তর নব্বা ও মাননিয়ন্ত্রণ দপ্তর, প্রকল্প দপ্তর, মানব সম্পদ দপ্তর। এ কর্মসূচীতে অর্থ সক্ষমতা ও কারিগরী সক্ষমতা উন্নয়নের বিষয়টিও অন্তর্ভুক্ত রয়েছে।



একনেক অনুমোদন	২৭ জুলাই ২০১৬
ঠিকাদার	নির্ধারণ করতে হবে।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ২৫৯.৬৫৪ মিলিয়ন বাংলাদেশ সরকার টাকা ২৩৩.৩৪৪ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	বিশ্ব ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	০.৫ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	০.৫ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৮

খ) পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প।

### ১। বরিশাল-ভোলা-বোরহান উদ্দিন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) ভোলার বোরহান উদ্দিনের ২২৫ মেঃ ওঃ কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তর ; খ) বরিশাল এলাকার বিদ্যুৎ স্থানান্তর শক্তিশালীকরণ, বিদ্যুৎ সরবরাহে স্থিতিশীলতা, নির্ভরযোগ্যতা ও সঞ্চালন সক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) কুতুবা (বোরহানউদ্দিন) থেকে গাজালিয়া, বাবুগঞ্জ (বরিশাল) ৫৫.৫৫ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; খ) ৫.৪৫ কিলোমিটার তেতুলিয়া এবং কালবাদার নদী অতিক্রম ; গ) গাজালিয়া, বাবুগঞ্জ (বরিশাল) এ ২৩০/১৩২ কেভি ৩ X ২২৫ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্প অনুমোদন	৩ মে ২০১১, পিজিসিবি'র ২২৭তম বোর্ড সভা
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল, ভারত ; ক) সানডং টাইকাই পাওয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং কোং লিঃ, চায়না।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ৪,৫৩৪.২৬০ মিলিয়ন বৈদেশিক মুদ্রা টাকা ১,৬৭০.১৭৯ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	৩.৩৫ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	৯৭.৯৫ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৬

### ২। আমনুরা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র ও সংলগ্ন ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

লক্ষ্য	চাঁপাইনবাবগঞ্জ জেলার আমনুরায় বিদ্যমান ৫০ মেঃওঃ এবং আসন্ন ১০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে সঞ্চালন এবং আমনুরা এলাকায় ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) আমনুরাতে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ (৩৫/৫০ এমভিএ) ; খ) ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট পোল সঞ্চালন লাইন নির্মাণ : ১৫ কিলোমিটার।
প্রকল্প অনুমোদন	৩০ সেপ্টেম্বর ২০১৩, পিজিসিবি'র ২১৮তম বোর্ড সভা
নির্মাণ ঠিকাদার	এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ৯১৬.৬৫৫ মিলিয়ন বৈদেশিক মুদ্রা টাকা ৫০০.২৬৪ মিলিয়ন

অর্থায়নের উৎস	ঠিকাদারের অর্থায়ন ও পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	২.৩১ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	৩.৮১ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ফেব্রুয়ারী ২০১৭

### ৩। মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) মংলায় আসন্ন ৬৬০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন ; খ) মংলা বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণের জন্য বিদ্যুৎ সরবরাহ অবকাঠামো নির্মাণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) চার সার্কিট ২৪ কিলোমিটার ২৩০ কেভি মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) সঞ্চালন লাইন (প্রথমে দুই সার্কিট কন্ডাক্টর স্থাপন) নির্মাণ ; খ) খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্রে দুটি বে-সম্প্রসারণ।
প্রকল্প অনুমোদন	২০ আগস্ট ২০১৪, পিজিসিবি'র ৩৪৭তম বোর্ড সভা
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ইএমসি এবং টিবিইএ যৌথ উদ্যোগ, চীন ; খ) সিমেন্স সম্মিলিত উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ১, ৩৯৭.৭৬৪ মিলিয়ন। বৈদেশিক মুদ্রা টাকা ৬৭৩.৬৫৮ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	৮.৪০ শতাংশ।
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	৯.৪০ শতাংশ।
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৭।

### আলোচ্য ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে সমাপ্ত হওয়া প্রকল্পসমূহ :

#### ১। কুমিল্লা (দক্ষিণ) উপকেন্দ্র (বাংলাদেশ) এবং ত্রিপুরা (ভারত) এর মধ্যে গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) ত্রিপুরা হতে কুমিল্লা (দক্ষিণ) গ্রীড উপকেন্দ্রে ১০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানী ; খ) ত্রিপুরার পালাটানা বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বাংলাদেশের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটাতে বিদ্যুৎ আমদানী।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) কুমিল্লা (উত্তর) হতে ত্রিপুরা সীমান্ত পর্যন্ত ৪০০ কেভি ২৭ কিলোমিটার ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; খ) কুমিল্লা (দক্ষিণ) হতে কুমিল্লা (উত্তর) পর্যন্ত ১৯ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; গ) কুমিল্লা (দক্ষিণ) গ্রীড উপকেন্দ্রে ১৩২ কেভি দুটি বে-সম্প্রসারণ।
প্রকল্প অনুমোদন	১০ সেপ্টেম্বর ২০১৪, পিজিসিবি'র ৩৪৯তম বোর্ড সভা
নির্মাণকারী ঠিকাদার	ক) জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন, দক্ষিণ কোরিয়া ; খ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ভারত ; গ) এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ১,৭১৭.৪৭৪ মিলিয়ন বাংলাদেশ সরকার টাকা ১,৫৭৩.৬৫৫ মিলিয়ন পিজিসিবি টাকা ১৪৩.৮১৯ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।



২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	৬২.০৭ শতাংশ।
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	১০০ শতাংশ।
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৬।

## ২। কুলাউড়া এবং শেরপুর এ দুটি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র সহ সংযোগকারী সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।

লক্ষ্য	ক) কুলাউড়া এবং শেরপুর এলাকায় ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটাতে ১৩২/৩৩ কেভি নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ; খ) বিদ্যমান ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের বাড়তি লোড হ্রাস করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) জামালপুর-শেরপুরের মধ্যে ২০ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সংযোগ সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; খ) ফেঞ্চুগঞ্জ-কুলাউড়ার মধ্যে ২৫ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; গ) কুড়াউড়ায় ২ X ২৫/৪১ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ; ঘ) শেরপুরে ১৩২/৩৩ কেভি ২ X ৩৫/৫০ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ; ঙ) জামালপুর গ্রীড উপকেন্দ্রে দু'টি ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ এবং বিদ্যমান বাস কাপলার বে স্থানান্তর ও আধুনিকায়ন।
প্রকল্প অনুমোদন	৪ অক্টোবর ২০১৪, পিজিসিবি'র ২৪৮তম বোর্ড সভা
নির্মাণকারী ঠিকাদার	ক) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ভারত ; খ) এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ২,১৭৪.৭৯৬ মিলিয়ন বৈদেশিক মুদ্রা টাকা ১,২৭২.৩৯৬ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	০.৫৬ শতাংশ।
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	১০০ শতাংশ।
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৬।

## ৩। গোয়ালপাড়া-বাগেরহাট ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) বিদ্যমান গোয়ালপাড়া-বাগেরহাট ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের ওভারলোড সমস্যা সমাধান করা ; খ) সঞ্চালন লস হ্রাসকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) চারস্থানে নদী অতিক্রমসহ ৪৫ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; খ) বাগেরহাট ১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রে একটি বে-সম্প্রসারণ ; গ) বাগেরহাট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রে উচ্চ ক্ষমতাসম্পন্ন কন্ডাক্টর দ্বারা বাস বার পরিবর্তন।
প্রকল্প অনুমোদন	৬ মার্চ ২০১২, পিজিসিবি'র ২৬৫তম বোর্ড সভা
নির্মাণকারী ঠিকাদার	ক) এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ ; খ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ভারত।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ৮৯২.১৫৪ মিলিয়ন বৈদেশিক মুদ্রা টাকা ৪৪১.৭০২ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	পিজিসিবি।
২০১৫-২০১৬ সময়ে অগ্রগতি	৩২ শতাংশ।
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন ২০১৬ পর্যন্ত	১০০ শতাংশ।
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৬।



## অর্থবছর ২০১৫-২০১৬ সময়ের গুরুত্বপূর্ণ অর্জন :

গুরুত্বপূর্ণ কতিপয় প্রকল্প সম্পূর্ণ করায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে বেশ কতগুলো সঞ্চালন অবকাঠামো কোম্পানীর নেটওয়ার্কে যুক্ত হয়েছে। এ বছরে বাংলাদেশ (কুমিল্লা) এবং ভারত (ত্রিপুরা) এর মধ্যকার দ্বিতীয় গ্রীড আন্তঃসংযোগ চালু করা হয়েছে। উক্ত সংযোগ লাইনের মাধ্যমে প্রতিদিন ত্রিপুরা হতে ১০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানী সম্ভব হচ্ছে। ভবিষ্যতে উক্ত আমদানী ১,০০০ মেঃওঃ পর্যন্ত বর্ধিত করা যাবে। আলোচ্য বছর ভোলা, বিএসআরএম এবং একেএসপিএল ২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রসমূহ চালু করা হয়েছে। ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে ভোলা দ্বীপ জাতীয় গ্রীডের সঙ্গে সংযুক্ত হয়েছে।

বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প নির্মাণ কাজ শেষ হওয়ায় আলোচ্য ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছর নিম্নে উল্লিখিত সঞ্চালন সুবিধাসমূহ চালু করা সম্ভব হয়েছে :

### ক) সঞ্চালন লাইন

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	সার্কিট কিলোমিটারের পরিমাণ
১	কুমিল্লা-ত্রিপুরা ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (বাংলাদেশ অংশে)	৯৪ সার্কিট কিলোমিটার (৪০০ কেভি ৫৬ সার্কিট কিলোমিটার এবং ১৩২ কেভি ৩৮ সার্কিট কিলোমিটার)
২	কুমিল্লা (উত্তর) - হাটহাজারী ডবল সার্কিট লাইন হতে একেএসপিএল-এ ২৩০ কেভি লাইন-ইন লাইন-আউট করা হয়েছে	১৩ সার্কিট কিলোমিটার
৩	কুমিল্লা (উত্তর) - হাটহাজারী ডবল সার্কিট লাইন হতে বিএসআরএম-এ ২৩০ কেভি লাইন-ইন লাইন-আউট করা হয়েছে	০.৭২ সার্কিট কিলোমিটার
৪	গোয়ালপাড়া-বাগেরহাট ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৯০ সার্কিট কিলোমিটার

### খ) গ্রীড উপকেন্দ্র

ক্রমিক নং	গ্রীড উপকেন্দ্রের নাম	সক্ষমতা
১	ভোলা ২৩০/৩৩ গ্রীড উপকেন্দ্র	১ X ৬০ এমভিএ
২	একেএসপিএল ২৩০/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১ X ১৩০ / ১৫০ এমভিএ ১ X ৮০ এমভিএ
৩	বিএসআরএম ২৩০/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২ X ১৩০/১৪০ এমভিএ
৪	আমনুরা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১ X ৩৫/৫০ এমভিএ





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

অর্থ বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			গ্রীড উপকেন্দ্র							
	৪০০ কেভি	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	এইচভিডিসি		৪০০/২৩০ কেভি		২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ
২০০৯-১০	-	২,৬৪৭.৩	৫,৬৭০.৩	-	-	-	-	১৩	৬,৩০০	৭৫	৭,৮৪৪
২০১০-১১	-	২,৬৪৭.৩	৬,০১৮	-	-	-	-	১৩	৬,৬৭৫	৮১	৮,৪৩৭
২০১১-১২	-	২,৬৪৭.৩	৬,০৮০	-	-	-	-	১৩	৬,৬৭৫	৮৩	৮,৭৩৭
২০১২-১৩	-	৩,০২০.৭৭	৬,০৮০	-	-	-	-	১৫	৬,৯৭৫	৮৪	৯,৭০৫
২০১৩-১৪	১৬৪.৭০	৩,০৪৪.৭০	৬,১২০	১	৫০০ মেঃওঃ	-	-	১৮	৮,৭৭৫	৮৬	১০,৭১৪.৩
২০১৪-১৫	১৬৪.৭০	৩,১৭১.৪৫	৬,২৭৩.৬৩	১	৫০০ মেঃওঃ	১	৫২০	১৯	৯,০৭৫	৮৯	১১,৯৬৩.৭২
২০১৫-১৬	২২০.৭	৩১৮৫.১৬৬	৬৪০১.৬২৮	১	৫০০ মেঃওঃ	১	৫২০	১৯	৯,৩৭৫	৯০	১২,৬৫৫.৫

স্মারনী-৫৪ পিজিসিবি'র বিগত সাত বছরের সঞ্চালন অবকাঠামো।

দ্রষ্টব্যঃ অন্য প্রতিষ্ঠানের সঞ্চালন অবকাঠামো উপরোক্ত বিবরণীতে বিবেচনা করা হয়নি।

বেশ কয়েকটি উন্নয়নমূলক প্রকল্প সমাপ্ত হওয়ায় আলোচ্য ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ সঞ্চালন অবকাঠামো সঞ্চালন সিস্টেমে যুক্ত হয়েছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থবছর শেষে অবকাঠামো সুবিধা বিশ্লেষণ দেখা যায় যে, পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় পিজিসিবি'র নেটওয়ার্কে সর্বমোট ১৯৭.৭২ সার্কিট কিলোমিটার নতুন সঞ্চালন লাইন যুক্ত হয়েছে। এর মধ্যে ৫৬ সার্কিট কি.মি. ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন, ১৩.৭২ সার্কিট কি.মি. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং ১২৮ সার্কিট কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন। আলোচ্য ২০১৫-১৬ অর্থ বছরে ট্রান্সফরমারের ক্ষমতা পূর্ববর্তী অর্থবছরের তুলনায় ২৩০/১৩২ কেভি স্তরে ৩০০এমভিএ এবং ১৩২/৩৩ কেভি স্তরে ৬৯২ এমভিএ বৃদ্ধি পেয়েছে।

### নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৫-১৬ অর্থবছর এ স্বাক্ষরিত চুক্তিসমূহ :

সঞ্চালন লাইন নির্মাণের জন্য ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে পিজিসিবি বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের সঙ্গে দ্বিপক্ষীয় সমঝোতার ভিত্তিতে নিম্নোক্ত চুক্তিসমূহ স্বাক্ষর করেছে :

ক্রমিক নং	কাজের বর্ণনা	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	ডিপোজিট ওয়ার্কের আওতায় নির্মিতব্য নিউক্লিয়ার পাওয়ারপ্লান্ট এর কন্সট্রাকশন পাওয়ার প্রদানের জন্য ১৩২ কেভি ঈশ্বরদী-রূপপুর দ্বৈতসার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প।	১৮-০৪-২০১৬ জেভি অব জেডটিটি এন্ড সিনোটেক, চায়না	১২ মাস	বাংলাদেশ আনবিক শক্তি কমিশন
২	প্যাকেজ-৭ এর আওতায় রামপুর-আত্মবাদ এবং ইন-আউট অব হালিশহর-খুলশী ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন টু রামপুর উপকেন্দ্র পর্যন্ত ১৩২ কেভি আভার-গ্রাউন্ড ক্যাবল লাইন নির্মাণ প্রকল্প।	২৩-১২-২০১৫ ইটার্ন-এলএস-কনসোর্টিয়াম চায়না-কোরিয়া	২৪ মাস	জাইকা
৩	ক্যাপাসিটি আপগ্রেডেশন (ইন্ডিয়া-বাংলাদেশ) প্রকল্পের আওতায় ২৩০কেভি ভেড়ামারা-ঈশ্বরদী দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প।	২৯-০৫-২০১৬ হেনবেক লি., দক্ষিণ কোরিয়া	৪৮০ দিন	এডিবি এবং পিজিসিবি
৪	ভালুকা, বারইয়ারহাট এবং রামগঞ্জ উপকেন্দ্র সংশ্লিষ্ট ১৩২ কেভি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প (প্যাকেজ-৮ এর আওতায়)	২৪-০১-২০১৬ ফেপ্যাক-সিসিসিই জেভি, চায়না	২০ মাস	জাইকা
৫	বিডার্স ফাইন্যান্স এর আওতায় ১৩২কেভি আমনুরা গ্রীড উপকেন্দ্র এবং সংশ্লিষ্ট ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প।	২৪-১১-২০১৫ এনার্জিপ্যাক লি., বাংলাদেশ	১৫ মাস	বিডার্স ফাইন্যান্স
৬	নির্মিতব্য রামপাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ব্যাকফিড পাওয়ার প্রদান এর জন্য ২৩০কেভি মংলা-খুলনা দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প।	০৩-১২-২০১৫ ইএমসি-টিবিইএ জেভি, ভারত-চায়না	১৮ মাস	পিজিসিবি

সাবস্টেশন নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরে নিম্নোক্ত চুক্তিসমূহ স্বাক্ষর করা হয়েছে :

ক্রমিক নং	কাজের বর্ণনা	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	খুলনা (দঃ) বিদ্যমান ২৩০/১৩২কেভি উপকেন্দ্রের দুটি ২৩০ কেভি লাইন বে-সম্প্রসারণ কাজ	০৯ মে ২০১৬ সিমেন্স কনসোর্টিয়াম	১২ মাস	পিজিসিবি
২	আমনুরা ১৩২কেভি ট্রান্সমিশন লাইনসহ ১৩২/৩৩ কেভি AIS সাবস্টেশন এর ডিজাইন, সাপ্লাই, ইরেকশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং (টার্ণকী)।	২৪ নভেম্বর ২০১৫ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ	১৫ মাস	বিডার্স ফাইন্যান্স
৩	জাইকা প্যাকেজ-০১, কনস্ট্রাকশন এবং কমপ্লিশন শিকলবাহা ২৩২/১৩২কেভি জিআইএস সাবস্টেশন টার্নকী কাজ	১৪ মার্চ ২০১৬ ইটান-হাই-এফইপিইসি কনসোর্টিয়াম, চায়না	২৪ মাস	জাইকা
৪	জাইকা প্যাকেজ-০২, কনস্ট্রাকশন রামপুর এবং আশ্রাবাদ সাবস্টেশন এক্সটেনশন হাটহাজারী এবং খুলশী সাবস্টেশন	২৩ ডিসেম্বর ২০১৫ ইটান-হাই-এফইপিইসি কনসোর্টিয়াম, চায়না	২৪ মাস	জাইকা
৫	এইচভিডিসি স্টেশন ২য় ব্লক ডিজাইন, সাপ্লাই, ইরেকশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং কাজ	৬ জুন ২০১৬ সিমেন্স এজি, জার্মানী	২৪ মাস	এডিবি
৬	৪০০/২৩০/১৩২কেভি বিবিয়ানা সাবস্টেশন ডিজাইন, সাপ্লাই, ইরেকশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং কাজ	১০ এপ্রিল ২০১৬ হিয়োসং, কোরিয়া	২৪ মাস	ইডিসিএফ
৭	ভুলতা ৪০০/২৩০কেভি সাবস্টেশন ডিজাইন, সাপ্লাই, ইরেকশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং কাজ	১৪ সেপ্টেম্বর ২০১৫ এবিবি, ইন্ডিয়া	৬০০ দিন	জিওবি
৮	রূপপুর ১৩২/৩৩কেভি সাবস্টেশন ডিজাইন, সাপ্লাই, ইরেকশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং কাজ	১৪ জুন ২০১৬ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ	১২ মাস	ডিপোজিট ফান্ড
৯	কেরানীগঞ্জ ২৩০/১৩২/৩৩কেভি জিআইএস সাবস্টেশন ডিজাইন, সাপ্লাই, ইনস্টলেশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং কাজ (ওয়ার্ল্ড ব্যাংক প্যাকেজ-০৩)	১৬ মে ২০১৬ সিমেন্স লিঃ, ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স লিঃ, বাংলাদেশ জেভি	২০ মাস	ওয়ার্ল্ড ব্যাংক
১০	নবাবগঞ্জ, শ্রীনগর, নড়াইল, ঝিনাইদহ এবং মাগুরা ১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশন ডিজাইন, সাপ্লাই, ইনস্টলেশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং কাজ (ওয়ার্ল্ড ব্যাংক প্যাকেজ-০৪)	০৯ জুন ২০১৬ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ	০২ বছর	ওয়ার্ল্ড ব্যাংক
১১	ভালুকা, ময়মনসিংহ, বারইয়ারহাট এবং রামগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশন প্ল্যান ডিজাইন, সাপ্লাই এবং ইনস্টলেশন কাজ (জাইকা প্যাকেজ-০৩)	০৮ মার্চ ২০১৬ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ	০২ বছর	জাইকা
১২	মহাস্থানগড়, বরিশাল (উত্তর), জলঢাকা এবং সৈয়দপুর ১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশন প্ল্যান ডিজাইন, সাপ্লাই এবং ইনস্টলেশন কাজ (জাইকা প্যাকেজ-০৪)	০৪ জুন ২০১৬ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ	০২ বছর	জাইকা
১৩	কনস্ট্রাকশন এণ্ড কমপ্লিশন অব শ্যামপুর-ধামরাই ২৩০/১৩২কেভি জিআইএস সাবস্টেশন টার্নকী কাজ	১৯ অক্টোবর ২০১৬ সিমেন্স কনসোর্টিয়াম লিঃ	০২ বছর	এডিবি



## ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনাঃ

বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো এবং সকল ঘরে বিদ্যুৎ পৌঁছে দেয়ার লক্ষ্যে সরকারের প্রতিশ্রুতি অর্জনে পিজিসিবি বিপুল উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে যা সঞ্চালন সিস্টেমকে শক্তিশালী করবে। পরিকল্পনার একটি সংক্ষিপ্ত তালিকা নিচে বর্ণনা করা হলো :

ক্রমিক নম্বর	প্রকল্পের শিরোনাম	সমাপ্তির প্রত্যাশিত বছর
১.	মাতারবাড়ি আন্ডার সুপার ট্রান্সমিশন কোল-ফার্মার পাওয়ার প্রজেক্ট (II) (পিজিসিবি পার্ট: “মাতারবাড়ি-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন”)	ডিসেম্বর ২০২০
২.	এনার্জি এফিসিয়েন্সি ইন গ্রীড বেজড পাওয়ার সাপ্লাই প্রজেক্ট	জুন’ ২০২১
৩.	কনস্ট্রাকশন অব পটুয়াখালী (পায়রা) - গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন এণ্ড গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন	ডিসেম্বর ২০১৯
৪.	পাওয়ার গ্রীড নেটওয়ার্ক স্ট্রেন্থেনিং প্রজেক্ট আগার পিজিসিবি	জুন’ ২০২১
৫.	কনস্ট্রাকশন অব পটুয়াখালী-পায়রা ২৩০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন	জুন ২০১৯
৬.	এক্সপানশন এণ্ড স্ট্রেন্থেনিং অব পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক আগার ডিপিডিসি এরিয়া	জুন ২০২১
৭.	মদুনাঘাট-মহেশখালী ৭৬৫ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন প্রজেক্ট	জুন ২০২০
৮.	মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন প্রজেক্ট	জুন ২০২৩
৯.	বাঁশখালী-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন প্রজেক্ট	জুন ২০১৯
১০.	বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন প্রজেক্ট	ডিসেম্বর ২০১৯
১১.	রূপপুর-বগুড়া ৪০০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন প্রজেক্ট	জুন ২০২০
১২.	রূপপুর-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন প্রজেক্ট	ডিসেম্বর ২০১৯
১৩.	এনহ্যান্সমেন্ট এণ্ড স্ট্রেন্থেনিং অব পাওয়ার নেটওয়ার্ক ইন ইস্টার্ন রিজিয়ন	জুন ২০২০
১৪.	গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট ইন সাউদার্ন জোন	জুন ২০২০
১৫.	বাংলাদেশ পাওয়ার সিস্টেম সিকিউরিটি এণ্ড ইফিসিয়েন্সি ইনফ্রাভলুমেন্ট প্রজেক্ট	জুন ২০২০
১৬.	এক্সপানশন এণ্ড স্ট্রেন্থেনিং অব পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক আগার চিটাগাং এরিয়া	জুন ২০২০
১৭.	২৩০ কেভি এণ্ড ১৩২ কেভি ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট ইন ওয়েস্টার্ন রিজিয়ন	জুন ২০২০
১৮.	নর্থ-ইস্টার্ন ইন্টারকানেকশন	জুন ২০২১
১৯.	এক্সপানশন এণ্ড স্ট্রেন্থেনিং অব পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক আগার ডেসকো এরিয়া (ফেজ-১)	ডিসেম্বর ২০২১

পিজিসিবি সঞ্চালন সিস্টেমের অবকাঠামো উন্নয়নে পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্ল্যানের আলোকে উপরে উল্লেখিত প্রকল্পসমূহের অতিরিক্ত আরও কিছু দীর্ঘমেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে যাতে ২০২১ খ্রীষ্টাব্দের মধ্যে সমগ্র দেশে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা যায়।

## মানব সম্পদ উন্নয়নঃ

পিজিসিবি’র প্রশিক্ষণ শাখা কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে আধুনিক প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনা সম্পর্কিত বিভিন্নমুখী প্রশিক্ষণ প্রদান করে দক্ষ মানব সম্পদে পরিণত করে চলছে। পিজিসিবি তাঁদেরকে দেশ-বিদেশে প্রশিক্ষণ কর্মসূচি, সম্মেলন, প্রযুক্তি মেলা, আলোচনা অনুষ্ঠান, বিভিন্ন কর্মশালা ও শিক্ষা সফরে প্রেরণ করে থাকে। তাঁদের সুযোগ দেয়া হয় প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনা ক্ষেত্রে বিভিন্ন বিশেষজ্ঞদের সঙ্গে যোগাযোগ করার জন্য। এর ফলে পিজিসিবিতে যেমন দক্ষ জনশক্তি গড়ে উঠেছে তেমনি দেশ-বিদেশে প্রতিষ্ঠানের সুনাম বেড়েছে।

সরকারের বিদ্যুৎ বিভাগ ২০১৫-১৬ অর্থ বছরে পিজিসিবি’র সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য বৎসরে অন্ততঃ ৬৬ জনঘন্টা প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা প্রদান করেছে। যার বিপরীতে ২০১৫-১৬ অর্থবছর পিজিসিবি গড়ে ৬৬.১০ জনঘন্টা প্রশিক্ষণ প্রদান করেছে। নবাগত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিভাগীয় বুনিয়াদি প্রশিক্ষণের মাধ্যমে শুরু হয় দক্ষতা বৃদ্ধির কার্যক্রম। পিজিসিবিতে যোগদানের পর থেকেই প্রত্যেক কর্মকর্তা-কর্মচারী প্রতিবছর প্রশিক্ষণ পেয়ে থাকেন। প্রশিক্ষণের পর তাঁদের যথাযথভাবে মূল্যায়ন করে প্রশিক্ষণের অগ্রগতি বিষয়ে উর্ধ্বতন কর্তৃপক্ষকে যথাসময়ে প্রতিবেদন প্রদানের মাধ্যমে প্রশিক্ষণের জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা হয়।

## স্থানীয় প্রশিক্ষণঃ

২০১৫-১৬ অর্থবছরে মোট ২২৭ টি স্থানীয় পর্যায় প্রশিক্ষণ কর্মসূচি সম্পন্ন করা হয়েছে এবং ১৯,৬০১ জন দিবস ও ১,৫৬,৮০৮ জনঘন্টা প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। পিজিসিবি'র গুরুত্বপূর্ণ কতিপয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির বিবরণ নিম্নে প্রদান করা হলঃ

ক্র.নং	বিষয়	আয়োজক প্রতিষ্ঠান	সংখ্যা	জন দিবস	জন ঘন্টা
১.	প্রগতিশীল মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা	আইপিএম	০৩	০২	৪৮
২.	উপকেন্দ্র স্বয়ংক্রিয়তা পদ্ধতি (এসএএস)	এবিবি, সুইজারল্যান্ড	৩২	০৫	১২৮০
৩.	উপ-সহকারী প্রকৌশলীদের বিভাগীয় বুনিয়াদি প্রশিক্ষণ	বিয়াম	৭৪	৩৫	২০৭২০
৪.	পরিচিতিমূলক প্রশিক্ষণ	পিজিসিবি	৮৩	০৫	৩৩৬
৫.	নিরীক্ষা ব্যবস্থাপনা	পিজিসিবি	২১	০২	৩৩৬
৬.	প্রস্তুতি ও ডিপিপি অনুমোদন এবং বাস্তবায়নের জন্য সরকার পদ্ধতি অনুসরণ	পিজিসিবি	৪৬	০১	৩৬৮
৭.	প্রকল্প ব্যবস্থাপনা	বিদ্যুৎ বিভাগ	৩৫	০১	২৮০
৮.	শিল্প সম্পর্ক	আইআরআই	১১	২০	১৭৬০
৯.	সেবা, কাজ ও মালামাল ক্রয়	সিপিটিইউ	১৩৬	১৭	১৮৪৯৬
১০.	পেশাগত স্বাস্থ্য ও নিরাপত্তা ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি: বিএস ওএইচএসএএস ১৮০০১:২০০৭	পিজিসিবি	২০০	০১	১৬০০
১১.	রিয়েল টাইম ডিজিটাল সিমুলেটর (আরটিডিএস)	আরটিডিএস	২৬	০১	২০৮
১২.	গাড়ীচালকদের জন্য দক্ষতা ও সচেতনতা বৃদ্ধি	পিজিসিবি	৮০	০৩	১৯২০
১৩.	উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ	পিজিসিবি	৩৩০	০৫	১৩২০০
১৪.	জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (এনআইএস) এবং পরিচালনা মান পদ্ধতি (এসওপি)	পিজিসিবি	৪৩	০১	৩৪৪
১৫.	অফিস ব্যবস্থাপনা	পিজিসিবি	৪০	০৩	৯৬০

## বৈদেশিক প্রশিক্ষণঃ

২০১৫-১৬ অর্থবছরে পিজিসিবি হতে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মকর্তাদের বিদেশে প্রশিক্ষণ ও ফ্যাক্টরী এক্সপেটস টেষ্ট পরিদর্শনের জন্য প্রেরণ করা হয়েছিল। বিভিন্ন প্রকল্পের আওতায় গ্রীড উপকেন্দ্র ও লাইনের যন্ত্রপাতি ডিজাইন, সরবরাহ, কমিশনিং এবং স্থাপন বিষয়ে প্রয়োজনীয় জ্ঞান আহরণের উদ্দেশ্যে প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শনের আয়োজন করা হয়েছিল। উক্ত অর্থবছরে ১৬৯ টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শন সম্পন্ন হয়েছে। বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শনে মোট ১১৮ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন এবং ১,৪২৮ জন দিবস ব্যয় হয়েছে। বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শন সংক্রান্ত উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম নিম্নে উল্লেখ করা হলঃ

ক্র.নং	বিষয়	দেশ	আয়োজক প্রতিষ্ঠান	সংখ্যা	জন দিবস
১.	পারফরমেন্স ম্যানেজমেন্ট এন্ড ইমপ্লুয়ী রিলেশন	থাইল্যান্ড	এআইটি, থাইল্যান্ড	০৩	৪২
২.	জাইকা কাউন্সারপার্ট ট্রেনিং	জাপান	জাইকা	০১	০৭
৩.	এক্সিকিউটিভ সেমিনার ফর গ্রীড অপারেটরস	জাপান	জাইকা	০২	৪০
৪.	ইন্সপেকশন অফ এলইডি বেসড ডেলটা ভিডিও প্রজেকশন সিস্টেম	ভারত	এ্যালস্টোম টিএন্ডডি	০৫	৪০
৫.	দক্ষিণ এশিয়ার বিদ্যুৎ পরিচালনা এবং বিতরণ পদ্ধতি	যুক্তরাষ্ট্র	ইউ. এস ডিপার্টমেন্ট অব কমার্স	০১	০৪
৬.	PSS®E পাওয়ার ট্রান্সমিশন সিস্টেম প্ল্যানিং সফটওয়্যার	যুক্তরাষ্ট্র	আরইআরইডি-II প্রজেক্ট	০৩	২৪
৭.	ফিন্যান্সিয়াল ট্রেনিং	মালয়েশিয়া	এএসটিইআর-এইচজিপিটি জেভি	০২	১৪
৮.	স্ক্যাডা এন্ড ইএমএস, আরটিইউ এন্ড টেলিকম	ভারত	এ্যালস্টোম টিএন্ডডি	০৯	১০৮
৯.	ক্যাপাসিটি বিল্ডিং ফর ডিজাইনিং ম্যানেজিং এন্ড অপারেটিং এ পাওয়ার ট্রেনিং এনটিটি	ভারত	ইউ.এস এনার্জী এসোসিয়েশন	০১	০৬
১০.	পিএলএস সিএডিডি এন্ড পিএলএস টাওয়ার	দক্ষিণ আফ্রিকা	এষ্টার-এইচজিপিটি জেভি	০২	১৬
১১.	ট্রান্সমিশন লাইন অপারেশন এন্ড মেইনটেনেন্স	ভারত	কেইসি	০১	১৪
১২.	টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অব ইলেকট্রিক্যাল ইকুইপমেন্ট ইন পাওয়ার ইউটিলিটিস	ভারত	ইএসসিআই	০৪	২৪



## ভবিষ্যৎ কর্মসূচি:

পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৬-১৭ অর্থ বছরের জন্য গড়ে জনপ্রতি ৭০ ঘন্টা হারে মোট ১,৬৯,২৬০ জন ঘন্টার প্রশিক্ষণের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছে। এছাড়াও নবাগত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে কারিগরী জ্ঞান, প্রতিষ্ঠানের নিয়মনীতি, আচার-আচরণ এবং শারীরিক ও মানসিক ভাবে কর্মক্ষেত্রে দায়িত্ব পালনে করণীয় বিষয়াদি নিয়ে বুনিয়াদি প্রশিক্ষণের পরিকল্পনা ও বাস্তবায়নের প্রক্রিয়া গ্রহণ করা হয়েছে। পিজিসিবি'র নিজস্ব প্রশিক্ষণ সেন্টার নির্মাণ হলে নিয়মিত প্রশিক্ষণ কর্মসূচি বাস্তবায়ন এবং কোম্পানির মানব সম্পদের দক্ষতা ও নতুন জ্ঞান বৃদ্ধির লক্ষ্য অর্জনে সহায়ক হবে। ইতোমধ্যে প্রশিক্ষণ সেন্টারের জন্য নতুন জনবল কাঠামো অনুমোদনের প্রস্তাব তৈরী করা হয়েছে। ঢাকার আগারগাঁওয়ে একটি প্রশিক্ষণ ভবন নির্মাণের জন্য আরএফপি আহবান করা হয়েছে।

## করপোরেট গভর্নেন্স কমপ্লায়েন্স প্রতিপালন:

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ একচেঞ্জ কমিশন ৭ আগস্ট ২০০২ খ্রিঃ তারিখ করপোরেট গভর্নেন্স উন্নয়নের জন্য পালনীয় ও বর্জনীয় শর্ত আরোপ করেছে। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সেগুলো মেনে চলেছে। কমিশনের ছক অনুসারে একটি বিবরণ এ বার্ষিক প্রতিবেদনের সঙ্গে সন্নিবেশিত করা হয়েছে।

## প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ:

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালক পর্ষদ নিজস্ব প্রধান কার্যালয় ভবনের প্রয়োজনীয়তা উপলব্ধি করে সেটা নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। আফতাবনগর, বাড়ডা, ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় পিজিসিবি'র ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার সংলগ্ন ১.৭৩ একর ভূমিতে একটি ২২তলা বহুতল ভবন নির্মাণ কাজ চলেছে। প্রধান কার্যালয় ভবনের দুটি বেজমেন্ট ভূ-গর্ভে এবং ২০টি তলা ভূ-উপরে নির্মাণ করা হবে যার সর্বমোট মেঝের পরিমাণ হবে ৫৫,০০০ বর্গমিটার। পুরো নির্মাণ কাজ দু পর্যায়ে সম্পন্ন করা হবে। প্রথম পর্যায়ে ভূ-গর্ভে দুটি বেজমেন্ট এবং ভূ-উপরে আটটি তলা নির্মাণ করা হবে যার মেঝের মোট পরিমাণ হবে ৩০,০০০ বর্গমিটার। বর্তমানে প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ কাজ এগিয়ে চলেছে। দ্বিতীয় পর্যায় অর্থাৎ নবম হতে ২০তম তলা পর্যন্ত নির্মাণের জন্য আরএফপি আহবান করা হয়েছে।

## পারফরম্যান্স ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম (পিএমএস) :

মানব সম্পদের কর্মদক্ষতার কাংখিত পর্যায়ে প্রয়োগ ও যথাযথ মূল্যায়ণ পিজিসিবি করে আসছে। ২০১২-১৩ অর্থ বছর হতে পুরাতন প্রথাগত পদ্ধতির পরিবর্তে Management By Objective (MBO) নীতিকে ধারণ করে আধুনিক Performance Management System (PMS) প্রবর্তন করা হয়। এটির প্রয়োগ ও বাস্তবায়নের সহায়িকা হিসেবে Performance Appraisal Book (PAB) চালু রয়েছে। যার মাধ্যমে সকল পর্যায়ের কর্মকর্তাদের বার্ষিক কর্ম পরিকল্পনা প্রণয়ণ, কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, বাস্তবায়ন, তদারকি ও পারদর্শিতা মূল্যায়ন করা হচ্ছে। কর্মকর্তাদের পদোন্নতি, বার্ষিক বেতন বৃদ্ধি, চাকুরী চুক্তি নবায়ন ও উৎসাহ বোনাস ইত্যাদি প্রদান করা হয়ে থাকে এই PAB এ প্রদত্ত পারদর্শিতা মূল্যায়ন ও প্রাপ্ত নম্বরের উপর ভিত্তি করে। ২০১২-১৩ অর্থ বছর হতে কর্মকর্তাদের জন্য PAB চালু করা হলেও কর্মচারীদের কাজের পারদর্শিতা মূল্যায়নের ক্ষেত্রে পুরাতন পদ্ধতি চালু রয়েছে। তবে তাদের কর্মদক্ষতা মূল্যায়নের জন্য উপযুক্ত একটি পদ্ধতি ও মূল্যায়ন সহায়িকা উন্নয়নের কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। বিভিন্ন কর্মশালার মাধ্যমে পিজিসিবি'র প্রায় সকল পর্যায়ের কর্মকর্তাদের মধ্যে PMS সংক্রান্ত বিষয় ভিত্তিক ধারণা ও প্রয়োগ কৌশল সম্পর্কে জ্ঞান ও দক্ষতা বৃদ্ধি করা হচ্ছে। Performance Appraisal System কে অনলাইন ভিত্তিক করার জন্য সফটওয়্যার উন্নয়নের কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়াও PMS সম্পর্কিত একটি সমন্বিত নীতিমালা তৈরির কাজ এগিয়ে নেওয়া হচ্ছে।

বিপিডিবি ও তৎপরবর্তী পিজিসিবিতে যুগ যুগ ধরে চলমান কর্ম সম্পাদন মূল্যায়ন পদ্ধতিকে কেন্দ্র করে গড়ে ওঠা সংস্কৃতিতে অভ্যস্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য প্রবর্তিত নতুন চগঝ গ্রহণ ও চর্চায় প্রাথমিক পর্যায়ে বিভিন্ন সীমাবদ্ধতা পরিলক্ষিত হলেও পর্যায়ক্রমে বিভিন্ন উদ্যোগের কারনে এই ধারণা গ্রহণ ও চর্চার মাত্রা বৃদ্ধি পাচ্ছে।





## তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়ন:

বর্তমান যুগে তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির ব্যবহার একটি প্রতিষ্ঠানে স্বয়ংক্রিয় কার্যপরিবেশ তৈরিতে প্রয়োজনীয় সমন্বয় সাধন ও সুযোগ সৃষ্টি করে এবং প্রতিষ্ঠানের স্টেকহোল্ডারদের জন্য তথ্যের উৎস হিসেবে কাজ করে। উক্ত লক্ষ্য অর্জনে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ ২০১৫-২০১৬ ইং অর্থবছরে নিম্নে উল্লেখিত কার্যসমূহ সম্পাদন করেছে:

- ১। ওয়াইফাই সহ মানসম্মত ইন্টারনেট সংযোগ নিশ্চিতকরণ ও হালনাগাদ করণ।
- ২। ডায়নামিক এবং দৃষ্টিনন্দন ওয়েবসাইট হালনাগাদ করা হয়েছে।
- ৩। কেন্দ্রীয় এন্টিভাইরাস সিস্টেম বাস্তবায়ন ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে।
- ৪। বিদ্যুৎ উৎপাদন, পরিচালন প্রতিবেদন, দরপত্র বিজ্ঞপ্তি, দরপত্র দলিল, শেয়ার ও বিনিয়োগ সংক্রান্ত তথ্য, প্রকল্প বাস্তবায়ন, পিজিসিবি'র বিভিন্ন অনুষ্ঠানাদির খবরাখবর ইত্যাদি নিয়মিতভাবে ওয়েবসাইটে প্রকাশসহ নিয়মিতভাবে পিজিসিবি'র ওয়েবসাইট আপডেট করা হয়।
- ৫। অনলাইন স্টোর ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যারটি গ্রীড সার্কেল (ঢাকা-নর্থ) এর স্টোর সমূহে বাস্তবায়ন করা হয়েছে এবং বাকী স্টোর সমূহে বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
- ৬। পিজিসিবি স্কুলের ওয়েবসাইট ([www.pgcb.school.edu.bd](http://www.pgcb.school.edu.bd)) ডেভেলপ করা হয়েছে।
- ৭। আন্তর্জাতিক ও অভ্যন্তরীণ ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম চলমান।
- ৮। অনলাইন রিক্রুটমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ৯। ইউনিফাইড পার্সোনাল ম্যানেজমেন্ট ইনফরমেশন সিস্টেম-এ তথ্য ইনপুট করা হয়েছে।
- ১০। কর্মকর্তাদের পিজিসিবি'র নিজস্ব ডোমেইনে ই-মেইল এড্রেস প্রদান করা হয়েছে।
- ১১। ইলেক্ট্রনিক দরপত্র পদ্ধতি বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ১২। একাউন্টস দপ্তরের জন্য একাউন্টিং সফটওয়্যার (BOSS) সফলভাবে চলমান।
- ১৩। পিজিসিবির অফিসিয়াল ফেসবুক ([facebook.com/pgcb.org.bd](https://facebook.com/pgcb.org.bd)) পেইজ চালু করা হয়েছে এবং নিয়মিত আপডেট করা হয়।
- ১৪। ফাইন্যান্স দপ্তরের জন্য স্ট্যান্ডার্ড অপারেটিং প্রসিডিউর বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
- ১৫। সিপিএফ, ডব্লিউপিপিএফ, ডব্লিউএফ ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যার বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
- ১৬। কেন্দ্রীয় সার্ভাররুম তৈরির প্রক্রিয়া বাস্তবায়নাধীন।
- ১৭। পিজিসিবির অফিসিয়াল অ্যান্ড্রয়েড অ্যাপ্লিকেশন উন্নয়ন এর কাজ চলমান।

পিজিসিবি প্রাতিষ্ঠানিকভাবে কাজের দক্ষতা বৃদ্ধি, ব্যয়হ্রাস, নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি এবং কাজের স্বচ্ছতা আনয়নের মাধ্যমে সামগ্রিকভাবে গ্রীড নেটওয়ার্কের উন্নয়ন করে একটি স্বনির্ভর ও লাভজনক থাকার লক্ষ্যে চেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। পিজিসিবি ২০২১ সালের মধ্যে ইলেক্ট্রনিক ম্যানেজমেন্ট/গভর্নেন্সসহ একটি আইটি নির্ভর প্রতিষ্ঠান হিসেবে প্রতিষ্ঠা লাভের জন্য যথাযথ পদক্ষেপ গ্রহণ করবে।

## সামাজিক দায়বদ্ধতা কর্মসূচী (সিএসআর) :

পিজিসিবি শিক্ষার প্রসারে কাজ করে যাচ্ছে। পাবনা জেলার ঈশ্বরদীতে অবস্থিত জয়নগর পিজিসিবি উচ্চ বিদ্যালয়-এ দক্ষ শিক্ষকমণ্ডলীর দ্বারা শিক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। এই বিদ্যালয়ে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তান সহ পার্শ্ববর্তী এলাকার অনেক ছাত্রছাত্রী লেখাপড়া করছে। শিক্ষকদের নিবিড় পরিচর্যা ও তত্ত্বাবধানের ফলে প্রতিবছরই এখানকার শিক্ষার্থীরা বোর্ড পরীক্ষাসহ অন্যান্য পরীক্ষায় ভালো ফলাফল করে থাকে। ১৯৭৭ সালে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এই বিদ্যালয়টি প্রতিষ্ঠা করে। পরবর্তীতে পিজিসিবি গঠনের পর সঞ্চালন অবকাঠামোর হস্তান্তরের পাশাপাশি এই বিদ্যালয়টিও পিজিসিবি কর্তৃপক্ষের পরিচালনায় নিয়ে আসা হয়। বিদ্যালয়ের সম্পূর্ণ ব্যয় কোম্পানী বহন করে। আলাোচ্য ২০১৫-১৬ অর্থবছরে পিজিসিবি স্কুলের জন্য প্রায় ৬৫ লাখ টাকা ব্যয় করেছে।

দুস্থ মানুষের কল্যাণে পিজিসিবি ২০১৫-১৬ অর্থবছরে প্রধানমন্ত্রীর ত্রাণ তহবিলে সিএসআর হিসেবে টাকা এক কোটি প্রদান করেছে।



## বাণিজ্যিক অবস্থা:

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ আলোচ্য ২০১৫-১৬ অর্থ বছরে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ এবং ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ কে দেশের বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রতিষ্ঠান ও ভারত হতে আমদানীকৃত বিদ্যুৎ সঞ্চালন করেছে। এজন্য হুইলিং চার্জ বাবদ প্রতি কিলোওয়াট আওয়ারের জন্য ১৩২ কেভি লেভেলে টাকা ০.২২৬৮ জুলাই/২০১৫ ও আগস্ট/২০১৫ এর জন্য এবং টাকা ০.২৭৬৮ সেপ্টেম্বর/২০১৫ হতে এবং ৩৩ কেভি লেভেলে টাকা ০.২২৯১ জুলাই/২০১৫ ও আগস্ট/২০১৫ এর জন্য এবং টাকা ০.২৭৯১ সেপ্টেম্বর/২০১৫ হতে হারে চার্জ করেছে।

মোট হুইলিং আয় (মিলিয়ন টাকা)	আদায় (মিলিয়ন টাকা)	বকেয়া (মিলিয়ন টাকা)	মন্তব্য
টাকা ১২,৫২৪.১৬	টাকা ১০,০৬০.৪১	টাকা ২,৪৬৩.৭৫	২.৩২ মাসের হুইলিং এর সমান বকেয়া ছিল

## আর্থিক কৃতকর্ম:

কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ২০১৫-২০১৬ বছর শেষে দাঁড়ায় টাকা ১৪৪,২১৩.৬৯ মিলিয়ন। তবে নীট স্থায়ী সম্পদ মূল্য ছিল টাকা ৮৫,৩৬৮.১৪ মিলিয়ন। দায়-মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছিল ৭২ঃ২৮। আলোচ্য বছর বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর নিকট হতে সম্পদের বিপরীতে গৃহীত ঋণের টাকা ২,৯১৩.০৮ মিলিয়ন সমন্বয় এবং সরকারের ডেট সার্ভিস লায়বিলিটির বিপরীতে টাকা ১,০০৪.৯৫ মিলিয়ন পরিশোধ করা হয়েছে।

আলোচ্য ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছর কোম্পানী মোট টাকা ১২,৫২৪.১৬ মিলিয়ন হুইলিং বাবদ রাজস্ব এবং টাকা ১৯৮.০৯ মিলিয়ন অপটিক্যাল ফাইবার লীজ বাবদ রাজস্ব আয় করেছে। অন্যান্য আয় ছিল টাকা ৪৭৭.১৫ মিলিয়ন। এতে সর্বমোট রাজস্ব হয়েছিল টাকা ১৩,১৯৯.৪০ মিলিয়ন। সর্বমোট ব্যয় ছিল টাকা ১০,৯০৮.২৪ মিলিয়ন, করপূর্ব নীট লাভ হয় টাকা ২২৯১.১৬ মিলিয়ন। এ বছর পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর কারেন্ট ট্যাক্সের পরিমাণ টাকা ৭৯.২০ মিলিয়ন, ডেফার্ড ট্যাক্সের পরিমাণ টাকা ৯৮৫.৮২ মিলিয়ন অর্থাৎ মোট করের পরিমাণ হয়েছে টাকা ১,০৬৫.০২ মিলিয়ন। ফলে কর পরবর্তী নীট মুনাফা হয়েছে টাকা ১,২২৬.১৫ মিলিয়ন। উক্ত বছর নীট স্থায়ী সম্পদের উপর করপূর্ব অর্জন হয়েছে ৬.২৭%। আলোচ্য অর্থ বছর কতিপয় উন্নয়ন প্রকল্প সমাপ্ত হওয়ায় ওয়ার্ক- ইন- প্রসেস থেকে টাকা ২,৪২০.৫৭ মিলিয়ন স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর হয়েছে কিন্তু কিছু সম্পদ সম্পূর্ণ অবচয়িত হওয়ায় অবচয় কম হয়েছে এবং সুদ বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। পক্ষান্তরে সামগ্রিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন ১৬% বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে, গত বছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থ বছর হুইলিং রাজস্ব বেশী আয় হয়েছে।

বিদ্যুৎ সঞ্চালন মূল্য হার কিলোওয়াট আওয়ার প্রতি টাকা ০.০৫ হারে ১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ তারিখ হতে বৃদ্ধি করা হয়েছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়েছে ও অদূর ভবিষ্যতে আরো বৃদ্ধি পাবে। এতে পিজিসিবি'র হুইলিং আয়ও বৃদ্ধি পাবে। আলোচ্য ২০১৫-১৬ অর্থ বছরের নীট মুনাফা হতে শেয়ারহোল্ডারদের ১২% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ সুপারিশ করেছে।

বিগত ২০০৯-২০১০ অর্থ বৎসর হতে ২০১৫-২০১৬ বছরের আর্থিক কর্মের একটা সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক উপাত্ত নিচের স্মারনীতে উল্লেখ করা হলো:

বৎসর	হুইলিং আয় (মিলিয়ন টাকায়)	কর পূর্ব মুনাফা (মিলিয়ন টাকায়)	কর পরবর্তী মুনাফা (মিলিয়ন টাকায়)	স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে অর্জন	স্থায়ী সম্পদ (মিলিয়ন টাকায়)	পরিশোধিত মূলধন (মিলিয়ন টাকায়)	বকেয়া (মাস)
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	৭,১৪২.২০	১,৮২২.১৬	১,১৮৩.৫৪	৮.৯০%	৮৪,২৬২.০০	৪,১৯০.১২	১.৯৮
২০১২-২০১৩	৭,৬৭২.৯৫	২,০১৫.০৩	১,০১০.১৮	৮.৭৪%	৮৮,৪৫৩.৩৩	৪,৬০৯.১২	১.৯৫
২০১৩-২০১৪	৮,৪৬৫.৩৩	৫৭০.৮৪	(২৯.০৭)	৪.৯৬%	১২৭,৭৪৫.৬১	৪,৬০৯.১২	১.৯৭
২০১৪-২০১৫	৯,১৩৩.৪১	(৭১.৬৩)	৪১৬.৪৯	৩.২০%	১৩৯,৪০২.২৫	৪,৬০৯.১২	২.০০
২০১৫-২০১৬	১২,৫২৪.১৬	২,২৯১.১৬	১,২২৬.১৫	৬.২৭%	১৪৪,২১৩.৬৯	৪,৬০৯.১২	২.৩২

স্মারনী-৬ঃ শেষ সাত বছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আর্থিক অবস্থা।



## বহিঃনিরীক্ষকের মতামত ও আমাদের বক্তব্যঃ

এ. কাশেম এন্ড কোং এবং এস. এফ. আহমেদ এন্ড কোং চার্টার্ড একাউন্টেন্টস, কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষকদ্বয় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের জন্য তাদের নিরীক্ষা প্রতিবেদন প্রদান করেছে। তাদের মতে ছয়টি উল্লেখ করার মত গুরুত্বপূর্ণ বিষয় হচ্ছে, (১) প্ল্যান্ট ও মেশিন সমূহের রেজিস্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ করতে হবে, (২) স্থায়ী সম্পদ এবং ইনভেন্টরীর বাস্তব যাচাই প্রয়োজন, (৩) ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ এবং ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এর সঙ্গে হিসাবের অমিল দূর করা আবশ্যিক, (৪) সমাপ্ত উন্নয়ন প্রকল্প সমূহ যা চলমান রয়েছে সেগুলোর উপর বৈদেশিক মুদ্রা ঋণ অংশে মুদ্রা বিনিময় হার পরিবর্তনের বিষয়টি লাভ-ক্ষতি হিসেবে অন্তর্ভুক্ত না করে মূলধনের সঙ্গে সম্পদের মূল্য হিসেবে যুক্ত করা হয়েছে, (৫) বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের সঙ্গে লেন-দেনের হিসাবে স্থিতি তাদের নিকট হতে নিশ্চিত হওয়া যায়নি, (৬) কোম্পানীর তহবিল হতে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের গ্রাচুইটি অর্থ পৃথক করা প্রয়োজন।

কোম্পানী চার্টার্ড একাউন্টেন্ট এবং প্রকৌশলী সমন্বয়ে গঠিত একটি যৌথ উদ্যোগে স্থায়ী সম্পদ ও ইনভেন্টরী বাস্তব যাচাই কাজ করা এবং কম্পিউটার ভিত্তিক সফটওয়্যার তৈরী করে দেয়ার জন্য নিয়োজিত করা হয়েছিল। নিয়োজিত কাজ সম্পাদনে যৌথ উদ্যোগটি ব্যর্থ হওয়ায় পিজিসিবি তাদের সঙ্গে চুক্তি বাতিল করেছে।

ঢাকা গ্রীড সার্কেল (উত্তর) অধীনস্থ দপ্তর সমূহের সকল স্টোরের ইনভেন্টরী উপাত্ত নিয়ে সমন্বিত ইনভেন্টরী ব্যবস্থাপনার জন্য সফটওয়্যার তৈরীর জন্য গৃহিত পাইলট প্রকল্পটি বাস্তবায়ন হয়েছে এবং অনুরূপ প্রকল্প ঢাকা গ্রীড সার্কেল (দক্ষিণ) অধীনস্থ দপ্তর সমূহ ও জিএমডি-শ্রীমঙ্গলের জন্য গ্রহণ করা হয়েছে।

কর্মকর্তা-কর্মচারীদের গ্রাচুইটি ফান্ড ট্রাস্ট গঠনের জন্য একটি ট্রাস্ট চুক্তি পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদ অনুমোদন করেছে। ফান্ড পরিচালনার রুল এর একটি খসড়া কোম্পানীর অডিট কমিটির মতামতের জন্য প্রেরণ করা হয়েছে। মতামত পাওয়ার পর তা বিবেচনার জন্য পরিচালক পর্ষদে উপস্থাপন করা হবে।

উন্নয়ন প্রকল্পের বৈদেশিক ঋণের অবশিষ্ট মূল অংশে মুদ্রা বিনিময় হার মূলধন হিসেবে সম্পদ, প্ল্যান্টের মূল্যের সঙ্গে যোগ করা হচ্ছে বাংলাদেশের কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর ১৮৫ সেকশনের সিডিউল ১১ অনুসারে।

## উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়নঃ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের জন্য এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি) হতে প্রথম ঋণ লাভ করেছিল। তারপর হতে এডিবি নিয়মিত পিজিসিবি'র উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়ন করে যাচ্ছে। এডিবি ব্যতিরেকে উন্নয়ন অংশীদার যেমন, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক ডেভলপমেন্ট ফান্ড, সিডা, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি (জাইকা), বিশ্ব ব্যাংক (ডব্লিওবি), ইকোনোমিক ডেভলপমেন্ট কো-অপারেশন ফান্ড (ইডিসিএফ) উন্নয়ন প্রকল্পসমূহে অর্থায়ন করেছে। তারা পিজিসিবি'র অর্থ ব্যবহারে সন্তোষ প্রকাশ করেছে এবং আগামীতে পিজিসিবি'র প্রচেষ্টা, আগ্রহ ও প্রকল্প বাস্তবায়নের সক্ষমতা দেখে সঞ্চালন প্রকল্প সমূহে অর্থায়নের অঙ্গীকার প্রদান করেছে।

## লভ্যাংশ ঘোষণাঃ

পিজিসিবি'র পরিচালনা পর্ষদ ১৩ নভেম্বর ২০১৬ খ্রি: তারিখ অনুষ্ঠিত ৪১২/২০১৬ নম্বর বোর্ড সভায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের জন্য শেয়ারপ্রতি ১২ শতাংশ হারে নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য সুপারিশ করেছে। যা আপনারা ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশকৃত ১২ শতাংশ নগদ লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ মোট টাকা ৫৫ কোটি ৩০ লাখ ৯৫ হাজার ৫৮৯ প্রয়োজন হবে। প্রসঙ্গত উল্লেখ্য, পিজিসিবি বর্তমানে যে সকল উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ করেছে তার ১০০ শতাংশ ঋণ হিসেবে পাওয়া যাচ্ছে না। উন্নয়ন সহযোগী, সরকার এবং পিজিসিবি'র সম্মিলিত অর্থায়ণে প্রকল্পগুলো বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। মুনাফার অবশিষ্ট অর্থ উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নে ব্যয় করা হবে।





## পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসরঃ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদের সদস্য সংখ্যা ১২ জন। এর মধ্যে চারজন স্বতন্ত্র পরিচালক এবং একজন ব্যবস্থাপনা পরিচালক। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের করপোরেট গভর্ন্যান্স উন্নয়নে ৭ আগস্ট ২০১২ খ্রিঃ তারিখের নোটিফিকেশন অনুসারে এবং কোম্পানীর আর্টিকেলের ৩৪(৩) ধারামতে পর্যায়ক্রমে অবসরে যাওয়ার বিধান স্বতন্ত্র পরিচালক এবং ব্যবস্থাপনা পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য নয়। আর্টিকেল ৩৪(এ) অনুসারে পর্যায়ক্রমে অবসরে যাওয়ার বিধান অবশিষ্ট সাতজন পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য অর্থাৎ প্রতি বৎসর দু'জন পরিচালক যিনি দীর্ঘতম সময় পরিচালক রয়েছেন তার জন্য প্রযোজ্য হবে। সে হিসেবে মোঃ আবুল কালাম আজাদ, পরিচালক এবং শেখ মোঃ আবদুল আহাদ, পরিচালক পিজিসিবি'র আর্টিকেল ৩৪ ধারার (এ) এবং (বি) অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা আর্টিকেল ৩৪ (সি) ধারা মতে পুনঃনির্বাচন যোগ্য।

আপনাদের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, জনাব শাহিনুল ইসলাম খান, সাবেক চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) গত ১ জানুয়ারি ২০১৫ তারিখ হতে পিজিসিবিতে পরিচালক হিসেবে দায়িত্ব পালন করছিলেন। তিনি বিউবো হতে অবসরে গেলে গত ৪ আগস্ট ২০১৫ তারিখ তাঁর পরিবর্তে বিউবো'র চেয়ারম্যান খন্দকার মাকসুদুল হাসান পিজিসিবিতে পরিচালক হিসেবে স্থলাভিষিক্ত হন। খন্দকার মাকসুদুল হাসান অবসরে গেলে বিউবো চেয়ারম্যান জনাব শামছুল হাসান মিয়া পিজিসিবিতে পরিচালক হিসেবে দায়িত্ব পালন করেন। জনাব শামছুল হাসান মিয়া অবসরে গেলে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড ১৭ আগস্ট ২০১৬ তারিখের স্মারক নং: ২৩১৩-বিউবো(সচি)/উন্নয়ন-১৯১/২০০৯ এর মাধ্যমে জনাব খালেদ মাহমুদ, চেয়ারম্যান-কে পিজিসিবি'র পরিচালক হিসেবে মনোনয়ন প্রদান করে। বর্তমানে তিনি দায়িত্ব পালন করছেন।

## বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগঃ

কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর ২১০ নম্বর ধারা অনুসারে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ -কে এক বার্ষিক সাধারণ সভা হতে অন্য বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত সময়ের জন্য এক বা একাধিক নিরীক্ষক নিয়োগ প্রদান করতে হয়। অবসর গ্রহণকারী নিরীক্ষক পুনঃ নিয়োগ হতে পারে। মেসার্স এ. কাসেম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং মেসার্স এস.এফ. আহমেদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস ফার্ম দু'টিকে কোম্পানীর ১৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় নিরীক্ষক নিয়োগের অনুমোদন প্রদান করা হয়েছিল। পরিচালক পর্ষদ উভয় নিরীক্ষক প্রতিষ্ঠানকে আগামী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত পুনঃ নিয়োগ প্রদানের সুপারিশ করেছে যা আপনারা ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন বলে প্রত্যাশা করা হচ্ছে।

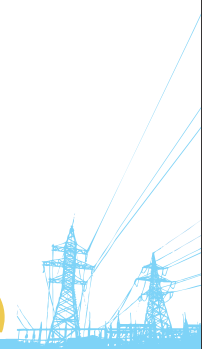
## কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপনঃ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ এর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকল ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠান সমূহকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পিজিসিবি'র সাফল্যে অবদান রাখার জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বিশ্ব ব্যাংক, ইডিসিএফ, এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, ইসলামিক ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি, ইউএসএআইডি, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক উন্নয়ন ফান্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ, চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ, সিডিবিএল, পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারী, বহিঃ নিরীক্ষক, ব্যবসায় সহযোগী এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,

  
(মোঃ আবুল কালাম আজাদ)  
চেয়ারম্যান, পিজিসিবি

# DIRECTORS REPORT





Bismillahir Rahmanir Rahim.  
Honourable shareholders,  
Assalamualaikum!

You are welcome to the 20th Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB).

Your company PGCB is one of the significant parts of power system. It is the only organization assigned to transmit high voltage power throughout the country. It's major objectives include, plan, promote, develop, operate and maintain an integral and efficient power transmission system network. The goals cover all aspects including planning, investigation, research, design and engineering, preparation of preliminary feasibility and detail project reports, construction, operation and maintenance of transmission lines, substations, load dispatch centre and communication facilities and appurtenant works. To achieve its determined mission it is steady. It has to coordinate and integrate operation of regional, national and international grid systems, providing consultancy service in power systems field, execution of turnkey jobs for other utilities/organizations; wheeling of power, purchase and sale of power have been approved in the memorandum of PGCB.

Following Companies Act 1994, PGCB presents before the shareholders the detail performance of last financial year. The endeavour of showing culture of accountability and efficient management is being followed. PGCB considers the valuable advices of the shareholders got in the AGM.

Annual report 2015-2016 of directors is being presented herewith before you.

## Human Resource Structure of Company

Skilled and experienced personnel of PGCB are busy with efficient operation, management and maintenance of the whole system. It is operating and maintaining efficiently 220.70 circuit kilometre 400kV; 3,185.166 circuit kilometer 230kV; 6,401.628 circuit kilometre 132 kV transmission lines all over Bangladesh. One HVDC back to back station for importing 500 MW power from India has been set up. Everyday 500 MW power has been imported from India via this station. Moreover, PGCB was also operating one 400/230 kV and 19 number 230/132 kV grid substations and 90 number 132/33 kV grid substations. During financial year 2015-16 PGCB operated and maintained those transmission infrastructure efficiently. Besides strengthening of the transmission system throughout the country two regional grid systems have been developed for import-export power from India. From India 500 MW power is being imported daily via Bheramara, Kushtia and 100 MW from Comilla. Setting up of second HVDC block has been undergoing fast to import further 500 MW through Bheramara form India. Generation of power locally and importing from India has substantially reduced the huge gap of power demand and supply.

To attain reliable transmission of power utilizing technology in optimum way human resources had been managed. In the year 2015-16 the approved posts in PGCB was 3,142 and 2,418 manpower were engaged. During the year 154 new personnel have been appointed.

## Operation

To meet the growing demand of electricity, government has been approving to setting up of new power plants and enhancing the existing power generation units on priority basis. As a result the generation capacity has increased significantly since last seven years. PGCB has taken sustainable development projects to enhance area of transmission infrastructure and capacity for accommodating this present additional generation. During the fiscal year 2015-16 about 46,413 million kWh of power wheeled through the transmission network to cater the demand of distributing entities. It was 15.86 % more than that of previous year. It is expected that in the coming years the amount of power wheeling will increase with addition of more generation capacities and transmission facilities.

Statistics of net power generation and transmission through PGCB's transmission network from the year 2009-2010 to 2015-16 are shown in the table below :

Sl. No.	Fiscal Year	Net Power Generation at 132 kV and Above Level (Million kWh)	Amount of Power Transmitted to Distribution Utilities (Million kWh)
1	2009-2010	26,376	25,566
2	2010-2011	27,646	26,895
3	2011-2012	31,533	30,682
4	2012-2013	34,559	33,559
5	2013-2014	38,076	37,004
6	2014-2015	41,200	40,060
7	2015-2016	47,759	46,413

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

Maintenance program was strengthened during fiscal year 2015-2016 like past to maintain a healthy transmission system. As demand of power remains relatively low during winter season that is, from the months of December to March, annual maintenance program was performed. Owing to the efficient maintenance work no major interruption was confronted except some minor faults. In the financial year 2015-2016 availability of lines was 99.98% and Grid substations were 99.99% in the total transmission system. During the year the number of outages significantly down and the interruption period also decreased. Transmission loss increased slightly to 2.86 % from 2.77 % from previous year. Internationally accepted transmission loss is up to 3.00%. That is the loss was within the international standard.

Statistics of transmission network availability from FY 2009-10 to the reporting year 2015-16 are given below in Table-2:

Sl. No.	Year	Availability	
		Transmission Line	Grid Substation
1	2009-2010	99.978%	99.973%
2	2010-2011	99.978%	99.974%
3	2011-2012	99.958%	99.969%
4	2012-2013	99.961%	99.983%
5	2013-2014	99.981%	99.958%
6	2014-2015	99.972%	99.988%
7	2015-2016	99.98%	99.99%

Table 2: Last Seven Years' transmission network availability.

Statistics of transmission interruption and loss from FY 2009-10 to reporting year 2015-16 are given in Table-3:

Sl. No.	Fiscal Year	Interruption due to transmission system problem		Transmission loss in percentage
		Number of outage	Duration	
1	2009-2010	14	15 Hr. 57 Min	3.07
2	2010-2011	11	13 Hr. 47 Min	2.72
3	2011-2012	9	34 Hr. 49 Min	2.70
4	2012-2013	6	7 Hr. 48 Min	2.92
5	2013-2014	9	14 Hr. 24 Min	2.82
6	2014-2015	8	16 Hr. 22 Min	2.77
7	2015-2016	1	5 Hr. 10 Min	2.86

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



## Present and future of electricity sub-sector:

Expansion of industries, agriculture work, manpower, modern life style, health care and huge development in communication in Bangladesh resulted ever increasing demand of power. In 2015-2016 financial year contribution of power in GDP on static price was 1.45 percent. The power availability is still scarce against aggregate demand. Government of Bangladesh has undertaken various time bound plans to cater the demand of power. As power is the vehicle to transform the country as a middle income one, an unimaginable achievement has been attained during last seven years. The power generation capacity increased from 4,942 MW in 2009 to 12,780 MW in 2016. The per capita generation of power increased from 220 kwh to 380 kwh. Power user population has increased from 47 percent to 76 percent. According to master plan of government, power generation will be increased to 24,000 MW in 2021 and 40,000 MW in 2030. To keep pace with the increasing power generation PGCB has taken up plans to construct around 10,513 circuit kilometre transmission lines and 160 numbers of grid substations at different voltage levels during 2016-2021. Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has been working to expand its grid transmission network and enhance transmission capacity. In brief it can be said that the prospect of the company is bright.

## Continuity:

The growing development picture of PGCB is a hopeful phenomenon to all concern including shareholders. During the discussed year 2015-16 Power Grid Company of Bangladesh Ltd. earned Taka 1226.15 million profit after tax. During the year Bangladesh Energy Regulatory Commission has increased wheeling charge for Tk 0.05 per kWH from 15 September. Despite interest on loan has been increased but depreciation has been reduced in relation to previous year. Profit has increased as consequence. It is expected that PGCB will be able to earn reasonable profit in the years to come. It may be mentioned that during year two development projects completed cost of the project has been transferred from work in progress to fixed asset.

## Risk and Concerns:

The required manpower has been deployed for power system operation and development and also been trained according to the need. The equipment and other accessories required for development of transmission sector are not being manufactured in mentionable quantity in the country. These are being imported from abroad. One or two manufacture has started to produce 132/33kV transformer and tower members of transmission line in recent years. Insulator and conductors of transmission line are imported from foreign countries. Dependence on foreign countries could have been reduced if those quality goods were produced locally. However, significant difficulties have not been confronted in importing those from abroad yet.

As you know that, any development in power sector needs huge investment. This is a practical concern for Power Grid Company of Bangladesh Ltd. However, government has been arranging funds with easy terms from developing partners and multinational donor banks for the company against development projects. Government is also providing fund from its own source to the company to implement development projects. PGCB's own funds have also being utilized. Foreign Commercial Banks that operate in Bangladesh has come forward to finance project of PGCB. Even two to three development projects are totally implemented by PGCB's own finance in recent past years.

## Statement of related party transactions:

In the locations where Bangladesh Power Development Board (BPDB) operates its distribution network, PGCB has been transmitting power to those areas. During the year 2015-16 the company wheeled 10,769.13 million Kilowatt hours power to Bangladesh Power Development Board and Tk. 291,30,83,823 was receivable from them which was adjusted from their due to the company. BPDB is a shareholder of the company. No other related party transaction performed during 2015-16 financial year.

## Share issue in favour of Bangladesh Power Development Board:

You know that Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has been formed with the power transmission infrastructure facilities of Bangladesh Power Development Board (BPDB). The Company has purchased transmission

infrastructure of BPDB by six vendors' agreements. The loans against those infrastructures taken by BPDB had been paid back by the Company according to loan agreements. There is condition in the agreements to provide share against the net due. The Company got net asset for Taka 6161.67 million under the six vendor agreements. Shares worth Taka 3643.57 million of the Company were issued in favour of BPDB. Further shares for Taka 2518.10 million are to be issued to BPDB. It is mentionable that, the fifth vendor agreement was signed on 30 December 2002 and the sixth vendor agreement was signed on 10 April 2012 against which shares are to be given. The Company has taken over the transmission facilities of BPDB against the sixth vendor agreement on 30 June 2007 and since then has been using the facilities. To ascertain the value of huge infrastructure by both professional high officials of BPDB and PGCB have taken long time. That is why the sixth agreement was signed after such long time. PGCB has been using the infrastructure against fifth agreement since 2002.

## Program of Development: 2015-2016

In the fiscal year 2015-16, PGCB completed significant number of projects by its continuous efforts. The list of completed projects are as follows:

### Completed projects in FY 2015-2016:

1	Tripura (India)- Comilla (Bangladesh) Grid Interconnection Project
2	Two New 132/33 kV Substations at Kulaura & Sherpur with Interconnecting Lines
3	Goalpara-Bagerhat 132 kV Double Circuit transmission line Project

### Ongoing Projects:

Twelve numbers of projects listed under Annual Development Program funding and three numbers of projects from own financing were under implementation during the fiscal year 2015-2016. The list of ongoing projects are as follows:

#### A) Projects included in ADP in the fiscal year 2015-2016

1	Bibiyana-Kaliakoir 400 kV and Fenchuganj-Bibiyana 230 kV Transmission Line (NG2)
2	National Power Transmission Network Development Project
3	400/230/132 Network Development project
4	132 kV Grid Network Development Project in Eastern Region
5	Enhancement of Capacity of Grid Substations and Transmission Line (Phase-I)
6	Ashuganj-Bhulta 400 kV Transmission line project
7	Capacity Upgradation(500MW) of Existing Bheramara HVDC Station Project
8	Western Grid Network Development Project
9	Aminbazar-Maowa - Mongla 400 kV Transmission line
10	Dhaka-Chittagong Main Power Grid Strengthening Project
11	Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid
12	Institutional Strengthening of PGCB

#### B) Projects by Own funding

1	Barisal-Bhola-Borhanuddin 230kV Transmission Line Project
2	Amnura 132/33 kV Grid Substation with Associated 132 kV Transmission Line Project
3	Mongla-Khulna (S) 230 kV Transmission Line Project





## Status of Ongoing Development Projects During the Fiscal Year 2015-2016

### A) Projects Included in ADP

Objective:	(a) To transfer more power and to relieve the existing transmission network from Sylhet area towards Dhaka (b) To ensure adequate supply of power to the northern part of Dhaka (c) To evacuate surplus power to be generated from existing & upcoming power plants (including Bibiyana) of Sylhet area to National Grid
Main components of the projects:	a) Bibiyana -Kali iakoir 400 kV Double circuit line: 170 km b) 400/230 kV, 1x520 MVA & 400/132 kV, 2x325 MVA substation at Kaliakoir 400/230 kV, 1x520 MVA substation at Bibiyana (Another 1x520 MVA transformer has been installed by power plant authority at Bibiyana ) c) Tongi-Aminbazar 230 kV d/c line Line in-Line out (LILO) at Kaliakoir by Four Circuit Line: 32 km. d) LILO of existing Kabirpur-Tangail 132 kV double circuit line at Kaliakoir: 4km e) Kaliakoir-Dhamrai 132 kV double line: 23 km f) Fenchuganj-Bibiyana 230 kV double circuit line; 33 Km g) 230/132 kV, 1x300 MVA substation at Fenchuganj and renovation and extension of existing 132 kV substation at Fenchuganj
Date of ECNEC Approval:	05 October 2010
Contractor for implementing the project :	a) M/s. ABB India Limited b) M/s. Aster HGPT JV c) M/s. Consortium of GS E & C, Korea d) M/s. Abdul Monem Ltd. e) M/s. Hyosung Corporation, Korea f) M/s. KEC International Ltd. India g) M/s. KEPCO, Korea
Estimate:	Total Taka 20105.656 million. Project loan Taka 7400.00 million.
Source of Fund:	EDCF, Korea, GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	36.31 %
Cumulative Progress upto June 2016:	94.75 %
Completion time:	June 2017.

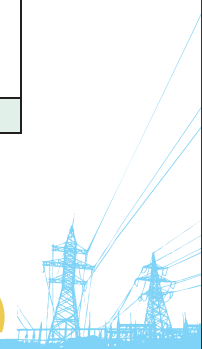


## 2) National Power Transmission Network Development Project

Objective :	a) To evacuate power from the proposed 225 MW power plant at Sikalbaha; b) Provide reliable power to Chittagong city. through Rampur & Sikalbaha. c) Meet the growing load demand all over the country through new eleven number of 132/33 kV substation.
Main components of the project:	a) Double ckt. 75 Km (including U/G: 5 km.) 230 kV line in Chittagong region. b) About 168 Km 132 kV Double ckt. line c) Around 14 Km 132 kV Four ckt. line d) 2 number of 230/132 kV, 2x300 MVA (each) substation at Chittagong region & 11 number of 132/33 kV substation all over the country ( Total 1,740 MVA).
Date of ECNEC Approval:	05 February 2013
Contractor for implementing the project :	a) ETERN -HEI -FEPEC Consortium b) Consortium of Energypac-Daewoo c) ETERN -LS Consortium d) FEPEC -CCCE JV e) Consortium of Nippon Koei Co. Ltd. (NK), Japan; TEPCO & Development Design Consultants Ltd. (DDC), Bangladesh (consultancy services)
Estimate:	Total Taka 24,266.081 million. Project loan Taka 17,675.259 million.
Source of Fund:	JICA , GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	14.94 %
Cumulative progress upto June 2016:	15.40%
Completion time:	June, 2017

## 3) 132 kV Grid network development project in eastern region (Tranche-1)

Objective :	a) To meet the growing demand of electricity in Rangamati, Khagrachari, Beanibazar & Sunamganj areas. b) To minimize the overloading of existing “Ashuganj-Ghorasal 132 kV transmission line.” c) To increase power supply reliability in Mymensingh area and evacuate the power from upcoming power plant in Mymensingh area.
Main components of the project:	1. About 237 Km 132 kV double circuit line ; 2. Around 58 Km 132 kV single circuit line; 3. 4 number of 132/33 kV (Total 328 MVA) substation at Rangamati, Khagrachari, Beanibazar, Sunamganj (each of 82 MVA) 4. Renovation of 6 (Six) existing 132/33 kV substations 5. Installation of one 132/33 kV 50/75 MVA transformer at Narsingdi substation & conversion it into a double bus-bar arrangement.
Date of ECNEC Approval:	05 February 2013



Contractor for implementing the project :	M/S Cobra Instalaciones Y Servicios S.A M/S ABB India Limited
Estimate:	Total Taka 9,868.402 million. Project loan Taka 6,932.268 million.
Source of Fund:	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	21.20 %
Cumulative progress upto June 2016:	49.20 %
Completion time:	June, 2017

#### 4) 400/230/132 kV Grid Network Development Project

Objectives :	<ul style="list-style-type: none"> <li>To evacuate the power from the upcoming power plants at Ghorasal.</li> <li>Up gradation of 230KV transmission network at North-Eastern region of Dhaka.</li> <li>To meet the growing demand of greater Dhaka, Chittagong and Sylhet areas.</li> <li>Up gradation of existing 3 nos of 132KV sub-stations at Comilla (South), Modunaghat (Chittagong) and Manikganj.</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>28 km 400 KV transmission line</li> <li>55.3 km 230 kV transmission line</li> <li>173km 132 kV transmission line</li> <li>Four number of 230/132/33 kV substation, 2x300 MVA each and one number of 230/132 kV switching station.</li> <li>Twelve number of 132/33 kV S/S all over the country (Total 2092 MVA)</li> <li>Bay extension (230kV 6 nos, 132 kV 4 Nos) and</li> <li>Three 132/33 kV s/s up gradation</li> </ol>
Date of ECNEC Approval:	08 October 2013
Contractor for implementing the project:	Siemens India & Siemens Bangladesh/ Siemens Consortium only for Dhamrai 132/33kV and Shyampur 230/132/33kV GIS substation.
Estimate:	Total Taka 32,270.729 million. Project cost Taka 23,381.640 million.
Source of Fund:	ADB, IDB, GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	12.39 %
Cumulative progress upto June 2016:	19.83 %
Completion time:	June, 2017.

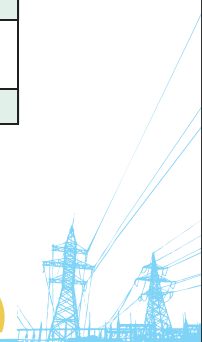


## 5) Enhancement of Capacity of Grid Substations and Transmission Lines for Rural Electrification

Objectives :	<ul style="list-style-type: none"> <li>To enhance the capacity of existing 132/33 kV substation;</li> <li>To increase reliability of power supply adjacent to Dhaka area and Sherpur (Bogra), Kurigram, Narail.</li> <li>Renovation /upgradation of some existing transmission lines.</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. LILO from 230 kV line: about 1 Km</li> <li>2. 132kV line : 173 Km</li> <li>3. One number of 230/132/33 kV GIS substation, 3x300 MVA and 132/33kV, 2x50/75 MVA</li> <li>4. Five number of 132/33 kV sub-station all over the country (total 696 MVA at 132 kV level).</li> <li>5. 132/33 kV 3-phase power transformer: 10 Nos.</li> <li>6. Reconductoring of 132 kV double circuit line: 229 km</li> <li>7. Single circuit stringing of existing 132 kV double circuit line: 51 km</li> <li>8. Bay extensions: 6 Nos.</li> </ol>
Date of ECNEC Approval:	26 April 2014
Contractor for implementing the project :	HG Power Transmission Sdn.Bhd. Malaysia Consortium of ENERGYPAC- DAEWOO (Bangladesh & Korea) Consortium of Siemens Ltd, India and Siemens Bangladesh Ltd.
Estimate:	Total Taka 13,326.763 million. Project a id Taka 9,123.321 million.
Source of Fund:	World Bank, GoB
Progress in 2015 -16:	18.01 %
Cumulative progress up to June 2016:	18.91 %
Completion time:	December, 2017

## 6) Ashuganj-Bhulta 400 kV transmission line project :

Objectives :	<ul style="list-style-type: none"> <li>To evacuate power to be generated in upcoming 2x450 MW Combined Cycle Power Plant at Ashuganj.</li> <li>To supply more power to Dhaka city through Rampura 230/132 kV s ubstation.</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 400 kV transmiss ion line: 140 circuit km</li> <li>2. 230 kV transmission line: 16 circuit km and</li> <li>3. 400/230 kV substation at Bhulta (2x520 MVA)</li> </ol>
Date of ECNEC Approval:	18 November 2014
Contractor for implementing the project :	M/S, KEC International Ltd., India M/S ABB India Ltd. & ABB AG, Germany
Estimate:	Total Taka 8,536.807 million. GoB: Taka 6,378.566 million.
Source of Fund:	GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	41.19 %
Cumulative progress up to June 2016:	51.19 %
Completion time:	June, 2017





## 7) Capacity Up gradation (500 MW) of the Existing Bangladesh (Bheramara)-India (Baharampur) Grid Interconnection

Objectives :	<ul style="list-style-type: none"> <li>To import additional 500 MW power from India through capacity upgradation of the existing Bangladesh (Bheramara) – India (Baharampur) grid interconnection.</li> <li>To meet up the ever increasing demand of electricity for socio economic development in both the countries.</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Bheramara -Ishurdi 230 kV double circuit transmission line with river crossing portion: 12 km</li> <li>2. Installation of 500 MW HVDC Back-to-Back Station (2nd Module) at Bheramara</li> <li>3. 4 Nos. of 2 30 kV Bay extension of which 2 Nos. at existing Ishurdi 230/132 kV substation and 2 Nos. at Bheramara HVDC Station (2nd Module)</li> </ol>
Date of ECNEC Approval:	31 March 2015
Contractor for implementing the project :	Siemens AG, Germany M/S Hanbaek, Korea PGCIL, India (consultancy services)
Estimate:	Total Taka 14,047.965 million Project aid Taka 8,448.812 million
Source of Fund:	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	20.98%
Cumulative progress up to June 2016:	21.48%
Completion time:	June, 2018

## 8) Western Grid Network Development Project

Objectives :	<ul style="list-style-type: none"> <li>To meet up the growing demand of Rangpur, Pabna, Rajbari, Mongla and Satkhira area.</li> <li>To establish a 230 kV transmission link between Rajshahi &amp; Ishurdi.</li> <li>To establish a 132 kV transmission link between Gollamari &amp; Gopalganj.</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 230/132 kV substation: 2 Nos.</li> <li>2. 132/33 kV substation: 3 Nos.</li> <li>3. Total capacity: 1950 MVA</li> <li>4. 230 kV transmission line: 160 circuit km</li> <li>5. 132 kV transmission line: 301 circuit km</li> <li>6. 230 kV bay extension: 2 Nos.</li> <li>7. 132 kV bay extension: 11 Nos.</li> </ol>
Date of ECNEC Approval:	08 December 2015
Contractor for implementing the project :	Yet to be deployed.
Estimate:	Total Taka 14,238.950 million Project aid Taka 6,252.00 million
Source of Fund:	KfW, GoB & PGCB
Progress in 2015-16:	6.10 %
Cumulative progress up to June 2016:	6.10 %
Completion time:	June, 2019

## 9) Aminbazar-Maowa-Mongla 400 kV Transmission Line Project

Objectives :	<ul style="list-style-type: none"> <li>The main objective of the project is to create facilities to evacuate power from the upcoming Rampal Coal Power Plant.</li> <li>To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka &amp; Khulna Area.</li> <li>To establish first 400kV river crossing network beside the Padma Bridge.</li> <li>To construct 400 kV AIS substation at Aminbazar.</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Construction of Aminbazar - Maowa - Mongla 400 kV double circuit line (164.6 km)</li> <li>2. Construction of 9.4 km river crossing line beside Padma Bridge</li> <li>3. Construction of substation (400 kV portion) at Aminbazar.</li> <li>4. Construction of 160 Circuit Km 230 kV line with 3x520 MVA transformers.</li> </ol>
Date of ECNEC Approval:	26 April 2016
Contractor for implementing the project :	Yet to be deployed.
Estimate:	Total Taka 13,565.923 million Project aid Taka 6,629.927 million
Source of Fund:	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	3.00%
Cumulative progress up to June 2016:	3.00%
Completion time:	June, 2020



## 10) Dhaka-Chittagong Main Power Grid Strengthening Project

Objectives :	<ul style="list-style-type: none"> <li>The main objective of the project is to create facilities to evacuate power from upcoming Matarbari 1200MW power station.</li> <li>To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka &amp; Chittagong Area by constructing Meghnaghat-Madunaghat 400kV double circuit line.</li> <li>To construct Meghnaghat 400kV AIS substation and Madunaghat 400kV GIS substation.</li> <li>To upgrade existing 132kV substation to 230kV voltage level at Madunaghat.</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>Meghnaghat-Madunaghat 400 kV double circuit line : 214 km</li> <li>8 km 230 kV double circuit transmission line between Existing Madunaghat and New Madunaghat Substation.</li> <li>Line In -Line Out from Hathazari- Shikalbaha 5.5 km 230 kV Transmission Line at New Madunaghat Substation</li> <li>400 kV AIS substation at Meghnaghat with 2x750 MVA transformer</li> <li>400 kV GIS substation at Madunaghat with 3x750 MVA transformer</li> <li>230 kV AIS switching Station at Meghnaghat</li> <li>230 kV GIS switching Station at Madunaghat</li> <li>Up gradation of existing 132 kV substation to 230 kV voltage level at Madunaghat</li> <li>Installation of GIB and Shunt Reactor at Matarbari.</li> </ol>
Date of ECNEC Approval:	21 July 2016
Contractor for implementing the project :	Yet to be deployed.
Estimate:	Total Taka 45,674.937 million Project a id Taka 27,675.558 million
Source of Fund:	JICA, GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	2.00%
Cumulative progress up to June 2016:	2.00%
Completion time:	December, 2020

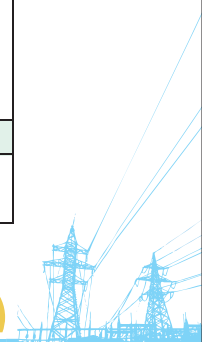


## 11) Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid

Objectives :	The main objectives of the study are to identify the requirement of network development activities for smooth evacuation of generated power from upcoming 2x1255 MW NPP. To determine this, a comprehensive study has to be done based on the technical assignment supplied by Atomstroyexport.
Main components of the project:	a) Identification of the requirement of network development activities for smooth evacuation of generated power from upcoming Rooppur Nuclear Power Plant. b) In addition to the above, the following issues are emphasized: <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Comprehensive recommendation for Bangladesh Grid Code should be included in the report to connect the Rooppur Nuclear Power Plant with Bangladesh power system.</li> <li>2. Oscillation of voltage and frequency at tie line during fault condition should be included.</li> <li>3. The system reliability analysis should be incorporated in the report.</li> <li>4. Bangladesh power system stability analysis has to be done by considering the full load rejection of one unit (1,250 MW).</li> <li>5. Security analysis of national grid should be included in the report.</li> </ol>
Date of Project Approval:	21 March 2016
Contractor for implementing the project :	M/S ETS -Project LLC, Russia
Estimate:	Total Taka 101 .037 million GoB: Taka 92.670 million
Source of Fund:	GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	10 %
Cumulative progress up to June 2016:	10 %
Completion time:	December, 2016

## 12) Institutional Strengthening of PGCB

Objective :	<ul style="list-style-type: none"> <li>• To improve the quality of services delivered by PGCB through capacity development and institutional strengthening approach.</li> <li>• To enhance institutional resources of the PGCB through improve dutility performance, capacity development, institutional strengthening, financial management, operational skill improvement.</li> <li>• To strengthen the capacity of technical and non-technical employees engaged in PGCB and enable them to manage the utilities effectively and achieve organizational goal efficiently.</li> </ul>
Main components of the project:	The project will support PGCB to improve its technical expertise, skill development. Related departments are: System Protection department, System Planning division, Project Planning division, CNST and SCAD A division, Research and Technical services department, Design and Quality Control department, Project department and Human Resource department. Along with this technical capacity development, financial capacity development is also included in the program.
Date of Project Approval:	27 January 2016
Contractor for implementing the project :	Yet to be deployed.





Estimate:	Total Taka 259.654 million Project aid Taka 233.344 million
Source of Fund:	World Bank, GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	0.50%
Cumulative progress up to June 2016:	0.50%
Completion time:	June, 2018

## B) Projects in own funding

### 1) Barisal-Bhola-Borhanuddin 230 kV Transmission Line Project

Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> <li>To evacuate generated power from Bhola 225MW Combined Cycle Power Plant at Borhanuddin, Bhola.</li> <li>To strengthen the power evacuation arrangement &amp; increasing power supply stability, reliability &amp; transmission capability in Barisal area.</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Construction of overland 55.55 km 230 kV transmission line from Kutuba (Borhanuddin) to Gajalia, Babuganj (Barisal).</li> <li>2. 5.45 km Tetulia and Kalbadar River Crossing</li> <li>3. 230/132 kV, 3x225 MVA substation at Gajalia, Babuganj (Barisal).</li> </ol>
Date of Project Approval:	03 May 2011 at PGCB 227 Board Meeting
Contractors for implementing the project	KEC International Ltd. Shandong Taikai Power Engineering Co. Ltd. China
Estimate:	Total Taka 4,534.260 million. Foreign currency Taka 1,670.179 million.
Source of Fund:	PGCB
Progress in 2015 -16:	3.35 %
Cumulative progress up to June 2016:	97.95%
Completion time:	December, 2016

### 2) Amnura 132/33 kV Grid Substation with Associated 132 kV Transmission Line

Objectives:	To evacuate power from existing 50 MW and upcoming 100 MW power plants at Amnura and to meet the growing demand of Amnura area of Chapainawabganj district.
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 132/33 kV substation at Amnura (1x35/50 MVA)</li> <li>2. 132 kV single circuit pole line: 15 km</li> </ol>
Date of Project Approval:	03 September 2013 at PGCB 218 Board Meeting
Contractors for implementing the project	ENERGY PAC Engineering Limited, Bangladesh
Estimate:	Total Taka 916.655 million. Foreign currency Taka 500.264 million.
Source of Fund:	Bidder's Finance, PGCB
Progress in 2015 -16:	2.31%
Progress up to June 2016:	3.81%
Completion time:	February, 2017

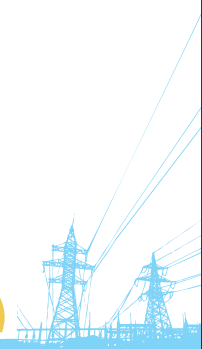
### 3) Mongla-Khulna (South) 230 kV Transmission Line Project

Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> <li>To create power evacuation facilities for upcoming power plants at Mongla ( 1st unit 660 MW)</li> <li>To supply construction power to Mongla power plant</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>24 km four circuit 230 kV Mongla -Khulna (South) line (Initially two circuit stringing).</li> <li>Two 230 kV bay extension at Khulna (South).</li> </ol>
Date of Project Approval:	20 August 2014 at PGCB 347 <sup>th</sup> Board Meeting
Contractors for implementing the project	Joint Venture EMC and TBEA Siemens Consortium
Estimate:	Total Taka 1,397.764 million. Foreign currency Taka 673.658 million.
Source of Fund:	PGCB
Progress in 2015 -16:	8.40%
Progress up to June 2016:	9.40%
Completion time:	December, 2017

### Completed Projects during the Fiscal Year 2015-16

#### 1) Grid Interconnection between Tripura (India) and Comilla (South) Substation (Bangladesh)

Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> <li>To import 100 MW power from Tripura to Comilla (South) substation in Bangladesh.</li> <li>To meet up the growing demand of electricity of Bangladesh by importing electricity from Palatana power station (Tripura).</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>27 km 400 kV double circuit transmission line from Comilla (North) to Tripura Border</li> <li>19 km 132 kV double circuit transmission line from Comilla (South) to Comilla (North)</li> <li>132 kV bay extension at Comilla (South) Substation – 2 Nos.</li> </ol>
Date of Project Approval:	10 September 2014 at PGCB 349 Board Meeting
Contractors for implementing the project :	GS Engineering & Construction, South Korea. KEC International Ltd., India. ENERGY PAC Engineering Limited, Bangladesh.
Estimate:	Total: Taka 1,717.474 million. GoB: Taka 1,573.655 million; PGCB: Taka 143.819 million
Source of Fund:	GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	62.07%
Cumulative progress upto June 2016:	100 %
Completion time:	June, 2016



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

Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> <li>To import 100 MW power from Tripura to Comilla (South) substation in Bangladesh.</li> <li>To meet up the growing demand of electricity of Bangladesh by importing electricity from Palatana power station (Tripura).</li> </ul>
Main components of the project:	<ol style="list-style-type: none"> <li>27 km 400 kV double circuit transmission line from Comilla (North) to Tripura Border</li> <li>19 km 132 kV double circuit transmission line from Comilla (South) to Comilla (North)</li> <li>132 kV bay extension at Comilla (South) Substation – 2 Nos.</li> </ol>
Date of Project Approval:	10 September 2014 at PGCB 349 Board Meeting
Contractors for implementing the project :	GS Engineering & Construction, South Korea. KEC International Ltd., India. ENERGY PAC Engineering Limited, Bangladesh
Estimate:	Total: Taka 1,717.474 million. GoB: Taka 1,573.655 million; PGCB: Taka 143.819 million
Source of Fund:	GoB & PGCB
Progress in 2015 -16:	62.07%
Cumulative progress upto June 2016:	100 %
Completion time:	June, 2016

## 3) Goalpara - Bagerhat 132 kV Double Circuit Transmission Line Project

Objective	<ul style="list-style-type: none"> <li>To solve overloading problem of existing Goalpara-Bagerhat 132 kV line.</li> <li>To reduce transmission loss.</li> </ul>
Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> <li>45 km 132 kV double circuit line including river crossing arrangement in four locations.</li> <li>One 132 kV bay extension at Bagerhat.</li> <li>Replacement of bus conductor with higher capacity conductors at Bagerhat 132/33 kV substation.</li> </ol>
Date of Project Approval:	06 March 2012 at PGCB 265 Board Meeting
Contractor for implementing the project	ENERGY PAC Engineering Limited, Bangladesh KEC International Ltd., India
Estimate:	Total Taka 892.154 million Foreign currency Taka 44 1.702 million
Source of Fund:	PGCB
Progress in 2015 -16:	32 %
Cumulative progress upto June 2016:	100 %
Completion time:	June, 2016

## Major Achievements in the financial year 2015-2016:

In the fiscal year 2015-16 a good amount of transmission infrastructure has been added in the network on completion of a significant number of projects. Second Grid Interconnection line between India (Tripura) and Bangladesh (Comilla) has come into operation in this year. As a result, about 100 MW power import from Tripura is possible by this line in the fiscal year 2015-16 and in future this import can be increased up to 1000MW. In this Fiscal year Bhola, BSRM & AKSPL 230 kV substation has come into operation. The island district Bhola is now connected with National Grid Network by 230kV line.

The following transmission facilities were commissioned after construction during the reporting year 2015-2016 against various development projects:

### (A) Transmission Lines:

Sl.	Transmission Line	Quantity (Ckt. Km.)
1	Tripura-Comilla double circuit line (Bangladesh Part)	94 ckt. Km (400kV: 56 ckt. Km & 132kV: 38 ckt. Km)
2	230kV Line in-Line out (LILO) of Comilla (North)-Hathazari double circuit line at AKSPL	13 ckt. km
3	230kV LILO of Comilla (North)-Hathazari double circuit line at BSRM	0.72 ckt. km
4	132kV Comilla (South) - Comilla (North) double circuit line	38 ckt. km
5	132kV Goalpara-Bagerhat double circuit line	90 ckt. km

### (B) Substation:

Sl.	Name of substation	Capacity
1	230/33 kV Bhola Substation	1x60 MVA (230/33kV)
2	230/33 kV AKSPL Substation	1x130/150 MVA 1x80 MVA
3	230/33kV BSRM Substation	2x130/140 MVA
4	132/33kV Amnura Substation	1x35/50 MVA





The year wise transmission infrastructures under PGCB's management are shown below:

Year	Transmission Line (Ckt. km)			Substation							
	400 kV	230 kV	132 kV	HVDC		400/230 kV		230/132 kV		132/33 kV	
				No	Capacity	No	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)
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	-	-	-	-	13	6,675	83	8,737
2012-13	-	3,020.77	6,080	-	-	-	-	15	6,975	84	9,705
2013-14	164.70	3,044.70	6,120	1	500 MW	-	-	18	8,775	86	10,714.3
2014-15	164.70	3,171.45	6,273.63	1	500 MW	1	520	19	9,075	89	11,963.72
2015-16	220.7	3,185.166	6,401.628	1	500 MW	1	520	19	9,375	90	12,655.5

Table 5: Last seven years' transmission infrastructure of PGCB.

**Note:** Infrastructure under other organizations not included in the above list

During fiscal year 2015-16, a good section of transmission infrastructure has been added to the system through completion of different project works. At the closing of fiscal year 2015-16 around 197.72 circuit kilometre transmission lines were commissioned, which includes 56 circuit kilometre 400 kV, 13.72 circuit kilometre 230 kV and 128 circuit kilometre 132 kV transmission lines. Furthermore, the transformer capacity at the end of year 2015-2016 has increased by 300 MVA at 230/132 kV level and 692 MVA at 132/33 kV level respectively.

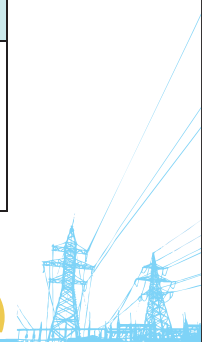
**Contracts signed in 2015-2016 financial year for the construction of transmission line work:**

Sl No.	Description of work	Date of Agreement & Contractor	Completion period	Source of funding
1	Design, supply, erection, testing & commissioning of Ishurdi -Rooppur 132kV double circuit transmission lines on Turnkey basis for providing construction power of Nuclear Power Plant at Rooppur.	18-04-2016 JV of ZTT & SINOTEC, China	12 Months	Deposit Work (Atomic Energy Commission)
2	Design, supply and installation of Package-7: 132kV Rampur-Agrabad underground cable transmission line and In-Out of Haliashahar -Khulshi 132kV transmission line to Rampur substation through underground cable on turnkey basis	23-12-2015 ETERN -LS CONSORTIUM China-Korea	24 Months	JICA
3	Design, supply, erection, testing & commissioning of Bheramara -Ishurdi 230kV double circuit transmission on turnkey basis under capacity up gradation (500MW) of the existing Bangladesh (Bheramara) -India (Baharampur) grid interconnection Project."	29-05-2016 M/s. HANBAEK COMPANY LIMITED Korea	480 Days	ADB & PGCB

4	Design, supply and installation of Package-8: 132kV transmission lines associated with Bhaluka, Baroiahata and Ramganj substations on turnkey basis	24-01-2016 FEPEC -CCCE JV China	20 Months	JICA
5	Design, supply, erection, testing & commissioning of 132/33kV AIR Insulated Switchgear (AIS) substation at Amnura with associated 132kV single circuit transmission line on turnkey basis under bidder's finance	24-11-2015 ENERGY PAC ENGINEERING LTD Bangladesh	15 Months	Bidder's Finance
6	Supply, erection, testing & commissioning of Mongla -Khulna (South) 230kV double circuit transmission line using four circuit towers on turnkey basis.	03-12-2015 EMC -TBEA JV India -China	18 Months	PGCB

### Contracts signed in 2015-2016 for the construction of Sub-station work:

Sl No.	Description of work	Date of Agreement & Contractor	Completion period	Source of funding
1	Design, erection, testing and commissioning of 230kV Extension in existing 230/132kV substation at Khulna South on turnkey basis .	09/05/2015 M/S. SIEMENS Consortium	12 Months	PGCB
2	Design, erection, testing and commissioning of 230/132kV AIR Insulated Switchgear (AIS) substation at Amnura with associated 132kV single circuit transmission line on turnkey basis.	24/11/2015 M/S. Ene rgypac Engineering Ltd.	15 Months	Bidder's Finance
3	JICA Package 01: Construction and Completion of Sikalbaha 232/132kV GIS substation on turnkey basis.	23/12/2015 ETERN -HEI -FEPEC Consortium, China	24 Months	JICA
4	JICA Pack age 02: Construction of Rampur substation and Agrabad substation and extension of Hathazari substation and Khulsi substation.	14/03/2016 ETERN -HEI -FEPEC Consortium, China	24 Months	JICA
5	Design, supply, installation, testing and commissioning of 230kV second block of 1x500 HVDC station associated Bans lad with second SASEC .	06/06/2016 SIEMENS AG, Germany	24 Months	ADB
6	Design, supply, erection, testing and commissioning of 400/ 230/132kV substation at Bibiyana.	10/08/2016 Hyosung Corporation .	16 Months	EDCF
7	Design, supply, erection, testing and commissioning of 400/230kV substation at Bhulta.	14/09/2015 ABB, India	600 days	Go B
8	Design, supply, erection, testing and commissioning of 132/33kV substation at Ruppur.	14/06/2016 M/S. Energypac Engineering Ltd.	12 Months	Deposit Fund
9	Design, supply, installation, testing and commissioning of 230/132/33kV GIS substation at Keraniganj.(WB -P03)	16/05/2016 Consortium of SIEMENS Ltd, India & SIEMENS Ltd, Bangladesh.	20 Months	World Bank



10	Design, supply, installation, testing and commissioning of 132/33kV substations at Nawabganj, Srinagar, Narail, Jhenaidaha, and Magura. (WB -P04)	09/05/2016 M/S. Energypac Engineering Ltd.	2 years	World Bank
11	Plant design, supply, installation, pg-3 of 132/33kV substations at Bhaluka, Mymensingh, Bar oirhat and Ramganj. (JICA -P03)	08/03/2016 M/S. Energypac Engineering Ltd.	2 years	JICA
12	Plant design, supply, installation, pg -4 of 132/33kV substations at Mahasthangarh, Barisal (North), Jaldhaka and Saidpur. (JICA -P04)	04/06/2016 M/S. Energypac Engineering Ltd.	2 years	JICA
13	Construction and completion of 132/33kV GIS substation at Dhamrai, 230/132kV GIS substation at Shyampur and associated transmission lines on turnkey basis.	19/10/2016 Consortium of SIEMENS Ltd	2 years	ADB

## Future Development Plan

To meet the future growing power demand and to fulfil the government's goal of reaching power to all houses, PGCB has taken up massive development plan for strengthening transmission network. A brief of planned projects are given below:

Sl. No.	Name of project	Expected Completion Year
1	Matarbari Ultra Super Critical Coal-Fired Power Project (II) (PGCB Part: "Matarbari -Madunaghat 400 kV Transmission Line")	December, 2020
2	Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	June, 2021
3	Construction of Patuakhali (Payra)- Gopalganj 400 kV Transmission Line & Gopalganj 400 kV Grid Substation	December, 2019
4	Power Grid Network Strengthening Project under PGCB	June, 2021
5	Construction of Patuakhali - Payra 230 kV Transmission Line	June, 2019
6	Expansion and Strengthening of Power System Network under DPDC Area	June, 2021
7	Madunaghat - Moheskhali 765 kV Transmission Line Project	June, 2020
8	Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line Project	June, 2023
9	Banshkhali -Madunaghat 400 kV Transmission Line Project	June, 2019
10	Barapukuria -Bogra -Kaliakoir 400 kV Transmission Line Project	December, 2019
11	Rooppur -Bogra 400kV Transmission Line Project	June, 2020
12	Rooppur -Gopalganj 400 kV Transmission Line Project	December, 2019
13	Enhancement & Strengthening of Power Network in Eastern Region	June, 2020
14	Grid Network Development Project in Southern Zone	June, 2020
15	Bangladesh Power System Security and Efficiency Improvement Project	June, 2020
16	Expansion and Strengthening of Power System Network Under Chittagong Area	June, 2020
17	230 kV & 132 kV Transmission Network Development Project in Western Region	June, 2020
18	North - Eastern Interconnection	June, 2021
19	Expansion & Strengthening of Power System Network under DESCO Area (Phase-1)	December, 2021

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

## Development of human resource

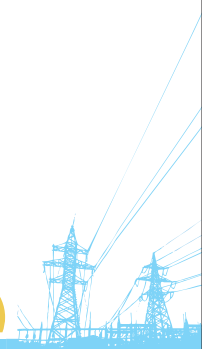
The officer and employee of PGCB were being trained on different modern technology and management aspects throughout the year to enhance skill and efficiency. PGCB send them within the country and abroad to participate in the training program, conference, technology carvial, workshop and study tours. They are provided opportunity to meet with experts in the field of technology and management. Consequently the employees of PGCB have been developing as skill workforce and the company has earned fame in the country and abroad.

The Power Division of government has given target of average 66 hours training per employee in the year 2015-16. PGCB achieved 66.10 hours training per employee against the target. The program of skill development started with basic training of new appointed employee. Officers and employees used to get training after joining in PGCB. After training evaluation was performed to assess the effectiveness of training and reported to higher authority to confirm accountability.

### Local training

During 2015-16 fiscal year total 227 training programs were implemented and 19,601 man days and 1,56,808 man hours utilized. A few significant training program which were preformed are described below:

SL. No.	Title	Organi zing entity	No. of Participants	Man - Days	Man - Hours
1.	Progressive HR Management	IPM	03	02	48
2.	Substation Automation System (SAS)	ABB Switzerland	32	05	1280
3.	Foundation Training Course for SAE	BIAM	74	35	20720
4.	Orientation Training	PGCB	83	05	3320
5.	Audit Management	PGCB	21	02	336
6.	Preparation & approval of DPP and follow the Government Procedure for implementation	PGCB	46	01	368
7.	Project Management	Power Division	35	01	280
8.	Industrial Relation	IRI	11	20	1760
9.	Procurement of Goods, Works and Services	CPTU	136	17	18496
10.	Occupation Health & Safety Management System:BS OHSAS 18001:2007	PGCB	200	01	1600
11.	Real Time Digial Simulator (RTDS)	RTDS	26	01	208
12.	Increasing Skill & Awareness for Driver	PGCB	80	03	1920
13.	Operation & Maintenance of Substation & Transmission Line	PGCB	330	05	13200
14.	National Integrity Strategy (NIS) and Standard Operating Procedure (SOP)	PGCB	43	01	344
15.	Office Management	PGCB	40	03	960





## Foreign training

During 2015-16 financial year a significant number of officers were send to foreign countries for training and inspection. Training and visits were organized under development projects on design, supply, commissioning of equipment for grid substation and transmission line. Last year 169 training and visits were performed. Total 118 employees participated and 1,428 man days were involved. The significant foreign training and inspection are mentioned below:

SL. No.	Title	Country	Organizing entity	No. of Participants	Man - Days
1.	Performance Management & Employee Relationship	Thailand	AIT, Thailand	03	42
2.	JICA Counterpart Training	Japan	JICA	01	07
3.	Executive Seminar for Grid Operators	Japan	JICA	02	40
4.	Inspection of LED Based DELTA Video Projection System	India	ALSTOM T&D	05	40
5.	Electric Transmission & Distribution System of South Asia	USA	U.S Department of Commerce	01	04
6.	PSS® E-Power Transmission System Planning Software	USA	RERED -II Project	03	24
7.	Financial Training	Malaysia	ASTER -HGPT JV	02	14
8.	SCADA & EMS, RTU & Telecom	India	ALSTOM T&D	09	108
9.	Capacity Building for Designing, Managing and Operating a Power Trading Entity	India	U.S. Energy Association (USEA)	01	06
10.	PLS CADD and PLS Tower	South Africa	ASTER -HGPT JV	02	16
11.	Transmission Line Operation & Maintenance	India	KEC	01	14
12.	Testing & Commissioning of Electrical Eq. in Power Utilities	India	ESCI	04	24



## Future Program

A target of 1,69,260 man hour training on the basis of 70 hour per man in the year 2016-17 has been assumed to develop skill of PGCB employee. Besides to enhance technical knowledge, rule-regulation of the company behaviour and rendering responsibility mentally and physically basic training plan has been chalked out and being implemented. It would be helpful when own training centre of PGCB would be constructed. Proposal of infrastructure and manpower structure for training have been drafted and placed before the authority for consideration. RFP has been invited for construction of a training centre at Agargaon, Dhaka.

## Compliance of Corporate Governance

Bangladesh Security Exchange Commission issued an order on 7 August 2012 to enhance corporate governance in listed companies has imposed different conditions. Power Grid Company of Bangladesh has been complying the conditions. A table of compliance has been attached with this director's report.

## Building a Head Office

Initiative has been taken by the board of directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. perceiving to construct an own head office building. In the 1.73 acre land at Aftabnagar, Badda, Dhaka Metropolis area adjacent to companies National Load Dispatch Centre. Construction of a 22 storied building has been going on. There will be two basements under the ground and 20 storied above the ground. The total floor spaces will be 55,000 square meter. The whole construction work will be accomplished in two phases. In first phase, two basements under the ground and eight floors above the ground will be constructed. The floor space of first phase will be 30,000 square meter. The construction work of the head office building has been in progress. RFP has been invited for second phase that is, to construct the 9th to the 20th floor above ground.

## Performance Management System (PMS) :

PGCB had been utilizing its manpower at optimum level and evaluating properly. From 2015-16 financial year new Management by Objective (MBO) policy was accepted and modern Performance Management System (PMS) was introduced against traditional system. As aid to implement the new system, Performance Appraisal Book (PAB) was being in operation. Preparation of yearly work plan, fixing work target, implementation, supervision and performance evaluation of personnel was performing by it. Promotions, increment, renewal of service, incentive bonus etc. of officers were considered by achieved number in PAB. From 2012-13 PAB was introduced for officers but the previous system of evaluation for non-officers was followed. An improve process of their evaluation was in progress. Almost all level officers had been imparted PMS idea and implementing technique through workshop at different establishment locations of the company to evaluate their knowledge and skill. Work of developing software for Performance Appraisal System to introduce, on line basis, was going on. Despite work for an integrated policy making on PMS was in progress.

From BPDB and later PGCB era the evaluation practice, which was in practice captured the mind of officers. At initial stage introduction of new system confronted little hesitation which was reduced chronologically with the practice of new system.

## Development of information Technology:

Information & Communication Technology (ICT) is one of the essential driving forces of today. Appropriate use of information technology co-ordinates and facilitates creating automated work environment and works as an information resource of organization for its stakeholders. To practice ICT we, PGCB, performed the following activities during the fiscal year 2015-2016:



1. Upgraded the dynamic and eye-catching website.
2. Regularly use central antivirus system.
3. Regularly updated PGCB's website regularly by publishing and uploading generation/operation report, tender notice/documents, share and investment related information, project information etc. whenever changes were made.
4. Online store management software was implemented to all stores under Grid Circle(Dhaka-North) and implementation process was going on all stores under other GMD's.
5. A dynamic website was developed for School of PGCB ([www.pgcb.school.edu.bd](http://www.pgcb.school.edu.bd)).
6. National and international video conferencing system was developed.
7. Online recruitment system had been going on.
8. Data entry was completed to unified PMIS software.
9. PGCB officers had been given mail address in its own domain.
10. Implementation of electronic tender system was completed.
11. Accounting Software (BOSS) had been running successfully in the Accounts Department.
12. Official facebook ([facebook.com/pgcb.org.bd](https://www.facebook.com/pgcb.org.bd)) page created and was updating regularly.
13. Standard Operating Procedure was being implemented in the finance department.
14. Implementation of CPF, WPPF and WF management software was going on.
15. Implementation of central server room was going on.
16. Development of Official Android Application was going on.

PGCB had been trying relentlessly to achieve overall improvement of the grid networks to make a self-reliant and profitable organization by enhancing skill, reducing cost, increasing reliability and transparency in work. PGCB would take appropriate steps to become as one of the best e-managed/e-governed, IT-enabled company in Bangladesh by 2021.

## Corporate Social Responsibility (CSR):

Along its primary responsibility of transmitting power the company is also performing CSR activities. PGCB had been operating a primary and high school at Joynagar, Ishwardi namely Joynagar PGCB High School. The kids around the area including the kids of PGCB officials study in the school. The students achieve good results in examination including public examinations owing to intensive care and supervision of the teachers. In fact, the school was established by Bangladesh Power Development Board in 1977. Later the school was taken over by PGCB authority along with transfer of transmission infrastructure. Total expenditure of the school used to borne by the company as CSR. During financial year 2015-16 the company spent around Tk. 6.5 million to run Joynagar PGCB High School.

The company also contributed Tk. 1,00,00,000 (Tk Ten million) in the Prime Minister's Relief Fund for aid to destitute countryman.

## Commercial status:

After long 11 years Bangladesh Energy Regulatory Commission approved increased wheeling charge Tk 0.2744 at 230kV end; Tk 0.2768 at 132kV end and Tk 0.2791 at 33kV end per kWh which were effected on 01 September 2015. In the reported financial year 2015-2016, PGCB prepared bills of wheeling charge @ Tk. 0.2268 for July/2015 & August/2015 and @ Tk. 0.2768 from September/2015 at 132 kV level and @ Tk. 0.2291 for July/2015 & August/2015 and @ Tk. 0.2791 from September/2015 at 33 kV level 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 wheeling revenue (Taka in Million)	Realized (Taka in Million)	Receivable	Remarks
Tk. 12,524.16	TK. 10,060.41	Tk. 2,463.75	Receivable was equal to 2.32 month's wheeling bill.

## Financial Performance:

The value of gross fixed assets of the Company at the end of financial year 2015-2016 was Tk. 144,213.69 million; the net fixed asset worth was Tk. 85,368.14 million. The debt-equity ratio of the company was 72:28. During the reporting year, PGCB adjusted Tk. 2,913.08 million against assigned loan of BPDB and paid Tk. 1,004.95 million to government as Debt Service Liability (DSL).

During FY 2015-2016 the company earned a gross revenue of Tk. 12,524.16 million by wheeling of power and Tk. 198.09 million from optical fibre leasing. The other income was Tk. 477.15 million resulting in a total income of Tk. 13,199.40 million. The total expenditure was Tk. 10,908.24 million and thus the net profit before tax was Tk. 2291.16 million. This year the company incurred current tax Tk. 79.20 million, deferred tax Tk. 985.82 million that is, total tax Tk. 1,065.02 million and ultimately the net profit after tax was Tk. 1,226.15 million.

During the year, the company earned a pre tax return of 6.27% on net fixed assets. During the year Tk. 2,420.57 million transferred from work-in-progress to fixed assets due to completion of projects. On the other hand, cost of a few assets was fully depreciated resulting less depreciation in aggregate. But more interest charged during the year owing to increase of loan amount. In addition to that overall 16% power transmission increased this year, as a result the revenue increased as compared to that of last year.

As from 01.09.2015 transmission tariff was increased by TK. 0.05 as well as power generation in near future will be increased, therefore, it is expected that more revenue would be earned. The board has proposed 12% cash dividend for the financial year 2015-2016 from earned profit.

**A comparative statement on the financial performance from financial year 2009-2010 to 2015-2016 is shown in Table 6 :**

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)
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
2011 -12	7,142.20	1,822.16	1,183.54	8.90%	84,262.00	4,190.12	1.98
2012 -13	7,672.95	2,015.03	1,010.18	8.74%	88,453.33	4,609.12	1.95
2013 -14	8,465.33	570.84	(29.07)	4.96%	127,745.61	4,609.12	1.97
2014 -15	9,133.41	(71.63)	416.49	3.20%	139,402.25	4,609.12	2.00
2015 -16	12,524.16	2,291.16	1,226.15	6.27%	144,213.69	4,609.12	2.32

Table 6: Last Seven Years Financial Performance on Commercial Operation.

## Auditors' opinion & our reply:

External Auditors A. Qasem & Co. and S. F. Ahmed & Co, Chartered Accountants submitted their audited report on the financial statements of the company for the year 2015-2016. In their opinion six major points are worth mentioning. (1) The proper register on plant and machinery are to be kept, (2) physical verification of fixed assets and inventory was necessary, (3) Disputed accounts receivable of DESCO & DPDC, (4) Exchange rate fluctuation loss relating to the outstanding principal amount of loan of the completed projects that are now in operation was capitalized and included in property, plant and equipment as addition instead of recognizing such loss in profit and loss account, (5) No balance confirmation had been received from BPDB in respect of account current with BPDB, (6) Gratuity fund of the employees was to be separated from company fund.





PGCB appointed a joint venture consultancy firm of chartered accountants and engineers for a software development and physical verification of fixed assets and inventory. As the joint venture firm failed to deliver the assigned work the company terminated the contract.

Software for integrated inventory management has been implemented to input inventory data of all stores under Grid Circle Dhaka (North) on pilot basis. The same software is under implementation for all stores under Grid Circle Dhaka (South) and for GMD-Srimongol. It would be replicated to all other GMD's.

A draft trust deed had been approved by the Board of Directors for managing gratuity fund. The rule of gratuity fund was prepared and referred to Audit Committee for review. On receipt of Audit Committee opinion that would be placed before the Board for its approval.

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). This principal had been followed for last a few years.

## Financing for Development Project:

Power Grid Company of Bangladesh Ltd (PGCB) got first loan from Asian Development Bank (ADB) after its formation to construct 230kV transmission line to evacuate power of Meghnaghat Power Station. Thereafter ADB is regularly financing development projects of PGCB. In addition to ADB other development partners such as Kreditaustalt fur Wiederaufloan (KfW), DANIDA, Nordic Development Fund, SIDA, Japan International Cooperation Agency (JICA), World Bank, Economic Development Cooperation Fund (EDCF) had provided fund for development projects. They expressed satisfaction for fund utilization and committed for further financing in future transmission projects observing the endeavour, zeal and capacity of project implementation by PGCB.

## Dividend Declared:

For the fiscal year 2015-16 Power Grid Company of Bangladesh Ltd. in its board meeting number 412/2016 on 13 November 2016 recommended 12% cash dividend that you will declare in the 20th Annual General Meeting. Taka 55,35,95,589 only will be required to pay 12% dividend. It is mentionable that required 100 percent loan was not available to the development projects those being assumed by PGCB in recent years. The projects have been implemented with combined financing of development partners, GoB and PGCB. The balance amount of profit after providing dividend to shareholders will be invested to implement development projects.

## Rotation of directors:

The number of directors of PGCB is 12 now. Four are independent directors and one is managing director. Independent directors and managing director do not retire according to corporate governance order of Bangladesh Security Exchange Commission and Article 34(3) of the company. Retirement by rotation is applicable as per Article 34(A) of the company for the rest seven directors. That is, in every year two directors who are in longest office will retire. Md. Abul Kalam Azad, Director and Sheikh Md. Abdul Ahad, Director will go to retirement and they are eligible for re-election as per Article 34(C).

It is for your information that Mr. Shahinul Islam Khan, former Chairman of Bangladesh Power Development Board (BPDB) was rendering responsibility as director in PGCB from 01 January 2015. After his retirement from BPDB, Khandaker Maksudul Hassan, BPDB Chairman replaced as director of PGCB on 04 August 2015. When Khandaker Maksudul Hassan retired, Mr. Shamsul Hassan Miah, BPDB Chairman rendered responsibility as director of PGCB. When Mr. Shamsul Hassan also retired from BPDB Mr. Khaled Mahmood, Chairman of BPDB was nominated vide letter no. 2313-BUBO (Shaci)/Unnayan-191/2009 dated 17 August 2016 to be the director of PGCB. He is rendering his responsibility.

## Appointment of External Auditors:

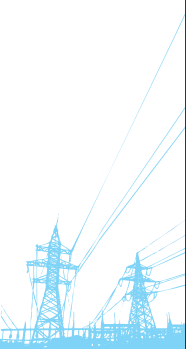
Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has to appoint an auditor or auditors from conclusion of Annual General Meeting (AGM) until next AGM. Retiring auditor could be re-appointed as per section 210 of Company Act 1994. M/S A Kashem & Co., Chartered Accountants and M/S S F Ahmed & Co., Chartered Accountants were appointed as auditors of the company in the 19th AGM. The board of directors have recommended to re-appoint them which is expected to be approved by you in the 20th AGM.

## 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, Bangladesh Power Development Board, Asian Development Bank, World Bank, Economic Development Cooperation Fund, Exim Bank of China, Islamic Development Bank, Japan International Cooperation Agency, USAID, KfW, Danida, NDF, SIDA, Dhaka Power Distribution Company Ltd., Dhaka Electric Supply Company Ltd., Rural Electrification Board, West Zone Power Distribution Company Limited, SEC, DSE, CSE, CDBL, employees 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



# MEMORABLE EVENTS & REMARKABLE VIEWS



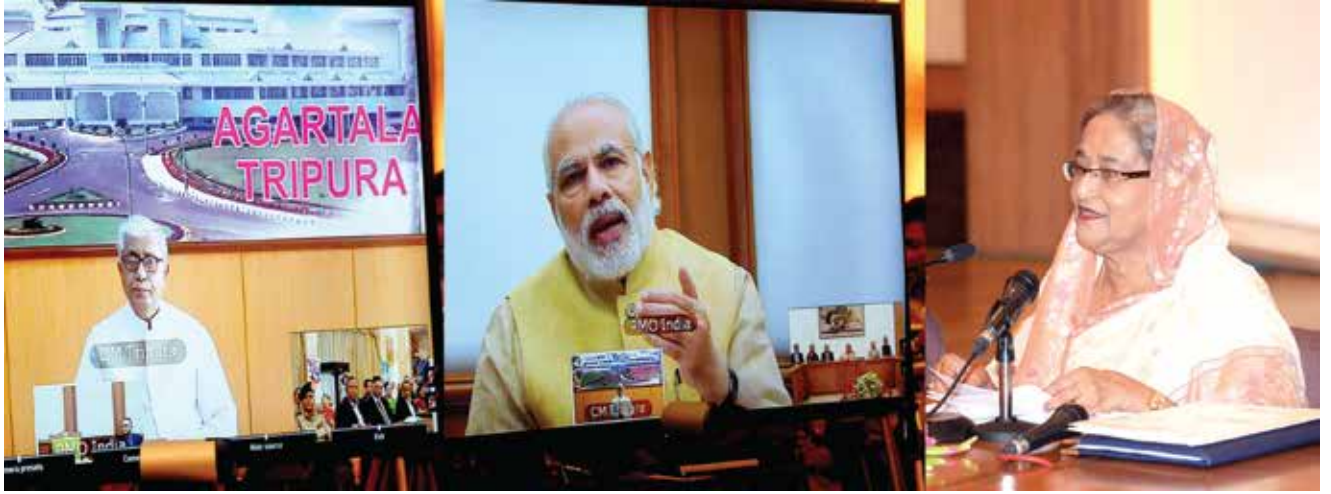
১৯ তম বার্ষিক সাধারণ সভা মধ্যে উপবিষ্ট পিজিসিবি পরিচালকবৃন্দ



১৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ার মালিকগণের একাংশ







কুমিল্লা (বাংলাদেশ)-ত্রিপুরা (ভারত) ৪০০ কেভি আন্তঃদেশীয় বিদ্যুতের গ্রীড লাইনে ১০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানী কার্যক্রম উদ্বোধন করছেন বাংলাদেশের প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা, ভারতের প্রধানমন্ত্রী নরেন্দ্র মোদী এবং ত্রিপুরার মুখ্যমন্ত্রী মানিক সরকার



২০১৪-১৫ অর্থবছরের জন্য বিপিডিবি-কে ডিভিডেন্ডের চেক হস্তান্তর করছেন পিজিসিবি চেয়ারম্যান মোঃ আবুল কালাম আজাদ ও অন্যান্য পরিচালকবৃন্দ



পিজিসিবি'র আওতাধীন এনএলডিসি কার্যক্রম পরিদর্শন শেষে কর্মকর্তাদের প্রয়োজনীয় নির্দেশনা দিচ্ছেন মাননীয় বিদ্যুৎ প্রতিমন্ত্রী



এইচভিডিসি ২য় ব্লক নির্মাণের জন্য পিজিসিবি-সিমেস চুক্তি স্বাক্ষরপর্বে উপস্থিত বিদ্যুৎ বিভাগের সচিবসহ অন্যান্যরা







পিজিসিবি আস্তঃঅফিস ফুটবল-এ চ্যাম্পিয়ন খুলনা অঞ্চল টিমের হাতে ট্রফি তুলে দিচ্ছেন  
পিজিসিবি'র নির্বাহী পরিচালকবৃন্দ



পিজিসিবি'র অপটিক্যাল ফাইবার বিটিসিএল-কে লীজ প্রদানে দ্বি-পাক্ষিক চুক্তি স্বাক্ষর



ভুলতা ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন গ্রাউন্ড ব্রেকিং কাজ উদ্বোধন করছেন পদস্থ কর্মকর্তাগণ



মিরসরাই ইকনমিক জোনে ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন নির্মাণে  
বেজা-পিজিসিবি সমঝোতা স্মারক সই





## Report of the Audit Committee (2015-16 FY)

The Audit Committee of Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB) is composed of the following directors:

- |  |            |
|--|------------|
| 1. Mr. Abu Alam Chowdhury, Independent Director, PGCB          | Convener;  |
| 2. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA, Director, PGCB                   | Member;    |
| 3. Barrister M. Anamul Kabir, Emon, Independent Director, PGCB | Member and |
| 4. Mr. Masum-Al-Beruni, Managing Director, PGCB                | Member.    |

In the financial year 2015-16 Audit Committee set on 14 No. of meetings. The summary performance of the Audit Committee is as follows:

### Internal Audit

At the beginning of financial year 2015-16 there were 649 No. unsolved internal audit objections. During financial year additional 197 internal audit objections were raised. The Audit Committee initiated significant measures to resolve the objections. In five meetings the committee discuss with the officers concerned thoroughly and reviewed the objections. Following advice and guidance of the Audit Committee 715 audit objections were resolved during the financial year. The remaining unsolved objections were gradually solved in the following year.

### External Auditor

As per Bangladesh Securities and Exchange Commission instructions, an external auditor can perform maximum three consecutive financial years. The external auditor M/S. Syful Shamsul Alam & Co. Chartered Accountants completed three terms in the financial year 2014-15. The Audit Committee by completing due processing recommended A. Qasem & Co. Chartered Accountants and S.F. Ahmed & Co. Chartered Accountants to the board of Directors for appoint as external auditors for 2015-16. The Board of Directors refered the matter to the shareholders in the 19th AGM and after getting consent from shareholders A. Qasem & Co. Chartered Accountants and S.F. Ahmed & Co. Chartered Accountants were appointed as external auditor for the financial year 2015-16.

### Discloser of periodic financial statements

Finance and Accounts Department of PGCB prepared the quarterly financial statements as per requirement of Bangladesh Securities and Exchange Commission and placed those before the Audit Committee after 1st quarter, 2nd quarter and 3rd quarter during 2015-16 financial year before audit by external auditor. The Audit Committee reviewed the statements and placed those before the Board of Director for approval. After approval of the Board, the statements were published in Bangla & English news paper, in webportal of PGCB and sent to BSEC, DSE & CSE in time.

### Review Budget Proposal

Like previous years the Audit Committee reviewed the 2016-17 years proposed budget of PGCB prepared by the management and suggested necessary inputs that the committee deemed fit. Then the budget proposal was placed before the Board of Directors for approval. The budget for 2016-17 was passed as suggested by Audit Committee.

### Exchange View with External Auditor

The Audit Committee exchanged view on findings of external auditors on draft report of financial statements along with PGCB management. The Audit Committee discussed the Board of Directors regarding the issues rised by External Auditors and suggested for approval. The audited financial statements for the year 2015-16 was accepted by the Board of Directors.



(Abu Alam Chowdhury)

Convener, the Audit Committee and  
Independent Director, PGCB.

**Morison KSI**

Morison KSI Limited 6th Floor  
2 Kingdom Street Paddington,  
W2 6py, United Kingdom  
T: +44 (0)20 7638 4005  
E: info@morisonksi.com  
Web: www.morisonksi.com

**AHMED ZAKER & CO.**

**Chartered Accountants**  
(A Member Firm of Morison KSI)  
Green City Edge (Level-10)  
89, Kakrail, Dhaka-1000, Bangladesh.

**Corporate Head Office :****Since-1979**

Telephone : 88-2-8300504-8  
Fax : 88-2-8300509  
E-mail : azcbangladesh@gmail.com  
Web : www.ahmed-zaker.com

## CERTIFICATE ON COMPLIANCE OF CORPORATE GOVERNANCE GUIDELINES

**To the Members of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**

[As required under the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC) Guideline]

We, in respect of **Power Grid Company of Bangladesh Ltd.** for the year ended June 30, 2016 have examined the status of its compliance with the conditions of corporate governance issued by Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC) through its notification no. SEC/CMRRCD/2006-158/134/Admin/44 dated 07 August 2012 under section 2CC of the Securities & Exchange Ordinance 1969.

Such compliance to the codes of Corporate Governance and reporting the status thereof is the responsibility of the management of the **Power Grid Company of Bangladesh Ltd.** Our responsibility is to provide a certificate about whether the **Power Grid Company of Bangladesh Ltd.** is in compliance with the said condition of Corporate Governance based on our examination. Our examination for the purpose of issuing this certificate was limited to procedures including implementation thereof as adopted by the company for ensuring the compliance on the attached statement on the basis of evidence gathered and representation received. It is neither an audit nor an expression of opinion on the financial statement of the **Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**

To the best of our information and according to the explanations given to us we certify that **Power Grid Company of Bangladesh Ltd.** has complied with the Conditions of Corporate Governance as stipulated in the above mentioned BSEC's notification dated 07 August 2012.

We also state that such compliance certificate is neither an assurance as to the future viability of the company nor a certificate on the efficiency or effectiveness with which the Management has conducted the affairs of the **Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**

Date: November 27, 2016  
Dhaka-1000

  
**Ahmed Zaker & Co.**  
Chartered Accountants

Enclosure : Annexure ( Compliance status page no 01 to 08)

**UTTARA OFFICE :** Plot No- 15(Ground Floor), Road No-17, Sector-4, Uttara, Dhaka-1230, Tel : 01755603600, Email: sultan.ahmed.fca@gmail.com  
**CHITTAGONG OFFICE :** 74, Sk. Mujib Road, Agrabad C/A, Chittagong. Tel : +880-31-634103, Cell : 01819385193, Email : anupchy@yahoo.com



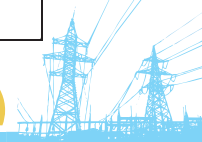
## CORPORATE GOVERNANCE

Status of compliance the conditions instructed by **BSEC** vide Notification No. **SEC/CM RCD/ 2006-158/ 134/Admin/44**, dated **7 August 2012** issued under section 2CC of Securities and Exchange Ordinance 1969:

### (Report under Condition No. 7.00)

Condition No.	Title	Compliances 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 are not a member, director or officer of any stock exchange;	Complied		
1.2 (ii) (e)	Who are not a shareholder, director or officer of any member of stock exchange or an intermediary of the capital market;	Complied		

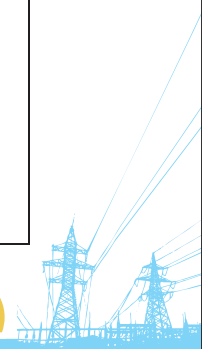
1.2 (ii) (f)	Who are not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 3(three) years of the concerned company's statutory audit firm;	Complied		
1.2 (ii) (g)	Who shall not be an independent director in more than 3 (three) listed companies;	Complied		
1.2 (ii) (h)	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 code to be recorded.		Not Complied	Corporate Governance Committee has been given responsibility to draft code of conduct
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		
<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
1.4	<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 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			Not Applicable as there are only one service, wheeling of power
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.

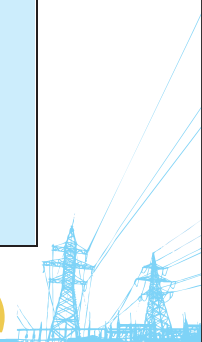


1.5 (viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for initial public offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Right offer, Direct Listing, etc.			Situation did not arise.
1.5 (ix)	If significant variance occurs between quarterly Financial performance and Annual 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		
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 of continue as a going concern. If the issuer company is not considered too be a going concern, the fact along with reasons thereof should be disclosed	Complied		



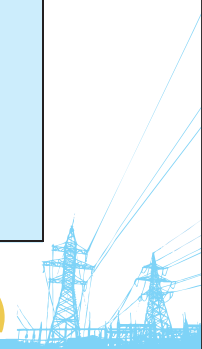
1.5 (xvii)	Significant deviations from the last year's operating results of the issuer company shall be highlighted and the reasons thereof should be explained.			Situation did not arise
1.5 (xviii)	Key operating and financial data of at least preceding 5(five) years shall be summarized.	Complied		
1.5 (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);			Situation did not arise
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);			Situation did not arise
1.5 (xxi) (c)	Executives;			Situation did not arise
1.5 (xxi) (d)	Shareholders holding ten percent (10%) or more is voting interest in the company (name wise details);			Situation did not arise
1.5 (xxii) (a)	A brief resume of the director	Complied		
1.5 (xxii) (b)	Nature of his/her expertise in specific functions areas;	Complied		
1.5 (xxii) (c)	Name 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	Requirement to attend the Board Meeting: 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	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		
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 or 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 committee members to be lower than the prescribed number of 3(three) persons, the Board of Directors shall appoint the new committee members 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.	Complied		
3.3 (ix)	Review Management Letters/Letter of internal Control weakness issued by statutory auditors			Situation did not arise

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, ect.) on a quarterly basis, as a part of their quarterly declaration of financial result, 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		
	<b>The Audit committee shall immediately report to the Board of Directors on the following findings, if any;</b>			
3.4.1 (ii)(a)	Report on conflicts of interests;			Situation did not arise
3.4.1 (ii)(b)	Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect in the internal control system;			Situation did not arise
3.4.1 (ii)(c)	Suspected infringement of laws, including securities related laws, rules and regulations;			Situation did not arise
3.4.1 (ii)(d)	Any other matter which shall be disclosed to the Board of Directors immediately,			Situation did not arise
3.4.2	<b>Reporting to the Authority:</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 my 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 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.	Complied		





<b>4</b>	<b>External/Statutory Auditors:</b>			
4 (i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions.			Situation did not arise
4 (ii)	Financial information systems design and implementation.			Situation did not arise
4 (iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements.			Situation did not arise
4 (iv)	Broker-dealer services.			Situation did not arise
4 (v)	Actuarial services			Situation did not arise
4 (vi)	Internal audit services.			Situation did not arise
4 (vii)	Any other services that the Audit Committee determines.			Situation did not arise
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 the company.	Complied		
<b>5</b>	<b>Subsidiary Company:</b>			
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 Director of the subsidiary company.	<b>Not Applicable</b>		
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)	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.	complied		
7 (ii)	The directors of the company shall state, in accordance with the Annexure attached in the director's report whether the company has complied with these conditions.	complied		



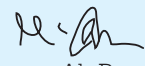
## Certificate of Managing Director (Chief Executive officer) and Executive Director-Finance (Chief Financial officer)

It is to Certify to the Board of Directors of PGCB that (1) we have reviewed financial statements for the year 2015-16 and that to the best of our knowledge and belief:

- a) These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;
- 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.

(2) There are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year 2015-16 which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.

  
(Paresch Chandra Roy)  
Executive Director (Finance)

  
(Masum- Al- Beruni)  
Managing Director

### Compliance of Section 1.5(xx)

Board meeting held during **2015-16** and attendance by each director:

Composition of the Board	Number of Meeting Held	Meeting Attended
Mr. Abul Kalam Azad (Chairman)	30	29
Mr. Monowar Islam	30	28
Sheikh Md. Abdul Ahad	30	24
Mr. Shahinul Islam Khan*	2	2
Khandaker Maksudul Hassan**	14	12
Engr. Md. Shamsul Hassan Miah***	14	11
Dr. Jamaluddin Ahmed	30	28
Mr. Abu Alam Chowdhury	30	25
Mr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.	30	29
Barrister Md. M. Enamul Kabir (Emon)	30	25
Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid	30	28
Major General Moin Uddin	30	28
Mr. A.K.M.A. Hamid	30	23

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

\* Mr. Shahinul Islam Khan, retired on 4.8.2015

\*\* Khandaker Maksudul Hassan, retired on 20.01.2016

\*\*\* Engr. Md. Shamsul Hassan Miah, joined as Director on 20.1.2016

### Audit Committee Meeting and Attendance during the year ended June 30, 2016

Name of Directors	Meeting held while a member	No. of Meeting attended
Dr. Jamal Uddin Ahmed FCA	12	9
Mr. Abu Alam Chowdhury	12	11
Barrister Md. M Anamul Kabir Emon	12	12
Mr. Masum-Al-Beruni	12	9

# AUDITOR'S REPORT AND AUDITED FINANCIAL STATEMENTS OF Power Grid Company of Bangladesh Ltd. For The Year Ended 30 June 2016





# Independent Auditors' Report

To the Shareholders of  
Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

## Report on the Financial Statements

We have audited the accompanying financial statements of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (the "Company"), which comprise the Statement of Financial Position (Balance Sheet) as at June 30, 2016 and Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income (Profit or Loss Statement), 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.

## Management's Responsibility for the Financial Statements and Internal Controls

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS) which also cover Bangladesh Accounting Standards (BAS), the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations 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.

## Auditors' 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 (BSA). 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 audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of the material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditors consider internal control relevant to the entity's preparation 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 presentation of the financial statements.

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

## Basis for Qualified Opinion

1. As disclosed in Note # 4, the carrying amount of property, plant and equipment (PPE) is reported at BDT 85,368,136,099. PPE register is not maintained properly by the Company incorporating relevant information like, original cost, accumulated depreciation, rate of depreciation, year of acquisition, identification number, etc. Valuation and physical verification of plant and machinery

transferred from Bangladesh Power Development Board (BPDB) and Dhaka Power Distribution Company (DPDC) was not conducted. No physical verification of PPE was conducted either at the year-end or any time during the period under audit. We are unable to confirm the authenticity as to the physical existence of PPE as on 30 June 2016. The Company has never performed impairment test for PPE and no policy regarding impairment was found which is a non-compliance with BAS 16 is: Property, Plant & Equipment (PPE).

2. As disclosed in Note # 7, the Company has reported an amount of BDT 808,254,057 as inventories. We have visited 20 Grid Maintenance Division (GMD) offices involving the inventories value amounting to BDT 608,057,048 which is 75% of total inventories. During our visits, we find that inventory register was not maintained properly, movement of inventories was not recorded properly and we could not find annual inventory valuation report for Barisal, Bogra, Ishwardi and Mymensingh GMD offices. As a result we are unable to confirm the physical existence of inventories to confirm the physical existence as well as their value as on 30 June 2016.

3. As disclosed in Note # 8, the Company has reported an amount of BDT 2,463,747,065 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charges. It includes receivable from DPDC and DESCO amounting to BDT 857,867,261 and 267,881,465 respectively being carried forward since 2008-2016, which includes disputed amounts with the respective companies (disputed amount with DPDC BDT 274,407,626 and DESCO BDT 3,106,231). As the mentioned disputed amounts, in our opinion, the Company is very unlikely to receive the amounts in full. As provisions were not made for the above mentioned amounts, the earnings per share (EPS) and net asset value (NAV) for the year 2015-2016 would have adversely been affected to that extent.

4. As disclosed in Note # 2.1, the Company has reported an amount of BDT 1,100,215,757 as addition of PPE arises from exchange rate fluctuation related with the outstanding principal amount of loan for the year ended 30 June 2016. As per BAS 21: Effects of Changes in Foreign Exchange Rates, the said amount should be recognized as loss in Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. Due to this misrepresentation, income for the period has been overstated by BDT 1,100,215,757.

5. As disclosed in Note # 20.4, current account with corporation and other offices includes BDT 114,745,358 and BDT (2,422,567) on account of BPDB and project-1 respectively as on 30 June 2016. Also as per Note # 13.3(A), the Company owes BDT 4,339,480,698 to BPDB. These amounts could neither be confirmed from BPDB directly nor supported with the account statement of BPDB.

6. As disclosed in Note # 15, the Company has reported an amount of BDT 1,735,868,760 (addition during the year amounting to BDT 681,918,278) as provision for gratuity. The Company carries an unfunded gratuity scheme for its employees and provision was made as per Company gratuity policy for which no actuarial valuation was performed which is required to be done as per BAS 19.

### Qualified Opinion

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion paragraph, the financial statements, prepared in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs), give a true and fair view of the financial position of the Company as at 30 June



2016, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended and comply with the requirements of the Companies Act 1994, Bangladesh Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations.

We also report that:

- I. We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- II. 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;
- III. The Company's statement of financial position (Balance Sheet) and Statement of Profit and Loss and Other Comprehensive Income (Profit and Loss Statement) dealt with by the report are in agreement with the books of account and returns; and
- IV. The expenditure incurred was for the purposes of the Company's business.



A. QASEM & CO.  
Chartered Accountants  
(A Member Firm of Ernst & Young Global Limited)



S. F. AHMED & CO.  
Chartered Accountants

Place: Dhaka  
13 November, 2016

# Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

## Statement of Financial Position as at 30 June 2016

2015-2016  
ANNUAL REPORT

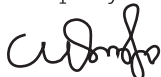
	Notes	June 2016 Taka	June 2015 Taka
<b>ASSETS</b>			
<b>Non-current assets</b>			
Property, plant and equipment	04	85,368,136,099	84,234,601,241
Capital works-in-progress	05	34,676,778,398	24,293,076,867
		<b>120,044,914,497</b>	<b>108,527,678,108</b>
<b>Current assets</b>			
Investment in FDR	06	2,560,000,000	1,870,000,000
Inventories	07	808,254,057	812,537,864
Accounts and other receivables	08	2,549,790,745	1,648,812,266
Advances, deposits and prepayments	09	7,914,222,150	4,555,409,958
Cash and cash equivalents	10	4,093,754,983	4,598,766,638
		<b>17,926,021,935</b>	<b>13,485,526,726</b>
<b>Total assets</b>		<b>137,970,936,432</b>	<b>122,013,204,834</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity</b>			
Share capital	11	4,609,129,910	4,609,129,910
Deposit for shares	12	25,650,107,058	22,219,312,966
Retained earnings		5,180,109,761	4,567,962,643
		<b>35,439,346,729</b>	<b>31,396,405,519</b>
<b>Non-current liabilities</b>			
Term loan-interest bearing (Rearranged)	13	89,800,710,920	80,058,217,637
Grant from SIDA & KFW	14	147,147,029	152,060,257
Deferred liability-gratuity	15	1,735,868,760	1,111,490,984
Deferred tax liabilities	16	5,061,333,561	4,075,513,852
		<b>96,745,060,270</b>	<b>85,397,282,730</b>
<b>Current liabilities</b>			
Term loan-interest bearing (Rearranged)	17	747,994,181	864,817,295
Interest payable (Rearranged)	18	450,885,238	543,614,504
Liabilities for expenses	19	694,135,167	957,352,843
Liabilities for other finance	20	3,712,663,213	2,752,076,729
Provision for taxation	21	180,851,634	101,655,214
		<b>5,786,529,433</b>	<b>5,219,516,585</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>102,531,589,703</b>	<b>90,616,799,315</b>
<b>Total equity and liabilities</b>		<b>137,970,936,432</b>	<b>122,013,204,834</b>

The accounting policies and explanatory notes (1 to 33) form an integral part of these Financial Statements.

  
Company Secretary

  
Managing Director

  
Director

  
A. QASEM & CO.  
Chartered Accountants  
(A Member Firm of Ernst & Young Global Limited)

Place: Dhaka  
13 November, 2016

  
S. F. AHMED & CO.  
Chartered Accountants

# Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

## Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

### for the year ended 30 June 2016


	Notes	2015-2016 Taka	2014-2015 Taka
Revenue	22	12,722,255,140	9,378,283,604
Transmission expenses	23	(7,228,594,981)	(6,903,893,347)
<b>Gross profit</b>		<b>5,493,660,159</b>	<b>2,474,390,257</b>
Administrative expenses	24	(542,889,079)	(347,665,702)
<b>Profit from operating activities</b>		<b>4,950,771,080</b>	<b>2,126,724,555</b>
Finance income	25	330,951,434	387,770,687
Other income	26	146,196,723	70,496,799
Finance expenses	27	(3,022,196,733)	(2,656,625,183)
<b>Profit before contribution to WPPF</b>		<b>2,405,722,504</b>	<b>(71,633,142)</b>
Contribution to WPPF		(114,558,214)	-
<b>Profit before income tax</b>		<b>2,291,164,290</b>	<b>(71,633,142)</b>
Income tax expense	28	(1,065,016,129)	488,120,704
Current tax		(79,196,420)	(29,509,653)
Deferred tax		(985,819,709)	517,630,357
<b>Profit after tax</b>		<b>1,226,148,161</b>	<b>416,487,562</b>
Other comprehensive income		-	-
<b>Total comprehensive income</b>		<b>1,226,148,161</b>	<b>416,487,562</b>
<b>Earnings per share (EPS)- basic</b>	33A 29	<b>2.66</b>	<b>0.90</b>

The accounting policies and explanatory notes (1 to 33) form an integral part of these Financial Statements.

  
Company Secretary

  
Managing Director

  
Director

  
A. QASEM & CO.  
Chartered Accountants  
(A Member Firm of Ernst & Young Global Limited)

Place: Dhaka  
13 November, 2016

  
S. F. AHMED & CO.  
Chartered Accountants



## Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

### Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June 2016

	Share capital Taka	Deposit for shares Taka	Retained earnings Taka	Total Taka
<b>Balance as on 01 July 2014</b>	<b>4,609,129,910</b>	<b>20,094,886,766</b>	<b>4,613,936,822</b>	<b>29,317,953,499</b>
Total comprehensive income for the year	-	-	416,487,562	416,487,562
Reversal of understated expenses of prior years	-	-	(129,020)	(129,020)
Reversal of overstated expenses of prior years	-	-	310,281	310,281
Reversal of understated income of prior years	-	-	57,558	57,558
Reversal of overstated income of prior years	-	-	(1,787,569)	(1,787,569)
Net investment received during the year	-	2,124,426,200	-	2,124,426,200
Final dividend of 2013 (10% Cash)	-	-	(460,912,991)	(460,912,991)
<b>Balance as on 30 June 2015</b>	<b>4,609,129,910</b>	<b>22,219,312,966</b>	<b>4,567,962,643</b>	<b>31,396,405,520</b>
<b>Balance as on 1 July 2015</b>	<b>4,609,129,910</b>	<b>22,219,312,966</b>	<b>4,567,962,643</b>	<b>31,396,405,520</b>
Total comprehensive income for the year	-	-	1,226,148,161	1,226,148,161
Reversal of understated expenses of prior years	-	-	(73,493)	(73,493)
Reversal of overstated expenses of prior years	-	-	-	-
Reversal of understated income of prior years	-	-	77,545,735	77,545,735
Reversal of overstated income of prior years	-	-	(103,799)	(103,799)
Net investment received during the year	-	3,430,794,092	-	3,430,794,092
Final dividend of 2014 (15% Cash)	-	-	(691,369,486)	(691,369,486)
<b>Balance as on 30 June 2016</b>	<b>4,609,129,910</b>	<b>25,650,107,058</b>	<b>5,180,109,761</b>	<b>35,439,346,730</b>

  
Company Secretary

  
Managing Director

  
Director

Place: Dhaka  
13 November, 2016

# Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

## Statement of Cash Flows for the year ended 30 June 2016

	2015-2016 Taka	2014-2015 Taka
<b>A. Cash flows from operating activities</b>		
Cash receipts from customers	11,821,372,760	9,236,188,976
Cash paid to suppliers, contractors, employees, etc.	(6,245,203,485)	(2,213,382,881)
<b>Cash generated from operating activities</b>	5,576,169,275	7,022,806,095
Interest paid	(1,376,825,406)	(1,713,948,249)
<b>Net cash from operating activities</b>	<b>4,199,343,869</b>	<b>5,308,857,846</b>
<b>B. Cash flows from investing activities</b>		
Interest received	320,855,336	452,229,563
Cash receipts from others	14,283,808	166,427,779
Addition to property, plant and equipment and capital works-in-progress	(14,605,636,583)	(9,680,934,595)
Investment in fixed deposit	(690,000,000)	1,940,000,000
<b>Net cash used in investing activities</b>	<b>(14,960,497,439)</b>	<b>(7,122,277,253)</b>
<b>C. Cash flows from financing activities</b>		
Share capital and deposit for shares	3,503,249,307	2,146,426,935
Long term loan	7,444,262,094	1,299,680,016
Dividend paid	(691,369,486)	(460,912,991)
<b>Net cash from financing activities</b>	<b>10,256,141,915</b>	<b>2,985,193,960</b>
<b>D. Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents (A+B+C)</b>	<b>(505,011,655)</b>	<b>1,171,774,553</b>
<b>E. Opening cash and cash equivalents</b>	4,598,766,638	3,426,992,085
<b>F. Closing cash and cash equivalents (D+E)</b>	<b>4,093,754,983</b>	<b>4,598,766,638</b>

  
Company Secretary

  
Managing Director

  
Director

Place: Dhaka  
13 November, 2016

# Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

## Notes to the Financial Statements for the year ended 30 June 2016

### 1. Reporting entity

#### 1.1 Company profile

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (the Company) is a listed public 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 throughout 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 Institution of Engineers, Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd and 4th floors, Ramna, Dhaka-1000.

### 2. Basis of preparation

#### 2.1 Statement of compliance

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

Foreign currency exchange difference of Tk 1,100,215,756.67 arising from foreign currency denominated loans and borrowings taken by the Company for acquisition of property, plant and equipment has been added with the carrying amount of capital works-in-progress and property, plant and equipment as required under the provision of Section 185, read with, Part-1, Schedule XI of the Companies Act, 1994 since the loans were used in the projects that were accounted for in capital works 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.



### 2.1.1 Other regulatory compliances

The Company is also required to comply with the following major laws and regulations in addition to the Companies Act 1994:

The Securities & Exchange Rules, 1987  
 The Securities & Exchange Ordinance, 1969  
 The Income Tax Ordinance, 1984  
 The Income Tax Rules, 1984  
 The Value Added Tax Act, 1991  
 The Value Added Tax Rules, 1991  
 The Customs Act, 1969

## 2.2 Presentation of financial statements

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

## 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 are believed to be reasonable under the circumstances, the result of which forms 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 is recognised 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 recognised in the financial statements is included in the following notes:

	Note Ref.
Depreciation and amortisation	4
Deferred liability for gratuity and earned leave	15
Deferred tax liabilities	16
Foreign currency denominated loans and borrowings	13-14 and 17-18

## 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 Applicable accounting standards

The following BASs are applicable for the financial statements for the year under review:

BAS - 1 Presentation of Financial Statements  
 BAS - 2 Inventories  
 BAS - 7 Statements of Cash Flows  
 BAS - 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors  
 BAS - 10 Events after the Reporting Period  
 BAS - 12 Income Taxes  
 BAS - 16 Property, Plant and Equipment  
 BAS - 18 Revenue  
 BAS - 19 Employee Benefits  
 BAS - 20 Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance  
 BAS - 21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates  
 BAS - 23 Borrowing Costs  
 BAS - 24 Related Party Disclosures  
 BAS - 32 Financial Instruments: Presentation  
 BAS - 33 Earnings Per Share  
 BAS - 34 Interim Financial Reporting, Comparative Information  
 BAS - 36 Impairment of Assets  
 BAS - 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets  
 BAS - 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement  
 BFRS -7 Financial Instruments Disclosure  
 BFRS -13 Fair Value Measurement

## 2.9 Reporting period

The financial statements of the Company cover one year from 1 July 2015 to 30 June 2016 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. While recognising foreign exchange gain/loss, on foreign currency denominated loans for acquisition of property, plant and equipment the Company consistently follows the Companies Act 1994. Details are given in note # 2.1.

### 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 BAS 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 or loss and other comprehensive income 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.

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

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

### 3.2.4 Capital works-in-progress

Capital works-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 works-in-progress until construction/acquisition is completed and measured at cost. And the cost does not include the retention money kept by the donors by the instruction of PGCBL.

### 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 statement of profit or loss and other comprehensive income

## 3.3 Inventories

Inventories consisting of spare parts at Grid Maintenance Divisions (GMD) offices are valued at lower of cost and net realisable value in accordance with provisions of BAS 2: Inventories. Cost of inventories includes expenditure incurred in acquiring the inventories and other costs 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 cost to sale.

## 3.4 Financial instrument

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

### 3.4.1 Cash and cash equivalents

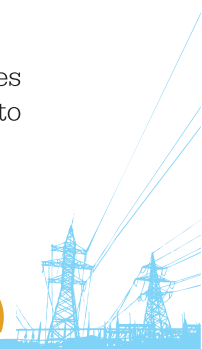
Cash and cash equivalents comprise of cash on hand and cash at bank including fixed deposits having maturity of three months to one year which are available for use by Company without any restriction.

### 3.4.2 Accounts and other receivables

Accounts and other receivables 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 contributed by the shareholders and bonus shares issued by the Company to the ordinary shareholders. 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 are fully entitled to any residual proceeds of liquidation.

### 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 statement of profit or loss and other comprehensive income 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 BAS 12: Income Taxes.

#### 3.7.1 Current tax

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rate 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 25% . Provision for tax has been made on the basis of The Finance Act 2016.

#### 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, the 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 statement of profit or loss and other comprehensive income after meeting the recognition criteria in accordance with the requirements 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), Banglalink, Fiber @ Home, UGC, and Robi Axiata Ltd. Quantum of invoices is determined in accordance with the agreement.

### 3.9 Basis for allocation of transmission expense and administrative expense:

Particulars	Transmission	Admin.	Total
Salary and other employee benefits	89	11	100
Travelling and conveyance	96.2	3.8	100
Functions, games and entertainment	8.67	91.33	100
Rent, rates and taxes	44.9	55.1	100
Postage, telephone and fax	67.66	32.34	100
Recruitment and training	47.4	52.6	100
CPF contribution	92.11	7.89	100
Gratuity	83	17	100
Electricity and power	98.34	1.66	100
Office expenses	35.52	64.48	100
Fuel and lubricants	76.13	23.87	100
Security expense	98.66	1.34	100
Insurance	21.63	78.37	100
Bank charges and commission	98	2	100
Consultancy	17.88	82.12	100
Repair and maintenance	96.87	3.13	100
C & F, carrying and handling	96.01	3.99	100
Miscellaneous expenses	81.55	18.45	100
Depreciation (Note: 4)	99.62	0.38	100

Note: Based on the above ratios the cost is allocated between transmission and administrative expenses. No particular policy is followed for the allocation of cost.

### 3.10 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 transaction of foreign currency. All finance expenses are recognised in the statement of profit or loss and other comprehensive income

### 3.11 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 requirements of BAS 33: Earnings Per Share.

### 3.12 Events after the reporting period

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

### 3.13 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 **BAS 7**, whereby major classes of gross cash receipts and gross cash payments from operating activities are disclosed.

### 3.14 Borrowing cost

Borrowing cost relating to projects already in commercial operations is 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 works-in-progress.

### 3.15 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.

#### 3.15.1 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.

#### 3.15.2 Defined benefit plan (gratuity)

The Company also maintains an unfunded gratuity scheme for permanent employees, provision for which has been made in the statement of profit or loss and other comprehensive income. Employees are entitled to gratuity benefits after completion of minimum 3 years service with the Company but provision has been made for persons who have not completed 3 years. The gratuity is calculated on the last basic salary and is payable at the rate of two months basic salary for every completed year of service.



### 3.15.3 Group insurance

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

### 3.16 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 section 234 of Bangladesh The Labour Act 2006 as amended in 2013.

### 3.17 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 paras 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.

### 3.18 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.



## 04. Property, plant and equipment

Figures in Taka

Particulars	Cost					Depreciation					Written down value				
	Balance as at 01 July 2015	Prior year's adjustment	Restated balance as at 01 July 2015	Addition during the year	(Disposal) / adjustment for the year	Balance as at 30 June 2016	Rate %	Charged up to 01 July 2015	Prior year's adjustment	Restated balance as at 01 July 2015	Disposal during the year	Charge for the year	Total to 30 June 2016	As at 30 June 2016	As at 30 June 2015
Land and land development	1,686,089,235	-	1,686,089,235	1,592,806,857	-	3,278,896,092	-	-	-	-	-	-	-	3,278,896,092	1,686,089,235
Building	272,341,797	-	272,341,797	49,360,736	-	321,702,533	5	33,339,565	-	33,339,565	-	14,264,362	47,603,926	274,098,607	239,002,232
Plant and machinery (substation and transmission line)	136,358,167,543	-	136,358,167,543	3,651,658,474	(673,377,448)	139,336,448,570	3.5	54,600,953,709	-	54,600,953,709	(591,272,194)	4,111,253,620	58,120,935,134	81,215,513,436	81,757,213,835
Motor vehicle	685,080,190	-	685,080,190	156,040,210	-	841,120,400	20	388,832,895	-	388,832,895	-	99,163,955	487,996,850	353,123,550	296,247,295
Office equipment	244,885,866	-	244,885,866	25,494,116	-	270,379,982	10	72,546,879	-	72,546,879	-	23,287,521	95,834,400	174,545,582	172,338,987
Computer & accessories	45,114,279	-	45,114,279	2,682,841	-	47,797,120	10	15,294,549	-	15,294,549	-	4,076,821	19,371,370	28,425,751	29,819,730
Signboard	56,411,853	-	56,411,853	-	-	56,411,853	25	30,072,311	-	30,072,311	-	12,377,606	42,449,917	13,961,935	26,339,542
Furniture and fixture	54,158,210	-	54,158,210	6,773,468	-	60,931,678	10	26,607,826	-	26,607,826	-	4,752,706	31,360,532	29,571,146	27,550,384
Total	139,402,248,974	-	139,402,248,974	5,484,816,703	(673,377,448)	144,213,688,228		55,167,647,733	-	55,167,647,733	(591,272,194)	4,269,176,590	58,845,552,130	85,368,136,099	84,234,601,241

## Depreciation allocated to:

	2015-2016	2014-2015
Transmission expenses (Note 23)	4,252,953,719	4,653,399,894
Administrative expenses (Note 24)	16,222,871	17,750,371
	<b>4,269,176,590</b>	<b>4,671,150,265</b>

Plant and machinery includes substations and transmission lines amounting to Tk.47,370,760,000 that have been transferred from PDB through several vendors agreements of which the 1st agreement was made on 14-10-99 and the last agreement (6th agreement) till date was made on 10-04-2012. Final vendors agreement, however, is expected to be signed in next accounting year.

## 5. Capital works-in-progress

Balance as at 1 July

Add: Cost incurred during the year

Less: Adjustment/transfer to assets

Balance as at 30 June

### Project-wise break-up:

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Balance as at 1 July	24,293,076,867	25,757,833,667
Add: Cost incurred during the year	12,804,272,731	9,190,278,904
Less: Adjustment/transfer to assets	(2,420,571,200)	(10,655,035,704)
Balance as at 30 June	<b>34,676,778,398</b>	<b>24,293,076,867</b>
<b>Project-wise break-up:</b>		
400/230/132 Kv Chocoria Matharbari TLP	234,562.00	234,562
Asuganj Bhulta 400 KV Transmission Line Project	1,294,902,843.92	13,816,540
Aminbazar Mawa Mongla 400 KV TLP & Aminbazar S/S Project	6,431,428.50	-
132 KV Amnura Substation & Associated TLP	29,350,795.32	14,841,101
Bibiyana- Kaliakoir 400 kv Fenchugonj bibiyana 230 kv TLP	16,244,885,666.64	12,396,379,259
B.Barua-Nabinagar-Narshingdi 132 KV Transmission Line Project	200,000.00	200,000
Construction of 230KV Bibiana Switching Substation at Bibiana	-	778,124,669
Enhancement of capacity of Grid S/S & TL for Rural Electrification Project	40,737,200.74	16,351,306
Goalpara Bagherhat 132 KV Transmission Line	717,432,574.28	617,260,310
400/230/132 KV Grid Network Development Project	435,256,630.18	115,662,170
Grid Development Project in Eastern Region	2,502,867,532.29	200,961,733
Head Office Building	777,269,863.95	386,266,228
HVDC 2nd Block	251,721,408.31	87,998,819
Kodda 132/33 KV S/S Project	423,353,672.80	-
Kodda 132 KV Transmission Line	53,287,342.81	48,445,994
Kulaura Sherpur Transmission Line Project	1,663,180,698.10	1,556,685,584
Matarbari-Anowara-Madunaghat 400 KV TL Project	500,000.00	500,000
Meghnaghat Modunaghat 400 KV TLP	26,296,808.40	13,218,637
Mongla Khulna (South) 230 KV TLP	21,809,528.01	1,970,910
Mymensingh Tangail Bhaluka and Jamalpur Sherpur	198,502.00	198,502
National Power Transmission Network Development	1,858,481,404.99	202,782,380
Sylhet Shajibazar Brahmanbaria 400 Kv TL	36,340,322.32	36,340,322
Barisal-Bhola-Borhanuddin TLP	5,237,899,308.68	4,920,964,586
Aminbazar Old Airport 230 Kv Transmission Line	88,566,888.46	-
Shajibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line	158,988,750.22	158,988,750
ii) Meghnaghat Aminbazar 400 Kv RPP, Associated T/L extension Transmission Line	507,004,356.43	504,130,341
Patuakhali Gopalganj 400 KV TLP Gopalganj 400 KV S/S	28,000.00	-
RRAGS	1,373,046,405.91	1,231,248,981
Rural Trans. Network Development and Renovation Project (Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project).	5,248,313.00	-
Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Prokolpo	317,072.00	-
Shahjibazar 230KV TL Project	195,857,430.00	-
132 KV Meghnaghat River Crossing TL Project	493,946,895.46	352,426,226
Grid Interconnection Between Tripura (India) Comilla (South) S/S	-	614,206,178
Under Ground Cable Work Under Metro Rail Project	29,669,664.31	-
Western Grid Network Development Project	56,035,875.34	46,574,919
Exchange Rate Fluctuation loss/(Gain)	(139,183,787)	(219,583,360)
Inventory In Transit	284,614,440	195,881,219
	<b>34,676,778,398</b>	<b>24,293,076,867</b>



**6. Investment in FDR**

30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
<b>2,560,000,000</b>	<b>1,870,000,000</b>

These represent the Fixed Deposit of Tk. 2,560,000,000 as at 30 June 2016 in various scheduled banks.

**7. Inventories**

30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
<b>808,254,057</b>	<b>812,537,864</b>

These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2016. The electrical goods included spare parts which were received from Bangladesh Power Development Board (BPDB) along with the substations and transmission lines.

**8. Accounts and other receivables**

Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge  
T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)  
Interest receivable

30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
2,463,747,065	1,562,864,685
29,700,555	39,700,555
56,343,125	46,247,026
<b>2,549,790,745</b>	<b>1,648,812,266</b>

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling and optical fiber charge of Tk. 2,463,747,065 was as under:

Particulars	> 6 Months Taka	< 6 Months Taka	Total Taka
DPDC	182,293,085	675,574,176	857,867,261
RPC	5,439,000	-	5,439,000
DESCO	3,106,230	264,775,235	267,881,465
PBS	44,383,346	1,099,299,595	1,143,682,941
WZPDCL	9,620	146,034,148	146,043,768
M/S Abul Khair Steel Product	6,433,733	-	6,433,733
BWDB GK Project Veramara Kustia	1,560,621	-	1,560,621
Grameenphone Ltd. for optical fiber	-	6,433,083	6,433,083
BTCL for optical fiber	-	15,341,445	15,341,445
Banglalink	-	382,894	382,894
Robi Axiata for optical fiber	72	-	72
Fibre @ Home for optical fiber	-	11,402,956	11,402,956
Summit Communication	-	1,105,464	1,105,464
UGC for optical fiber	-	172,363	172,363
	<b>243,225,707</b>	<b>2,220,521,358</b>	<b>2,463,747,065</b>

The Company has reported an amount of Tk. 2,463,747,065 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from DPDC, DESCO and WZPDCL Tk. 857,867,261.24, 267,881,465 and Tk.146,043,768.02 respectively. Receivable from DPDC includes Tk. 1,37,02,055 being carried forward from June 2008 to June 2014 due to fewer amounts received against wheeling charge bills over the years. Receivable from DESCO includes Tk. 3,106,230 being carried forward from 2007 and receivable from WZPDCL includes Tk. 9,620 being carried forward from the year 2007.

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.

**9. Advances, deposits and prepayments**

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Advances (Notes-9.1)	7,912,970,581	4,554,308,389
Deposits (Notes-9.2)	1,251,569	1,101,569
	<b>7,914,222,150</b>	<b>4,555,409,958</b>

**9.1 Advances**

Advance against legal expense (Doza & Haroon)	407,815	561,343
Advance against TA/DA	99,000	99,000
Advance against contractors/suppliers	3,593,134	3,747,446
Advance of branch offices and GMDs	5,510,415	1,501,784
Advance tax (Note 9.1.1)	3,730,267,037	3,316,621,938
Advance against expenses	3,847,806	4,024,411
Advance against house rent	17,089,400	5,402,411
Recoverable from employees of GMD Aricha	-	73,493
Advances given by projects (Note-9.3)	4,151,320,596	1,222,245,425
Suspense account (defalcation at GM-Project)	31,138	31,138
Advance against training (employee)	726,440	-
Advance against training (supplier)	77800	-
	<b>7,912,970,581</b>	<b>4,554,308,389</b>

**9.1.1** Advance tax represents income tax deducted at source on import of raw materials, interest on fixed deposits and short term accounts and advance payment of tax deducted by customer.

**9.2 Deposits**

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Grid maintenance divisions	375,090	225,090
CDBL	500,000	500,000
Others	376,479	376,479
	<b>1,251,569</b>	<b>1,101,569</b>

**9.3 Advances given by projects**

Opening balance	306,748	306,748
TLF Project	-	162,515
132 KV Amnura S/S & Associated TLP	10,833	84,583
TEI Project	-	(473,917)
Meghnaghat-Aminbazar RPP Project	-	104,860
Meghnaghat Modunaghat 400 KV TLP	6,000	29,764
Bibiyana-kaliakore Project	45,069,010	4,152,803
Grid Interconnection Project	20,262,516	20,262,516
Project 1	9,805	14,820
Kulaura Sherpur Project	8,677	10,031
Barishal Bhola Borhanuddin Project	73,059,978	111,803,428
Goalpara-Bagerhat Project	-	8,343,253
RRAGS Project	117,780,701	117,780,701
National Power Transmission Network Development	272,479,803	65,376,986
132KV GNDP in Eastern Region	436,726,215	608,655,097
132 KV Meghnaghat River Crossing (Tetia - Kanainagar) TLP	1,993,233	4,266,649





400/230/132 KV GND Project	19,000	30,000
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	496,843,246	281,317,897
Tripura (India) - Comilla (South) TLP	-	8,000
Switching Substation at Bibiana	-	8,691
Mongla-Khulna-South	114,216,714	-
Kodda 132/33KV SS	3,409,763	-
HVDC 2nd Block	2,261,565,731	-
Underground Cable Work under Metro Rail Project	8,439,515	-
ECGSTLP	299,113,109	-

30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
4,151,320,596	1,222,245,425

## 10. Cash and cash equivalents

Cash in hand

### Balances with banks as:

Current deposit accounts

Short term deposit accounts

664,662	630,298
1,229,753,082	1,234,711,035
2,863,337,238	3,363,425,305
4,093,090,320	4,598,136,340
4,093,754,983	4,598,766,638

## 11. Share capital

### Authorised share capital

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

10,000,000,000	10,000,000,000
----------------	----------------

### Paid up share capital

460,912,991 ordinary shares of Tk. 10 each

4,609,129,910	4,609,129,910
---------------	---------------

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
54,653,710 shares of TK. 10 each as 15% bonus shares	546,537,100	546,537,100
41,901,181 shares of TK. 10 each as 10% bonus shares	419,011,810	419,011,810

4,609,129,910	4,609,129,910
---------------	---------------

### Percentage of shareholdings:

Particulars	30.06.2016		30.06.2015	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors (BPDB)	351,446,348	76.25	351,446,348	76.25
Institutions (financial & others)	88,325,375	19.16	87,811,966	19.05
Individual	21,141,268	4.59	21,654,677	4.70
<b>Total</b>	<b>460,912,991</b>	<b>100.00</b>	<b>460,912,991</b>	<b>100.00</b>

**Classification of shareholders by holding:**

Shareholding range	Number of shareholders as at		% of shareholdings as at	
	30 June 2016	30 June 2015	30 June 2016	30 June 2015
Less than 500 shares	1,766	2,608	31.08	36.33
500 to 5,000 shares	3,105	3,718	54.64	51.80
5,001 to 10,000 shares	317	392	5.58	5.46
10,001 to 20,000 shares	214	200	3.77	2.79
20,001 to 30,000 shares	71	62	1.25	0.86
30,001 to 40,000 shares	40	26	0.70	0.36
40,001 to 50,000 shares	22	20	0.39	0.28
50,001 to 100,000 shares	61	58	1.07	0.81
100,001 to 1,000,000 shares	74	81	1.30	1.13
Over 1,000,000 shares	13	13	0.23	0.18
<b>Total</b>	<b>5,683</b>	<b>7,178</b>	<b>100.00</b>	<b>100.00</b>

**12. Deposit for shares**

This represents the amount of investment received from the Government of the People's Republic of Bangladesh as part of GoB equity against the development projects & BPDB's investment received through 5th & 6th Vendors Agreement.

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Balance as at 1 July	22,219,312,966	20,094,886,76
Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (Note # 12.1)	3,573,510,000	2,216,160,000
	25,792,822,966	22,311,046,766
Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB (Note # 12.2)	142,715,908	91,733,800
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>25,650,107,058</b>	<b>22,219,312,966</b>

	2015-16 TK	2014-15 TK
Note: Investment of Govt.	22,831,967,058	19,401,172,966
Investment of BPDB	2,818,140,000	2,818,140,000
<b>Total investment</b>	<b>25,650,107,058</b>	<b>22,219,312,966</b>

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

**12.1 Equity in respect of development projects**

Aminbazar-Old Airport Project	-	192,000,000
GNDP-Eastern Region Project	411,000,000	195,000,000
Ashuganj-Bhulta TL Project	1,125,240,000	168,780,000
Tripura Comilla (South) TLP	517,170,000	420,000,000

HVDC 2nd Block  
Bibiyana-Kaliakore-Fenchugong-  
Bibiana TL Project  
400/230/132KV GNDP  
NPTND

**30.06.2016**  
**Taka**

305,100,000

1,113,000,000

12,000,000

90,000,000

**3,573,510,000**

**30.06.2015**  
**Taka**

40,380,000

1,200,000,000

-

-

**2,216,160,000**

## 12.2 Refund to GoB

TLF Project  
Meghnaghat-Aminbazar 230 KV TL Project  
Haripur Combined Cycle Project  
TEI Project  
HVDC 2nd Block  
Ashuganj-Bhulta TL Project  
Aminbazar-Old Airport Project  
Shunt Compensation at Grid Substation  
Grid Interconnection BD-India

33,664,800

-

-

-

10,819

-

13,198,066

11,759,400

84,082,823

**142,715,908**

-

20,916,440

48,399,240

22,375,731

19,200

23,189

-

-

-

**91,733,800**

## 13. Term loan- interest bearing

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

	Notes		
ADB loan	13.1	34,312,972,902	31,003,365,570
GoB loan	13.2	13,745,993,792	11,601,200,991
Assigned loan	13.3	7,938,653,019	10,663,788,369
Suppliers credit	13.4	-	107,817,164
SIDA loan	13.5	296,989,610	304,748,947
KFW loan	13.6	2,481,143,109	2,512,983,172
Danida loan	13.7	868,255,898	930,909,217
DPBS-1 loan	13.8	603,842,500	342,000,000
NDF loan	13.9	639,335,952	661,223,968
JBIC loan BD 52 , 55 & 70	13.10	6,440,096,515	3,906,841,008
IDA loan (No 4508 & 53810)	13.11	2,691,457,040	1,968,883,823
EDCF loan	13.12	6,355,661,152	4,791,459,644
HSBC loan	13.13	824,179,692	959,097,213

**77,198,581,184**

**69,754,319,087**

Less: Transferred to term loan-interest bearing (Note-17) i.e. Current portion of long term loan

(747,994,181)

(864,817,295)

## Total long term loan

**76,450,587,003**

**68,889,501,792**

Long term interest

13,350,123,917

11,168,715,844

## Balance as at 30 June

**89,800,710,920**

**80,058,217,637**

The figures of 2014-2015 has been rearranged

**13.1 ADB loan**

		30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Balance as at 1 July		31,003,365,570	29,378,698,410
Add: Received during the year		3,352,552,207	1,497,650,198
		34,355,917,777	30,876,348,608
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		283,828,201	353,619,496
Less: Repaid during the year (Note # 13.1.1)		(326,773,076)	(226,602,533)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>34,312,972,902</b>	<b>31,003,365,570</b>
<b>Loan details are as follows:</b>			
	<b>Loan No.</b>		
Mymensingh Power Station and			
Transmission Line	1505	124,571,087	124,571,088
Rampura Sub-Station	1505	123,078,609	123,078,609
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	717,111,967	704,796,080
<b>Total ADB 1505 (A)</b>		<b>1,636,551,731</b>	<b>1,624,235,844</b>
Hasnabad-Aminbazar-Tongi			
Transmission Line	1731	26,438,868	26,438,868
Sub-station Aminbazar	1731	337,426,490	408,315,661
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	527,436,329	507,101,889
<b>Total ADB 1731 (B)</b>		<b>2,598,614,314</b>	<b>2,649,169,044</b>
Khulna -Ishwardi Transmission			
Line- L & T	1885	-	-
Khulna Ishwardi Transmission			
Line-(TATA Power)	1885	1,370,446,958	1,413,078,770
Ashuganj-Sirajganj Transmission			
Line -(LG & Sejon)	1885	1,332,346,580	1,386,581,537
Ashuganj-Sirajganj ABB Ltd.	1885	186,232,208	186,232,208
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	286,479,384	298,234,701
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1885	777,829,962	695,034,720
<b>Total ADB 1885 ( C)</b>		<b>5,210,352,630</b>	<b>5,236,179,474</b>
National Load Dispatch Centre			
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	2,390,208,439	2,537,470,259
	2039	324,010,920	301,965,950
<b>Total ADB 2039 (D)</b>		<b>2,714,219,359</b>	<b>2,839,436,209</b>



		30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Meghnaghat - Aminbazar 400 KV TL	2332	2,770,384,288	2,770,384,288
Aminbazar Old Airport 230 KT TL	2332	4,602,794,915	4,602,794,915
3 Transmission Line NCC	2332	1,034,521,006	1,034,521,007
3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	753,634,898
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2332	332,626,943	261,180,035
<b>Total ADB 2332 (E)</b>		<b>9,493,962,050</b>	<b>9,422,515,142</b>
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	8,973,642,077	8,973,642,077
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2661	(281,768,611)	(347,179,393)
<b>Total ADB 2661 (F)</b>		<b>8,691,873,466</b>	<b>8,626,462,684</b>
GNDP in Eastern Region	2966	1,924,859,820	604,205,470
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2966	3,191,140	1,161,702
<b>Total ADB 2966 (G)</b>		<b>1,928,050,960</b>	<b>605,367,172</b>
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3087	278,814,094	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3087	1,539,637	-
<b>Total ADB 3087 (H)</b>		<b>277,274,457</b>	-
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3298	1,177,557,513	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3298	6,038,756	-
<b>Total ADB 3098 (I)</b>		<b>1,183,596,269</b>	-
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3299	575,526,251	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3299	2,951,417	-
<b>Total ADB 3099 (J)</b>		<b>578,477,668</b>	-
<b>Total ADB loan (A+B+C+D+E+F+G+H+I+J)</b>		<b>34,312,972,902</b>	<b>31,003,365,570</b>

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

### 13.1.1 Repaid during the year

	Loan no.		
Substation Rumpura (Meghnaghat Associated TL Project)	1505	-	47,262,507
Hasanabad-A.bazar-Tongi	1731	-	70,889,170
LG & Sejon (Ashuganj Serajgonj)	1885	54,234,957	54,234,957
(Khulna-Ishwardi) L & T	1885	42,631,812	42,631,812
Shunt Compensation Project	1885	11,755,317	11,584,087
Substation Aminbazar	1731	70,889,170	-
NLDC	2039	147,261,820	-
		<b>326,773,076</b>	<b>226,602,533</b>

### 13.2 GoB loan

Balance as at 1 July	11,601,200,991	10,305,431,094
Add: Received during the year	2,382,332,787	1,477,440,000
	13,983,533,778	11,782,871,094
Less: Refunded during the year (Note # 13.2.1)	(237,539,986)	(181,670,102)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>13,745,993,792</b>	<b>11,601,200,991</b>



**Loan details are as follow:**

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
a) Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line		113,179,185
b) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	152,953,340	183,544,006
c) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	51,290,240	57,701,520
d) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line (Note-13.2.2)	612,804,828	612,804,828
e) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	856,354,670	899,172,403
f) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	271,856,000	305,838,000
g) Construction and Extension of Sub-Station & Transmission Line	-	972,225,873
h) NLDC Project-National Load Dispatch Centre	439,496,996	463,913,496
i) Three Transmission Line	525,247,450	525,247,450
j) Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation	924,418,863	933,217,574
k) Shunt compensation at Grid Substation	71,676,927	83,701,607
l) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line	690,572,736	690,572,736
m) Transmission efficiency improvement	158,766,733	158,766,733
n) Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project	208,205,501	208,205,501
o) BD - India Grid Interconnection Project	1,666,584,784	1,722,640,000
p) Bibiana Comilla (North) 230KV TLP	924,000,000	924,000,000
q) Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant	135,058,339	135,058,339
r) 132 KV GNDP Eastern Region	404,000,000	130,000,000
S) Ashugonj Bhulta 400 KV TLP	862,664,540	112,504,540
t) Grid Interconnection between Tripura (India)	624,780,000	280,000,000
u) HVDC 2nd Block	230,299,987	26,907,200
v) Bibiana Kaliakoir & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project	2,804,000,000	2,062,000,000
w) NPTND	60,000,000	-
x) 400/230/132kv Grid Network Development	8,000,000	-
y) TLF(Project-2)	949,782,673	-
	<b>13,745,993,792</b>	<b>11,601,200,991</b>
Add: Current portion of long term loan	-	-
	<b>13,745,993,792</b>	<b>11,601,200,991</b>

**13.2.1 Refund during the year**

Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line		26,909,195
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	30,590,666	30,590,666
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	6,411,280	3,205,640
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	42,817,733	42,817,733
Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	33,982,000	16,991,000
Meghna Amin 230 KV TLP	-	13,944,294
Transmission Efficiency improvement	-	14,917,154
HVDC 2nd Block	-	12,800
Ashugonj- Bhulta 400 KV TLP	-	15,460
Horipur Combined Cycle Plant	-	32,266,160
Shunt Compensation Project	12,024,680	-



	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Aminbazar Old Airport 230kv Substation	8,798,711	-
TLF(Project2)	22,443,200	-
BD-India Grid Interconnection	56,055,216	-
NLDC	24,416,500	-
	<b>237,539,986</b>	<b>181,670,102</b>
2 The above loans are repayable within 15 years with 5 years grace period.		
<b>3 Assigned loan</b>		
The break-up of the above loan is as follows:		
<b>A. Assigned loan from BPDB</b>		
Balance as at 1 July	7,064,616,049	8,006,716,130
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)	21	8
Addition/adjustment during the year	(2,725,135,372)	(942,100,089)
	4,339,480,698	7,064,616,049
<b>Balance as at 30 June (A)</b>	<b>4,339,480,698</b>	<b>7,064,616,049</b>
<b>B. Assigned loan from DESA</b>		
Balance as at 1 July	3,599,172,321	3,844,677,100
Addition/adjustment during the year	-	(245,504,779)
<b>Balance as at 30 June (B)</b>	<b>3,599,172,321</b>	<b>3,599,172,321</b>
<b>Balance as at 30 June grand total (A+B)</b>	<b>7,938,653,019</b>	<b>10,663,788,369</b>

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.

6th Phase-230 KV and 132 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.

### 13.4 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	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
<b>a) Tata Power Ltd. India</b>	<b>Ishwardi -Baghabari</b>		
Balance as at 1 July		56,448,025	113,193,146
Less: Paid during the year (Note 13.4.1)		(57,376,660)	(57,066,812)
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)		928,635	321,691
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>-</b>	<b>56,448,025</b>
<b>b) China Nation Wire &amp; Cable</b>	<b>Bogra -Barapukuria</b>		
Balance as at 1 July		51,369,139	154,001,272
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year (Note 13.4.2)		(51,776,803)	(103,554,426)
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)		407,664	922,293
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>-</b>	<b>51,369,139</b>
<b>Total (a+b)</b>		<b>-</b>	<b>107,817,164</b>
<b>13.4.1 Paid during the year</b>			
Ishwardi -Baghabari		57,376,660	57,066,812
		<b>57,376,660</b>	<b>57,066,812</b>
<b>13.4.2 Paid during the year</b>			
Bogra -Barapukuria		51,776,803	103,554,426
		<b>51,776,803</b>	<b>103,554,426</b>

### 13.5 SIDA loan(ABB)

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  
Less: Paid during the year (Note 13.5.1)  
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

**Balance as at 30 June**

**13.5.1 Paid during the year**

Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project

**13.6 KFW loan**

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

Name of the transmission line		30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
<b>KFW loan</b>	<b>WZP, IBSB &amp; TEI Project</b>		
Balance as at 1 July		2,512,983,172	3,052,420,634
Add: Received during the year		50,526,683	-
Less: Paid during the year (Note 13.6.1)		(33,497,910)	(16,748,955)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(48,868,836)	(522,688,507)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>2,481,143,109</b>	<b>2,512,983,172</b>
<b>13.6.1 Paid during the year</b>			
Bogra S/s ABB Germany WZP		33,497,910	16,748,955
Ishardi-Bagabari-Sirajgonj-Bogra		-	-
		<b>33,497,910</b>	<b>16,748,955</b>

**13.7 Danida loan**

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 the transmission line			
<b>Danida loan</b>	<b>Joydebpur-Kabirpur-Tangail</b>		
Balance as at 1 July		930,909,217	1,180,997,949
Less: Paid during the year (Note 13.7.1)		(62,862,940)	(31,431,470)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		209,621	(218,657,262)
<b>Balance as at 30 June</b>		<b>868,255,898</b>	<b>930,909,217</b>
<b>13.7.1 Paid during the year</b>			
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project		62,862,940	31,431,470
		<b>62,862,940</b>	<b>31,431,470</b>

### 13.8 DPBS-1 loan

This loan was received from Dhaka Palli Bidyut Shamity-1 for purchasing land, development of land and construction of 2X75 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.

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Balance as at 1 July	342,000,000	410,400,000
Received during the year (13.8.1)	330,242,500	-
Less: Paid during the year (13.8.2)	(68,400,000)	(68,400,000)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>603,842,500</b>	<b>342,000,000</b>
<b>13.8.1 Received during the year</b>		
Kodda 132kv Grid SS	330,242,500	-
	<b>330,242,500</b>	<b>-</b>
<b>13.8.2 Paid during the year</b>		
Aminbazar Savar Transmission Line & Savar Substation	68,400,000	68,400,000
	<b>68,400,000</b>	<b>68,400,000</b>

### 13.9 NDF loan no-363

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	661,223,968	875,267,281
Less: Paid during the year (13.9.1)	(22,820,300)	(45,640,600)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	932,284	(168,402,713)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>639,335,952</b>	<b>661,223,968</b>
<b>13.9.1 Paid during the year</b>		
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project(WZPSDP)	22,820,300	45,640,600
	<b>22,820,300</b>	<b>45,640,600</b>

### 13.10 JBIC loan BD 52 & 55

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	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
JBIC loan no-52 ,55 & 70		
Balance as at 1 July	3,906,841,008	4,354,987,300
Add:Received during the year	1,630,605,559	56,469,246
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	902,649,948	(504,615,538)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>6,440,096,515</b>	<b>3,906,841,008</b>



**13.11 IDA loan - (4508 & 53810)**30.06.2016  
Taka30.06.2015  
Taka**Name of the transmission line****13.11.1 IDA loan - 4508****Siddirganj - Maniknagar**

Balance as at 1 July

1,968,883,823

1,809,682,806

add: Received during the year

103,837,565

145,072,766

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

14,682,047

14,128,252

**Balance as at 30 June****2,087,403,435****1,968,883,823****13.11.2 IDA loan - 53810****ECGSTLP**

Balance as at 1 July

-

-

add: Received during the year

604,053,605

-

Paid during the year

-

-

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

-

-

**Balance as at 30 June****604,053,605****-****2,691,457,040****1,968,883,823****13.12 EDCF Loan****Name of the transmission line**

EDCF Loan

**Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj**

Balance as at 1 July

4,791,459,644

3,936,607,939

Add: Received during the year

1,530,596,428

845,293,767

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

33,605,080

9,557,938

**Balance as at 30 June****6,355,661,152****4,791,459,644****13.13 HSBC Loan****Name of the transmission line**

HSBC Loan

**Barishal - Bhola - Borhanuddin  
& Kulaura - Sherpur**

Balance as at 1 July

959,097,213

644,797,130

Add: Received during the year

172,902,566

770,609,187

Less: Paid during the year

(307,820,088)

(456,309,103)

**Balance as at 30 June****824,179,692****959,097,213****14. Grant from SIDA & KFW**

Grant from KFW (14.1)

46,074,919

46,074,919

Grant from SIDA (14.2)

101,072,110

105,985,338

**147,147,029****152,060,257****14.1 Grant from KFW**

Balance as at 1 July

46,074,919

17,612,206

Received During the year

-

28,462,713

**Balance as at 30 June****46,074,919****46,074,919**

**14.2 Grant from SIDA**

Balance as at 1 July  
Less: Current year amortization (note 26)

**Balance as at 30 June****15. Deferred Liability- gratuity**

Balance as at 1 July  
Add: Provision made during the year

Less: Paid /adjustment during the year

**Balance as at 30 June****16. Deferred tax liabilities**

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

Balance as at 1 July  
Addition/(Reversal) during the year

**Balance as at 30 June****17. Term loan - interest bearing**

ADB loan no. 1505, 1731, 1885 & 2039  
Other (Note 17.1)  
The Company expects to pay current portion of long term loan during FY: 2016-17

**17.1 Other loan**

Danida  
KFW  
NDF  
SIDA

**18. Interest payable**

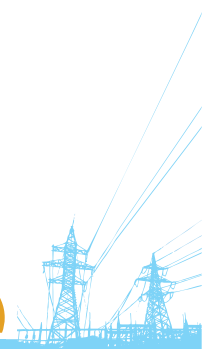
This represents the interest payable for the period.  
The movement of the above amount is given below:

Balance as at 1 July  
Add: Interest charged during the year (Note # 18.1)

Payment/Adjustment made during the year (Note # 18.2)

**Balance as at 30 June**

30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
105,985,338	110,898,565
(4,913,227)	(4,913,227)
<b>101,072,110</b>	<b>105,985,338</b>
1,111,490,984	921,244,097
681,918,278	223,648,856
1,793,409,262	1,144,892,953
57,540,502	33,401,969
<b>1,735,868,760</b>	<b>1,111,490,984</b>
4,075,513,852	4,593,144,208
985,819,709	(517,630,357)
<b>5,061,333,561</b>	<b>4,075,513,852</b>
	Rearrange
513,945,985	622,595,963
234,048,196	242,221,332
<b>747,994,181</b>	<b>864,817,295</b>
69,274,220	69,274,220
33,497,910	33,497,910
45,640,600	45,640,600
85,635,466	93,808,602
<b>234,048,196</b>	<b>242,221,332</b>
11,712,330,348	10,329,202,524
3,465,504,213	3,097,076,073
15,177,834,561	13,426,278,597
(1,376,825,406)	(1,713,948,250)
<b>13,801,009,155</b>	<b>11,712,330,348</b>



**The Company expects to pay interest payable during FY: 2016-17**  
**Interest payable -long term portion**

The figures of 2014-2015 has been rearranged

**18.1 Interest charge during the year**

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Bibiyana-Kaliakore-Fechugong Project	297,050,104	108,239,549
Siddirgong-Maniknagar Project	-	80,589,801
Amin Bazar old Airport	-	175,703,858
NPTND Project	21,499,692	2,028,759
GNDP in Eastern Region	45,404,887	16,228,728
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	14,168,221	27,745
Tripura (India) Comilla TLP	5,141,449	167,671
Bhola Barisal Borhanuddin Project	47,448,541	57,464,778
ECGSTLP Project	3,888,663	-
HVDC 2nd Block	2,184,125	-
Kulaura-Sherpur Project	2,945,370	-
400/230/132kv GNDP	3,576,427	-

**Total IDC**

	443,307,480	440,450,890
Add: Interest charged in finance expenses	3,022,196,733	2,656,625,183
Previous year interest expenses	-	-
	<b>3,465,504,213</b>	<b>3,097,076,073</b>

**18.2 Interest paid/adjustment made during the year**

Iswardi-Baghabari-Sirajgong-Bogra Transmossion Line project	1,504,223	3,493,906
BD India Project	12702615	20,232,773
Meghnaghat Associated TL Project	76258458	26,594,694
Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project	57,741,083	63,169,519
East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project	53,437,480	48,982,092
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	45,702,642	24,150,213
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	120,832,487	131,589,111
Shunt Compensation Project	11,639,098	8,282,621
NLDC TLP	128,145,120	-
TEI Projects	182,827,620	-
Amin Bazar old Airport	509,968,000	265,100,000
GNDP in Eastern Region	2,192,877	-
Aminbazar-Savar Project	-	27,884,670
Bhola Barisal Borhanuddin Project	47,448,541	26,420,986
Kulaura-Sherpur	2,945,370	-
Ashugonj-Vulta Project	27,744	-
Dhaka Palli Biddyt Samity-1	24,464,670	-
Assigned Loan BPDB	187,948,451	1,068,047,664
	<b>1,376,825,406</b>	<b>1,713,948,250</b>

**19. Liabilities for expenses**

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Salaries	252,560,390	-
Electricity charge	23,800	-
Gas charge	486,280	295,538
Audit fee	920,000	460,000
Sundry expenses	440,144,697	956,597,305
	<b>694,135,167</b>	<b>957,352,843</b>

**20. Liabilities for other finance**

Deposit work Sylhet -Sunamgonj	-	2,061,403
Workers' profit participation fund (Note-20.1)	113,612,270	1,908,277
Revenue sharing payable BTRC	30,410,751	50,079,883
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	85,869,941	64,189,057
Unclaimed dividend (Note-20.2)	27,821,107	27,298,643
Employees provident fund	2,988,859	(30,156)
Contractors earnest/security/retention money	1,426,486,173	1,322,741,952
Tax withheld from employees	568,625	559,075
Revenue stamp	86,771	48,267
Prime Misinter relief fund	(29,058)	(29,058)
Union subscription	254,070	183,042
Performance guarantee (Note-20.3)	10,076,841	10,076,841
Account current with corporation and other offices (Note-20.4)	90,399,181	57,796,902
Advance receipt of PF contribution -lien	14,256	14,256
WPPF Trust A/c	36,548	36,548
Deposit work-RAJUK	(7,467,456)	34,540,930
Deposit work for Projects	7,699	7,699
Deposit work-Roads & Highway		
Dhaka-Ctg 4 lain Project	9,576,516	19,494,181
Deposit work GC Chittagong (CDA)	64,952,714	69,951,685
Deposit Work Chapainawabganj PBS Amnura Project	20,000,000	20,000,000
Deposit Work DPDC at Sathmosjid GIS 33 KV S/S	35,981,024	17,982,251
Deposit Work of Dhaka Mero Rail (Mirpur Tongi 132 KV D/C O/H Line)	306,272,620	(54,000)
Deposit Work with PWD GMD Mymensing	32,820,419	32,820,419
Deposit Work of Kodda 33kv SS	378,006,029	
Deposit Work Ruppur Atomic Energy Power Station	820,000,000	820,000,000
Deposit Work DPDC Aminbazar Old airport Project	(11,408,578)	10,471,902
Deposit Work -Meghna Industrial Economic Zone	42,177,661	-
Deposit Work -EGNDP(Norsingdi PBS-2)	83,254,582	-
Deposit Work -R & H Tower Construction-GMD Comilla	4,967,920	-
Advance rent receipt - UGC	120,000,000	128,000,000
Provision for bad debt	5,439,000	5,439,000
Fraction bonus share sales proceeds payable	403,252	403,252
Advance received against sale of transmission line	-	41,057,298
Liabilities for unsettled liquidated damage	13,392,904	13,392,904
Liabilities for unsettled audit objection	5,690,571	1,634,275
	<b>3,712,663,213</b>	<b>2,752,076,729</b>



**20.1 Workers' profit participation fund**

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Balance as at 1 July	1,908,277	27,596,280
Provision made during the year	114,558,214	-
Transfer to WPPF trust A/c	(2,854,222)	(25,688,003)
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>113,612,270</b>	<b>1,908,277</b>

**20.2 Unclaimed dividend**

Year ended 30 June 2006	566,292	566,292
Year ended 30 June 2007	2,878,790	2,878,790
Year ended 30 June 2008	5,321,114	5,321,114
Year ended 30 June 2009	6,856,688	6,856,688
Year ended 30 June 2010	3,981,072	3,981,072
Year ended 30 June 2011	4,908,900	4,908,900
Year ended 30 June 2012	431,613	431,613
Year ended 30 June 2013	1,237,022	1,247,167
Year ended 30 June 2014	693,336	1,107,007
Year ended 30 June 2015	946,281	-
	<b>27,821,107</b>	<b>27,298,643</b>

**20.3 Performance guarantee**

CNEEC	76,841	76,841
BTTB	10,000,000	10,000,000
	<b>10,076,841</b>	<b>10,076,841</b>

**20.4 Current account with corporation & other Offices**

BPDB	114,745,358	116,699,988
Project-1	(2,422,567)	(2,422,567)
IBSB Project-cash defalcation (Note-20.4.1)	(637,536,768)	(637,536,768)
WPPF	(21,923,610)	(56,480,519)
	(547,137,587)	(579,739,866)
Provision for cash defalcation of IBSB project	637,536,768	637,536,768
	<b>90,399,181</b>	<b>57,796,902</b>

**20.4.1 IBSB project-cash defalcation**

The Ishwardi - Bagabari - Sirajgonj - Bogra 230 Kv Transmission Line Project was completed on June 30, 2010. As a result a Project Completion Report (PCR) is to be prepared and total expenditure booked so far in works-in-progress and current year current account balance has to be transferred to Fixed Assets. Two investigation committees were 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. Provision was made for cash defalcation for the said amount in 2010-11.

**21. Provision for taxation**

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Balance as at 01 July	101,655,214	72,145,561
Add: Addition during the year	79,196,420	29,509,653
	180,851,634	101,655,214
Less: Paid/Adjusment during the year	-	-
<b>Balance as at 30 June</b>	<b>180,851,634</b>	<b>101,655,214</b>



	2015-16 Taka	2014-15 Taka
<b>22. Revenue</b>		
Transmission/wheeling charge	12,524,156,631	9,133,411,269
Optical fiber charge	198,098,509	244,872,335
	<b>12,722,255,140</b>	<b>9,378,283,604</b>
<b>23. Transmission expenses</b>		
Salary and other benefits to employees ( Note 24.1)	1,543,785,569	1,250,056,812
Travelling and conveyance	56,450,047	54,001,725
Functions, games and entertainment	1,176,084	1,031,285
Rent, rates and taxes	22,846,270	13,497,869
Postage, telephone and fax	5,535,079	4,752,894
Recruitment and training	15,004,412	20,665,536
CPF contribution	60,981,772	43,675,611
Gratuity	565,992,171	185,628,550
Electricity and power	188,130,286	174,472,893
Office expenses	7,477,098	5,888,593
Fuel and lubricant	27,307,381	23,385,885
Security expenses	145,279,664	140,882,118
Insurance	1,449,372	1,143,329
Bank charges and commission	4,610,458	1,916,486
Consultancy	2,990,758	1,406,073
Repair and maintenance	326,293,415	327,772,484
C & F, carrying and handling	72,449	153,180
Miscellaneous expenses	158,976	162,129
Depreciation (Note: 4)	4,252,953,719	4,653,399,894
	<b>7,228,594,981</b>	<b>6,903,893,347</b>
<b>24. Administrative expenses</b>		
Salary and other benefits to employees (Note 24.1)	190,804,958	154,501,404
Travelling and conveyance	2,229,836	2,133,124
Functions, games and entertainment	12,388,900	10,863,586
Rent, rates and taxes	28,070,312	16,584,299
Postage, telephone and fax	2,645,647	2,271,779
Recruitment and training	16,650,466	22,932,641
CPF contribution	5,223,604	3,741,185
Gratuity	115,926,107	38,020,306
Electricity and power	3,175,679	2,945,139
Office expenses	13,573,290	10,689,652
Fuel and lubricant	8,562,028	7,332,472
Security expenses	1,973,188	1,913,461
Insurance	5,251,375	4,142,521
Bank charges and commission	89,295	37,118
Consultancy	13,736,075	6,457,870
Repair and maintenance	10,542,979	10,590,770
C & F, carrying and handling	7,167	6,366
Miscellaneous expenses	35,967	36,680
Depreciation (Note: 4)	16,222,871	17,750,371



	2015-16 Taka	2014-15 Taka
Advertisement and publicity	13,620,836	19,972,778
Audit fee	1,191,500	735,250
Legal expenses	1,770,250	611,530
Fees and renewals	14,683,320	3,489,660
Directors' honorarium and support service allowance	3,703,723	3,257,703
Other honorarium	3,885,358	2,858,082
AGM expenses	2,111,961	2,289,954
Donation & subscription	10,711,959	1,500,000
Research & development	44,100,429	-
	<b>542,889,079</b>	<b>347,665,702</b>

#### 24.1 Salary and other benefits to managing director and 3 (three) full time directors

Basic pay	5,111,080	3,671,431
Accommodation allowance	2,158,606	1,907,310
Bonus	779,720	608,200
Contribution to CPF	252,651	204,676
	<b>8,302,057</b>	<b>6,391,617</b>

#### 25. Finance income

<b>Interest income</b>	<b>330,951,434</b>	<b>387,770,687</b>
------------------------	--------------------	--------------------

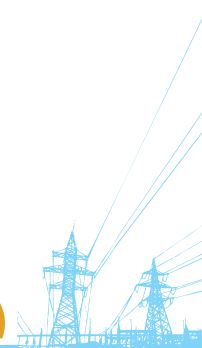
#### 26. Other income

Rental income	11,327,510	5,952,395
Miscellaneous sales	48,321,780	28,825,416
Grant income (Note # 14)	4,913,227	4,913,227
Miscellaneous income	81,634,206	30,805,761
	<b>146,196,723</b>	<b>70,496,799</b>

#### 27. Finance expenses

On Loan, 5th Phase Assets Transferred from BPDB	187,948,451	94,030,453
On Loan, 1st Phase Assets Transferred from DESA	144,361,323	70,742,059
On Loan, 2nd Phase Assets Transferred from DESA	-	83,045,025
On Loan no 1505, Mymensingh Power Station Associated Trans. Line	9,992,990	9,965,687
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt. Loan)	5,674,463	6,879,089
Rampura Sub-station (ADB Loan No. 1505)	9,873,265	13,275,086
Sub-station Extension Mirpur (ADB Loan No. 1505)	5,387,036	5,372,317
Emergency Restoration System (ADB Loan No. 1505)	3,954,783	3,943,978
National Load Dispatch Centre (ADB Loan: 1505)	1,342,836	1,339,168
Meghnaghat Comilla Line, Haripur Rampura Line Sub-station (General)	43,205,792	43,087,743
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	8,787,484	10,233,207
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	1,458,122	4,145,984

	2015-16 Taka	2014-15 Taka
Substation Aminbazar Savar (ADB Loan : 1731)	21,461,377	22,457,361
Substation Extension Tongi Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)	28,802,406	28,723,711
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria TL (Local : GoB)	45,052,467	47,093,641
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria		
230 Kv TL (ADB Loan: 1885) TATA Power	79,404,365	78,021,937
Khulna-Ishurdi-Boga-Boropukuria 230 KV (Suppliers Credit CCC)	906,094	4,528,199
Substation Extension (Ishwardi 230/132 & Khulna Central 132/33 Kv) L & T(ADB Loan : 1885)	-	808,743
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmBh) (Loan No : Kfw)	76,340,229	78,199,116
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	37,739,462	39,386,587
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	13,973,375	14,384,719
Ashuganj-Banga Bandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector) (Local : GoB)	14,872,944	16,062,314
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan: 1885)	74,893,650	77,675,808
Shunt Compensation Project GoB Loan	3,744,394	4,185,080
Shunt Compensation Project ADB Loan 1885	16,105,978	17,038,288
Switchyard at Sirajganj & Extension of 230 Kv Substation (ABB India) (ADB Loan : 1885)	10,270,834	10,242,77
NLDC Project GoB Loan	22,647,140	23,195,675
NLDC Project ADB Loan 2039	125,217,371	126,873,513
Kabirpur Tangail Sirajganj Project (Local Loan: GoB)	2,806,033	3,044,919
Joydebpur-Kabirpur-Tangail (Danida Loan)	46,423,851	48,714,473
Rampura Gulshan Underground		
Cable Line -ADB Loan 1731	7,559,664	7,539,010
Gulshan 132 KV GIS S/S Line -ADB Loan 1731	20,170,809	20,115,698
Upgradation of 230/132KV Rampura		
-Haripur-Aminbazar S/S(ADB Loan 1731)	37,626,581	37,523,777
Three Transmission Line Project (CCC)	51,867,766	51,726,050
Three Transmission Line Project (HGPT)	37,784,983	37,681,745
Three Transmission Line Project (GoB)	26,334,324	26,262,373
Aminbazar Savar 132 kv Transmission Line Project (DPBS)	16,245,000	19,665,000
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project	30,724,187	234,981,616
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project	158,422,762	-
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project	42,974,973	-
Transmission Line Facilities	214,880,110	214,544,419
Bibiana Comilla (North) (GoB)	46,326,575	46,200,000
Haripur 360MW Combined Cycle	79,766,563	80,905,568
BD-India Grid Interconnection	443,855,217	434,494,543
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line	152,788,591	152,371,136
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line (GoB)	34,623,236	35,126,793
Transmission Efficiency Improvement	101,309,887	99,134,088
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project	253,847,292	118,587,900



Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv  
Transmission Line Project(GoB)  
Siddirganj-Maniknagar  
Siddirganj-Maniknagar(GoB)  
TCGI  
Exchange Rate Fluctuation Loss (27.1)

2015-16 Taka	2014-15 Taka
46,524,755	20,429,641
81,837,288	-
6,263,278	-
10,054,320	-
77,760,058	32,639,176
<b>3,022,196,733</b>	<b>2,656,625,183</b>

27.1 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.

## 28. Income tax expense/(income)

	2015-16 Taka	2014-15 Taka
Current tax	(79,196,420)	(29,509,653)
Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal of temporary differences	(985,819,709)	517,630,357
	<b>(1,065,016,129)</b>	<b>488,120,704</b>

## 29. Earnings per share - basic

Net profit after tax	1,226,148,161	416,487,562
Number of ordinary shares outstanding during the year	460,912,991	460,912,991
<b>Earnings per share - basic</b>	<b>2.66</b>	<b>0.90</b>

## 30. 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 BAS 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 2016 Taka
Bangladesh Power Development Board (BPDB)	Associate company	Transmission charge	2,913,083,823	-

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

### 31. Number of employees

The number of employees as at 30 June 2016 is 2418 and which was 2371 as at 30 June 2015. All the employees are paid over Tk. 14,500.

### 32. Event after the reporting period

The board of directors in its meeting held on 13 November 2016 recommended cash dividend @12% per share for the year 2015-16 which is subject to the approval at the forthcoming AGM.

### Financial risk management

Bangladesh Financial Reporting Standard (BFRS) 7 - Financial Instruments: Disclosures - requires disclosure of information relating to: both recognised and unrecognised financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the Company's policies for controlling risks and exposures.

The management has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. The Company's risk management policies are established to identify and analyse the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies, procedures and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the Company's activities. This note presents information about the Company's exposure to each of the following risks, the Company's objectives, policies and processes for measuring and managing risks, and the Company's management of capital. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.

- a) Credit risk
- b) Liquidity risk
- c) Market risk

#### 33.1 Credit risk

Credit risk is the risk of a financial loss to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the company's receivables from Banks and customers etc.

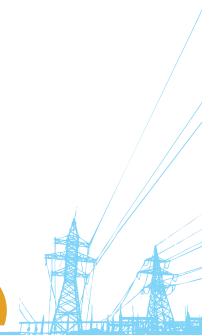
Management has a credit policy in place and the exposure to credit risk is monitored on an ongoing basis.

In monitoring credit risk, debtors are grouped according to their risk profile, i.e. their legal status, financial condition, ageing profile etc. Accounts receivable are related to Transmission/wheeling charge of electricity and optical fiber charge.

The maximum exposure to credit risk is represented by the carrying amount of each financial asset in the statement of financial position.

#### a) Exposure to credit risk

The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:





## Accounts and other receivables

Receivable from transmission and optical fiber charge

T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)

Interest receivable

Advance, deposit and prepayments

FDR

Cash and bank balances

	30.06.2016 Taka	30.06.2015 Taka
Accounts and other receivables		
Receivable from transmission and optical fiber charge	2,463,747,065	1,562,864,685
T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)	29,700,555	39,700,555
Interest receivable	56,343,125	46,247,027
Advance, deposit and prepayments	7,914,222,150	4,555,409,958
FDR	2,560,000,000	1,870,000,000
Cash and bank balances	4,093,754,983	4,598,766,638
	<b>17,117,767,878</b>	<b>12,672,988,863</b>
<b>b) Ageing of receivables</b>		
Dues within 6 months	2,220,521,358	1,287,022,246
Dues over 6 months	243,225,707	275,807,265
	<b>2,463,747,065</b>	<b>1,562,829,511</b>

## c) Credit exposure by credit rating

As on 30 June 2016			
	Credit rating	Amount (Tk)	(%)
Accounts and other receivables	NR	2,549,790,745	14.90%
Advance, deposit and prepayments	NR	7,914,222,150	46.23%
Cash and bank balances			
<b>Cash in hand</b>		<b>664,662</b>	<b>0.01%</b>
<b>Cash at bank</b>		<b>4,093,090,320</b>	<b>61.52%</b>
AB Bank Ltd.	AA3	749,070,053	11.26%
Agrani Bank Ltd.	A-	804	0.00%
All GMD- Banks	N/A	639,055,308	9.60%
Custom Deposit Ctg.	N/A	314,322,068	4.72%
Custom Deposit Benapole	N/A	240,261,842	3.61%
Custom Deposit Dhk.	N/A	22,992,511	0.35%
Custom Deposit Khulna	N/A	51,356,580	0.77%
Hongkong Shanghai Banking Corp.	AAA	131,295,549	1.97%
Janata Bank Ltd.	A+	239,736	0.00%
Mercantile Bank Ltd.	AA-	508,227,563	7.64%
Sonali Bank Ltd.	BBB+	963,303,316	14.48%
Standard Chartered	AAA	2,135,406	0.03%
Rupali Bank Ltd.	BBB3	470,829,583	7.08%
<b>FDR</b>		<b>2,560,000,000</b>	<b>38.47%</b>
AB Bank Ltd	AA3	450,000,000	6.76%
Bangladesh Krishi Bank	N/A	100,000,000	1.50%
Exim Bank Ltd.	AA-	100,000,000	1.50%
HSBC Bangladesh	AAA	400,000,000	6.01%
Jamuna Bank Ltd	A1	50,000,000	0.75%
Mercantile Bank	AA-	160,000,000	2.40%
NCC Bank	AA-	200,000,000	3.01%
One Bank Ltd.	AA3	150,000,000	2.25%
Rupali Bank	BBB3	100,000,000	1.50%
Standard Bank Ltd.	A1	400,000,000	6.01%
First Security Islami Bank		250,000,000	3.76%
Pubali Bank		100,000,000	1.50%
Delta Brack Housing Finance Corporation	A1	100,000,000	1.50%

### 33.2 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to managing liquidity (cash and cash equivalents) is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. Typically, the company ensures that it has sufficient cash and cash equivalents to meet expected operational expenses, including financial obligations through preparation of the cash flow forecast, based on time line of payment of financial obligations and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payments within due dates.

In extreme stressed conditions, the Company may get support from the Government of Bangladesh and it's sponsor shareholder BPDB in the form of loan and equity.

The following are the contractual maturities of financial liabilities:

Category of liabilities	Carrying amount Taka	Maturity period	Nominal interest rate Taka	Contractual cash flows Taka	Within 6 months or less Taka	Within 6-12 months Taka
Current portion of long term loan	747,994,181	June 2016	4%~12%	747,994,181	-	747,994,181
Interest Payable	13,801,009,155	June 2016	4%~12%	13,801,009,155	-	13,801,009,155
Contribution to WPPF	(114,558,214)	June 2016	N/A	(114,558,214)	-	(114,558,214)
Liabilities for expenses	694,135,167	June 2016	N/A	694,135,167	-	694,135,167

### 33.3 Market risk

Market risk is the risk that any change in market prices, such as foreign exchange rates and interest rates will affect the group's income or the value of its holdings of financial instruments.

#### a) Currency risk

The Company is exposed to currency risk on certain loans taken from different donor agencies (e.g. ADB, World Bank, JICA etc.) Majority of the Company's foreign currency transactions are denominated in USD, EURO, JPY and SEK.

#### Exposure to currency risk

#### Foreign currency monetary liabilities Liabilities (long term loan)

	30.06.2016 (USD)	30.06.2015 (USD)
Asian Development Bank	403,845,702	398,449,628
Economic Development Co-operation Fund	81,067,107	61,578,970
International Development Association	26,682,406	25,303,738
	<b>511,595,214</b>	<b>485,332,336</b>

	30.06.2016 (EURO)	30.06.2015 (EURO)
Kreditanstalt fur Wiederaufbau, Germany	33,255,161	29,006,462
Danish International Development Agency	10,152,413	10,745,348
Nordic Development Fund	7,634,241	7,632,411
	<b>51,041,815</b>	<b>47,384,221</b>
	30.06.2016 (SEK)	30.06.2015 (SEK)
Swedish International Development Co-operation Agency	<b>27,720,397</b>	<b>32,493,037</b>
	30.06.2016 (JPY)	30.06.2015 (JPY)
Japan International Co-operation Agency	<b>8,779,855,862</b>	<b>596,475,952</b>

### Net exposure

The following significant exchange rates are applied during the year:

	2015-16 Taka	2014-15 Taka
Exchange rate of USD	78.4	77.81
Exchange rate of SEK	9.14	9.38
Exchange rate of EURO	86.69	86.63
Exchange rate of JPY	0.78	0.64

### b) Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that arises due to changes in interest rates on borrowings. Short term bank borrowings are, however, not significantly affected by fluctuations in interest rates. The Company has not entered into any type of derivative instrument in order to hedge interest rate risk as the reporting date.

#### i) Profile

As at 30 June, the interest rate risk profile of the Company's interest bearing financial instrument was:

Fixed rate instrument	30.06.2016 Taka
Financial asset	2,560,000,000
Financial liability	90,548,705,100
<b>Variable rate instrument</b>	
Financial asset	<b>Nil</b>
Financial liability	<b>Nil</b>

#### (ii) Cash flow sensitivity analysis for variable rate instruments:

There being no variable rate instruments, sensitivity analysis has not presented.

**Financial Ratio****i) Return on average Property, plant & Equipment**

$$\frac{\text{Profit before interest and other financial expenses}}{\text{Average net Property, Plant & Equipment}} \times 100 = \frac{5,313,361,023}{84,801,368,670} \times 100 = 6.27\%$$

**ii) Debt services coverage ratio**

$$\frac{\text{Net profit before depreciation and interest \& other financial expenses (after tax)}}{\text{Debt service requirement}} = \frac{8,517,521,484}{3,770,190,914} = 2.26 \text{ times}$$

**iii) Current Ratio**

$$\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liability}} = \frac{17,926,021,935}{5,786,529,433} = 3.10$$

**iv) Quick Ratio**

$$\frac{\text{Quick Assets}}{\text{Quick Ratio}} = \frac{17,117,767,878}{5,786,529,433} = 2.96$$

**v) Debt-equity ratio**

$$\frac{\text{Debt}}{\text{Equity}} = \frac{90,548,705,100}{35,439,346,729} = 72:28$$

**vi) Accounts receivable to sales**

$$\frac{\text{Accounts Receivables}}{\text{Average monthly revenue}} = \frac{2,463,747,065}{1,060,187,928} = 2.32 \text{ months}$$

**vii) Net operating cash flow per share**

$$\frac{\text{Net operating cash flow}}{\text{Number of shares}} = \frac{4,199,343,869}{460,912,991} = 9.11$$

**vii) Price Earning Ratio**

$$\frac{\text{Market price per Share}}{\text{Earning Per Share}} = \frac{58.10}{2.66} = 21.84$$

**ix) Net asset value (NAV)**

	<b>2015-16</b>	<b>2014-15</b>
Total fixed asset	120,044,914,497	108,527,678,108
Current asset	17,926,021,935	13,485,526,727
Total assets (A)	137,970,936,432	122,013,204,835
Current liabilities	5,786,529,433	19,648,968,002
Long term liability	96,745,060,270	70,967,831,313
Outsider Liabilities (B)	102,531,589,703	90,616,799,315
Net asset value (A-B)	<b>35,439,346,728</b>	<b>31,396,405,520</b>
Net asset value Per Share	76.89	68.12

**AUDITORS:****A. Qasem & Co.**

CHARTERED ACCOUNTANTS  
(a member firm of Ernst &  
young global Limited)  
Gulshan Pink City,  
Suites # 01-03, Level # 7,  
Plot # 15, Road # 103,  
Gulshan Avenue, Dhaka-1212

**S.F. Ahmed & Co.**

CHARTERED ACCOUNTANTS  
House # 51, 3rd floor,  
Road # 9, Block # F,  
Banani, Dhaka-1213.

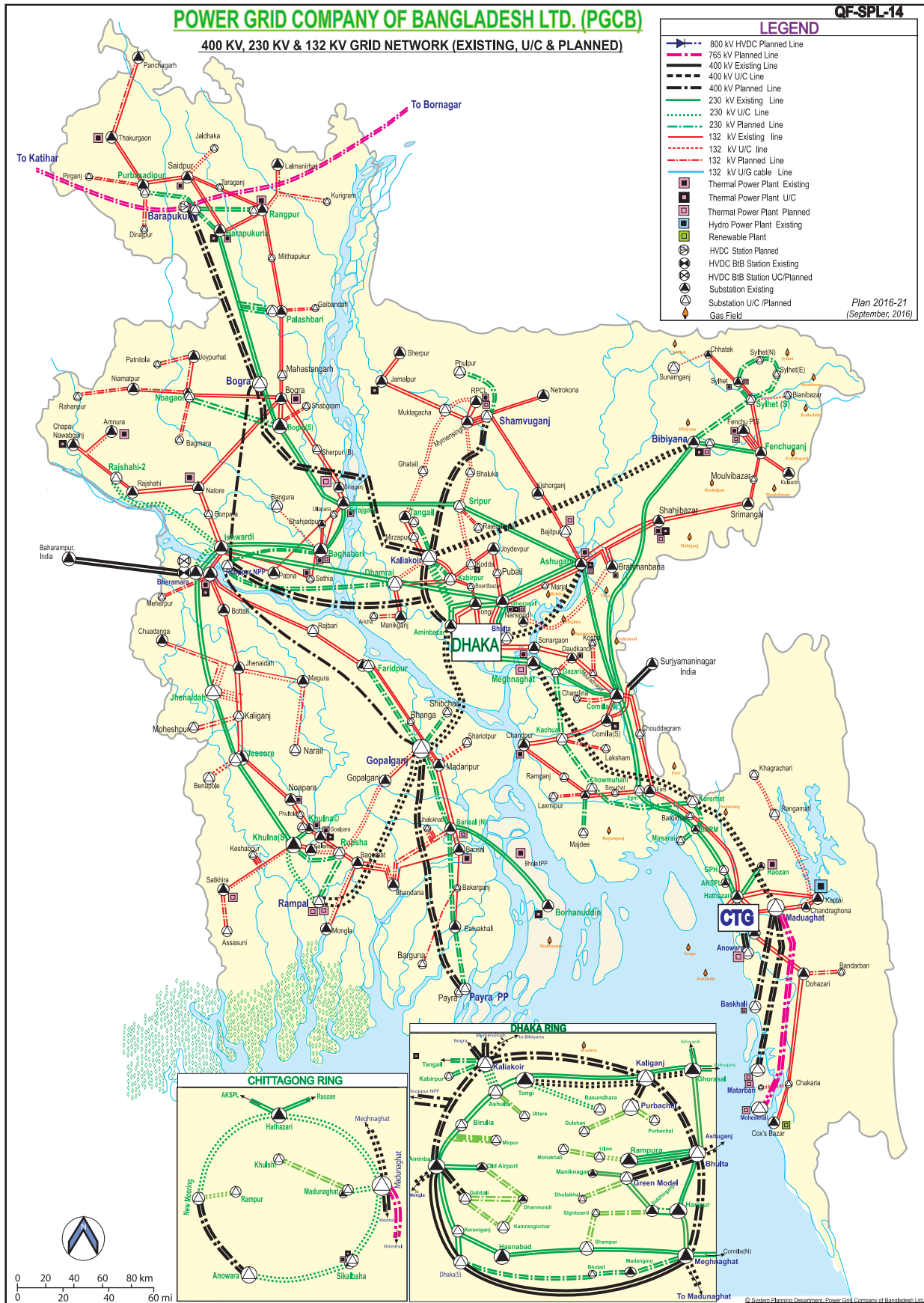
**Bankers:**

Rupali Bank Limited  
Mercantile Bank Limited  
HSBC Bank Limited  
Sonali Bank Limited  
AB Bank Limited

## POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD. (PGCB)

400 KV, 230 KV &amp; 132 KV GRID NETWORK (EXISTING, U/C &amp; PLANNED)

QF-SPL-14







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

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

Corporate Office: Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 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 20th Annual General Meeting of the Company to be  
held on Saturday, 07 January 2017 at 10:00 a.m. at Mukti Hall, Biddyt Bhaban, 1 Abdul Gani Road, Dhaka-1000 and at any  
adjournment thereof.

Affix  
Revenue Stamp  
Taka 20.00

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 20th 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 Company  
Secretariat, PGCB at least 48 hours before the meeting.



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

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

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

## ATTENDANCE SLIP

I hereby record my presence at the 20th Annual General Meeting of the Company being held on 07 January 2017 at 10.00  
a.m. at Mukti Hall, Biddyt Bhaban, 1 Abdul Gani Road, Dhaka-1000

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 গ্রিড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ**  
**POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.**  
*(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)*

IEB Bhaban (New), 4th Floor, 8/A Ramna, Dhaka-1000  
PABX : 9553663, 9550514, 9560064, 9558054, Fax : 880-2-9582382  
E-mail : [info@pgcb.org.bd](mailto:info@pgcb.org.bd), Web : [www.pgcb.org.bd](http://www.pgcb.org.bd)