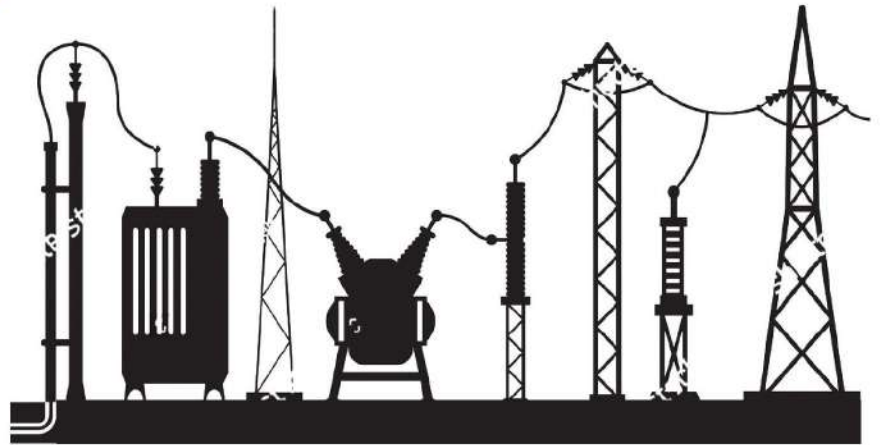


ANNUAL REPORT 2016-2017



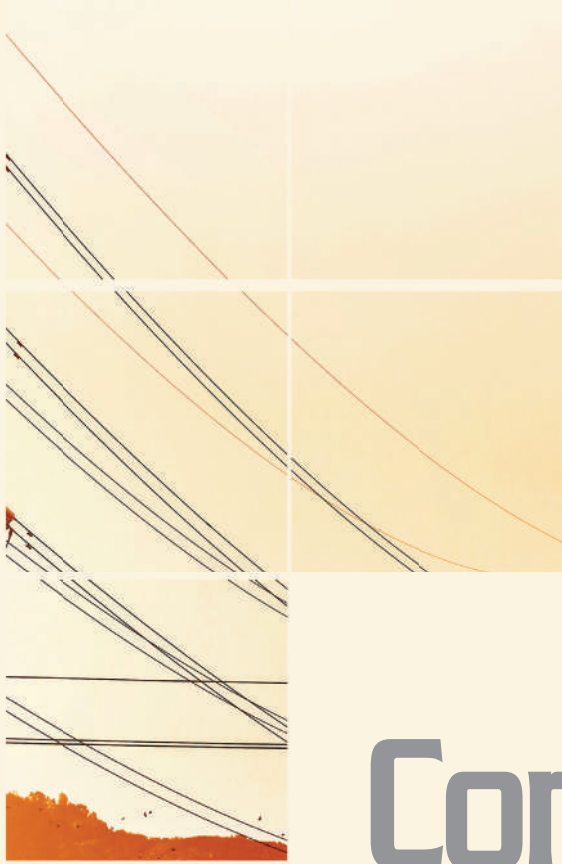
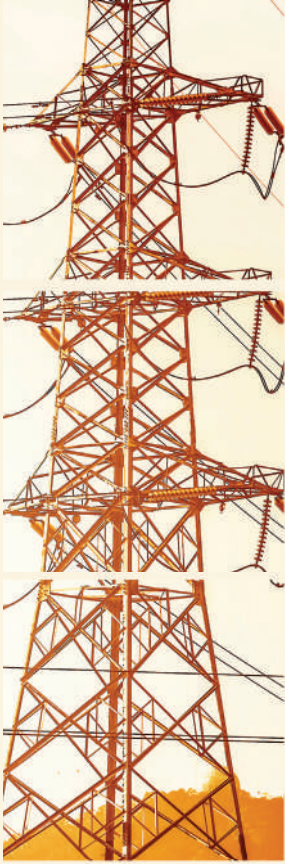
পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অফ বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

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 21 st Annual General Meeting	05
Current Board of Directors	07-13
Board of Directors (2016-2017)	14-15
Current Top Management	16
PGCB at a glance	17
Value Added Statement	18
PGCB'S Five Year Review	19
Directors Report (Bengali)	21-43
Directors Report (English)	45-70
Memorable Events	71-75
Audit Committee Report	76
Corporate Governance	77-85
Auditor's Report	87-131
Auditors & Bankers	131
Grid Map	132
Proxy Form	133

কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্টের
আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মানের সর্বশেষ ভার্সন
আইএসও ৯০০১:২০১৫ সনদ অর্জন

BUREAU VERITAS
Certification



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED

HEAD OFFICE : INSTITUTION OF ENGINEERS BANGLADESH (IEB), BHABAN (NEW),
4TH FLOOR, 8/A RAMNA, DHAKA - 1000, BANGLADESH.

This is a multi-site certificate, additional site details are listed in the appendix to this certificate

*Bureau Veritas Certification Holding SAS – UK Branch certifies that the
Management System of the above organization has been audited and found to
be in accordance with the requirements of the Management System standard
detailed below.*

Standard

ISO 9001:2015

Scope of certification

**DEVELOPMENT, OPERATION & MAINTENANCE OF THE NATIONAL
GRID FOR TRANSMISSION OF ELECTRICITY, ECONOMIC DESPATCH
OF ELECTRICITY & LEASING OF OPTICAL FIBRE THROUGHOUT
THE COUNTRY**

Original cycle start date: **31 March 2014**

Expiry date of previous cycle: **30 March 2017**

Recertification Audit date: **15 February 2017**

Recertification cycle start date: **30 March 2017**

Subject to the continued satisfactory operation of the organization's Management System,
this certificate expires on: **30 March 2020**

Certificate No. **IND17.5614/U/Q** Version : 1 Revision date: **30 March 2017**

Signed on behalf of BVCH SAS – UK Branch
Ramesh KOREGAVE
Director, CERTIFICATION
South Asia Region



0008

Certification body
address:

5th Floor, 66 Prescott Street, London, E1 8HG, United Kingdom.

Local office:

"Marwah Centre" 6th Floor, Krishanlal Marwah Marg,
Opp. Ansa Industrial Estate, Off Saki Vihar Road,
Andheri (East), Mumbai – 400 072, India.

Pg 1 of 12

Further clarifications regarding the scope of this certificate and the applicability of the
management system requirements may be obtained by consulting the organization.
To check this certificate validity please call +91 22 6695 6300.



একুশতম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি


সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ এর শেয়ার মালিকগণের ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৬ জানুয়ারী ২০১৮ তারিখ, সকাল ১০.০০ ঘটিকায় “মুক্তি হল”, বিদ্যুৎ ভবন, ১ আব্দুল গণি রোড, ঢাকা-১০০০ ঠিকানায় নিম্নে উল্লেখিত আলোচ্যসূচী বিবেচনার জন্য অনুষ্ঠিত হবেঃ

আলোচ্যসূচীঃ

- ১। ৩০ জুন ২০১৭ বছর শেষে কোম্পানীর নিরীক্ষিত লাভ-ক্ষতি হিসাব, স্থিতিপত্র সঙ্গে পরিচালকগণের এবং বহিঃ নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন করা।
- ২। ৩০ জুন ২০১৭ বছর শেষের জন্য সুপারিশকৃত নগদ লভ্যাংশ অনুমোদন করা।
- ৩। কোম্পানীর পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন করা।
- ৪। ৩০ জুন ২০১৮ বছরের জন্য পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ/ পুনঃনিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা।

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর সকল শেয়ার মালিকগণকে উল্লেখিত সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ করা হচ্ছে।

পরিচালক পর্যদের আদেশক্রমে,


(মোঃ আশরাফ হোসেন)
কোম্পানী সচিব

দ্রষ্টব্যঃ

- ১। উক্ত সভার রেকর্ড ডেট ১৬ নভেম্বর ২০১৭। রেকর্ড ডেট এ কোম্পানীর যে সকল শেয়ার মালিকগণের নাম মেম্বর রেজিস্টারে এবং সিডিবিএল এর তালিকায় থাকবে তারা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য যোগ্য এবং বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদিত হলে লভ্যাংশ পাবেন।
- ২। কোম্পানীর সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং ভোট দানে যোগ্য তিনি তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত থাকতে ও ভোট প্রদানে প্রক্সি নিয়োজিত করতে পারেন। প্রক্সি ফর্ম যথাযথভাবে পূরণ করে, স্বাক্ষর পূর্বক এবং টাকা ২০/- এর রেভিনিউ স্ট্যাম্প সংযুক্ত করে বার্ষিক সাধারণ সভা গুরুত্ব কমপক্ষে ৪৮ ঘন্টা পূর্বে কোম্পানীর করপোরেট অফিস, আইইবি ভবন (নতুন), ৫ম তলা, ৮/এ, রমনা, ঢাকা-১০০০ ঠিকানায় জমা দিতে হবে।
- ৩। সভা কক্ষে প্রবেশের জন্য বার্ষিক প্রতিবেদনের সঙ্গে সংযুক্ত উপস্থিতি স্লিপ যথাযথভাবে পূরণ করে প্রদর্শন পূর্বক সভা কক্ষে প্রবেশ করতে হবে।
- ৪। সম্মানিত শেয়ারমালিকগণকে ১৬ নভেম্বর ২০১৭ 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 যে সকল 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। যে সকল শেয়ারমালিকগণ পূর্ববর্তী অর্থবছরসমূহে প্রাপ্য লভ্যাংশ গ্রহণ করেননি তাদেরকে প্রয়োজনীয় প্রমাণসহ যোগাযোগ করে লভ্যাংশ গ্রহণ করতে অনুরোধ করা হলো।

বিঃদ্রঃ বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এক্সচেঞ্জ কমিশনের নির্দেশনা অনুসারে একুশতম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে কোন উপহার অথবা নগদ অর্থ বা দ্রব্যসামগ্রী প্রদান করা হবে না।



মেঘনাঘাট- আমিন বাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন



CURRENT BOARD OF DIRECTORS

Mr. Md. Abul Kalam Azad

Principal Coordinator, SDG, Prime Minister's Office

Status in the board: Chairman, PGCB

Mr. Md. Abul Kalam Azad, has been rendering the responsibility of Chairman, PGCB since 03 January 2012. He was born in Jamalpur in 1957 in a Muslim influential family. He obtained his L.L.B (Honors) and L.L.M. degree from University of Dhaka. He joined in Administration cadre service through BCS 1982 regular batch. He served the government in different positions including Secretary, Power Division and Senior Secretary, Economic Relations Division (ERD). He was transferred to Prime Minister's Office as Senior Secretary. He was promoted to Principal Secretary, Prime Minister's Office on 16 February 2015. He visited many countries of the globe for training purpose and for government's important assignments. He has been serving as Principal Coordinator, Sustainable Development Goals (SDG), Prime Minister's office since 04 December 2016.



Mr. Ahmad Kaikaus, Phd

Secretary, Power Division

Status in the board: Director, PGCB



Mr. Ahmad Kaikaus, Phd is the Secretary of Power Division since 15 December, 2016. Prior to his joining at the Power Division in the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Mr. Ahmad worked for 3 years as the Deputy Chief of Party of the Policy Research and Strategy Support Program (PRSSP) at the International Food Policy Research Institute (IFPRI), which was funded by the United States Agency for International Development (USAID). He has an unusual combination of civil service experience in a developing country and high academic accomplishments with solid empirical research involvement. His civil service career provided him a unique opportunity to work in diverse places encompassing both rural and urban areas, regulatory and development agencies, and local government as well as ministerial positions. Mr. Ahmad Kaikaus, Phd joined the Bangladesh Civil Service (Administration) cadre on 21 January 1986.

Engr. Khaled Mahmood

Chairman, BPDB

Status in the board: Director, PGCB

Engineer Khaled Mahmood is the Chairman of Bangladesh Power Development Board (BPDB). He assumed the responsibility as the 34th Chairman on 17 August 2016. Before joining as Chairman he was serving Member (Generation) in the board. He was born in 23 December 1958 in the district of Mymensingh. He achieved BSc Electrical Engineering degree from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in the year 1981. On 11 August 1981 he joined BPDB as Assistant Engineer in the Directorate of Program. Later he served in Design and Inspection Department, Deputy Director in Directorate of Program, different positions at Chief Engineer (Generation) Office. He also served as Chief Engineer (Generation) in BPDB. He travelled India, China, South Korea, Japan, France, the USA, Czech Republic, Italy, Australia, Germany, Turkey, Thailand, Singapore etc. countries for training and professional assignments. He is married and blessed by a son and a daughter.



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA

Director, Emerging Credit Rating Ltd.

Status in the board: Director, PGCB



Jamaluddin Ahmed PhD FCA was awarded PhD degree from Cardiff Business School (1996) under the University of Wales United Kingdom on the Adverse Effect of Currency Devaluation on the Foreign Currency Loan user Enterprises of Bangladesh on completion of his Chartered Accountancy and post graduation with Honors in Accountancy from the Dhaka University. Dr. Jamal served as the President of the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (2010). Dr. Jamal is one of the founding member of Emerging Credit Rating Limited. Currently, Dr. Jamal is a member of Board of Directors and Audit Committee of Bangladesh Bank, General Secretary of Bangladesh Economic Association. Dr. Jamal represented the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh at the South Asian Federation of Accountants as Executive Secretary. He worked as active member of the Board and Audit Committee of Janata Bank, Janata Capital Investment Ltd., Grameenphone Ltd, Grameen IT Limited, Dhaka WASA, Bangladesh Telecommunications co. Ltd., Dhaka Stock Exchange Ltd. He was the Senior Financial Expert of DFID funded Remittance Payment Partnership (2007-2008) at Bangladesh Bank on formulation of National Payment System, Cheque Automation and clearing system, process development for secured remittance and introduction of mobile banking in Bangladesh. Prepared consultative paper Evaluation of Mobile banking in Afghanistan (2008). CWASA, DWASA, KWASA: Accounting and Financial System Computerization (2004, 2005, and 2009). Development of Accounting and Auditing System in the Department of Co-operatives of Bangladesh Government (2006). Prepared IFRS based Financial Statement of Central Bank of Bangladesh in 2012. Team Leader of Financial Evaluation and Preparation of IFRS based Financial Statement for Rupali Bank Limited (2002-5), IFRS based Financial Statement Preparation for Bangladesh Bank (2012) and Bangladesh Power Development Board (2009-10). Team Leader for Development of Uniform Energy Accounting (2010) for the Energy companies under the jurisdiction of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) under the supervision of USAID. In the Accountancy profession, he was Audit Engagement Partner of 10 Banks and Leasing Companies, 4 Energy Companies, 10 Listed non-bank companies and Tax Advisor of large number local and multinational companies. Partner of (2000-13), Chartered Accountants firm Deloitte Touch Tohmatsu in Bangladesh. Dr. Jamal has 50+ research publications on Accountancy, Auditing, and Economics.

Mr. Abu Alam Chowdhury

Managing Director & CEO, Conexpo Ltd.

Status in the board: Independent Director, PGCB

Mr. Abu Alam Chowdhury was born on 30 September, 1948 in respectable muslim family in the village Popadia, Upazila Boalkhali of Chittagong district. He has done Masters in Political Science from the University of Chittagong. Blessed with born leadership quality, he was elected as Secretary General of Students Union of Sir A. T. College and played commendable role in the great 69 movement against Pakistani Ruler during his studentship in Chittagong University Central Students Union (CUCSU) and participated in liberation war of Bangladesh with great valour. He has initiated business career in media sector. Gradually he expanded his business in Sea Food Processing and followed by Home Textile and Handicrafts sub-sector, where he is still flourishing. For the diversification of export item and also for highest volume of export, he is awarded National Export Gold Trophy for record eleven times. He was President of Bangla Craft and founder President of Bangladesh Craft & Giftware Exporters Association. Mr. Chowdhury served as Vice President FBCCI and Director for 8 terms covering 16 years in Apex body of FBCCI. He served as Vice President of Confederation of Asia-Pacific Chambers of Commerce and Industry (CACCI) 2008-2010. He is founder member of the Daily Financial Express, member of SAARC Chamber of Commerce & Industry etc. For long time he is recognized as CIP (Export) by the Bangladesh Government. In short he was main formulator of first Export Policy of Bangladesh, major contributor from private sector to prepare National Budget Structure, easy reimbursement of claim form ECG scheme etc. He participated in many International Seminar & Conference Organized by ESCAP, UNCATAD, EU, CBI, TDI, CACCI etc with great success. In most of the occasions he either led the delegation or played most active role for the interest of the country. He visited many countries of the world. He also served as Chairman, Trustee board of Chittagong Samity, Dhaka.



Engr. S.M. Khabiruzzaman, P.Eng.

Central Council Member, IEB

Status in the board: Independent Director, PGCB



Engr. S M Khabiruzzaman, P.Eng born in Sariakandi under Bogra district in an educationally advanced and politically renowned family. He achieved B.Sc Engineering in Electrical from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1970. He started his career in Railway cadre and later changed to BCS Telecom cadre. He received a professional education and advance training in the field of Telecommunication and Management in Germany 1974 to 1976. He became divisional Engineer BTTB 1976. He received training in the field of Satellite earth station, Optical Fiber & Microwave in France 1987, Training in the field of Digital Transmission equipment in Tokyo Japan 1996, Training in the field of digital Telecom in Malaysia 1996, Factory inspection in ECI Telecom USA, ZTE Corporation in China, HVDC Transformer Germany, GIS Transformer South Korea, CTC Global Los Angeles in USA.

He attended different Seminar and Workshops for professional knowledge in HUAWEI Telecom China, WTPF-09 in Portugal, ITW-09 Washington, Telecom Asia Singapore, APT Conference Vietnam, Telecom World Geneva, APT Telecom ministerial meeting Bali Indonesia, High-tech Fair China, Administrative Management Cologne Germany, ITW-2011 Washington, Core Management Philippine.

He worked in Saudi Arabia as Telecom expert from 1982 to 1987. Then he became Director in BTTB and worked in different projects as Project Director. He served as General Manager, Dhaka Telecom Region and T&T Board. In 2009, he rendered responsibility of Managing Director of Bangladesh Telecommunications Company Ltd. Since 2010. He also served as Managing Director of Telephone Shilpa Sangstha (TSS). He is member of different professional societies and public institutions in home and abroad.

He also played the role of syndicate member of Rajshahi Engineering & Technology University and Academic Council Member of Dhaka Engineering & Technology University. He was vice president of IEB, Chairman-Electrical Division of the same. He was also Honorary Secretary of Dhaka and Khulna center of IEB and honorable member of Bangla Academy. Moreover, he played the role of Presidium Member of Peshajibi Samannay Parishad and convener of Sammilita Peshajibi Parishad.

He is a freedom fighter. He is the author of different books including উনসত্তরের গণ অভ্যুত্থান, বঙ্গবন্ধু বাংলাদেশ ও স্বাধীনতার দিনগুলি. He is a professional Engineer (P.Eng). He is a director of Bangladesh Professional Engineering Registration Board (BPERB). He is Director of Board of Directors, Grameen By Tech.

Barrister M. Anamul Kabir Emon

Managing Partner, AF Kabir & Associates

Status in the board : Independent Director, PGCB



Barrister M. Anamul Kabir Emon is an advocate of Supreme Court of Bangladesh with extensive experience as advisor and advocate in a wide range of litigation, arbitration and dispute resolution. He has specialist expertise in criminal, company and civil law. Mr. Emon has been called to the Bar Council in 2001 as a Barrister of the Honorable Society of the Lincoln's Inn of England and Wales and was enrolled and an Advocate of the Dhaka Bar council in 2005. He has been working as a managing partner of "AF Kabir & Associates", a law firm established in 2004 and committed to provide thorough and competent legal representation to meet the needs of both domestic and international clients. After having qualified to the Bar, Mr. Emon worked for a law firm in UK. He has also had high profile involvement in the historic Bangabandhu Murder case where he acted as Assistant Attorney General for Appellate Division of Supreme Court of Bangladesh. He had been appointed as a District Administrator of Sunamganj since 2011 to 2016. He is also Vice-president of legal Assistance of Helpless persons and Nandonic Foundation Bangladesh.

Dr. A.B.M. Harun-Ur-Rashid

Professor, Department of EEE, BUET

Status in the board : Director, PGCB

A. B. M. Harun-Ur-Rashid received B.Sc. in Electrical & Electronic Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology in 1984, M.Sc. Engineering from Oita University, Japan in 1988 and Ph.D. from The University of Tokyo, Japan in 1996. He has been serving as faculty member in the Department of Electrical & Electronic Engineering at BUET since 1996 where he was promoted as Professor in 2006. He also served as Design Engineer at the Tokyo Design Center of Texas Instruments Japan Ltd. between 1988-1993 where he worked on the research and development of Bi-CMOS process for mixed signal VLSI circuits. He was a Research Fellow at Research Center for Nanodevices and Systems, Hiroshima University, Japan between 2001 to 2003 where he demonstrated very small size integrated antenna with very high transmission gain achieved by proton implantation on a Si-substrate.



Major General Moin Uddin

Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board

Status in the board: Director, PGCB

Major General Moin Uddin, is the Chairman of Bangladesh Rural Electrification Board (REB). He was born in a moderate Muslim family at Khusipur village under Dagonbhuiya upazila of Feni district on 02 January 1961. He is son of Late Abdus Salam Mia and Late Mahmuda Akter. He achieved his M.Sc Engineering in Electrical & Electronic from Bangladesh Engineering & Technology University (BUET). Major General Moin Uddin got commission in Bangladesh Army on February 1983. Since then, he has been performing his duty in various strategic positions actively. He has traveled many countries including China, Hongkong, Thailand, Kuwait, Iraq, Saudi Arabia, Congo, Japan, Liberia, Malaysia, Ivory Cost, Russia, Singapore, Netherlands and United States of America. He is fond of reading books. Major General Moin Uddin is blessed with two daughters.



Mr. A. K. M. A. Hamid

President, Central Executive Committee, IDEB

Status in the board : Director, PGCB



Mr. A K M A Hamid came from a respectable Muslim family and born on 13 may 1951 at Keranigonj, Dhaka. He received Civil Diploma Engineering Degree from Bangladesh Technical Education Board in 1969. He also studied & obtained different training from University of Dhaka on Research methodology; Water Treatment Plan & Water Works Design in Japan, Utility Management of Tokyo Metropolitan Authority, Japan and Leadership Capacity Enhancement in Swinburn University of Australia etc.

He served Dhaka WASA in various positions & retired as superintending Engineer in 2006. He is associate and working with many government and international organizations. He is a Director, PGCB Board, Dhaka WASA, Board Member of BTEB, NWC, NHPC & different committees of GoB. He also Member of Officers Club, Dhaka and Honorary Member of Colombo Plan Staff College (CPSC), Manila, Philippines.

Presently, he is the President of the Institution of Diploma Engineers, Bangladesh (IDEB), a largest professional organization of the country. He is Editor of 'The Karigor' (a socio-technical journal) and Co-chairman, SAARC Diploma Engineers Forum (SDEF). He is founder of IDEB, SDEF, Kabi Nazrul High School and Hajratpur Kayllan Parishad, Keranigonj, Dhaka. With his dynamic leadership the IDEB made historical decision to join in the great liberation war of Bangladesh in 1971.

SK Md. Abdul Ahad

Joint Chief, Power Division, Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Status in the board: Director, PGCB



Sk Md. Abdul Ahad was born in Tangail. He is son of Mr. Taj Uddin Ahammed and Mrs. Sajeda Begum. He obtained his graduation (BSc. Hon.) and Master degree in Economics from University of Jahangirnagar. He earned Post Graduation Diploma in Personnel Management from Bangladesh Institute of Management (former BMDC). He has joined BCS (Economic) cadre service in 1988. He served the government in various positions under different Ministries, Prime Minister's Office (PMO), Bangladesh Planning Commission and Bangladesh Election Commission Secretariat. He has been serving as Joint Chief at Power Division under Ministry of Power, Energy and Mineral resources since 18 August 2014. Government has entrusted him with the responsibility of Director of Power Grid Company of Bangladesh.

Mr. Masum-Al-Beruni

Managing Director, PGCB
Status in the board: Director, PGCB

Mr. Masum-Al-Beruni, a professional Electrical Engineer was born on 1st October, 1954 in a respectable Muslim family from Jamalpur. He completed his graduation in Electrical Engineering from Bangladesh University of Engineering & Technology in 1977. He started his carrier as Assistant Engineer in BPDB in the year 1977. He worked as Assistant Engineer, Sub-Divisional Engineer, Executive Engineer in BPDB during the period of 04.11.1977 to 30.08.1999. He worked in second leadership position in BPDB, as a member, Planning and Development from 19.12.2010 to 17.08.2011 whose key responsibilities are to guide and monitor the progress of all the big projects of BPDB of different power plant projects like Sylhet, Chandpur, Sikalbaha etc. He served as member, Distribution as well as member, PBS & Training. He worked almost 34 years in BPDB and 2 years in REB. He is a Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB). He visited many countries of the world for training/workshop and for different official assignments. He developed different technical software for distribution system like voltage drop calculation, fault analysis, power factor improvement etc.



BOARD OF DIRECTORS (2016-2017)



Mr. Md. Abul Kalam Azad
Chairman



Mr. Monowar Islam
Independent Director



Mr. Ahmad Kaikaus, Ph D
Director



Engr. Khaled Mahmood
Director



Engr. Md. Shamsul Hassan Miah
Director



Barrister M. Anamul Kabir Emon
Independent Director



Dr. A.B.M. Harun-Ur-Rashid
Director



Major General Moin Uddin
Director

- | | | | |
|--|-----------------------------|--|-----------------------------|
| 1. Mr. Md. Abul Kalam Azad | Chairman | 08. Maj. Gen. Moin Uddin | Director |
| Principal Coordinator, SDG, PM's office | | Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board | |
| 2. Mr. Monowar Islam | Independent Director | 09. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA | Director |
| Secretary, Power Division | | Director, Emerging Credit Rating Ltd. | |
| 3. Mr. Ahmad Kaikaus, Phd | Director | 10. Mr. Abu Alam Chowdhury | Independent Director |
| Secretary, Power Division | | Managing Director & CEO, Conexpo Ltd. | |
| 4. Engr. Khaled Mahmood | Director | 11. Engr. S. M. Khabiruzzaman, P.Eng. | Director |
| Chairman, BPDB | | Central Council Member, IEB | |
| 5. Engr. Md. Shamsul Hassan Miah | Director | 12. Mr. A.K.M.A Hamid | Director |
| Chairman, BPDB | | President, Central Executive Committee, IDEB | |
| 6. Barrister M. Anamul Kabir Emon | Independent Director | 13. SK Md. Abdul Ahad | Director |
| Managing Partner, AF Kabir & Associates. | | Joint Chief, Power Division | |
| 07. Dr. A.B.M. Harun-Ur-Rashid | Director | 14. Mr. Masum-Al-Beruni | Managing Director |
| Professor, Department of EEE, BUET. | | Managing Director, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. | |



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



Mr. Abu Alam Chowdhury
Independent Director



Engr. S. M. Khabiruzzaman, P.Eng
Independent Director



Mr. A.K.M.A Hamid
Director



SK Md. Abdul Ahad
Director



Mr. Masum-Al-Beruni
Managing Director

CURRENT TOP MANGEMENT OF THE COMPANY



Mr. Masum-Al-Beruni
Managing Director



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



Mr. Mohammad Shafiqullah
Executive Director (HRM)
&
Executive Director (Finance), A/C



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



Engr. Farid Uddin Ahmed
Chief Engineer & PD



Engr. Mahbub Ahmed
Chief Engineer & PD



Engr. Md. Quamrul Ahsan
Chief Engineer (Transmission-2)



Engr. Pranab Kumar Roy
Chief Engineer (P&D)



Engr. Md. Ohiduzzaman
Chief Engineer & PD



Engr. Arun Kumar Saha
Chief Engineer (Project Monitoring)



Engr. Md. Masoom Alam Bokshi
Chief Engineer & PD



Engr. Debashis Das
Chief Engineer (Transmission-1)



Mr. Md. Yeakub Elahi Chowdhury
Chief Engineer & PD



Mr. Md. Shafiqur Rahman
Chief Engineer & PD



Mr. Md. Iqbal Azam
Chief Engineer (System Operation)



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



Mr. Belayet Hossain
General Manager (Finance), A/C
&
Deputy General Manager (Finance)



Mr. Md. Ashfar Hossain
Company Secretary



PGCB at a glance

Corporate Office	Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 4th, 11th, 12th & 13th Floor, 8/A Ramna, Dhaka - 1000.
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 2016-2017	14,368.35 million
Net profit before tax & WPPF in Taka of 2016-2017	3,019.85 million
Transmission Line as on 30.06.2017	400 kV – 559.76 circuit km 230 kV – 3,324.99 circuit km 132 kV – 6465.75 circuit km
Substations as on 30.06.2017	HVDC - one station 400/230 kV – Two station (1,560 MVA) 400/132 kV – One station (650 MVA) 230/132 kV – 19 Nos. (9,675 MVA) 132/33 kV – 91 Nos. (14,154 MVA)
Manpower as on 30.06.2017	2,413 persons.
Listed with DSE/CSE	9th October 2006

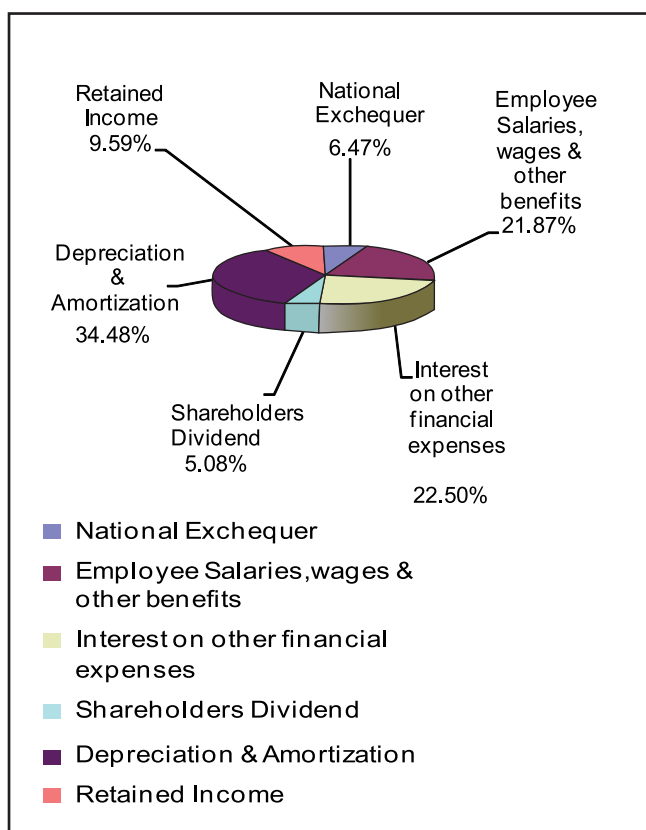
Value Added Statement

	30 June, 2017 BDT	%	30 June, 2016 BDT	%
Revenue	14,368,352,412		12,722,255,140	
Less: payment for Services	1,132,621,507		1,019,593,289	
	13,235,730,905		11,702,661,851	
Other Income	366,722,599		477,148,157	
Value Added	13,602,453,504	100.00	12,179,810,008	100.00

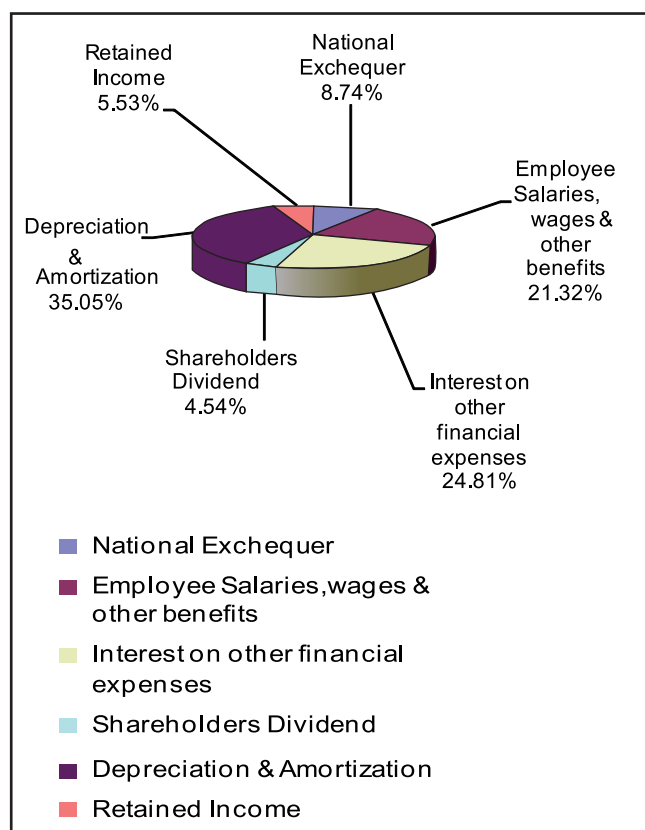
Value Distributed

National Exchequer	880,360,299	6.47	1,065,016,129	8.74
Employee Salaries,wages & other benefits	2,975,244,205	21.87	2,597,272,395	21.32
Interest on other financial expenses	3,060,516,691	22.50	3,022,196,733	24.81
Shareholders Dividend	691,369,487	5.08	553,095,589	4.54
Depreciation & Amortization	4,690,643,038	34.48	4,269,176,590	35.05
Retained Income	1,304,319,784	9.59	673,052,572	5.53
	13,602,453,504	100.00	12,179,810,008	100.00
	13,602,453,504	100.00	12,179,810,008	100.00

Value Added Statement 2016-17



Value Added Statement 2015-16



PGCB'S Five Year Review

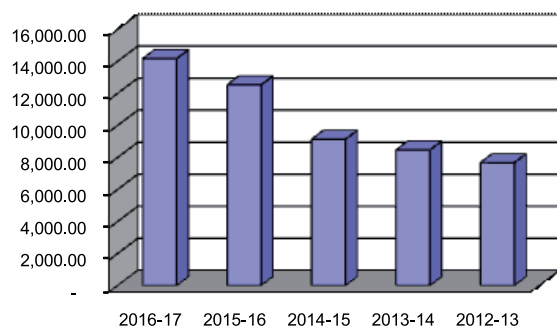
Figure in million

Particulars	Unit	2016-17	2015-16	2014-15	2013-14	2012-13
Key financial figures						
Paid up Capital	BDT.	4,609.12	4,609.12	4,609.12,	4,609.12	4,609.12
Gross Fixed Asset	BDT.	177,168.89	144,213.69	139,402.25	127,745.61	88,453.33
Transmission Charge	BDT.	14,168.40	12,524.16	9,133.41	8,465.33	7,672.95
Profit before Tax	BDT.	2,876.05	2,291.16	71.63	570.84	2,015.03
Profit after Tax	BDT.	1,995.69	1,226.15	416.49	29.07	1,010.19
Total Current Assets	BDT.	19,316.89	17,926.02	13,485.53	13,269.22	18,031.97
Total Current Liabilities	BDT.	6,958.58	5,786.53	5,219.52	16,342.96	11,648.64

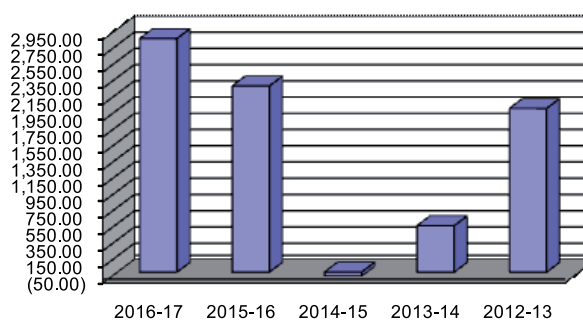
Financial Ratios & others

Return on Average Net Fixed Assets	%	5.97	6.27	3.20	4.96	8.74
Debt Service Coverage Ratio	times	2.56	2.26	1.99	1.11	1.90
Debt - Equity	ratio	71:29	72:28	69:31	70:30	69:31
Accounts Receivable to Sales	mths	2.27	2.32	2.00	1.97	1.95
Current Ratio	ratio	2.78	3.10	2.58	0.81	1.55
No of Share outstanding	Num	460.91	460.91	460.91	460.91	419.00
Dividend per Share (Cash)	%	15	12	15	10	15
Earning per Share	BDT.	4.33	2.66	0.90	(0.06)	2.19

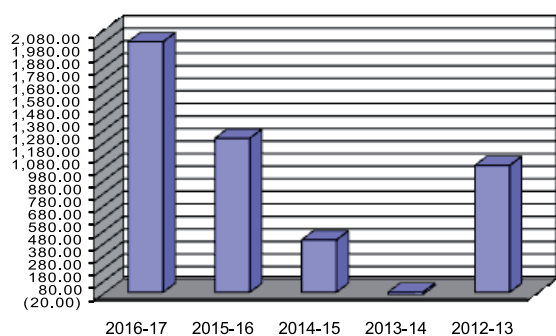
Transmission Charge BDT



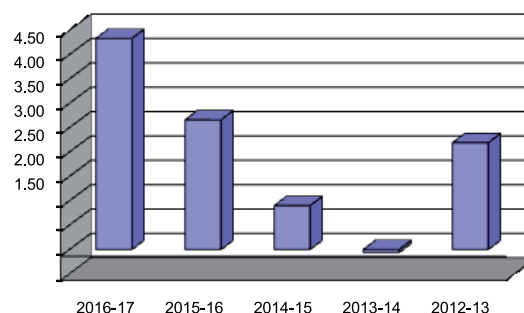
Profit before Tax BDT



Profit after Tax BDT



Earning per Share BDT





কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় স্থাপিত দেশের প্রথম এইচভিডিসি বিদ্যুৎ সঞ্চালন কেন্দ্র ও ভান্স হল



পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম!

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

আপনাদের কোম্পানী পিজিসিবি দেশের বিদ্যুৎ ব্যবস্থার অন্যতম গুরুত্বপূর্ণ অংশ। পিজিসিবি সমগ্র দেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্বপ্রাপ্ত একমাত্র প্রতিষ্ঠান। দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে সবার নিকট মান সম্পন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য নির্ভরযোগ্য সঞ্চালন ব্যবস্থা গড়ে তোলার রূপকল্প নিয়ে পিজিসিবি প্রতিষ্ঠিত হওয়ার পর থেকে অদ্যাবধি পিজিসিবি দক্ষ ও কার্যকর বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম নেটওয়ার্ক বিনির্মাণ করে যাচ্ছে। কোম্পানীর মূল লক্ষ্য হচ্ছে- ন্যাশনাল গ্রীডের দক্ষ ও কার্যকর ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা। পিজিসিবির আরো উদ্দেশ্যগুলোর মধ্যে রয়েছে 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। পিজিসিবি ইতোমধ্যে কোয়ালিটি ম্যানেজম্যান্টের আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মানের সর্বশেষ ভার্সন ISO 9001:2015 সনদ অর্জন করেছে। 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 পিজিসিবির মেমোরেভান্স-এ উল্লেখ করা হয়েছে।

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

পিজিসিবির ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর পরিচালকগণের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হচ্ছেঃ

কোম্পানীর মানব সম্পদ ও কারিগরি কাঠামো

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর দক্ষ ও অভিজ্ঞ কর্মীগণ পুরো সিস্টেমের সূষ্ঠা পরিচালন, ব্যবস্থাপনা ও সংরক্ষণের কাজে নিয়োজিত। বর্তমানে কোম্পানীর ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৫৫৯.৭৬ সার্কিট কিঃমিঃ; ২৩০ কেভি ৩,৩২৪.৯৯ সার্কিট কিলোমিটার; ১৩২ কেভি ৬,৪৬৫.৭৪৮ 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 দুইটি ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন, একটি ৪০০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন, ১৯টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন এবং ৯১টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন রয়েছে। কোম্পানী আলোচ্য ২০১৬-১৭ 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 ১৬০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানী করা সম্ভব হচ্ছে। ভেড়ামারা হয়ে আরো ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানীর লক্ষ্যে এইচভিডিসি দ্বিতীয় ব্লকের নির্মাণকাজ দ্রুততার সঙ্গে এগুচ্ছে। স্থানীয়ভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির পাশাপাশি 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। ২০১৬-১৭ অর্থবছর শেষ প্রান্তে পিজিসিবিতে মোট ২,৪১৩ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানী ১০৭ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োগ দিয়েছে।

পরিচালন

বর্তমানে Power System Master Plan-2016 (PSMP-2016) এর আলোকে এবং বিদ্যুৎ সেক্টরে সরকারের মহাপরিকল্পনার সাথে সামঞ্জস্যতা রক্ষাকল্পে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর স্বপ্ন “ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ” বাস্তবায়নে পিজিসিবি শক্তিশালী গ্রীড নেটওয়ার্ক গড়ে তোলার লক্ষ্যে ১৩২ কেভি, ২৩০ কেভি, ৪০০ কেভি, ৭৬৫ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজ দ্রুত গতিতে বাস্তবায়নে জিওবি/নিজস্ব এবং বিভিন্ন অর্থায়নকারী সংস্থার অর্থে প্রকল্প গ্রহণ করে যাচ্ছে। বিগত আট বছরে উল্লেখযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বেড়েছে। বর্ধিত বিদ্যুৎ এবং ভবিষ্যতে উৎপাদিতব্য অধিকতর বিদ্যুৎ সঞ্চালন করতে পিজিসিবি টেকসই উন্নয়ন পরিকল্পনা তৈরি করেছে। আলোচ্য ২০১৬-১৭ অর্থ বছরে ৫০,৮৪৬ মিলিয়ন কিলোওয়াট ঘন্টা বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামোর মাধ্যমে বিতরণ প্রতিষ্ঠানগুলোর নিকট পৌঁছে দেওয়া হয়েছে। যার পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা প্রায় ৯.৫৫ শতাংশ বেশি। উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধি এবং সঞ্চালন অবকাঠামো বৃদ্ধির ফলে আগামী বছরগুলোতে উচ্চ ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সঞ্চালন আরো বৃদ্ধি পাবে।

পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে ২০১০-১১ অর্থ বছর হতে গত সাত বছরের নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের সারণীতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	বিতরণকারী প্রতিষ্ঠানের বিদ্যুৎ সঞ্চালনের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)
১	২০১০-২০১১	২৭,৬৪৬	২৬,৮৯৫
২	২০১১-২০১২	৩১,৫৩৩	৩০,৬৮২
৩	২০১২-২০১৩	৩৪,৫৫৯	৩৩,৫৫৯
৪	২০১৩-২০১৪	৩৮,০৭৬	৩৭,০০৪
৫	২০১৪-২০১৫	৪১,২০০	৪০,০৬০
৬	২০১৫-২০১৬	৪৭,৭৫৯	৪৬,৪১৩
৭	২০১৬-২০১৭	৫২,৭৩৮	৫০,৮৪৬

সারণী-১ঃ বিগত সাত বৎসরের নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালন ।

সংরক্ষণ

পূর্বের ন্যায় বিগত ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরেও সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে পরিকল্পিত সংরক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত ছিল । বাংলাদেশে শুষ্ক মৌসুমে বিদ্যুতের চাহিদা সাধারণভাবে কম থাকে । সে সময় অর্থাৎ ডিসেম্বর থেকে মার্চ পর্যন্ত বাৎসরিক সংরক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয় । দক্ষ সংরক্ষণ কার্যক্রমের ফলে ছোট-খাট সমস্যাগুলো মোকাবেলা করে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সচল রাখা সম্ভব হয়েছে । ২০১৬-১৭ অর্থ বছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা (availability) ছিল ৯৯.৯৭ শতাংশ এবং গ্রীড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৮ শতাংশ । বিদ্যুৎ বিচ্যুতি ও সময়কাল কিছুটা বাড়লেও বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস কমে ২.৬৭ শতাংশে দাঁড়িয়েছে যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ২.৮৬ শতাংশ । সঞ্চালন লস আন্তর্জাতিকভাবে গ্রহণযোগ্য ৩.০০ শতাংশের নীচে রয়েছে ।

২০১০-২০১১ হতে ২০১৬-১৭ পর্যন্ত সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের সারণীতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	
		সঞ্চালন লাইন	গ্রীড উপকেন্দ্র
১	২০১০-২০১১	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৪%
২	২০১১-২০১২	৯৯.৯৫৮%	৯৯.৯৬৯%
৩	২০১২-২০১৩	৯৯.৯৬১%	৯৯.৯৮৩%
৪	২০১৩-২০১৪	৯৯.৯৮১%	৯৯.৯৫৮%
৫	২০১৪-২০১৫	৯৯.৯৭২%	৯৯.৯৮৮%
৬	২০১৫-২০১৬	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৯%
৭	২০১৬-২০১৭	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৮%

সারণী -২ঃ বিগত সাত বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা ।

২০১০-২০১১ অর্থ বছর হতে আলোচ্য ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের সঞ্চালন বিচ্যুতি এবং লস এর পরিসংখ্যান নিম্নের সারণীতে উল্লেখ করা হয়েছেঃ

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে বিদ্যুৎ বিচ্যুতি		শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
		সংখ্যা	সময় কাল	
১	২০১০-২০১১	১১	১৩ ঘন্টা ৪৭ মিনিট	২.৭২
২	২০১১-২০১২	৯	৩৪ ঘন্টা ৪৯ মিনিট	২.৭০
৩	২০১২-২০১৩	৬	৭ ঘন্টা ৪৮ মিনিট	২.৯২
৪	২০১৩-২০১৪	৯	১৪ ঘন্টা ২৪ মিনিট	২.৮২
৫	২০১৪-২০১৫	৮	১৬ ঘন্টা ২২ মিনিট	২.৭৭
৬	২০১৫-২০১৬	১	৫ ঘন্টা ১০ মিনিট	২.৮৬
৭	২০১৬-২০১৭	১৪	২০ ঘন্টা ৩৭ মিনিট	২.৬৭

সারণী -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। মোট চাহিদার বিবেচনায় এখনো বিদ্যুতের ঘাটতি রয়েছে। বাংলাদেশ সরকার সময়বদ্ধ বিদ্যুৎ উৎপাদনের অনেকগুলো পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। কারণ বিদ্যুৎ হচ্ছে মধ্য আয়ের দেশ লক্ষ্যে দ্রুত পৌঁছার বাহন। বিগত আট বছরে এ খাতে ব্যাপক অর্জন সম্ভব হয়েছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০০৯ খ্রিষ্টাব্দে ৪,৯৪২ মেঃ ওঃ হতে ২০১৭ খ্রিষ্টাব্দে ১৩,৫৬১ মেঃওঃ এ উন্নীত হয়েছে। জনপ্রতি বিদ্যুৎ উৎপাদন ২২০ কিলোওয়াট আওয়ার হতে ৪৩৩ কিলোওয়াট আওয়ারে বৃদ্ধি পেয়েছে। বিদ্যুৎ ব্যবহারকারী জনসংখ্যার অনুপাত ৪৭ শতাংশ হতে ৮৩ শতাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। সরকারের মাস্টার প্ল্যান অনুসারে বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০২১ খ্রিষ্টাব্দে ২৪,০০০ মেঃওঃ এবং ২০৩০ খ্রিষ্টাব্দে ৪০,০০০ মেঃওঃ এ দাঁড়াবে। বিদ্যুৎ উৎপাদনের সঙ্গে সমন্বয় রাখার জন্য পিজিসিবি আরো ১০,৫১৩ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন এবং ১৬০টি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। এগুলো বিভিন্ন ভোল্টেজ লেভেলে আগামী ২০২১ খ্রিষ্টাব্দের মধ্যে বাস্তবায়ন করা হবে। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং সঞ্চালন সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কাজ করে চলেছে। এ প্রেক্ষিতে বলা যায় যে, কোম্পানীর ভবিষ্যৎ অবস্থা উজ্জ্বল।

কোম্পানীর চলমান অবস্থা (Continuity):

প্রতি অর্থবছর পিজিসিবি'র অগ্রগতির চিত্র শেয়ারহোল্ডারগণসহ সংশ্লিষ্ট সকলের জন্য আশাব্যঞ্জক বিষয়। আলোচ্য ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ টাকা ১৯৯৫.৬৯ মিলিয়ন কর পরবর্তী মুনাফা করেছে। ২০১৫-১৬ অর্থ বছর কোম্পানীর মুনাফা ছিল টাকা ১২২৬.২৫ মিলিয়ন। আগামীতে পিজিসিবি যৌক্তিক হারে আরও বেশি মুনাফা অর্জন করতে পারবে বলে আশা করা হচ্ছে। উল্লেখ্য, আলোচ্য সময়কালে কোম্পানীর ৯টি প্রকল্পের ব্যয় Work in Progress হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর করা হয়েছে। এতে করে অবচয় এবং সুদ বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

ঝুঁকি এবং উদ্বেগ :

বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ, পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের জন্য প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ এবং তাদেরকে প্রয়োজনমত প্রশিক্ষণ প্রদান করা হচ্ছে। দেশে উল্লেখযোগ্য প্রকার ও পরিমাণে মানসম্পন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন যন্ত্রপাতি প্রস্তুত হয় না। এগুলো বিদেশ হতে আমদানী করা ছাড়া বিকল্প নেই। সাম্প্রতিক বছরগুলোতে কিছু দেশীয় প্রস্তুতকারী প্রতিষ্ঠান ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার এবং এমএস টাওয়ার সেকশন উৎপাদন করছে। ইনসুলেটর এবং বিদ্যুৎ পরিবাহী সঞ্চালন তার এখনো বিদেশ হতে আমদানী করতে হচ্ছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় যন্ত্রপাতি দেশে প্রস্তুত করা হলে এক্ষেত্রে বিদেশ নির্ভরতা হ্রাস পেরে। 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 সরকারের নিজস্ব তহবিল হতে এবং উন্নয়ন সহযোগীদের নিকট হতে স্বল্প সুদে দীর্ঘমেয়াদী ঋণ যোগাড় করে দিচ্ছে।

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 ২০১৬-১৭ অর্থ বছরে কোম্পানী ৯,৬৭৫.৭৮ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে বিউবো এর নিকট টাকা ২,৬৯৬.০২ মিলিয়ন পাওনা হয় যা তাদের নিকট কোম্পানীর দেনার সঙ্গে সমন্বয় করা হয়েছে। বিউবো এই কোম্পানীর শেয়ারহোল্ডার (৭৬.২৫%)। আলোচ্য অর্থবছরে অন্য কোন রিলেটেড পার্টির সঙ্গে লেনদেন করা হয়নি।

সরকারের ইকুইটি হিসেবে বিনিয়োগ :

বিদ্যুৎ খাত সংস্কারের আওতায় বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের যাবতীয় সম্পত্তি ও দায়-দেনা গ্রহণ করে সমগ্র দেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা পরিচালনার জন্য পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) গঠিত হয়। বস্তুতঃ বিগত ২০০০ খ্রীষ্টাব্দ হতে দেশের সমগ্র বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব পিজিসিবি পালন করে আসছে। দেশের উন্নয়নের অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে সরকারের ভিশন ২০২১ এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনের সাথে মিল রেখে নতুন নতুন বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন ও উপকেন্দ্র তথা সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা হচ্ছে। প্রতিবছর সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য প্রচুর স্থানীয় ও বৈদেশিক মুদ্রার প্রয়োজন হয়। যা পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে সম্পাদন করা সম্ভব নয়। দেশের বাণিজ্যিক ব্যাংক হতেও স্বল্প সুদে দীর্ঘ মেয়াদী বিপুল পরিমাণ অর্থ ঋণ পাওয়া সম্ভব হয়নি। সরকার দেশের উন্নয়নের স্বার্থে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগি ও সরকারের নিজস্ব তহবিল হতে পিজিসিবিকে অর্থায়ন করে আসছে। বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক কোম্পানীকে যে অর্থ প্রদান করে তা ৬০% ইকুইটি এবং ৪০% ঋণ হিসেবে প্রদান করে। পিজিসিবি'র ৭৬.২৫% মালিকানা বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের বলে পিজিসিবি সরকারি মালিকানাধীন কোম্পানী হিসেবে বিবেচিত। সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের অর্থায়নের জন্য পিজিসিবি শুরু হতেই সরকারের নিজস্ব তহবিল এবং বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগিদের ঋণ তহবিল ব্যবহার করে আসছে। পিজিসিবি'র হিসাবে সরকারি বিনিয়োগের ইকুইটির অংশ স্টেটমেন্ট অব ফিন্যান্সিয়াল পজিশন এর ইকুইটি অংশে ডিপজিট ফর শেয়ার খাতে প্রতি অর্থ বছরেই দেখানো হচ্ছে। ৩০ জুন ২০১৭ তারিখে সমাপ্ত বছর শেষে সরকারের ইকুইটি হিসেবে ডিপজিট ফর শেয়ার খাতে জমার পরিমাণ ছিল টাকা ২৭৮৭,৬৫,১৮,৯৯০/- (দুই হাজার সাতশ সাতাশ কোটি পঁয়ষট্টি লক্ষ আঠার হাজার নয়শ নব্বই) মাত্র।

উন্নয়ন কর্মসূচী ২০১৬-২০১৭

পিজিসিবি বিগত ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছর নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প বাস্তবায়নের কাজ সম্পন্ন করেছে। সম্পন্নকৃত প্রকল্পের একটি সংক্ষিপ্ত তালিকা নীচে তুলে ধরা হলোঃ

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহ	
১	বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০কেভি ও ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প
২	পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র জাতীয় গ্রীডে সংযুক্তির লক্ষ্যে সম্ভাব্যতা সমীক্ষা প্রকল্প
৩	বরিশাল-ভোলা-বোরহানউদ্দিন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

চলমান প্রকল্পসমূহ

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী'র আওতাধীন ১৩টি প্রকল্প এবং কোম্পানীর একক অর্থায়নে দুইটি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন ছিল। প্রকল্পগুলোর নাম নিম্নে উপস্থাপন করা হলো :

(ক) অর্থ বছর ২০১৬-২০১৭ এ বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহ

১	জাতীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প
২	পূর্বাঞ্চলে ১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প
৩	৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প
৪	পল্লী বিদ্যুতায়নে গ্রীড উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইনের সক্ষমতা বৃদ্ধি প্রকল্প
৫	আশুগঞ্জ-ভুলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প
৬	আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প
৭	বিদ্যমান বাংলাদেশ (ভেড়ামারা) - ভারত (বহরমপুর) গ্রীড আন্তঃসংযোগের ক্ষমতা বর্ধিতকরণ (৫০০ মেগাওয়াট) প্রকল্প
৮	পাওয়ার গ্রীড নেটওয়ার্ক স্ট্রেন্থেনিং প্রজেক্ট আভার পিজিসিবি (জি টু জি)
৯	পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প
১০	ঢাকা-চট্টগ্রাম প্রধান বিদ্যুৎ গ্রীড শক্তিশালীকরণ প্রকল্প
১১	গ্রীড ভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প
১২	পটুয়াখালী (পায়রা)- গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প
১৩	ইনস্টিটিউশনাল স্ট্রেন্থেনিং অব পিজিসিবি

(খ) নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ

১	আমনুরা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র ও সংলগ্ন ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প
২	মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প



অর্থ বছর ২০১৬-২০১৭ শেষে চলমান উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের সংক্ষিপ্ত বর্ণনা ও বাস্তবায়ন অবস্থা :

ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহ

১। জাতীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) প্রস্তাবিত শিকলবাহা ২২৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ স্থানান্তর ; খ) রামপুর ও শিকলবাহা হতে চট্টগ্রাম মহানগরে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ প্রদান; গ) নতুন ১১টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে সারাদেশে ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) চট্টগ্রাম অঞ্চলে ২৩০ কেভি ৭৫ কিলোমিটার (ভূগর্ভস্থ পাঁচ কিলোমিটার সহ) ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; খ) ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট প্রায় ১৬৮ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; গ) ১৩২ কেভি ফোর সার্কিট প্রায় ১৪ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ; 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)।
একনেক অনুমোদন	৫ ফেব্রুয়ারী ২০১৩
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ইটার্ন-ইইই-এফইপিইসি সম্মিলিত উদ্যোগ ; খ) এনার্জিপ্যাক-দাইয়ু যৌথ উদ্যোগ ; গ) ইটার্ন-এলএস যৌথ উদ্যোগ; ঘ) এফইপিইসি-সিসিসিই যৌথ উদ্যোগ ; ঙ) নিপ্লন কোয়েই কোং লিঃ (এনকে), জাপান; টেপেসকো এবং ডেভেলপমেন্ট ডিজাইন কনসালটেন্ট লিঃ বাংলাদেশ সম্মিলিত উদ্যোগ। (পরামর্শক সেবা)
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ২৪,২৬৬.০৮১ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ১৭,৬৭৫.২৫৯ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	জাইকা (জাপান), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	১৬.৪৫ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৩১.৮৫ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৯

২। পূর্বাঞ্চলে ১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) ময়মনসিংহ এলাকার বিদ্যুৎ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি খ) বিদ্যমান আশুগঞ্জ-কিশোরগঞ্জ ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের অতিরিক্ত চাপ হ্রাস গ) ময়মনসিংহে আসন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ঘ) রাঙ্গামাটি, খাগড়াছড়ি, বিয়ানীবাজার ও সুনামগঞ্জের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো ঙ) হিল ট্রাস্ট এলাকায় নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ চ) আশুগঞ্জ ১৩২ কেভি বাসবারের অতিরিক্ত পাওয়ার জমা হওয়া হ্রাসকরণ ছ) বিদ্যমান আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের অতিরিক্ত চাপ হ্রাস জ) আশুগঞ্জ ও ঘোড়াশাল এলাকার পাওয়ার ইন্ডাকুয়েশন ক্ষমতা, স্থিতিশীলতা ও নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধিকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) আরপিসিএল (ময়মনসিংহ) - টাঙ্গাইল ৯৩ কি.মি. ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ খ) চন্দ্রঘোনা- রাঙ্গামাটি-খাগড়াছড়ি ৭৯.৮ কি.মি. ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং কাগুই-মদুনাঘাট ১৩২ কেভি দ্বিতীয় সার্কিট সঞ্চালন লাইন চন্দ্রঘোনা উপকেন্দ্রে ইন আউটকরণ (০.২ কি.মি.) গ) ব্রাহ্মণবাড়ীয়া- নরসিংদী ৫৫.২১ কি.মি. ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং ঘোড়াশাল-ভুলতা ১৩২ কেভি দ্বিতীয় সার্কিট সঞ্চালন লাইন নরসিংদী উপকেন্দ্রে ইন আউটকরণ (১.৭৯ কি.মি.) ঘ) বিয়ানীবাজার- সিলেট (সাউথ) ৩০ কি.মি. ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ঙ) সুনামগঞ্জ- ছাতক ৩২ কি.মি. ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ চ) রাঙ্গামাটি ১৩২/৩৩ কেভি, ২X২৫/৪১ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ছ) খাগড়াছড়ি ১৩২/৩৩ কেভি, ৬X১০/১৩ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ জ) বিয়ানীবাজার ১৩২/৩৩ কেভি, ২X৫০/৭৫ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ঝ) সুনামগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি, ৬X১০/১৩ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ

	<p>এ) টাঙ্গাইল উপকেন্দ্রে ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ ২টি ও ১৩২/৩৩ কেভি, ১X ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন</p> <p>ট) আরপিসিএল (ময়মনসিংহ) উপকেন্দ্রে ১৩২ কেভি ২টি বে-সম্প্রসারণ</p> <p>ঠ) চন্দ্রঘোনা উপকেন্দ্রে ১৩২ কেভি ৫টি বে-সম্প্রসারণ</p> <p>ড) ব্রাহ্মণবাড়ীয়া উপকেন্দ্রে ১৩২ কেভি ২টি বে-সম্প্রসারণ</p> <p>ঢ) ছাতক উপকেন্দ্রে ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ</p> <p>ণ) নরসিংদী উপকেন্দ্রে ১৩২ কেভি ৬টি বে-সম্প্রসারণ এবং ৩টি বে সংস্কার</p> <p>ত) নরসিংদী উপকেন্দ্রের বাস সিঙ্গেল ফীম হতে ডবল ফীমে পরিবর্তন ও ১৩২/৩৩ কেভি, ১X ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন</p>
একনেক অনুমোদন	৫ ফেব্রুয়ারী ২০১৩
নির্মাণ ঠিকাদার	ক) কোবরা ইন্সটলনসিওস ওয়াই সার্ভিসিওস এস.এ ; খ) এবিবি ইন্ডিয়া লিমিটেড ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ৯,৮৬৮.৪০২ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৬৯,৩২.২৬৮ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	৩৫.৫১ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৮৪.৭১ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৮

৩। ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	<p>ক) ঘোড়াশালে আসন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তর ;</p> <p>খ) ঢাকার উত্তর-পূর্ব অঞ্চলে ২৩০ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক আধুনিকায়ন ;</p> <p>গ) ঢাকা, চট্টগ্রাম ও সিলেট এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো ;</p> <p>ঘ) কুমিল্লা (দক্ষিণ), মদুনাঘাট (চট্টগ্রাম) এবং মানিকগঞ্জ ১৩২ কেন্দ্র গ্রীড উপকেন্দ্র আধুনিকায়ন ।</p>
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	<p>ক) প্রায় ২৮ কিলোমিটার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ;</p> <p>খ) প্রায় ৫৫.৩ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ;</p> <p>গ) প্রায় ১৭৩ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ;</p> <p>ঘ) চারটি ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র প্রতিটি ২ X ৩০০ এমভিএ এবং একটি ২৩০/১৩২ কেভি সুইচিং স্টেশন নির্মাণ ;</p> <p>ঙ) সমগ্র দেশে নতুন ১২টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (মোট ২,০৯২ এমভিএ) নির্মাণ ;</p> <p>চ) ছয়টি ২৩০ কেভি এবং চারটি ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ ;</p> <p>ছ) তিনটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র আধুনিকায়ন ।</p>
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 ৩২,২৭০.৭২৯ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ২৩,২৮১.৬৪০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, ইসলামী উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	১৯.৯১ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৩৯.৭৪ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৯

৪। 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 LILO করা ; খ) প্রায় ১০৭.৫ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) প্রায় ১৭৩ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; ঘ) 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 ; ঙ) সমগ্র দেশে পাঁচটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র ১৩২ কেভি স্তরে মোট ৬৯৬ এমভিএ; চ) ১০টি ১৩২/৩৩ কেভি তিন ফেজ পাওয়ার ট্রান্সফরমার ; ছ) ২২৯ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইনে কণ্ডাক্টর পরিবর্তন; জ) ৫১ কিলোমিটার ডবল সার্কিট ১৩২ কেভি লাইনের এক সার্কিট তার স্থাপন ; ঝ) 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 ১৩,৩২৬,৭৬৩ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৯,১২৩.৩২১ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	বিশ্ব ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	২৪.৩০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৪৩.২১ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৭

৫। আশুগঞ্জ-ভুলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) আশুগঞ্জে আসন্ন ২ X ৪৫০ মেঃ ওঃ কন্সট্রাক্ট সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সঞ্চালন। 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) এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ এবং এবিবি এজি, জার্মানী যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ৮,৫৩৬.৮০৭ মিলিয়ন বাংলাদেশ সরকার টাকা ৬,৩৭৮.৫৬৬ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	৩৯.৩১ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৯০.৫০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৮

৬। আমিন বাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) আসন্ন রামপাল কয়লাভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ স্থানান্তর; 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 করতে হবে।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ১৩,৬৫৫.৯২৩ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৬,৬২৯.৯২৭ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	৬.২০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৬.২০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২০

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 আমদানী 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) হ্যানব্যাংক, 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।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	৩০.৩০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৫১.৭৮ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৮

৮। পাওয়ার গ্রীড নেটওয়ার্ক স্ট্রেন্থেনিং প্রজেক্ট আন্ডার পিজিসিবি (জিটুজি)

লক্ষ্য	দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় গ্রীড অবকাঠামো নির্মাণ ও প্রয়োজনীয় সংস্কার সাধন
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ১ টি ৬৫০ এমভিএ ক্ষমতা সম্পন্ন ৪০০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র খ) ১৩ টি ৯২০০ এমভিএ ক্ষমতা সম্পন্ন ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র গ) ৭ টি ৩০৩৫ এমভিএ ক্ষমতা সম্পন্ন ২৩০/১৩২ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি ঘ) ২৮ টি ৭৪০৪ এমভিএ ক্ষমতা সম্পন্ন ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র ঙ) ২৮ টি ৪০৪৪ এমভিএ ক্ষমতা সম্পন্ন ১৩২/৩৩ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি চ) বিদ্যমান ১৮ টি উপকেন্দ্রের রেনোভেশন ছ) ২০০ সার্কিট কিলোমিটার ৪০০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইন জ) ৬৮০ সার্কিট কিলোমিটার ২৩০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইন ঝ) ৭৫১ সার্কিট কিলোমিটার ১৩২ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইন এ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের ১৪৭ সার্কিট কিলোমিটার সেকেন্ড সার্কিট স্ট্রিংগিং ট) বিদ্যমান ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের ৪৪২ সার্কিট কিলোমিটার কন্ডাক্টর আপগ্রেডেশন ঠ) ৭ টি স্পেশালাইজড ইঞ্জিনিয়ারিং ফ্যাসিলিটি (টেস্টিং ল্যাব)
একনেক অনুমোদন	২২ নভেম্বর ২০১৬
ঠিকাদার	সিসিসিই-ইটিইআরএন-এফইপিইসি কনসোর্টিয়াম
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ১,৩৭,০৩৩.০৯৪ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৯৭,০৭৬.১৮৮ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	চীন সরকার (জি টু জি), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	০.৮০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	০.৮০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২১

৯। 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) গল্পামারী 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।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	২.৩১ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৮.৪১ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৯

১০। ঢাকা-চট্টগ্রাম প্রধান বিদ্যুৎ গ্রীড শক্তিশালীকরণ প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) মাতারবাড়ী আসন্ন ১২০০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তর ; 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 ; ঘ) 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 ৫ কি.মি. 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 রিকটর 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।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	৬.৮৪ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৬.৮৪ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০২০

১১। গ্রীড ভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) বিদ্যুৎ সরবরাহে নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি ; খ) বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থায় বিরাজমান “বোটল নেক” দূরকরণ ; গ) নিকটবর্তী ভবিষ্যতে বিদ্যমান সুবিধাসমূহে ওভার লোড দূরকরণ ; ঘ) ভবিষ্যতে বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ ; ঙ) বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থায় ভোল্টেজ লেভেলের মান উন্নয়ন ; চ) বিদ্যুৎ সঞ্চালনে বিঘ্নতা হ্রাস ; ছ) নতুন গ্রাহকদের সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক শক্তিশালী করণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	১) বগুড়া-নওগাঁ ২৩০ কেভি সঞ্চালন ডাবল সার্কিট লাইন নির্মাণ- ৪২ কি.মি. ; ২) বড়পুকুরিয়া - পূর্বসাদীপুর ২৩০ কেভি সঞ্চালন ডাবল সার্কিট লাইন নির্মাণ- ৪০ কি.মি. ; ৩) বরিশাল (উত্তর) - ভাভারিয়া ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ - ৪৫ কি.মি. ; ৪) নওগাঁ - নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের দ্বিতীয় সার্কিট স্থিতিগত -৪৬ কি.মি. ; ৫) আড়াইহাজার - ভুলতা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ - ৭.৮ কি.মি. ; ৬) রাজেন্দ্রপুর - শ্রীপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ - ১৯.৫ কি.মি. ; ৭) নবীনগর - ধামরাই ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ - ৯.৩ কি.মি. ; ৮) গজারিয়া - দাউদকান্দি ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ - ১৩.৫ কি.মি. ; ৯) রাজবাড়ি - বরিশাল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টরিং - ১৫০ কি.মি. ; ১০) ফেনী ২৩০/১৩২ কেভি ২X২২৫/৩০০ এম.ভি.এ জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ; ১১) ভুলতা ২৩০/১৩২ কেভি ২X২২৫/৩০০ এম.ভি.এ এআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ; ১২) বিরুলীয়া ২৩০/১৩২ কেভি ৩X২২৫/৩০০ এম.ভি.এ জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ; ১৩) নওগাঁ ২৩০/১৩২ কেভি ২X২২৫/৩০০ এম.ভি.এ জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ; ১৪) পূর্বসাদীপুর ২৩০/১৩২ কেভি ২X২২৫/৩০০ এম.ভি.এ এআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ;

	<p>১৫) পুর্বািল ১৩২/৩৩ কেভি ২X৮০/১২০ এম.ভি.এ জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ;</p> <p>১৬) উল্লাপাড়া ১৩২/৩৩ কেভি ২X৫০/৭৫ এম.ভি.এ এআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ;</p> <p>১৭) বাজিতপুর ১৩২/৩৩ কেভি ২X৫০/৭৫ এম.ভি.এ এআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ;</p> <p>১৮) ঘাটাইল ১৩২/৩৩ কেভি ২X৮০/১২০ এম.ভি.এ এআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ;</p> <p>১৯) আড়াইহাজার ১৩২/৩৩ কেভি ২X৮০/১২০ এম.ভি.এ জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ;</p> <p>২০) রাজেন্দ্রপুর ১৩২/৩৩ কেভি ২X৮০/১২০ এম.ভি.এ জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ;</p> <p>২১) নবীনগর ১৩২/৩৩ কেভি ২X৮০/১২০ এম.ভি.এ জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ;</p> <p>২২) গজারিয়া ১৩২/৩৩ কেভি ২X৮০/১২০ এম.ভি.এ এআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ ;</p> <p>২৩) বিনাইদহে ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে ২X৮০/১২০ এম.ভি.এ ট্রান্সফরমার স্থাপন ও সংস্কার ;</p> <p>২৪) সাতক্ষীরা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে ২X৫০/৭৫ এম.ভি.এ ট্রান্সফরমার স্থাপন ও সংস্কার ;</p> <p>২৫) শাহজীবাজার ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র জিআইএস দ্বারা সংস্কার এবং ২X৮০/১২০ এম.ভি.এ ট্রান্সফরমার স্থাপন ;</p> <p>২৬) সিলেট ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র জিআইএস দ্বারা সংস্কার এবং ২X৮০/১২০ এম.ভি.এ ট্রান্সফরমার স্থাপন ;</p> <p>২৭) বাগেরহাট ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র এআইএস দ্বারা সংস্কার এবং ২X৫০/৭৫ এম.ভি.এ ট্রান্সফরমার স্থাপন ;</p> <p>২৮) ভুলতা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র জিআইএস দ্বারা সংস্কার এবং ২X৮০/১২০ এম.ভি.এ ট্রান্সফরমার স্থাপন ;</p> <p>২৯) বিদ্যমান উপকেন্দ্রে বে-সম্প্রসারণ মোট ১৫ টি: বগুড়া (২টি ২৩০ কেভি), বড়পুকুরিয়া (২টি ২৩০ কেভি), নিয়ামতপুর (১টি ১৩২ কেভি), শ্রীপুর (২টি ১৩২ কেভি), ভান্ডারিয়া (২টি ১৩২ কেভি), বরিশাল (উত্তর) (২টি ১৩২ কেভি), ধামরাই (২টি ১৩২ কেভি), দাউদকান্দি (২টি ১৩২ কেভি)</p> <p>৩০) ১৬.৭২৫ কি.মি. লাইন ইন- লাইন আউট লাইন নির্মাণ।</p>
একনেক অনুমোদন	১০ নভেম্বর ২০১৬
ঠিকাদার	নিয়োজিত করা হবে।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ২৯,৮২৩.৭৯ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ১২,৪২৫.২৬৬ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার, কেএফডব্লিউ এবং পিজিসিবি
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	০.৩৭ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	০.৩৭ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০২১

১২। পটুয়াখালী (পায়রা) - গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ

লক্ষ্য	<p>ক) পটুয়াখালী এলাকার কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে উৎপাদিত বিপুল পরিমাণ বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন নিশ্চিত করা ;</p> <p>খ) গোপালগঞ্জে একটি উচ্চ ক্ষমতা সম্পন্ন পাওয়ার হাব তৈরী করা।</p>
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	<p>ক) পটুয়াখালী (পায়রা) -গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ - ১৬০ কি.মি. (৭ কি.মি রিভার ক্রসিং সহ) ;</p> <p>খ) মাদারীপুর - গোপালগঞ্জ (পুরাতন) ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট ইন-আউট লাইন নির্মাণ - ৮ কি.মি. ;</p> <p>গ) মাদারীপুর - ফরিদপুর ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট ইন-আউট লাইন নির্মাণ - ১ কি.মি. ;</p> <p>ঘ) গোপালগঞ্জ ৪০০/১৩২ কেভি ৩X৩২৫ এম.ভি.এ এআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ।</p>
একনেক অনুমোদন	২৫ এপ্রিল ২০১৭
ঠিকাদার	জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন কর্পোরেশন।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ৩২৯৪২.৪৪৬ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৩৪৮৭.১২৬ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার, এডিবি এবং পিজিসিবি
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	১.০০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	১.০০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৯

১৩। ইনস্টিটিউশনাল স্ট্রেন্থেনিং অব পিজিসিবি

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 ব্যবস্থাপনার সক্ষম করে তোলা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	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 নক্সা 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	সেন্টার ফর ম্যানেজমেন্ট ডেভলপমেন্ট
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ২৫৯.৬৫৪ মিলিয়ন প্রকল্প সহায়তা টাকা ২৩৩.৩৪৪ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	বিশ্ব ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	০.৮০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	০.৮০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৮

খ) পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প।

১। 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।
প্রকল্পের অনুমোদন	৩০ সেপ্টেম্বর ২০১৩, পিজিসিবি'র ২১৮-তম 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।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	৬৩.২৪ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৯০.৭০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৭

২। 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।
একনেক অনুমোদন	২০ আগস্ট ২০১৪
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ইএমসি এবং টিবিইএ যৌথ উদ্যোগ, চীন ; খ) সিমেন্স কনসোর্টিয়াম।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ১,৩৯৭.৭৬৪ মিলিয়ন। বৈদেশিক মূদা টাকা ৬৭৩.৬৫৮ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	পিজিসিবি।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	৪৪.৮২ শতাংশ।
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৫২.৬৯ শতাংশ।
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৭।

আলোচ্য ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে সমাপ্ত হওয়া প্রকল্পসমূহ :

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

লক্ষ্যসমূহ	ক) সিলেট এলাকা থেকে ঢাকার দিকে আরো নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন করা ; খ) ঢাকার উত্তর অংশে পর্যাপ্ত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা; গ) সিলেট এলাকায় বর্তমানে চালু এবং বিবিয়ানাসহ আসন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রসমূহের অতিরিক্ত বিদ্যুৎ জাতীয় সঞ্চালন 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 ১ X ৫২০ 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 ইন- লাইন আউট করা ; ঘ) বিদ্যমান কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইনে কালিয়াকৈর চার কিলোমিটার লাইন ইন- লাইন আউট করা ; ঙ) কালিয়াকৈর-ধামরাই ২৩ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইন নির্মাণ ; চ) ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ৩৩ কিলোমিটার ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট লাইন নির্মাণ ; ছ) ফেঞ্চুগঞ্জে ২৩০/১৩২ কেভি একটি ৩০০ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র এবং ফেঞ্চুগঞ্জে বিদ্যমান ১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের আধুনিকীকরণ ও সম্প্রসারণ।
একনেক অনুমোদন	৫ অক্টোবর ২০১০
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) এবিবি ইন্ডিয়া লিমিটেড ; খ) এ্যাসটার এইচজিপিটি যৌথ উদ্যোগ ; গ) জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন, কোরিয়া সম্মিলিত উদ্যোগ; ঘ) মেসার্স আবদুল মোনেম লিমিটেড ; ঙ) হিয়োসং করপোরেশন, কোরিয়া ; চ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া ; ছ) কেইপিসিও, কোরিয়া।
প্রাক্কলন	সর্বমোট টাকা ২০,১০৫.৬৫৬ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা ৭,৪০০.০০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	ইডিসিএফ (কোরিয়া), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	৩৬.৩১ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	৯৪.৭৫ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৭

২। জাতীয় গ্রীডের সঙ্গে পারমানবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংযোগের সক্ষমতা যাচাই প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) আসন্ন ২ X ১,২৫৫ মেঃ ওঃ পারমানবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সুষ্ঠুভাবে স্থানান্তরের জন্য গ্রীড নেটওয়ার্কের প্রয়োজনীয় উন্নয়ন ও সক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ। এজন্য 'অ্যাটমসট্রয়েব্লপোর্ট' প্রদত্ত কারিগরী কাজগুলো বিবেচনা করতে হবে।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) রূপপুর পারমানবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তরের জন্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের উন্নয়নের প্রয়োজনীয়তা কার্যক্রম চিহ্নিতকরণ ; 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 ক্রটির সময়ে টাই লাইনের ভোল্টেজ এবং ফ্রিকোয়েন্সির অসিলেশন সম্পর্কে মতামত প্রদান; ৩। প্রতিবেদনে সিস্টেমের নির্ভরযোগ্যতা সম্পর্কে বিশ্লেষণ থাকতে হবে ; ৪। একটি ১,২৫০ মেঃ ওঃ ইউনিটের পূর্ণ আকস্মিক বন্ধের সময় বাংলাদেশ বিদ্যুৎ সিস্টেমের স্থিতিশীলতার বিশ্লেষণ ; ৫। জাতীয় বিদ্যুৎ গ্রীডের নিরাপত্তার বিষয়টি বিশ্লেষণ প্রতিবেদনে অন্তর্ভুক্ত করণ।
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।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	১০.০০ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	১০০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৭

৩। বরিশাল-ভোলা-বোরহান উদ্দিন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) ভোলার বোরহান উদ্দিনের ২২৫ মেঃ ওঃ কয়লাইড 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	বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৬-২০১৭ অগ্রগতি	২.০৫ শতাংশ
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৭ পর্যন্ত	১০০ শতাংশ
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৬

অর্থবছর ২০১৬-২০১৭ সময়ের গুরুত্বপূর্ণ অর্জন :

আলোচ্য ২০১৬-১৭ অর্থ বছরে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ সঞ্চালন অবকাঠামো সংযোজন করা হয়। সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা ও নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধির পাশাপাশি ভবিষ্যতে সিলেট অঞ্চলে নির্মাণাধীন ও নির্মিতব্য গ্যাস ভিত্তিক বৃহৎ বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ হতে বৃহত্তর ঢাকার চাহিদা পূরণে বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০কেভি ও ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প সমাপ্ত হয়। উক্ত প্রকল্পের আওতায় বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০কেভি সঞ্চালন লাইন এবং কালিয়াকৈর ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র চালু করা হয়। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী গত পহেলা মার্চ, ২০১৭ তারিখে Video conference এর মাধ্যমে উক্ত লাইনের উদ্বোধন করেন। বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০কেভি সঞ্চালন লাইনটি দীর্ঘতম সঞ্চালন লাইন, যার দৈর্ঘ্য প্রায় ১৬৯.৫০ কিলোমিটার। উক্ত প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা হয়েছে-

- সিলেট অঞ্চল হতে ঢাকা'র পাশ্ববর্তী এলাকায় অধিক পরিমাণ বিদ্যুৎ সঞ্চালন এবং সিলেট-ঢাকা বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের বিদ্যমান মাত্রাতিরিক্ত চাপ মুক্ত হয়েছে।
- সিলেট অঞ্চলের উৎপাদিত বিদ্যুৎ টঙ্গী, আমিনবাজার, কবিরপুর, টাঙ্গাইল, মানিকগঞ্জ এলাকাসহ জাতীয় গ্রীডে সঞ্চালন হচ্ছে।
- এই প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা আরও বৃদ্ধি পেয়েছে।
- বৃহত্তর ঢাকা অঞ্চলের ভোল্টেজ লেভেল উন্নত হয়েছে।
- এই লাইন নির্মাণের ফলে সঞ্চালন লসের পরিমাণও হ্রাস পেয়েছে।

বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প নির্মাণ কাজ শেষ হওয়ায় আলোচ্য ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছর নিম্নে উল্লিখিত সঞ্চালন সুবিধাসমূহ চালু করা সম্ভব হয়েছে :

ক) সঞ্চালন লাইন

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	সার্কিট কিলোমিটারের পরিমাণ
১	বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৩৩৯.০৬ সার্কিট কিলোমিটার
২	আমিনবাজার-টঙ্গী ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন কালিয়াকৈর উপকেন্দ্রের ইন-আউট	১২৭.৮৩ সার্কিট কিলোমিটার
৩	ভেড়ামারা বিদ্যুৎ কেন্দ্র - ভেড়ামারা এইচভিডিসি ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (NWPGCL)	১২ সার্কিট কিলোমিটার
৪	কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন কালিয়াকৈর উপকেন্দ্রের ইন-আউট	১৭.১২ সার্কিট কিলোমিটার
৫	খুলনা (দঃ)-সাতক্ষীরা ১৩২ কেভি লাইনের দ্বিতীয় সার্কিট তার স্থাপন	৪৭ সার্কিট কিলোমিটার

খ) গ্রীড উপকেন্দ্র

ক্রমিক নং	গ্রীড উপকেন্দ্রের নাম	ক্ষমতা
১	কালিয়াকৈর ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১ X ৫২০ এমভিএ
২	কালিয়াকৈর ৪০০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২ X ৩২৫ এমভিএ
৩	ভেড়ামারা ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (NWPGCL)	২ X ৩০০ এমভিএ
৪	কড্ডা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪ X ৫০/৭৫ এমভিএ
৫	রূপপুর ১৩২/১১ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১ X ২৫/৪১ এমভিএ

গ) ক্ষমতা বর্ধিত গ্রীড উপকেন্দ্র :

ক্রমিক নং	গ্রীড উপকেন্দ্রের নাম	বর্ধিত ক্ষমতার পরিমাণ
১	বিবিয়ানা ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৫২০ এমভিএ
২	শিকলবাহা ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩০০ এমভিএ
৩	আমনুড়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৫০ এমভিএ
৪	বগুড়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১৫৮ এমভিএ
৫	চৌমুহনী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪৫ এমভিএ
৬	কল্লবাজার ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৫ এমভিএ
৭	ধানমন্ডি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (ডিপিডিসি)	৭৫ এমভিএ
৮	ফেঞ্চুগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২০ এমভিএ
৯	যশোর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৮০ এমভিএ
১০	বিনাইদহ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৯ এমভিএ
১১	জয়পুরহাট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৮২ এমভিএ

ক্রমিক নং	গ্রীড উপকেন্দ্রের নাম	বর্ধিত ক্ষমতার পরিমাণ
১২	কবিরপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৭ এমভিএ
১৩	কামরাসীরচর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (ডিপিডিসি)	৭৫ এমভিএ
১৪	খুলশী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৮০ এমভিএ
১৫	মাদারিপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৪ এমভিএ
১৬	ময়মনসিংহ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৯০ এমভিএ
১৭	নরসিংদী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৫ এমভিএ
১৮	নাটোর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪০ এমভিএ
১৯	নিয়ামতপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪১ এমভিএ
২০	পূর্বসাদিপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৫৫ এমভিএ
২১	শাহজীবাজার ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৫ এমভিএ
২২	শীতলক্ষ্যা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (ডিপিডিসি)	৭৫ এমভিএ
২৩	টাঙ্গাইল ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৫ 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		৪০০/১৩২ কেভি		২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ
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	৩,১৮৫.১৬৬	৬,৪০১.৬২৮	১	৫০০ মেঃওঃ	১	৫২০	-	-	১৯	৯,৩৭৫	৯০	১২,৬৫৫.৫
২০১৬-১৭	৫৫৯.৭৬	৩,৩২৪.৯৯	৬,৪৬৫.৭৪৮	১	৫০০ মেঃওঃ	২	১৫৬০	১	৬৫০	১৯	৯,৬৭৫	৯১	১৪,১৫৪.৫

সারণী: পিজিসিবি'র বিগত সাত বছরের সঞ্চালন অবকাঠামো।

দ্রষ্টব্য: অন্য প্রতিষ্ঠানের সঞ্চালন অবকাঠামো উপরোক্ত বিবরণীতে বিবেচনা করা হয়নি।

বিগত এক বছরে সঞ্চালন খাতে নতুন অবকাঠামো নির্মাণ (অন্যান্য কোম্পানী সহ)

৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	:	০১ টি (৫২০ এমভিএ)
৪০০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	:	০১ টি (৬৫০ এমভিএ)
২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	:	০১ টি (৬০০ এমভিএ)
১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	:	০২ টি (৩৪১ এমভিএ)
উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বর্ধন	:	২,১৯২ এমভিএ
৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	৩৩৯ সার্কিট কিলোমিটার
২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	১৩৯.৮২ সার্কিট কিলোমিটার
১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	৬৪.১২ সার্কিট কিলোমিটার

নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৬-১৭ অর্থবছর এ স্বাক্ষরিত চুক্তিসমূহ

সঞ্চালন লাইন নির্মাণের জন্য ২০১৬-২০১৭ 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	২৩০ কেভি সিদ্ধিরগঞ্জ-হরিপুর দ্বৈত সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	০৬/০৯/২০১৬ জেডটিটি এন্ড ফেপেক জেভি, চায়না	১২ মাস	পিজিসিবি
২	১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টরিং প্রকল্প	০৭/০২/২০১৭ এইচজিপিটি- মালয়েশিয়া	১২ মাস	পিজিসিবি
৩	১৩২ কেভি মদুনাঘাট-কালুরহাট দ্বৈত সার্কিট Underground নির্মাণ এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টরিং প্রকল্প	০৯/০৪/২০১৭ সিসিসিই-ইটার্ন-হেনবেক কনসোর্টিয়াম, চায়না-কোরিয়া	৫৪০ দিন	এডিবি
৪	বিশ্ব ব্যাংক প্রকল্পের আওতায় সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	০৭/০৮/২০১৬ এইচজিপিটি- মালয়েশিয়া	২৪ মাস	বিশ্ব ব্যাংক
৫	প্যাকেজ-৯ এর আওতায় সৈয়দপুর-জলঢাকা এবং বগুড়া-পলাশবাড়ি ১৩২ কেভি দ্বৈত সার্কিট নির্মাণ	৩০/০৮/২০১৬ এইচজিপিটি- মালয়েশিয়া	২০ মাস	জাইকা
৬	প্যাকেজ-১০ এর আওতায় মাদারীপুর-সৈয়দপুর এবং যশোর-বেনাপুল ১৩২ কেভি দ্বৈত সার্কিট নির্মাণ	২৯/০৯/২০১৬ কেইসি, ইন্ডিয়া	২০ মাস	জাইকা
৭	ডেসকো উত্তরা ১৩২ কেভি ক্যাবল প্রতিস্থাপন	১৫/০৫/২০১৭ সিসিসিই-ইটার্ন, চায়না	০৮ মাস	ডেসকো
৮	পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি দ্বৈত সার্কিট নির্মাণ প্রকল্প	২৪-০৫-২০১৭ জিএস, কোরিয়া	৭২০ দিন	জিওবি এবং পিজিসিবি

সাবস্টেশন নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে নিম্নোক্ত চুক্তিসমূহ স্বাক্ষর করা হয়েছে

ক্রমিক নং	কাজের বর্ণনা	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও কার্যাদেশ প্রাপ্ত প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	আরআরএজিএস, প্যাকেজ-২ প্রকল্প কাজের ডিজাইন, সাপ্লাই, ইরেকশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং	১৬ অক্টোবর ২০১৬ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ	১৮ মাস	পিজিসিবি
২	শরিয়তপুর, চৌদ্দগ্রাম, বেনাপোল এবং রাজশাহী-২ ১৩২/৩৩ কেভি AIS সাবস্টেশন নির্মাণ এবং যশোর ও মাদারীপুর ১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশনের বে-সম্প্রসারণ কাজ।	০৩ জানুয়ারী ২০১৭ কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ ইন্ডিয়া	২৪ মাস	জাইকা
৩	শেরপুর (বগুড়া) এবং কুড়িগ্রাম ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ কাজ, ঠাকুরগাঁ, পলাশবাড়ী, সিরাজগঞ্জ, নাটোর এবং চাঁপাইনবাবগঞ্জ ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের ক্যাপাসিটি আপগ্রেডেশন এক্সটেনশন কাজ এবং রংপুর ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের বে-সম্প্রসারণ কাজ।	২৮ জুলাই ২০১৬ কনসোর্টিয়াম অব দাইয়ু-এনার্জিপ্যাক	২৪ মাস	ওয়ার্ল্ড ব্যাংক
৪	কচুয়া ১৩২/৩৩ কেভি AIS উপকেন্দ্রের কনস্ট্রাকশন এবং কমপ্লিশন, কালুরহাট ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের GIS কাজ এবং মদুনাঘাট এবং কমিল্লা (উত্তর) AIS উপকেন্দ্রের GIS টার্নকি কাজ।	০২ মে ২০১৭ এবিবি ইন্ডিয়া	৭৩০ দিন	এডিবি

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনা

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 নং	প্রকল্পের শিরোনাম	সমাপ্তির প্রত্যাশিত বছর
১.	পটুয়াখালী-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সুপার গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প	ডিসেম্বর ২০১৯
২.	বাকেরগঞ্জ-বরগুনা ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং বরগুনা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ	ডিসেম্বর ২০১৯
৩.	ভেড়ামারা (বাংলাদেশ) - বহরমপুর (ভারত) দ্বিতীয় ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	ডিসেম্বর ২০১৮
৪.	বাংলাদেশ পাওয়ার সিস্টেম রিলায়েবিলিটি এন্ড এফিসিয়েন্সি ইমপ্রুভমেন্ট প্রকল্প	জুন ২০২০
৫.	বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	ডিসেম্বর ২০২২
৬.	ডিপিডিসি এলাকার পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং শক্তিশালীকরণ প্রকল্প	জুন ২০২২
৭.	এনহ্যান্সমেন্ট এন্ড স্ট্রেন্ডেনিং অব পাওয়ার নেটওয়ার্ক ইন ইস্টার্ন রিজিয়ন	জুন ২০২২
৮.	মদুনাঘাট-মহেশখালী ৭৬৫ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন প্রজেক্ট	জুন ২০২২
৯.	গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভলপমেন্ট প্রজেক্ট ইন সাউদার্ন জোন	জুন ২০২২
১০.	চট্টগ্রাম এলাকায় পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক বর্ধিতকরণ এবং শক্তিশালীকরণ প্রকল্প	জুন ২০২২
১১.	পশ্চিমাঞ্চলে ২৩০ কেভি ও ১৩২ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প	জুন ২০২৩
১২.	বাঁশখালী-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন প্রজেক্ট	জুন ২০২১
১৩.	এক্সপানশন এন্ড স্ট্রেন্ডেনিং অব পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক আন্ডার ডেসকো এরিয়া (ফেজ-১)	ডিসেম্বর ২০২৩
১৪.	রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্যে অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প	ডিসেম্বর ২০২২
১৫.	বগুড়া-চাঁপাই নবাবগঞ্জ (রহনপুর) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জুন ২০২২
১৬.	বরনগর-পার্বতীপুর-কতিহার ৭৬৫ কেভি বাংলাদেশ-ভারত গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্প	ডিসেম্বর ২০২২
১৭.	কুমিল্লা ৫০০ মেগাওয়াট এইচভিডিসি গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্প	ডিসেম্বর ২০১৯
১৮.	মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন প্রজেক্ট	ডিসেম্বর ২০২৪
১৯.	মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলের গ্রীড সংযোগ নির্মাণ প্রকল্প	ডিসেম্বর ২০২০
২০.	আশুগঞ্জ ১৩২ কেভি পুরাতন এআইএস উপকেন্দ্রকে ১৩২ কেভি নতুন জিআইএস উপকেন্দ্র দ্বারা প্রতিস্থাপন প্রকল্প	জুন ২০২০
২১.	বঙ্গবন্ধু হাই টেক সিটি ও কক্সবাজার অর্থনৈতিক অঞ্চলের গ্রীড সংযোগ নির্মাণ প্রকল্প	জুন ২০২০

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 উন্নয়ন

বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের অন্যতম চালিকা শক্তি হচ্ছে বিদ্যুৎ। বর্তমান সরকার রূপকল্প ২০২১ এর মাইলফলক সমূহ অর্জনের জন্য ক্রমবর্ধমান অর্থনৈতিক উন্নয়নের সঙ্গে সামঞ্জস্য রেখে নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের লক্ষ্যে বিদ্যুৎ বিভাগে ব্যাপক উন্নয়ন কর্মকাণ্ড পরিচালনা করে যাচ্ছে। যে কোন টেকসই উন্নয়ন, সংরক্ষণ ও পরিচালনার জন্য প্রয়োজন দক্ষ মানব সম্পদ। এই আধুনিক প্রতিযোগিতামূলক বিশ্বে প্রযুক্তি ও অবকাঠামোগত উন্নয়নের পাশাপাশি দক্ষ মানব সম্পদ গড়ে তোলার প্রত্যয় বর্তমান সরকার ও তার সহযোগী প্রতিষ্ঠান হিসেবে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেড (পিজিসিবি) নিরন্তরভাবে কাজ করে যাচ্ছে। পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ প্রশিক্ষণের মাধ্যমে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জ্ঞান ও দক্ষতা বৃদ্ধিতে সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করে যাচ্ছে। কেননা দক্ষ মানব সম্পদ পিজিসিবি'র বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাপনার উন্নয়ন ও পরিচালনার ক্ষেত্রে কার্যকরী এবং কোম্পানী রাজস্ব বৃদ্ধিতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে মর্মে কোম্পানী দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করে।

প্রশিক্ষণের বিশেষ বিষয়বলী

পিজিসিবি ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে জন প্রতি গড়ে ৭০ জনঘন্টা হারে প্রশিক্ষণ প্রদানের লক্ষ্যমাত্রাকে সামনে রেখে একটি বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা প্রণয়ন করেছে। এক্ষেত্রে জাতীয় গ্রীডের পরিচালন ও সংরক্ষণ, দীর্ঘ মেয়াদী সঞ্চালন ব্যবস্থা উন্নয়ন পরিকল্পনা, প্রকল্প প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন, তথ্য ও প্রযুক্তিগত উন্নয়ন, কর্পোরেট ও আর্থিক ব্যবস্থাপনা, সুশাসন প্রতিষ্ঠা, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন, ইনোভেশন কৌশল, কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্ট, অকুপেশনাল হেলথ-এন্ড সেফটি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম, শিল্প সম্পর্ক উন্নয়ন ইত্যাদি বিষয়ের প্রতি সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করে প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন করা হয়েছে। প্রতিষ্ঠানিক ও কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের প্রশিক্ষণ চাহিদা ছিল প্রশিক্ষণ কর্মকাণ্ডের মূল ভিত্তি।

পিজিসিবি তার নিজস্ব ব্যবস্থাপনার পাশাপাশি দেশী-বিদেশী বিভিন্ন স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানের সঙ্গে যৌথ উদ্যোগে প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা করেছে। পিজিসিবিতে যোগদানকৃত নতুন কর্মকর্তাদের ভবিষ্যৎ দক্ষ কর্মকর্তা হিসেবে গড়ে তোলার ভিত্তি তৈরির লক্ষ্যে কারিগরি, ব্যবস্থাপনা ও লিডারশীপ ইত্যাদি বিষয়ে সমন্বয়ে পিজিসিবি ও বিয়াম ফাউন্ডেশনের যৌথ উদ্যোগে ধারাবাহিকভাবে দীর্ঘ মেয়াদী বুনিয়াদি প্রশিক্ষণ পরিচালনা করা হচ্ছে।

২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে পিজিসিবি কর্তৃক পরিচালিত প্রশিক্ষণ কর্মকাণ্ডের একটি সংক্ষিপ্ত পরিসংখ্যান নিম্নে ছকে উপস্থাপন করা হলোঃ

ক্রমিক নং	বিবরণ	সংখ্যা
১	২০১৬-২০১৭ অর্থ বছর পর্যন্ত কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	২,৪১৩
২	জনপ্রতি প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	৭০
৩	মোট প্রশিক্ষণ জন ঘন্টা লক্ষ্যমাত্রা	১৬৯,২৬০
৪	অর্জিত প্রশিক্ষণ জন ঘন্টা	১৭১,৭৫১
৫	বাস্তবায়িত মোট প্রশিক্ষণ কর্মসূচী	৩২১

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

প্রতিযোগিতামূলক বিশ্ব পরিমন্ডলে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সমন্বিতভাবে গড়ে তোলার লক্ষ্যে আধুনিক প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন বিষয়ে জ্ঞান অর্জনের ও বিশ্ব সংস্কৃতি পরিমন্ডলে নিজেদের উপযোগী করে গড়ে তোলার লক্ষ্যে বিভিন্ন রকম বৈদেশিক প্রশিক্ষণের আয়োজন করা হয়ে থাকে। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের বৈদেশিক প্রশিক্ষণের একটি সংক্ষিপ্ত পরিসংখ্যান নিম্নের ছকে উপস্থাপন করা হলোঃ

ক্রমিক নং	বিবরণ	সংখ্যা
১	প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর সংখ্যা	২৯
২	প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীর সংখ্যা	৯৫
৩	দেশের সংখ্যা	৮
৪	প্রশিক্ষণ জন ঘন্টা	৮,৮৫৬

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, ইনোভেশন ও ই-নথি বাস্তবায়নে বিশেষ প্রশিক্ষণ কার্যক্রম

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক গৃহীত রূপকল্প ২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে বিভিন্নমুখী নতুন নতুন ধারণা ও কৌশল এবং প্রয়োগ পদ্ধতি চালু করা হয়। এরই ধারাবাহিকতায় সরকারের পাশাপাশি পিজিসিবি জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন, ইনোভেশন কার্যক্রম জোরদারকরণ ও ই-নথি কার্যক্রম বাস্তবায়নের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করে যাচ্ছে। এ নতুন বিষয়সমূহ সম্পর্কে ধারণা প্রদানের লক্ষ্যে প্রশিক্ষণ শাখা হতে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা/কর্মচারীদের মাঝে প্রশিক্ষণ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। ইতিমধ্যে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বিষয়ক ০৩ (তিন) টি প্রশিক্ষণ কার্যক্রমের আওতায় ১১১ (একশত এগার) জন কর্মকর্তা, ইনোভেশন প্রশিক্ষণ কার্যক্রমের আওতায় ৪১ (একচল্লিশ) জন কর্মকর্তা ও ই-ফাইলিং বিষয়ক ৬ (ছয়)টি প্রশিক্ষণ কার্যক্রমের আওতায় ১৪০ (একশত চল্লিশ) জন কর্মকর্তা/কর্মচারী কে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

ভবিষ্যৎ কর্মসূচী

প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনায় দক্ষ একদল কর্মীবাহিনী গড়ে তোলার কর্ম পরিকল্পনার অংশ হিসেবে ইতোমধ্যে পিজিসিবি ও Asian Institute of Technology (AIT), Thailand এর মধ্যে প্রশিক্ষণ আয়োজন সংক্রান্ত তিন বছর মেয়াদী একটি Memorandum of Understanding (MoU) ও Contact of Services স্বাক্ষরিত হয়েছে, যার ভিত্তিতে পিজিসিবি'র চাহিদার ভিত্তিতে AIT প্রশিক্ষণ আয়োজন করে যাচ্ছে। এর পাশাপাশি প্রতিষ্ঠানিক দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিশ্ব ব্যাংকের আর্থিক সহায়তায় দেশে-বিদেশে প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা ও কারিগরি অবকাঠামো উন্নয়নের অভিপ্রায়ে নিয়ে 'Institutional Strengthening Project' নামে একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে, যার বাস্তবায়ন কার্যক্রম ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে শুরু হয়েছে। পিজিসিবি'র নিজস্ব প্রশিক্ষণ কর্মসূচীকে সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য ইতোমধ্যে ঢাকাস্থ আগারগাও এ ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত প্রশিক্ষণ প্রদানের জন্য একটি প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট এর অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে এবং কারিগরি প্রশিক্ষণ প্রদানের লক্ষ্যে জিএমডি-আরিচা প্রাঙ্গনে প্রশিক্ষণ অবকাঠামো নির্মাণের কার্যক্রম বিবেচনাধীন রয়েছে।

করপোরেট গভর্ন্যান্স কমপ্লায়েন্স প্রতিপালন

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ একচেঞ্জ কমিশন ৭ আগস্ট ২০০২ খ্রিঃ তারিখ করপোরেট গভর্ন্যান্স 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, বাড্ডা, ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় পিজিসিবি'র ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার সংলগ্ন ১.৭৩ একর ভূমিতে একটি ২২তলা বহুতল ভবন নির্মাণ কাজ চলছে। 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 পর্যন্ত বিল্ডিং স্ট্রাকচার নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে। অভ্যন্তরীণ ফিনিশিং কাজ শেষে অফিস স্থানান্তর করা সম্ভব হবে। আট তলা পর্যন্ত মেঝের মোট পরিমাণ হবে ৩০,০০০ বর্গমিটার। দ্বিতীয় পর্যায়ের অর্থাৎ নবম হতে ২০তম তলা পর্যন্ত নির্মাণের কাজও দ্রুততার সঙ্গে এগুচ্ছে। ইতোমধ্যে ১৩ তলা পর্যন্ত বিল্ডিং স্ট্রাকচার নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। আগামী ২০১৮ খ্রিষ্টাব্দে প্রধান কার্যালয়ের দপ্তর সমূহ নিজস্ব ভবনে স্থানান্তরের লক্ষ্য নিয়ে কাজ করা হচ্ছে।

পারফরম্যান্স ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম (পিএমএস)

মানব সম্পদের কর্মদক্ষতার কাঙ্ক্ষিত পর্যায়ে প্রয়োগ ও যথাযথ মূল্যায়ণ পিজিসিবি'র ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ গুরুত্বের সাথে বিবেচনা করে আসছে। ২০১২-২০১৩ 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 প্রণয়ন, 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। ফলাফল ভিত্তিক কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা আরও কার্যকর ও দক্ষভাবে প্রতিষ্ঠার লক্ষ্যে PAB এর নতুন সংস্করণ প্রণয়ন করা হয়েছে এবং তার আলোকে Performance Appraisal কে অনলাইন ভিত্তিক করার জন্য সফটওয়্যার তৈরির কাজ চলমান রয়েছে। কর্মকর্তাদের পাশাপাশি কর্মচারীগণের কর্মমূল্যায়ন পদ্ধতিতে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে প্রথাগত পুরাতন পদ্ধতির সংস্কার করে নতুন কর্ম মূল্যায়ন সহায়িকা প্রণয়ন করা হয়েছে, যা ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছর হতে কার্যকর করা হয়েছে। বিপিডিবি ও তৎপূর্ববর্তী পিজিসিবিতে যুগ যুগ ধরে চলমান কর্ম সম্পাদন মূল্যায়ন পদ্ধতিকে কেন্দ্র করে গড়ে ওঠা সংস্কৃতিতে অভ্যস্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য প্রবর্তিত নতুন PMS গ্রহণ ও চর্চায় প্রাথমিক পর্যায় বিভিন্ন সীমাবদ্ধতা পরিলক্ষিত হলেও পর্যায়ক্রমে বিভিন্ন উদ্যোগের কারণে এই ধারণা গ্রহণ ও চর্চার মাত্রা বৃদ্ধি পাচ্ছে।

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA)

কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের ব্যক্তিগত কর্ম সম্পাদন পদ্ধতির আধুনিকায়নের পাশাপাশি বিভাগীয় ও প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায় কর্ম সম্পাদন পদ্ধতির কাঠামোগত উন্নয়ন ও কার্যকারিতা নিশ্চিত করার প্রয়াসে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার প্রবর্তিত Annual Performance Agreement (APA) চর্চার প্রতি পিজিসিবি অধিকতর গুরুত্ব প্রদান করে যাচ্ছে। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছর হতে APA বাস্তবায়ন কার্যক্রম শুরু হয় এবং ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে APA চুক্তির আলোকে পিজিসিবির অর্জন ছিল ৯৪.৮২% ও ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে অর্জন ৯৮% (খসড়া)। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের কর্ম সম্পাদনের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে কেন্দ্রীয়/উচ্চতর ব্যবস্থাপনা হতে মাঠ পর্যায়ের ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন ধাপের মধ্যে APA স্বাক্ষরিত হয়েছে এবং APA চুক্তি যথাযথভাবে প্রণয়ন, বাস্তবায়ন ও পরিবীক্ষণের জন্য পিজিসিবিতে একটি APA টিম কাজ করে যাচ্ছে।

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। তথ্য প্রযুক্তি ক্ষেত্রে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরের অবস্থান নিম্নরূপ:

১. ওয়াইফাই সহ মানসম্মত ইন্টারনেট সংযোগ নিশ্চিতকরণ ও হালনাগাদ করণ।
২. বিদ্যুৎ উৎপাদন, পরিচালন প্রতিবেদন, দরপত্র বিজ্ঞপ্তি, দরপত্র দলিল, শেয়ার ও বিনিয়োগ সংক্রান্ত তথ্য, প্রকল্প বাস্তবায়ন, পিজিসিবির বিভিন্ন অনুষ্ঠানাদির খবরাখবর ইত্যাদি নিয়মিতভাবে ডায়নামিক ও দৃষ্টিনন্দন ওয়েবসাইটে (www.pgcb.org.bd) প্রকাশসহ নিয়মিতভাবে আপডেট করা হয়।
৩. কেন্দ্রীয় এন্টিভাইরাস সিস্টেম বাস্তবায়ন ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে।
৪. পিজিসিবি স্কুলের ওয়েবসাইট (www.pgcb.school.edu.bd) নিয়মিতভাবে আপডেট করা হয়।
৫. আন্তর্জাতিক ও অভ্যন্তরীণ ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম চলমান।
৬. অনলাইন রিক্রুটমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
৭. ইউনিফাইড পার্সোনেল ম্যানেজমেন্ট ইনফরমেশন সিস্টেম (PMIS) এ সকল কর্মচারীর তথ্য প্রদান করা হয়েছে।
৮. কর্মকর্তাদের পিজিসিবির নিজস্ব ডোমেইনে ই-মেইল এড্রেস প্রদান করা হয়েছে।
৯. ইলেক্ট্রনিক দরপত্র (e-GP) পদ্ধতিতে ৯৫ ভাগ লোকাল টেন্ডার কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
১০. ই-নথি ব্যবস্থার মাধ্যমে প্রশাসনিক কার্যক্রম সম্পাদনা করা হচ্ছে।
১১. একাউন্টস দপ্তরের জন্য একাউন্টিং সফটওয়্যারের (BOSS) সফলভাবে চলমান।
১২. পিজিসিবির অফিসিয়াল ফেসবুক ([facebook.com/pgcb.org.bd](https://www.facebook.com/pgcb.org.bd)) পেইজ চালু করা হয়েছে এবং নিয়মিত আপডেট করা হয়।
১৩. পিজিসিবির অফিসিয়াল অ্যান্ড্রয়েড অ্যাপ্লিকেশন বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
১৪. অনলাইন আউটেজ এপ্রুভাল সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
১৫. হিউমেন রিসোর্স ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
১৬. অনলাইন স্টোর ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যারটি গ্রীড সার্কেল (ঢাকা-নর্থ) এর স্টোর সমূহে বাস্তবায়ন করা হয়েছে এবং বাকী স্টোর সমূহে বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
১৭. কেন্দ্রীয় সার্ভাররুম তৈরির প্রক্রিয়া বাস্তবায়নাধীন।

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 পিজিসিবির 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 সম্বলন অবকাঠামোর হস্তান্তরের পাশাপাশি এই বিদ্যালয়টিও পিজিসিবি কর্তৃপক্ষের পরিচালনায় নিয়ে আসা হয়। বিদ্যালয়ের সম্পূর্ণ ব্যয় কোম্পানী বহন করে। আলোচ্য ২০১৬-১৭ অর্থবছরে পিজিসিবি স্কুলের জন্য প্রায় এক কোটি ৩৯ লাখ টাকা ব্যয় করেছে।

বাণিজ্যিক অবস্থা

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ আলোচ্য ২০১৬-১৭ অর্থ বছরে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এবং নর্থ 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 ০.২৭৬৮ এবং ৩৩ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৭৯১ হারে চার্জ করেছে।

মোট হুইলিং আয় (মিলিয়ন টাকা)	আদায়/সমন্বয় (মিলিয়ন টাকা)	বকেয়া (মিলিয়ন টাকা)	মন্তব্য
টাকা ১৪,১৬৮.৪০	টাকা ১১,৪৮৯.৭৪	টাকা ২,৬৭৮.৬৬	২.২৭ মাসের হুইলিং এর সমান বকেয়া ছিল

আর্থিক কৃতকর্ম

কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ২০১৬-২০১৭ বছর শেষে দাঁড়ায় টাকা ১৭৭,১৮৬.৮৯ মিলিয়ন। তবে নীট স্থায়ী সম্পদের মূল্য ছিল টাকা ১১৩,৩৯৮.২৪ মিলিয়ন। দায়-মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছিল ৭১ঃ২৯। আলোচ্য বছর বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর নিকট হতে সম্পদের বিপরীতে গৃহীত ঋণের টাকা ২,৬৯৬.০২ মিলিয়ন সমন্বয় এবং সরকারের ডেট সার্ভিস লায়বিলিটির বিপরীতে টাকা ১,১৪৮.৫০ মিলিয়ন পরিশোধ করা হয়েছে।

আলোচ্য ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছর কোম্পানী মোট টাকা ১৪,১৬৮.৪০ মিলিয়ন হুইলিং বাবদ রাজস্ব এবং টাকা ১৯৯.৯৫ মিলিয়ন অপটিক্যাল ফাইবার লীজ বাবদ রাজস্ব আয় করেছে। অন্যান্য আয় ছিল টাকা ৩৬৬.৭২ মিলিয়ন। এতে সর্বমোট রাজস্ব হয়েছিল টাকা ১৪,৭৩৫.০৭ মিলিয়ন। সর্বমোট ব্যয় ছিল টাকা ১১,৮৫৯.০২ মিলিয়ন, করপূর্ব নীট লাভ হয় টাকা ২,৮৭৬.০৫ মিলিয়ন। এ বছর পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর কারেন্ট ট্যাক্সের পরিমাণ টাকা ৮৮.৪১ মিলিয়ন, ডেফার্ড ট্যাক্সের পরিমাণ টাকা ৭৯১.৯৫ মিলিয়ন অর্থাৎ মোট করের পরিমাণ হয়েছে টাকা ৮৮০.৩৬ মিলিয়ন। ফলে কর পরবর্তী নীট মুনাফা হয়েছে টাকা ১,৯৯৫.৬৯ মিলিয়ন। উক্ত বছর নীট স্থায়ী সম্পদের উপর করপূর্ব মুনাফা অর্জন হয়েছে ৫.৯৭%। আলোচ্য অর্থ বছর কতিপয় উন্নয়ন প্রকল্প সমাপ্ত হওয়ায় ওয়ার্ক- ইন- প্রসেস থেকে টাকা ২৯,১৪৩.৬৪ মিলিয়ন স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর হয়েছে। এতে করে অবচয় এবং সুদ বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। পক্ষান্তরে সামগ্রিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন ৯.৫৪% বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে, গত বছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থ বছর হুইলিং রাজস্ব বেশী আয় হয়েছে।

বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়েছে এবং অদূর ভবিষ্যতে আরো বৃদ্ধি পাবে। এতে পিজিসিবি'র হুইলিং আয়ও বৃদ্ধি পাবে। আলোচ্য ২০১৬-১৭ অর্থ বছরের নীট মুনাফা হতে শেয়ারহোল্ডারদের ১৫% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ সুপারিশ করেছে। কারণ অবশিষ্ট মুনাফা উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে বিনিয়োগ করা হবে।

বিগত ২০১০-২০১১ অর্থ বৎসর হতে ২০১৬-২০১৭ বছরের আর্থিক কর্মের একটা সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক উপাত্ত নিচের সারণীতে 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)
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
২০১৬-২০১৭	১৪,১৬৮.৪০	২,৮৭৬.০৫	১,৯৯৫.৬৯	৫.৯৭%	১৭৭,১৮৬.৮৯	৪,৬০৯.১২	২.২৭

সারণী: শেষ সাত বছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আর্থিক অবস্থা।

বহিঃ নিরীক্ষকের মতামত ও আমাদের বক্তব্য

এ. কাশেম এন্ড কোং এবং এস. এফ. আহমেদ এন্ড কোং চার্টার্ড একাউন্টেন্টস, কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষকদ্বয় ২০১৬-২০১৭ 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) ইনভেন্টরীর রেজিস্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ করতে হবে, (৩) ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এবং ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই 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 কোম্পানী আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী 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।

স্থায়ী স্থাবর ও অস্থাবর সম্পদ এবং ইনভেন্টরী রেজিস্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ কাজের জন্য ফরমেট তৈরী করে সকল স্থাপনা হতে তথ্য সংগ্রহ করে তথ্যসমূহ সংকলনপূর্বক কোম্পানীর অডিট কমিটিতে উপস্থাপন করতে পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদ সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেছে। অডিট কমিটি কাজটি যাচাই করবে। পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদ দ্রুত সময়ের মধ্যে প্রাথমিকভাবে স্থাবর ও অস্থাবর সম্পদ এবং ইনভেন্টরী এর একটি পূর্ণ বিবরণ তৈরী করতে ব্যবস্থাপনাকে পরামর্শ প্রদান করেছে। আশা করা যায় বিষয়টির সুরাহা হবে।

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 মূদা বিনিময় হার মূলধন হিসেবে সম্পদ, প্র্যান্টের মূল্যের সঙ্গে যোগ করা হচ্ছে বাংলাদেশের কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর ১৮৫ সেকশনের সিডিউল ১১ অনুসারে।

উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়ন

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর উন্নয়ন প্রকল্পগুলোতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি), কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক ডেভলপমেন্ট ফান্ড, সিডা, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি (জাইকা), বিশ্ব ব্যাংক (ডব্লিউবি), ইকোনোমিক ডেভলপমেন্ট কো-অপারেশন ফান্ড (ইডিসিএফ), ইসলামিক ডেভলপমেন্ট ব্যাংক (আইডিবি) সহ বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগি সংস্থা ও বাংলাদেশ সরকার অর্থায়ণ করে। পিজিসিবি নিজস্ব তহবিল হতেও আংশিক অর্থায়ন করে থাকে।

লভ্যাংশ ঘোষণা

পিজিসিবি'র পরিচালনা পর্ষদ ২৮ অক্টোবর ২০১৭ খ্রি: তারিখ অনুষ্ঠিত ৪৩৪/২০১৭ নম্বর বোর্ড সভায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের জন্য শেয়ার প্রতি ১৫ শতাংশ হারে নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য সুপারিশ করেছে। যা আপনারা ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশকৃত ১৫ শতাংশ নগদ লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ মোট টাকা ৬৯ কোটি ১৩ লাখ ৬৯ হাজার ৪৮৭ 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। যার বিস্তারিত বিবরণ পূর্বে উল্লেখ করা হয়েছে।

পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসর

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদের সদস্য সংখ্যা ১২ জন। তার মধ্যে তিনজন স্বতন্ত্র পরিচালক এবং একজন ব্যবস্থাপনা পরিচালক। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এক্সচেঞ্জ কমিশনের করপোরেট গভর্ন্যান্স উন্নয়নে ৭ আগস্ট ২০১২ খ্রি: 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 আটজন পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য অর্থাৎ প্রতি বৎসর তিনজন পরিচালক যিনি দীর্ঘতম সময় পরিচালক রয়েছেন তাঁর জন্য প্রযোজ্য হবে। সে হিসেবে জনাব খালেদ মাহমুদ, পরিচালক ও ড. এ বি এম হারুন-উর-রশীদ, পরিচালক এবং জনাব এ কে এম এ হামিদ, পরিচালক পিজিসিবি'র আর্টিকেল ৩৪ ধারার (এ) এবং (বি) অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা আর্টিকেল ৩৪ (সি) ধারা মতে পুনঃনির্বাচন যোগ্য।

পিজিসিবি'র স্বতন্ত্র পরিচালক জনাব মোঃ মনোয়ার ইসলাম গত ১ ফেব্রুয়ারি ২০১৭ খ্রি: পদত্যাগ করেছেন। এ প্রেক্ষিতে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড শূণ্য পদে তাদের প্রতিনিধি হিসেবে ড. আহমদ কায়কাউস-কে পরিচালক পদে নিয়োগের অনুরোধ জানায়। পরিচালক পর্ষদ ১৪ ফেব্রুয়ারি ২০১৭ খ্রি: অনুষ্ঠিত ৪১৮/২০১৭ নম্বর সভায় ড. আহমদ কায়কাউস-কে কোম্পানীর পরিচালক হিসাবে গ্রহণ করে। তিনি তাঁর দায়িত্ব পালন করছেন।

আপনাদের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, জনাব শামছুল হাসান মিয়া, সাবেক চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) গত ২০ জানুয়ারি ২০১৬ তারিখ হতে পিজিসিবিতে পরিচালক হিসেবে দায়িত্ব পালন করছিলেন। তিনি অবসরে গেলে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড ১৭ আগস্ট ২০১৬ তারিখের স্মারক নং: ২৩১৩-বিউবো(সচি)/উন্নয়ন-১৯১/২০০৯ এর মাধ্যমে জনাব খালেদ মাহমুদ, চেয়ারম্যান, বিউবো-কে পিজিসিবি'র পরিচালক হিসেবে মনোনয়ন প্রদান করে। বর্তমানে তিনি দায়িত্ব পালন করছেন।

বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ

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 ২০তম 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 ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন বলে প্রত্যাশা করা হচ্ছে।

কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

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 ডেভলপমেন্ট 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



পিজিসিবি'র পরিচালনাধীন ন্যাশনাল লোড ডিসপ্যাচ সেন্টারের কন্ট্রোল রুম

DIRECTORS REPORT



Bismillahir Rahmanir Rahim.
Honourable shareholders,
Assalamualaikum!

You are welcome to the 21st 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. PGCB has been building an effective and efficient grid network system from the beginning of establishing with the vision of economic upliftment of the country by reaching electricity to all. Its 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. PGCB has already achieved internationally recognized latest version of quality management ISO 9001:2015. 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 2016-2017 of directors is being presented herewith before you.

Human Resources and Technical Structure of PGCB

Skilled and experienced personnel of PGCB are busy with efficient operation, management and maintenance of the whole system. It is operating and maintaining efficiently 559.76 circuit kilometre 400kV; 3,324.99 circuit kilometre 230kV; 6,465.748 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 also operating Two 400/230 kV, One 400/132 kV, 19 number 230/132 kV grid substations and 91 number 132/33 kV grid substations. During financial year 2016-17 PGCB operated and maintained these 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 160 MW from Comilla. Setting up of second HVDC block has been undergoing fast to import additional 500 MW through Bheramara from India. Generation of power locally and importing from India has substantially reduced the gap of power demand and supply.

To attain reliable transmission of power utilizing technology in optimum way human resources had been managed. At the end of 2016-17 financial year, 2,413 manpower were in enrolment in the company. During the year 107 new personnel at different level were appointed.

Operation

PGCB has been building strong grid network of 132kV, 230kV, 400kV, 765 kV for the implementation of government vision "electricity for all by 2021" and 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. The generation capacity has increased significantly since last eight 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 2016-17 about 50,846 million kWh of power wheeled through the transmission network to cater the demand of distributing entities. It was 9.55% 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 2010-2011 to 2016-17 are shown in the table below :

Sl. No.	Fiscal Year	Net Power Generation at 132 kV and Above Level (Million kWh)	Quantity of Power Transmitted to Distribution Utilities (Million kWh)
1	2010-2011	27,646	26,895
2	2011-2012	31,533	30,682
3	2012-2013	34,559	33,559
4	2013-2014	38,076	37,004
5	2014-2015	41,200	40,060
6	2015-2016	47,759	46,413
7	2016-2017	52,738	50,846

Table 1: Last seven years' net power generation and transmission.

Maintenance:

Maintenance program was strengthened during fiscal year 2016-2017 like past to keep a healthy transmission system. As demand of power remains relatively low during dry 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 2016-2017 availability of lines were 99.97% and Grid substations were 99.98% in the total transmission system. During the year the number of outages and interruption period little bit increased. But transmission loss decreased slightly to 2.67 % from 2.86% of 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 2010-11 to the reporting year 2016-17 are shown in the table below:

Sl. No.	Year	Availability	
		Transmission Line	Grid Substation
1	2010-2011	99.978%	99.974%
2	2011-2012	99.958%	99.969%
3	2012-2013	99.961%	99.983%
4	2013-2014	99.981%	99.958%
5	2014-2015	99.972%	99.988%
6	2015-2016	99.98%	99.99%
7	2016-2017	99.97%	99.98%

Table : Last seven years' transmission network availability.

Statistics of transmission interruption and loss from FY 2010-11 to reporting year 2016-17 are shown in the table below:

Sl. No.	Fiscal Year	Interruption due to transmission system problem		Transmission loss in percentage
		Number of outages	Duration	
1	2010-2011	11	13 Hr. 47 Min	2.72
2	2011-2012	9	34 Hr. 49 Min	2.70
3	2012-2013	6	7 Hr. 48 Min	2.92
4	2013-2014	9	14 Hr. 24 Min	2.82
5	2014-2015	8	16 Hr. 22 Min	2.77
6	2015-2016	1	5 Hr. 10 Min	2.86
7	2016-2017	14	20 Hr. 37 Min	2.67

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. 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 eight years. The power generation capacity increased from 4,942 MW in 2009 to 13,561 MW in 2017. The per capita generation of power increased from 220 kwh to 433 kwh. Power user population has increased from 47 percent to 83 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 till 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 2016-17 Power Grid Company of Bangladesh Ltd. earned Taka 1995.69 million profit after tax. Profit has also be 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 nine development projects completed cost of the project has been transferred from work in progress to fixed asset. Interest on loan and depreciation has been increased in relation to previous year.

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.

You are aware 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.

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 2016-17 the company wheeled about 9,675.78 million Kilowatt hours power to Bangladesh Power Development Board and BDT 2,696.02 million was receivable from them which was adjusted from their due to the company. BPDB is a shareholder (76.25%) of the company. No other related party transaction performed during 2016-17 financial year.

Investment of government as equity:

Under power sector reform Power Grid Company of Bangladesh Ltd(PGCB). is organised after taking over of all assets and liabilities of transmission system of Bangladesh Power Development Board. Since the year 2000 PGCB has been assigned the responsibility of electricity transmission all over the country. To keep up the development work of the country and to cope up with the government Vision 2021 and ongoing power generation PGCB has been expanding transmission infrastructure that is, transmission line and grid substation. Every year huge local and foreign currency are needed to built the transmission infrastructure. It is not possible to finance by PGCB's own fund. There is no scope of getting long term low interest bearing loans from the commercial banks in the country. Government has been financing PGCB along with development partners for the interest of development. PGCB also partly contributing fund in the development projects. The fund given by the government to the company for development projects is in the form of 60% equity and 40% long term soft loan. As the 76.25% ownership of PGCB belongs to Bangladesh Power Development Board, PGCB is treated as government owned company. For bearing the construction cost of transmission infrastructure PGCB used loan of development partners and government funds. Every year in the PGCB's statement of financial position the government investment is shown under the Equity Head as deposit for share. At the year ended 30 June 2017 the amount of government equity shown as deposit for share were Taka 27,876,518,990/- (Twenty seven billion eight hundred seventy six million five hundred eighteen thousand nine hundred ninety) only.

Program of Development: 2016-2017

In the fiscal year 2016-17, PGCB completed significant number of projects by its continuous effort. The list of completed projects are as follow:

Completed projects in FY 2016-2017:

1	Bibiyana-Kaliakoir 400 kV and Fenchuganj-Bibiyana 230 kV Transmission Line
2	Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid
3	Barisal-Bhola-Borhanuddin 230 kV Transmission Line Project

Ongoing Projects:

Thirteen numbers of projects were under Annual Development Program and two number of projects totally by own financing were under implementation during the fiscal year 2016-2017. The list of ongoing projects are as follow:

A) Projects included in ADP in the fiscal year 2016-2017

1	National Power Transmission Network Development Project
2	132 kV Grid Network Development Project in Eastern Region
3	400/230/132 Network Development project
4	Enhancement of Capacity of Grid Substations and Transmission Line for Rural Electrification
5	Ashuganj-Bhulta 400 kV Transmission line project
6	Aminbazar-Maowa - Mongla 400 kV Transmission line
7	Capacity Up gradation (500MW) of Existing Bheramara HVDC Station Project
8	Power Grid Network Strengthening Project Under PGCB (G to G)
9	Western Grid Network Development Project
10	Dhaka-Chittagong Main Power Grid Strengthening Project
11	Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project
12	Construction of Gopalganj - Patuakhali (Payra) 400 kV Transmission Line & Gopalganj 400 kV Grid Substation
13	Institutional Strengthening of PGCB

B)	Projects by Own funding
1	Amnura 132/33 kV Grid Substation with Associated 132 kV Transmission Line Project
2	Mongla-Khulna (S) 230 kV Transmission Line Project

Brief description and status of ongoing development projects at the end of the Fiscal Year 2016-2017

A) Projects included in ADP

1) National Power Transmission Network Development Project

Objectives	a) To evacuate power from the proposed 225 MW power plant at Sikalbaha; b) Provide reliable power to Chittagong city from Rampur & Sikalbaha; c) Meeting the growing load demand all over the country through new eleven numbers of 132/33 kV substations.
Main components of the project	a) Double ckt. 75 Km (including U/G: 5 km.) 230 kV transmission line in Chittagong region; b) Construction of 168 Km 132 kV Double ckt. transmission line; c) Around 14 Km 132 kV Four ckt. transmission line construction; d) Two number of 230/132 kV, 2x300 MVA (each) substations at Chittagong region & 11 number of 132/33 kV substations 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; TEPSCO & 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 2016-17	16.45 %
Cumulative progress up to June 2017	31.85%
Completion time	June, 2019

2) In eastern region 132 kV Grid network development project

Objectives	a) To increase the power supply reliability in Mymensingh area ; b) To reduce overloading on Ashuganj-Kishorganj 132kV transmission line ; c) To evacuate the Power from the upcoming Power Plant in Mymensingh area; d) To meet the growing demand of Rangamati, Khagrachari, Beanibazar & Sunamganj ; e) To supply reliable power in Hill Tract area ; f) To minimize the accumulation of huge power at Ashuganj 132 kV bus bar ; g) To minimize the overloading of existing "Ashuganj-Ghorasal 132 kV transmission line" ; h) To strengthen the power evacuation arrangement & increase power supply stability, reliability & transmission capability in Ashuganj & Ghorasal area.
------------	--

Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> 1. Construction of 93 km RPCL(Mymensingh) - Tangail 132 kV double circuit transmission line ; 2. Construction of 79.8 km Chandraghona-Rangamati-Khagrachari 132 kV double circuit transmission line and second circuit in-out of Kaptai-Madunaghat 132 kV 0.2Km line at Chandraghona Substation ; 3. Construction of 55.21 km Brahmanbaria-Narsingdi 132 kV double circuit transmission line and second circuit in-out of Ghorasal-Bhulta 132 kV 1.79 km line at Narsingdi Substation ; 4. Construction of 30 km Beanibazar-Sylhet(S) 132 kV double circuit transmission line ; 5. Construction of 32 km Sunamganj-Chhatak 132 kV double circuit transmission line ; 6. Construction of 132/33 kV, 225/41 MVA Substation at Rangamati ; 7. Construction of 132/33 kV, 610/13 MVA Substation at Khagrachari ; 8. Construction of 132/33 kV, 250/75 MVA Substation at Beanibazar ; 9. Construction of 132/33 kV, 610/13 MVA Substation at Sunamganj ; 10. 132 kV bay extension at Tangail-2 Nos. and installation of 1x50/75 MVA transformer with associated bay ; 11. 132 kV bay extension at RPCL (Mymensingh)-2 Nos.; 12. 132 kV bay extension at Chandraghona-5 Nos.; 13. 132 kV bay extension at Brahmanbaria-2 Nos.; 14. 132 kV bay extension at Chhatak-1 No ; 15. Extension of six nos. 132 kV bays and modification of 3 nos. of 132 kV bays at Narsingdi ; 16. Conversion of existing single bus bar configuration into double bus bar configuration of Narsingdi 132/33 kV S/S ; 17. Installation of one 132/33 kV 50/75 MVA transformer at Narsingdi S/S.
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 2016-17	35.51 %
Cumulative progress up to June 2017	84.71 %
Completion time	December, 2018

3) 400/230/132 kV Grid Network Development Project

Objectives	<ol style="list-style-type: none"> a) To evacuate the power from the upcoming power plants at Ghorasal ; b) Up gradation of 230KV transmission network at North-Eastern region of Dhaka ; c) To meet the growing demand of greater Dhaka, Chittagong and Sylhet areas ; d) Up gradation of existing 3 nos of 132KV sub-stations at Comilla (South), Modunaghat (Chittagong) and Manikganj.
------------	--

Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> 1. 28 km 400 kV transmission line construction ; 2. 55.3 km 230 kV transmission line construction ; 3. 173km 132 kV transmission line construction ; 4. Four number of 230/132/33 kV substation, 2x300 MVA each and one number of 230/132 kV switching station ; 5. Twelve number of 132/33 kV S/S all over the country (Total 2092 MVA) ; 6. Bay extension (230kV 6 Nos. land, 132 kV 4 nos.) ; 7. Three 132/33 kV Substation up gradation .
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 aid Taka 23,381.640 million.
Source of Fund	ADB, IDB, GoB & PGCB
Progress in 2016-17	19.91 %
Cumulative progress up to June 2017	39.74 %
Completion time	June, 2019.

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

Objectives	<p>To enhance the capacity of existing 132/33 kV substation; To increase reliability of power supply adjacent to Dhaka area and Sherpur (Bogra), Kurigram, Narail ; Renovation /up-gradation of some existing transmission lines.</p>
Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> 1. LILO of about 1 Km from 230 kV line ; 2. About 107.5 Km 230 kV line ; 3. 173 Km 132kV line ; 4. One number of 230/132/33 kV GIS substation, 3x300 MVA and 132/33kV, 2x50/75 MVA ; 5. Five numbers of 132/33 kV substations all over the country (total 696 MVA at 132 kV level) ; 6. 10 Nos. 132/33 kV 3-phase power transformer ; 7. Reconductoring of 132 kV 229 km double circuit line ; 8. Single circuit stringing of existing 132 kV 51 km double circuit line ; 9. 6 Nos. Bay extensions.
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 aid Taka 9,123.321 million.
Source of Fund	World Bank, GoB & PGCB
Progress in 2016-17	24.30 %
Cumulative progress up to June 2017	43.21 %
Completion time	December, 2017

5) Ashuganj-Bhulta 400 kV transmission line project:

Objectives	a) To evacuate power to be generated in upcoming 2x450 MW Combined Cycle Power Plant at Ashuganj ; b) To supply more power to Dhaka city through Rampura 230/132 kV substation. Main components of the project .
Main components of the project	1. Construction of 140 circuit km 400 kV transmission line ; 2. 16 circuit km 230 kV transmission line ; 3. 400/230 kV substation at Bhulta (2x520 MVA) construction.
Date of ECNEC Approval	18 November 2014
Contractor for implementing the project	M/S, KEC International Ltd., India Joint venture of 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 2016-17	39.31 %
Cumulative progress up to June 2017	90.50 %
Completion time	June, 2018

6) Aminbazar-Maowa-Mongla 400 kV Transmission Line Project

Objectives	a) To create facilities to evacuate power from the upcoming Rampal Coal Power Plant ; b) To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka & Khulna area ; c) To establish first 400kV river crossing network beside the Padma Bridge ; d) To construct 400 kV AIS substation at Aminbazar.
Main components of the project	1. Construction of Aminbazar- Maowa - Mongla 400 kV double circuit line (164.6 km) ; 2. Construction of 9.4 km river crossing line beside Padma Bridge ; 3. Construction of substation (400 kV portion) 3x520 MVA at Aminbazar ; 4. Construction of 160 Circuit Km 230 kV line.
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 2016-17	6.20%
Cumulative progress up to June 2017	6.20%
Completion time	June, 2020

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

Objectives	a) To import additional 500 MW power from India through capacity upgradation of the existing Bangladesh (Bheramara) - India (Baharampur) grid interconnection ; b) To meet up the increasing demand of electricity for socio economic development in both the countries.
Main components of the project	1. Bheramara-Ishurdi 230 kV double circuit transmission line with river crossing portion: 12 km ; 2. Installation of 500 MW HVDC Back-to-Back Station (2nd Module) at Bheramara ; 3. 4 Nos. of 230 kV Bay extension of which 2 Nos. at existing Ishurdi 230/132 kV substation and 2 Nos. at Bheramara HVDC Station (2nd Module) .
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 2016-17	30.30%
Cumulative progress up to June 2017	51.78%
Completion time	June, 2018

8) Power Grid Network Strengthening Project under PGCB (G to G)

Objectives	The main objective of the project is to build up and renovate necessary infrastructure for reliable transmission of power.
Main components of the project	1. Construction of one new 400/132 kV, 1x 650 MVA substation ; 2. Construction of 13 Nos. new 230/132 kV substations-total capacity 9200 MVA ; 3. Capacity up gradation of 7 Nos. existing 230/132 kV substations- total capacity 3035 MVA ; 4. Construction of 28 Nos. new 132/33 kV substations-total capacity 7404 MVA ; 5. Capacity up gradation of 28 Nos. existing 132/33 kV substations- total capacity 8044 MVA ; 6. Renovation of 18 Nos. existing substations ; 7. To construct new 200 circuit km 400 kV transmission line ; 8. To construct new 680 km 230 kV transmission line ; 9. To construct new 751 km 132 kV transmission line ; 10. Second line stringing of 132 kV, 147 circuit km existing transmission line ; 11. Conductor up gradation of existing 132 kV 442 circuit km transmission line ; 12. To construct new 7 Nos. Specialised Engineering Facilities .

Date of ECNEC Approval	22 November 2016
Contractor for implementing the project	CCCE-ETERN-FEPEC Consortium
Estimate	Total Taka 137033.094 million Project aid Taka 97076.188 million
Source of Fund	Chines Government, GoB & PGCB
Progress in 2016-17	0.80 %
Cumulative progress up to June 2017	0.80 %
Completion time	June, 2021

9) Western Grid Network Development Project

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> a) To meet up the growing power demand of Rangpur, Pabna, Rajbari, Mongla and Satkhira area ; b) To establish a 230 kV transmission link between Rajshahi & Ishurdi ; c) To establish a 132 kV transmission link between Gollamari & Gopalganj.
Main components of the project	<ul style="list-style-type: none"> 1) 2 Nos. 230/132 kV substations ; 2) 3 Nos. 132/33 kV substations ; 3) Total capacity: 1950 MVA ; 4) 160 circuit km 230 kV transmission line ; 5) 301 circuit km 132 kV transmission line ; 6) 2 Nos. 230 kV bay extension ; 7) 11 Nos. 132 kV bay extensions .
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 2016-17	2.31 %
Cumulative progress up to June 2017	8.41 %
Completion time	June, 2019

10) Dhaka-Chittagong Main Power Grid Strengthening Project

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> a) The main objective of the project is to create facilities to evacuate power from upcoming Matarbari 1200MW power station ; b) To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka & Chittagong Area by constructing Meghnaghat-Madunaghat 400kV double circuit line ; c) To construct Meghnaghat 400kV AIS substation and Madunaghat 400kV GIS substation ; d) To upgrade existing 132kV substation to 230kV voltage level at Madunaghat .
------------	---

Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> 1. 214 km Meghnaghat-Madunaghat 400 kV double circuit line ; 2. 8 km 230 kV double circuit transmission line between Existing Madunaghat and New Madunaghat Substation ; 3. Line In-Line Out from Hathazari - Shikalbaha 5.5 km 230 kV Transmission Line at New Madunaghat Substation ; 4. 400 kV AIS substation at Meghnaghat with 2x750 MVA transformer ; 5. 400 kV GIS substation at Madunaghat with 3x750 MVA transformer ; 6. 230 kV AIS switching Station at Meghnaghat ; 7. 230 kV GIS switching Station at Madunaghat ; 8. Up gradation of existing 132 kV substation to 230 kV voltage level at Madunaghat ; 9. Installation of GIB and Shunt Reactor at Matarbari.
Date of ECNEC Approval	21 July 2016
Contractor for implementing the project	Yet to be deployed.
Estimate	Total Taka 45,674.937 million Project aid Taka 27,675.558 million
Source of Fund	JICA, GoB & PGCB
Progress in 2016-17	6.84%
Cumulative progress up to June 2017	6.84%
Completion time	December, 2020

11) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project

Objectives	To increase reliability and efficiency of the electrical power supply in Bangladesh through expanding and improving the 230 kV and 132 kV power transmission system of PGCB.
Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> 1) Bogra - Naogaon 230 kV double circuit 42 km line ; 2) Borokupuria - Purbasadipur 230 kV double circuit 40 km line ; 3) Barisal (N) - Bhandaria D/C 132 kV TL 45 km ; 4) Renovation of Naogaon - Niamotpur 132 kV TL 2nd circuit stringing 46 km; 5) Arihazar - Bhulta D/C 132 kV TL 7.8 km ; 6) Nabinagar - Dhamrai D/C 132 kV TL 9.3 km ; 7) Reconductoring of double circuit Hawk 477 MCM conductor in existing Rajbari-Barisal 132 kV D/C TL 150 km ; 8) Gazaria - Daudkhandi D/C 132 kV TL 13.5 km ; 9) Rajendropur - Sreepur D/C 132 kV TL 19.5 km ; 10) Feni 230/132 kV 2x225/300 MVA AIS Sub-station ; 11) Bhulta 230/132 kV 2x225/300 MVA GIS Sub-station ; 12) Birulia 230/132 kV 3x225/300 MVA GIS Sub-station ; 13) Naogaon 230/132 kV 2x225/300 MVA GIS Substation ; 14) Purbasadipur 230/132 kV 2x225/300 MVA AIS Substation ; 15) Pubail 132/33 kV 2x80/120 MVA GIS Substation ; 16) Ullapara 132/33 kV 2x50/75 MVA AIS Sub station ; 17) Bajitpur 132/33 kV 2x50/75 MVA AIS Sub station ; 18) Ghatail 132/33 kV 2x80/120 MVA AIS Sub station ; 19) Arihazar 132/33 kV 2x80/120 MVA GIS Substation ; 20) Rajendropur 132/33 kV 2x80/120 MVA GIS Substation ;

	21) Nabinagar 132/33 kV 2x80/120 MVA GIS Substation ; 22) Gazaria 132/33 kV 2x80/120 MVA AIS Substation ; 23) Renovation of Jhenaidah 132/33 kV SS with 2x80/120 MVA transformer ; 24) Renovation of Satkhira 132/33 kV SS with 2x50/75 MVA transformer ; 25) Renovation of Shahajibazar 132/33 kV SS with GIS and addition of new 2x80/120 MVA transformers ; 26) Renovation of Sylhet 132/33 kV SS with GIS and addition of new 2x80/120 MVA transformers ; 27) Renovation of Bagerhat 132/33 kV SS with AIS and 2x50/75 MVA transformer ; 28) Renovation of Bhulta 132/33 kV SS with GIS and 2x80/120 MVA transformer Extension of Bogra SS at 230 kV side by 2 additional line bays; 29) Total 15 Nos. of bay extension at existing substations: Bogra (230 kV, 2 nos.), Barapukuria (230 kV, 2 nos.), Niamotpur (132 kV 1 Nos.), Sreepur(132 kV 2Nos.), Bhandaria (132 kV, 2 Nos.), Barisal(N) (132 kV, 2 Nos.), Dhamrai (132 kV, 2 Nos.), Daudkandi(132 kv, 2 Nos.) ; 30) Construction of 16.725 km Line in - Line out transmission line .
Date of ECNEC Approval	November 2016
Contractor for implementing the project	Yet to be deployed.
Estimate	Total Taka 29823.79 million Project aid Taka 12425.266 million
Source of Fund	KfW, GoB & PGCB
Progress in 2016-17	0.37%
Cumulative progress up to June 2017	0.37%
Completion time	December, 2021

12) Construction of Gopalganj - Patuakhali (Payra) 400 kV Transmission Line & Gopalganj 400 kV Grid Substation

Objectives	The main objective of the project is to create necessary facilities to evacuate power from upcoming coal based payra 1320 MW Power Plant
Main components of the project	1) Constrcution of Patuakhali(Payra)- Gopalganj 400 kV Double circuit transmission line: 160 km ; 2) Constrcution of line in line out (LILO OF) of Madaripur -Gopalganj(Old) 132 kV double circuit line at Gopalganj (New) substation (8km) ; 3) Constrcution of line in line out (LILO OF) of Madaripur -Fridpur 132 kV double circuit line at Gopalganj (New) substation (1km) ; 4) Construction of Gopalganj 400/132 kV, 3x325 MVA AIS Substation.
Date of ECNEC Approval	25 April 2017
Contractor for implementing the project	GS Engineering and Construction Corporation.
Estimate	Total Taka 32942.446 million Project aid Taka 3487.126 million
Source of Fund	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2016-17	1.00%
Cumulative progress up to June 2017	1.00%
Completion time	December, 2019

13) Institutional Strengthening of PGCB

Objectives	a) To improve the quality of services delivered by PGCB through capacity development and institutional strengthening approach ; b) To enhance institutional resources of the PGCB through improved utility performance, capacity development, institutional strengthening, financial management, operational skill improvement ; c) 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.
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 SCADA 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	Centre for Management Development.
Estimate	Total Taka 259.654 million Project aid Taka 233.344 million
Source of Fund	World Bank, GoB & PGCB
Progress in 2016-17	0.80%
Cumulative progress up to June 2017	0.80%
Completion time	June, 2018

B) Projects in own funding

1) 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	1. 132/33 kV substation at Amnura (1x35/50 MVA) ; 2. 132 kV single circuit pole line: 15 km .
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 2016-17	63.24 %
Cumulative progress up to June 2017	90.70%
Completion time	December, 2017

2) Mongla-Khulna (South) 230 kV Transmission Line Project

Objectives	a) To create power evacuation facilities for upcoming power plants at Mongla (1st unit 660 MW) ; b) To supply construction power to Mongla power plant .
Main components of the project	1. 24 km four circuit 230 kV Mongla-Khulna (South) line (Initially two circuit stringing) ; 2. Two 230 kV bay extension at Khulna (South).
Date of Project Approval	20 August 2014 at PGCB 347th 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 2016-17	44.82 %
Cumulative progress up to June 2017	52.69%
Completion time	December, 2017

Completed Projects during the Fiscal Year 2016-17

1) Bibiyana-Kaliakoir 400 kV transmission line & Fenchuganj-Bibiyana 230 kV transmission line project:

Objectives	(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-Kaliakoir 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 OF) 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, Kore
Estimate	Total Taka 20105.656 million. Project loan Taka 7400.00 million.
Source of Fund	EDCF, Korea, GoB & PGCB
Progress in 2016-17	36.31 %
Cumulative Progress upto June 2017	94.75 %
Completion time	June 2017

2) 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 projects	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"> 1. Comprehensive recommendation for Bangladesh Grid Code should be included in the report to connect the Rooppur Nuclear Power Plant with Bangladesh power system ; 2. Oscillation of voltage and frequency at tie line during fault condition should be included ; 3. The system reliability analysis should be incorporated in the report ; 4. Bangladesh power system stability analysis has to be done by considering the full load rejection of one unit (1,250 MW) ; 5. Security analysis of national grid should be included in the report.
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 2016-17	10.0 %
Cumulative progress up to June 2017	100 %
Completion time	December, 2016

3) Barisal-Bhola-Borhanuddin 230 kV Transmission Line Project

Objectives	a) To evacuate power from Bhola 225MW Combined Cycle Power Plant at Borhanuddin, Bhola ; b) To strengthen the power evacuation arrangement & increasing power supply stability, reliability & transmission capability in Barisal area.
Main components of the projects	1. Construction of 55.55 km 230 kV transmission line from Kutuba (Borhanuddin) to Gajalia, Babuganj (Barisal) ; 2. 5.45 km Tetulia and Kalbadar River Crossing ; 3. 230/132 kV, 3225 MVA substation at Gajalia, Babuganj (Barisal).
Date of Project Approval	03 May 2011
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 2016-17	2.05 %
Cumulative progress up to June 2017	100%
Completion time	December, 2016

Major Achievements in the financial year 2016-17:

During fiscal year 2016-17 good quantity of transmission infrastructure was added in the existing network from completion of a significant number of projects. To meet the power demand of Dhaka from the existing and upcoming gas based power plants at Sylhet area "Bibiyana- Kaliakoir 400 kV and Fenchuganj-Bibiyana 230 kV Transmission Line project". The project also significantly enhances the stability and reliability of the grid network. Bibiyana 400/230/132 kV grid substation and Kaliakoir- Bibiyana 400 kV transmission line were constructed under the project. Honourable Prime Minister inaugurated the transmission line through video conference on 1st march 2017. Bibiyana-Kaliakoir 400 kV transmission line is the country's first 400 kV transmission line. It is 196.50 km long that is the longest 400kV transmission line of country. Following benefits have been added to the transmission network as the project was implemented:

- Over loading stress of Dhaka -Sylhet transmission network has been relived and enabled good quantity of power transfer from Sylhet to Dhaka and its adjacent area.
- Power generated at Sylhet area is being transferred to Tongi, Aminbazar, Kabirpur,Tangail,Manikganj and National Electricity Grid.
- Enhances the stability of the National Electricity Grid network.
- Stabilizes voltage of Dhaka zone.
- Transmission Loss Reduction.

The following transmission facilities were commissioned after construction during the reporting year 2016-2017 against various development projects:

a) Transmission Lines:

Sl.	Transmission Line	Quantity (Ckt. Km.)
1	Bibiyana-Kaliakoir 400kV double circuit transmission line	339.06 ckt. km
2	Aminbazar-Tongi 230kV double circuit transmission line at Kaliakoir (LILO)	127.83 ckt. km
3	Bheramara Power Plant- Bheramara HVDC 230kV double circuit transmission line (NWPGL)	12 ckt. km
4	Kabirpur-Tangail 132kV double circuit transmission line at Kaliakoir (LILO)	17.12 ckt. km
5	Khulna (S)- Satkhira 132kV line second circuit stringing	47 ckt. km

b) Substation:

Sl.	Name of substation	Capacity
1	Kaliakoir 400/230 kV substation	1x520 MVA
2	Kaliakoir 400/132 kV substation	2 x 325 MVA
3	Bheramara 230/132 kV substation (NWPGL)	2x300 MVA
4	Kodda 132/33 kV substation	4x50/75 MVA
5	Rooppur 132/11 kV substation	1x25/41 MVA

b) Substation Capacity Up gradation :

Sl.	Name of substation	Capacity
1	Bibiyana 400/230 kV Substation	520 MVA
2	Sikalbaha 230/132 kV Substation	300 MVA
3	Amnura 132/33 kV Substation	50 MVA
4	Bogra 132/33 kV Substation	158 MVA
5	Chowmuhan 132/33 kV Substation	45 MVA
6	Cox's Bazar 132/33 kV Substation	75 MVA
7	Dhanmondi 132/33 kV Substation (DPDC)	75 MVA
8	Fenchuganj 132/33 kV Substation	20 MVA
9	Jessore 132/33 kV Substation	80 MVA
10	Jhenaidah 132/33 kV Substation	79 MVA
11	Joypurhat 132/33 kV Substation	82 MVA
12	Kabirpur 132/33 kV Substation	37 MVA
13	Kamrangirchar 132/33 kV Substation (DPDC)	75 MVA
14	Khulshi 132/33 kV Substation	80 MVA
15	Madaripur 132/33 kV Substation	34 MVA
16	Mymensingh 132/33 kV Substation	90 MVA
17	Narsingdi 132/33 kV Substation	75 MVA
18	Natore 132/33 kV Substation	40 MVA
19	Niyamatpur 132/33 kV Substation	41 MVA
20	Purbasadipur 132/33 kV Substation	55 MVA
21	Shahjibazar 132/33 kV Substation	75 MVA
22	Sitalakhya 132/33 kV Substation (DPDC)	75 MVA
23	Tangail 132/33 kV Substation	75 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		400/132 KV		230/132 KV		132/33 KV	
				No	Capacity	No	Capacity (MVA)	No	Capacity (MVA)	No	Capacity (MVA)	No	Capacity (MVA)
2010-11	-	2,647.3	6,018	-	-	-	-	-	-	13	6,675	81	8,437
2011-12	-	2,647.3	6,080	-	-	-	-	-	-	13	6,675	83	8737
2012-13	-	3,020.77	6,080	-	-	-	-	-	-	15	6,975	84	9705
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	11963.72
2015-16	220.7	3185.166	6,401.628	1	500 MW	1	520	-	-	19	9,375	90	12,655.5
2016-17	559.76	3324.99	6,465.748	1	500 MW	2	1560	1	650	19	9,675	91	14,154.5

Table: Last seven years transmission infrastructure of PGCB

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

New Infrastructure in Power Transmission Added in last year (Including other utility):

400/230 kV Grid Substation	:	01 No's (520 MVA)
400/132 kV Grid Substation	:	01 No's (650 MVA)
230/132 kV Grid Substation	:	01 No's (600 MVA)
132/33 kV Grid Substation	:	02 No's (341 MVA)
Substation Capacity Up gradation	:	2,192 MVA
400 kV Transmission Line	:	339 Circuit Kilometer
230 kV Transmission Line	:	139.82 Circuit Kilometer
132 kV Transmission Line	:	64.12 Circuit Kilometer

Contracts signed in 2016-2017 financial year for the construction of transmission line work:

Sl. No.	Description of work	Contract Signing Date & Contractor(s) Name	Completion period as per Contract	Source of Funding
1	Siddhirganj-Haripur 230kV Double Circuit Transmission Line on Turnkey Basis (Contract No. PGCB/230kV/ TL/S-H)	06/09/2016 ZTT-PEFEC JV, China	12 Months	PGCB
2	Re-conductoring of Existing 132kV Double Circuit Transmission Lines on Turnkey Basis (Contract No. PGCB/132kV/TL/Enhance/01)	07/02/2017 HGPT, Malaysia	12 Months	PGCB
3	Madunaghat-Kalurghat 132kV Double Circuit Underground Transmission Line and Re-conductoring of Existing Comilla(S)-Chandpur 132kV Double Circuit Overhead Transmission Line on Turnkey Basis (Contract No. PSEEIP(TRANCHE-3)/ADB/PGCB/P03/TL)	3 09/04/2017 CCCE-ETERN-Ha ndbaek Consortium (China & S.Korea)	540 days	ADB
4	132kV and 230kV Transmission Line under Enhancement of Capacity of Grid Substation and Transmission Lines for Rural Electrification	07/08/2016 HGPT, Malaysia	24 Months	World Bank
5	132kV Transmission Lines Saidpur-Jaldhaka and Bogra Palasbari to Mahasthangarh on Turnkey	30/08/2016 HGPT, Malaysia	20 Months	JICA
6	132kV Transmission Lines Madaripur-Saidpur, Feni-Comilla(N) In-out Chowadanga, Jessore-Benapole and Rajshahi-Chapainwbganj In-out to Rajshahi-2 on Turnkey	29/09/2016 KEC, India	20 Months	JICA
7	Replacement of existing double Circuit 132kV, 500sqmm Cu. XLE Cable by 800sqmm Cu. XLPE underground Cale near Uttara Grid Substation of DESCO on Turnkey	15/05/2017 CCCE-ETERN	8 Months	Deposit work of DESCO
8	Patuakhali (Payra)-Gopalganj 400kV Transmssion Line on Turnkey Basis (Contract No.:PGCB/400kV/PAT-GOP/TL)	24-05-2017 GS, Korea	720 days	GOB & PGCB

Contracts signed in 2016-2017 for the construction of Sub-station work:

Sl. No.	Description of work	Date of Agreement & Contractor	Completion period	Source of funding
1	Power transformers with associated switchgears on turnkey basis under Renovation, Extension, Rehabilitation & Augmentation of Grid Sub-stations. (RRAGS-Phase-II project)	16/10/2016 M/S. Energypac Engineering Ltd.	18 Months	PGCB
2	132/33KV AIS Sub-stations at Shariatpur, Chowddagram, Benapole & Rajshahi-2 and bay extension at Existing Jessore & Madaripur Sub-stations on Turnkey Basis.	03/01/2017 KEC International Ltd, India.	24 Months	JICA
3	132/33KV Sub-stations at Sherpur (Bogra) & Kurigram capacity upgradation of existing 132KV Sub-station at Thakurgaon, Paloshbari, Shirajganj, Natore & Chapainawabganj and 132KV bay extension at Rangpur Sub-station.	28/07/2016 Consortium of Daewoo Energypac	24 Months	World Bank
4	Construction and completion of 132/33KV AIS Sub-station at Kachua, 132/33KV GIS Sub-station at Kalurghat and upgradation of existing 132/33KV Madhunaghat & Comilla (S) AIS Sub-station to GIS Sub-stations on turnkey basis.	02/05/2017 ABB India.	730 days	ADB

Future Development Plan

To meet the future growing power demand and to fulfil the government's goal of power access to all houses, PGCB took 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	Patuakhali - Gopalganj 400 kV Line and Gopalganj 400 kV Super Grid Sub-Station Project	December, 2019
2	Construction of Bakerganj-Barguna Transmission Line and Barguna 132/33 kV Substation	December, 2019
3	Bheramara(Bangladesh)-Baharampur(India) Second 400kV Interconnection Line (Bangladesh Part)	December, 2018
4	Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project	June, 2020
5	Baropukuria-Bogra-Kaliakoir 400 kV Transmission Line Project (NG-5)	June, 2022
6	Expansion and Strengthening of Power System Network under DPDC Area	June, 2022
7	Enhancement & Strengthening of Power Network in Eastern Region	June, 2022
8	Madunaghat - Moheskhali 765 kV Transmission Line Project	June, 2022
9	Grid Network Development Project in Southern Zone	June, 2023
10	Expansion and Strengthening of Power System Network Under Chittagong Area	June, 2022
11	230 kV & 132 kV Transmission Network Development Project in Western Region	June, 2023

Sl. No.	Name of project	Expected Completion Year
12	Banshkhali-Madunaghat 400 kV Transmission Line Project	June, 2021
13	Expansion & Strengthening of Power System Network under DESCO Area (Phase-1)	December, 2023
14	Infrastructure Development for Power Evacuation facilities of Rooppur Nuclear Power Plant	December, 2022
15	Bogra-Chapainawabganj (Rahanpur) 400 kV Transmission Line Project	June, 2022
16	Bornagar-Parbitipur-Katihari 765 kV Bangladesh-India Grid Interconnection Project (Bangladesh Part)	December, 2022
17	HVDC BtB Station at Comilla for 500 MW Import from Tripura (India)	December, 2019
18	Madunaghat-Bhulta 765 kV Transmission Line Project	December, 2024
19	Development of Transmission Infrastructure at Mirsharai Economic Zone for Reliable Power Supply	December, 2020
20	Replacement of Ashuganj Old 132 kV AIS Substation by New 132 kV GIS Substation Project	June, 2020
21	Transmission Network Development Project for Bangabandhu Hi-Tech City and Economic Zones in Cox's Bazar Area	December, 2020

In light of power sector master plan a few other long term projects had been assumed by PGCB to supply power throughout the country.

Development of human resource

Power is one of the driving forces of Bangladesh's socio-economic development. The present government is conducting extensive development activities in the power sector to supply uninterrupted power in line with the growing economic development to achieve the milestones of Vision 2021. Skilful human resources needed for any sustainable development, maintenance and management. In this modern competitive world, to develop an efficient group of human resources along with technological and infrastructural development, the present Govt. and Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB) as its partner has been working continuously. The Board of Directors of PGCB has been giving utmost importance to the knowledge and skill development of the employees through training. The Company firmly believes that the efficient human resources will play a supportive role in the development of electricity transmission management and in increasing the revenue of PGCB.

Focused Training Areas

PGCB has planned an annual training plan in front of the target of providing training at an average of 70 hours per annum for the year 2016-2017. In this case, the operation and maintenance of national grid, development plans for long term system planning, development and implementation of the project, information and technological development, corporate and financial management, establishment of good governance, implementation of National Integrity Strategy, Innovation Strategy, Quality Management, Occupational Health and Safety Management System, development of industrial relationships, etc. are considered to develop and implement training plan. Training needs of the organization and employees were the basis of the training program.

PGCB has conducted training program on its own arrangement as well as joint venture with local and foreign organizations. In order to create the basis for developing the new officials of PGCB as future skilled officers, continuous long-term departmental foundation training is being conducted jointly by PGCB and BIAM Foundation in light of technical, management and leadership.

A summary of the training program conducted by PGCB in the year 2016-2017 is presented in the following table:

Sl No.	Description	Number
1.	Number of employees 2016-17 fiscal year	2,413
2.	Average training target per employee (Man-Hour)	70
3.	Total training targets (Man-Hour)	169,260
4.	Achieved training targets (Man-Hour)	171,751 hours
5.	Total training program implemented	321

Foreign Training

In order to develop PGCB employees in the competitive world, various foreign training programs are organized to develop knowledge and skills about various aspects of modern technology and management and to adapt them with the global culture. A brief summary of the foreign training program for the year 2016-2017 is presented in the following table:

Sl No.	Description	Number
1.	Number of Training Programmes	29
2.	Number of Trainees	95
3.	Number of Countries	8
4.	Training Man-Hours	8,856

Special Training Programs for National Integrity Strategy, Innovation and e-Filing:

In order to implement Vision-2021 adopted by the Government of the People's Republic of Bangladesh, various new ideas and techniques and applications were introduced in the institutional level. In addition to this, PGCB has been giving utmost importance to the implementation of the National Integrity Strategy, strengthening the Innovation Program and implementing e-Filing activities along with the government. In order to give ideas about these new issues, training programs were taken for PGCB's employees by the training section. Already 111 (One hundred eleven) officers under training programs on National Integrity Strategy, 41 (Forty one) officers under the Innovation Training Program, and 140 (One Hundred Forty) officers /staff under 06 (six) training programs on e- Filing of are covered.

Future Program:

A three-year long Memorandum of Understanding (MoU) and Contract of Service (CoS) relating to organizing training program has been signed between PGCB and Asian Institute of Technology (AIT), Thailand as a part of building a group of efficient employees in the field of technology and management, under which AIT is organizing training programs according to the demands of PGCB. With the financial support of the World Bank, a project called "Institutional Strengthening Project" has been taken up with the intention of conducting training programs and developing technical infrastructure, whose activities have been started in the fiscal year 2017-2018. A training institute is already under construction at Agargaon in Dhaka to provide training related to management development program and establishment of infrastructure for another training institute at GMD-Aricha premises is under consideration for providing technical training.

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 has already 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. The second phase that is, to construct the 9th to the 20th floor above ground is going on. Construction is progressing targeting shifting departments of head office to its own multistoried building within 2018.

Performance Management System (PMS) :

The management of PGCB is considering the effective application & evaluation of work efficiency of human resources with great importance. From the fiscal year 2012-2013, keeping in mind the principle of Management By Objective (MBO), modern Performance Management System (PMS) was formulated in place of traditional customary evaluation methods. As part of its assistance in the application and implementation, Performance Appraisal Book (PAB) has been launched. Formulation of action plan, determination of job goals, implementation, supervision & competency of all levels of employees are being evaluated through this system. On the basis of this evaluation of competency and obtained number described in PAB, promotion of employees, annual salary increment, renewal of job contract & incentive bonus etc. are offered to the employees. New edition of PAB has been introduced to establish the result-based performance management system more effectively and efficiently and in light of it, the activities for making online based software for performance appraisal system is ongoing. A new performance evaluation reporting form was developed which was effected from the fiscal year 2017-2018 by amending the traditional evaluation methods to ensure transparency & accountability of staff alongside with officers.

Annual Performance Agreement (APA):

In order to modernize the individual performance of the employees as well as to ensure the structural development and functioning of the departmental and institutional level performance, PGCB is giving more importance to the Government of the People's Republic of Bangladesh's formulated Annual Performance Agreement (APA). APA implementation activities were started from the fiscal year 2015-2016 and in light of APA agreement of the fiscal year 2015-2016, PGCB's achievement was 94.82% and 98% (draft) in the fiscal year 2016-2017. In order to accomplish the activities of the fiscal year 2017-2018, APA has been signed between central / higher management and different stages of field level management. An APA team has been working in PGCB for properly formulating, implementing and monitoring the APA agreement.

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 PGCB have reached present condition at the endpoint of the fiscal year 2016-2017.

1. Ensured and upgraded Wired and Wireless reliable Internet connectivity.
2. Regularly updated PGCB's dynamic and eye catching website (www.pgcb.org.bd) regularly by publishing and uploading generation/operation report, tender notice/documents, share and investment related information, project information etc. whenever changes were made.
3. Established and manages central antivirus system.
4. A dynamic website for school of PGCB (www.pgcb.school.edu.bd) was developed and updated regularly.
5. National and international video conferencing system was developed.
6. Online recruitment system had been implemented.
7. Data entry was completed to unified PMIS software.
8. PGCB officials had been given e-mail addresses in its own domain.
9. 95% of local tender works had been completed in e-GP system.
10. Administrative decision has been taken in e-nothi system.
11. Accounting software (BOSS) had been running successfully in the Accounts Department.
12. Official facebook page([facebook.com/pgcb.org.bd](https://www.facebook.com/pgcb.org.bd)) page created and is updating regularly.
13. Official Android Application was developed.
14. Online Outage Approval System was developed.
15. Human Resource Management System development is ongoing.
16. Online Store Management software was implemented to all stores under Grid Circle (Dhaka-North) and implementation process was ongoing on all stores under other GMD offices.
17. Implementation of central server room is ongoing.

Corporate Social Responsibility (CSR):

PGCB has been working to develop education. It has 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 2016-17 the company spent around Tk. 10.39 million to run Joynagar PGCB High School.

Commercial Status:

During 2016-17 financial year PGCB billed against power wheeled for Bangladesh Power Development Board, Dhaka Power Distribution Company Ltd., Dhaka Electric Supply Company Ltd., Palli Biddut Samities, West Zone Power Distribution Company Ltd., and North West Zone Power Distribution Company Ltd. PGCB charged Tk. 0.2768/kw in 132kV level and Tk. 0.2791/kw in 33kV level as wheeling bill.

Total wheeling revenue (Taka in Million)	Realized/Adjusted (Taka in Million)	Receivable	Remarks
BDT 14,168.40	BDT 11,489.74	BDT 2,678.66	Receivable was equal to 2.27 month's wheeling bill.

Financial Performance:

The value of gross fixed assets of the Company at the end of financial year 2016-2017 was BDT 177,186.89 million. The net fixed asset worth was BDT 113,398.24 million. The debt-equity ratio of the company was 71:29. During the reporting year, PGCB adjusted BDT 2,696.02 million against assigned loan of BPDB and paid BDT 1,148.50 million to government as Debt Service Liability (DSL).

During FY 2016-2017 the company earned a gross revenue of BDT 14,168.40 million as wheeling of power and BDT 199.95 million from optical fibre leasing. The other income was BDT 366.72 million resulting in a total income of BDT 14,735.07 million. The total expenditure was BDT 11,859.02 million. The net profit before tax was BDT 2,876.05 million. This year the company incurred current tax BDT 88.41 million, deferred tax BDT 791.95 million that is, total tax BDT 880.36 million. The net profit after tax was BDT 1,995.69 million.

During the year, the company earned a pre tax return of 5.97% on net fixed assets. During the year BDT 29,143.64 million transferred from work-in-progress to fixed assets due to completion of projects, as a result more depreciation and interest charged during the year owing to increase of loan amount. In addition to that overall 9.54% power transmission increased this year, as a result the revenue increased as compared to that of last year.

Power generation in near future will be increased, therefore, it is expected that more revenue would be earned. The board has proposed 15% cash dividend for the financial year 2016-2017 from earned profit as the rest net profit will be invested in development projects

A comparative statement on the financial performance from financial year 2010-2011 to 2016-2017 are shown in table below:

Year	Wheeling Charge (mln. BDT)	Profit before tax (mln. BDT)	Profit after tax (mln. BDT)	Return on Net Fixed Assets	Gross Fixed Assets (mln. BDT)	Paid up Capital (mln. BDT)	Accounts Receivable (months)
2010-2011	6,155.64	809.69	924.60	6.85%	75,387.51	4,190.12	2.01
2011-2012	7,142.20	1,822.16	1,183.54	8.90%	84,262.00	4,190.12	1.98
2012-2013	7,672.95	2,015.03	1,010.18	8.74%	88,453.33	4,609.12	1.95
2013-2014	8,465.33	570.84	(29.07)	4.96%	127,745.61	4,609.12	1.97
2014-2015	9,133.41	(71.63)	416.49	3.20%	139,402.25	4,609.12	2.00
2015-2016	12,524.16	2,291.16	1,226.15	6.27%	144,213.69	4,609.12	2.32
2016-2017	14,168.40	2,876.05	1,995.69	5.97%	177,186.89	4,609.12	2.27

Table : Last seven sears 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 2016-2017. In their opinion six major points are worth mentioning. (1) The proper register of plant and machinery are to be kept, (2) The proper register of inventory was necessary, (3) Disputed accounts receivable of DPDC & DESCO, (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 as per Company Law 1994 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 should 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.

Making a format; collecting data and making a summation was decided by the Board of Directors of PGCB to address the problem. The work would be verified by the Audit Committee of the company. The Board of Directors instructed the management to prepare a statement of movable and immovable fixed assets and inventory fast. It is expected that the problem will be settled.

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:

Development projects has been financed by Power Grid Company of Bangladesh Ltd, Asian Development Bank (ADB), Kreditaustalt fur Wiederaufloan (KfW), DANIDA, Nordic Development Fund, SIDA, Japan International Cooperation Agency (JICA), World Bank, Economic Development Cooperation Fund (EDCF), Islamic Development Bank (IDB), other development partners and Govt. of Bangladesh. PGCB also partly contributing fund in the development projects.

Dividend Declared:

For the fiscal year 2016-17 Power Grid Company of Bangladesh Ltd. in its board meeting number 434/2017 on 28 October 2017 recommended 15% cash dividend that you will declare in the 21st Annual General Meeting. Taka 69,13,69,487 crore only will be required to pay 15% 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. The details of development projects have been mentioned early.

Rotation of Directors:

The number of directors of PGCB is 12 now. Three are independent directors and one is managing director. Independent directors do not retire according to corporate governance order of Bangladesh Security Exchange Commission and Article 34(3) of the company. As MD is Ex-officio director he does not retire by rotation. Retirement by rotation is applicable as per Article 34(A) of the company for the rest eight directors. That is, in every year three directors who are in longest office will retire. Mr. Khaled Mahmood, Director and Dr. A B M Harun-ur-Rashid, Director and Mr. A K M A Hamid will go to retirement. They are eligible for re-election as per Article 34(C).

Mr. Monowar Islam, Independent Director, PGCB was resigned on 1 February 2017. Bangladesh Power Development Board requested to include Dr. Ahmad Kaikaus, Secretary, Power Division as their representative. The Board of Directors of PGCB on 14 February 2017 in its 418/2017 No. meeting accepted Dr. Ahmad Kaikaus as director. He has been rendering his responsibility.

It is for your information that Mr. Shamsul Hassan Miah, BPDB Chairman was rendering his responsibility as director from 20 January 2016. former Chairman of Bangladesh Power Development Board (BPDB) was rendering responsibility as director in PGCB from 01 January 2015. When he 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 20th AGM. The board of directors have recommended to re-appoint them which is expected to be approved by you in the 21st 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



২০তম বার্ষিক সাধারণ সভা মধ্যে উপবিষ্ট পিজিসিবি'র পরিচালকবৃন্দ



২০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ার মালিকগণের একাংশ



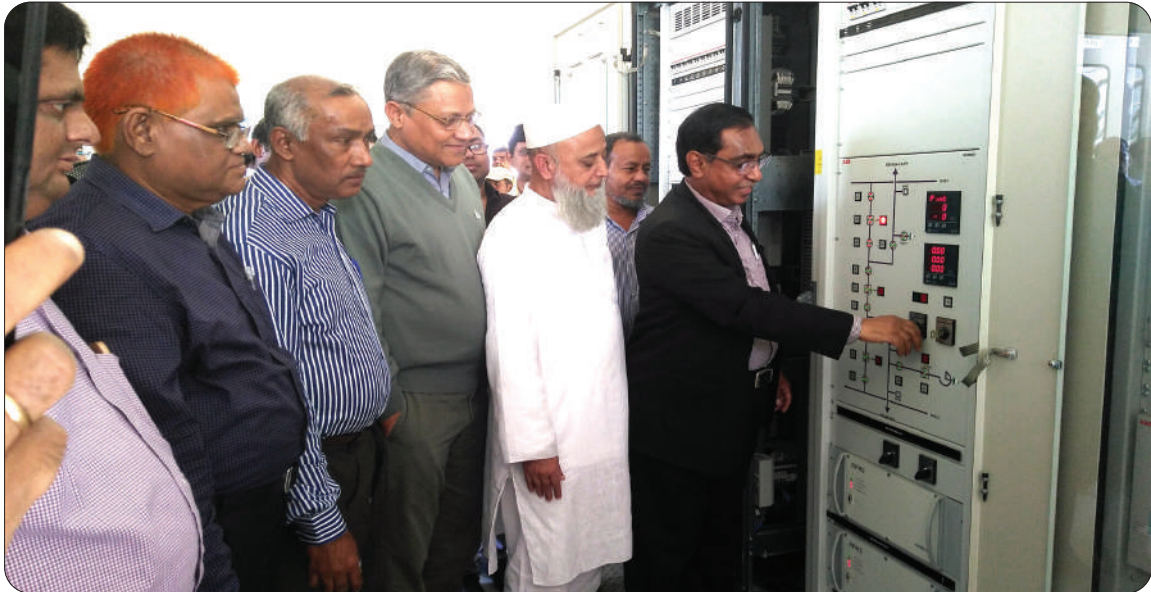
মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা ও চীনের প্রেসিডেন্ট শি জিনপিং এর উপস্থিতিতে
 “পাওয়ার গ্রীড নেটওয়ার্ক স্ট্রেন্থেনিং প্রজেক্ট আগার পিজিসিবি (জিটুজি)”
 প্রকল্পের চুক্তিনামা হস্তান্তর করা হয়



পিজিসিবি'র পরিচালনাধীন এনএলডিসি-তে দেশের বিদ্যুৎ পরিস্থিতি সম্পর্কে
 বিদ্যুৎ ও জ্বালানী উপদেষ্টার নেতৃত্বে শীর্ষ নীতি নির্ধারকগণের সভা



পিজিসিবি ভবন, চট্টগ্রাম এর উদ্বোধন করেন সংস্থার চেয়ারম্যান মোঃ আবুল কালাম আজাদ



নবনির্মিত বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন সম্বলন লাইন বিবিয়ানা প্রান্ত হতে পরীক্ষামূলক চালু করছেন পিজিসিবি'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক মাসুম-আলবেরুনি



মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা ভিডিও কনফারেন্সে বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সম্বলন লাইন ও কালিয়াকৈর ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র উদ্বোধন করেন



বিপিডিবিতে ২০১৫-১৬ অর্থবছরের ডিভিডেন্ড বাবদ টাকা ৩৩.৭৪ কোটি এর চেক হস্তান্তর করেছে পিজিসিবি

Report of the Audit Committee (2016-17 FY)

The Audit Committee of Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB) is constructed by 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.

During financial year 2016-17 Audit Committee met in eight numbers of meeting. The summary of the Audit Committee performance is as follows:

Internal Audit

At the beginning of financial year 2016-17 total 131 numbers internal audit objections were pending. During this financial year, total 261 internal audit objections were raised. The Audit Committee initiated significant measures along with the officials concerned to resolve the objections. In four meetings the committee had through discussion and reviewed the objections. Advice and guidance of the Audit Committee was followed and 233 audit objections were resolved during the financial year. The remaining pending objections were gradually solved in the following year.

External Auditor

Two firms namely M/S A Qasem & Co. Chartered Accountants and M/S S.F.Ahmed & Co. Chartered Accountants performed external audit work in 2015-16. As they expressed their interest to continue audit activities for the financial year 2016-17, the Audit Committee reviewed their performance of the previous years and recommended to the Board of Directors to re-appoint the said firms as external auditor for 2016-17. Then the Board of Directors refer the matter to the AGM. After getting consent from shareholders both M/S A Qasem & Co. Chartered Accountants and M/S S.F.Ahmed & Co. Chartered Accountants were reappointed for consecutive second year.

Disclosure of periodic financial statements

Finance and Accounts Department of PGCB prepared the quarterly financial statements as per requirement of Bangladesh Security Exchange Commission directives and placed to the Audit Committee after the 1st quarter, the 2nd quarter and the 3rd quarter during 2016-17 financial year without audit by external auditors. The Audit Committee reviewed the statements and recommended to the Board of Directors for approval. After approval of the Board, the statements were published in Bangla & English daily news papers, on webportal and sent to BSEC, DSE & CSE within stipulated time.

Review Budget Proposal

The Audit Committee reviewed the revised budget of 2016-17 prepared by the management and suggested some changes that the committee deemed fit. The revised budget proposal was placed to the Board of Directors for approval. The revised budget as recommended by Audit Committee for 2016-17 was approved. Like previous years, the Audit Committee reviewed the 2017-18 years budget of PGCB prepared by the management and suggested necessary inputs that the committee deemed fit. The budget proposal was placed to the Board of Directors for approval. The budget for 2017-18 was approved as suggested by the Audit Committee.

Exchange View with External Auditors

The Audit Committee exchanged view on findings of external auditors on draft report of financial statements along with PGCB management. The Audit Committee discussed with the Board of Directors regarding the issues raised by External Auditor and suggested for approval. The audited financial statement for the year 2016-17 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.

Since-1979**Corporate Head Office :**

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 Shareholders 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, 2017 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 August 07, 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 August 07, 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: December 12, 2017;
Dhaka-1000.

Ahmed Zaker & Co.
Chartered Accountants

Enclosure: Annexure (Compliance status page number 01 to 06)

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 : arupchy@yahoo.com

CORPORATE GOVERNANCE

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

Condition No.	Title	Compliances Status (put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1.	Board of Directors			
1.1	Board's Size	Complied		
1.2	Independent Directors			
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;	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	Draft code of conduct is under preparation
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		
1.3	Qualification of Independent Director (ID)			
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	Chairman of the Board and Chief Executive officer: 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		
1.5	The Directors Report to Shareholders			
1.5 (i)	Industry outlook and possible future developments in the industry.	Complied		
1.5 (ii)	Segment-wise or product-wise performance	Complied		
1.5 (iii)	Risks and concerns	Complied		
1.5 (iv)	A discussion on Cost of Goods sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin	Complied		
1.5 (v)	Discussion on continuity of any Extra-ordinary gain or loss.			Situation did not arise
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.	Complied		
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 the 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);	Complied		
1.5 (xxi) (b)	Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer, Head of internal Audit and their spouses and minor children (name wise details);	Not Complied		
1.5 (xxi) (c)	Executives;	Not Complied		
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		

2	Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and Company Secretary (CS)			
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 attend such part of a meeting of the Board of Directors which involves consideration of an agenda item relating to their personal matters;	Complied		
3.	Audit Committee:			
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		
3.1	Constitution of the Audit Committee			
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		

3.2	Chairman of the Audit Committee			
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		
3.3	Role of Audit Committee			
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	Complied		
3.3 (x)	When money is raised through Initial Public Offering (IPO)/ Repeat Public Offering (RPO)/ Rights Issue the company shall disclose to the Audit Committee about the uses/applications of funds by major category (capital expenditure, sales and marketing expenses, working capital, etc.) on a quarterly basis, as a part of their quarterly declaration of financial result, Further, on an annual basis, the company shall prepare a statement of funds utilized fro the purposes other than those stated in the offer document/prospectus.			Situation did not arise.
3.4	Reporting of the Audit Committee			
3.4.1	Reporting to the Board of Directors			
3.4.1 (i)	The Audit Committee shall report on its activities to the Board of Directors.	Complied		
3.4.1 (ii)(a)	Report on conflicts of interests;			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,	Complied		
3.4.2	Reporting to the Authority: 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 may rectification is necessary and if the Audit			Situation did not arise.

	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.			
3.5	Reporting to the Shareholders and General Investors: 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		
4	External/Statutory Auditors:			
4 (i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions.	Complied		
4 (ii)	Financial information systems design and implementation.	Complied		
4 (iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements.	Complied		
4 (iv)	Broker-dealer services.	Complied		
4 (v)	Actuarial services.	Complied		
4 (vi)	Internal Audit Services	Complied		
4 (vii)	Any other services that the Audit Committee determiners.	Complied		
4 (viii)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of the company.	Complied		
5.	Subsidiary Company:	Not Applicable		
5 (i)	Provisions relating to the composition of the Board of Directors of the holding company shall be made applicable to the composition of the Board of Director of the subsidiary company.			
5 (ii)	At least 1 (one) independent director on the Board of Directors of the holding company shall be a director on the Board of Directors of the subsidiary company.			
5 (iii)	The minutes of the Board meeting of the subsidiary company shall be placed for review at the following Board meeting of the holding company.			
5 (iv)	The minutes of the respective Board meeting of the holding company shall state that they have reviewed the affairs of the subsidiary company also.			
5 (v)	The Audit Committee of the holding company shall also review the financial statements, in particular the investments made by the subsidiary company.			
6.	Duties of Chief Executive Officer (CEO) and Chief Financial Officer (CFO):			
6 (i)	The CEO and CFO shall certify to the Board that: They have reviewed financial statements for the year and that to the best of their knowledge and belief;			


6 (i)(a)	These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;	Complied		
6 (i)(b)	These statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.	Complied		
6 (ii)	There are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.	Complied		
7.	Reporting and Compliance of Corporate Governance:			
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		

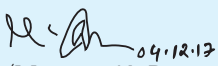


Certificate of Managing Director (Chief Executive officer) and Executive Director-Finance (Chief Financial officer)

It is to certify to the Board of Directors of PGCB that,

- 1) We have reviewed financial statements for the year 2016-17 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.


04.12.17
(Md. Abu Bakr Siddique)
Executive Director (Finance)


04.12.17
(Masum- Al- Beruni)
Managing Director

Compliance of Section 1.5(xx)

Board meeting held during **2016-17** and attendance by each director:

Composition of the Board	Number of Meeting Held	Meeting Attended
Mr. Abul Kalam Azad (Chairman)	22	21
Mr. Monowar Islam*	10	07
Mr. Ahmad Kaikaus, Phd**	09	06
Sheikh Md. Abdul Ahad	22	19
Engr. Md. Shamsul Hassan Miah***	05	03
Engr. Khaled Mahmood****	17	16
Dr. Jamaluddin Ahmed	22	20
Mr. Abu Alam Chowdhury	22	20
Mr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.	22	21
Barrister M. Anamul Kabir Emon	22	18
Dr. A.B.M. Harun-Ur- Rashid	22	19
Major General Moin Uddin	22	21
Mr. A.K.M.A. Hamid	22	16

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

* Mr. Monowar Islam, retired on 01.02.2017

**Mr. Ahmad Kaikaus, Phd, joined as director on 14.02.2017

*** Engr. Md. Shamsul Hassan Miah, retired on 04.10.2016

**** Engr. Khaled Mahmood, Joined as director on 01.11.2016

Audit Committee Meeting and Attendance during the year ended June 30, 2017

Name of Directors	Meeting held while a member	No. of Meeting attended
Dr. Jamal Uddin Ahmed FCA	08	08
Mr. Abu Alam Chowdhury	08	08
Barrister Md. M Anamul Kabir Emon	08	08
Mr. Masum-Al-Beruni	08	08



গ্রীড সাবস্টেশনের কন্ট্রোল রুম

**AUDITOR'S REPORT AND
AUDITED FINANCIAL
STATEMENTS OF**
Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
For The Year Ended 30 June 2017



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, 2017, statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and 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), the Companies Act 1994, Bangladesh 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. Those standards require that we comply with relevant ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatements.

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 material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

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

Basis for Qualified Opinion

1. As disclosed in Note # 4, the carrying amount of property, plant and equipment (PPE) was reported at BDT 113,398,236,005. No register has been found by us for PPE, which is need to be implemented by PGCB incorporating detailed information like, original cost, accumulated depreciation, rate of depreciation, year of acquisition, identification number, etc. Some items of PPE have been transferred from Bangladesh Power Development Board (BPDB) and Dhaka Power Distribution Company (DPDC) to Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) without conducting physical verification and valuation thereon. It is also noted that, no physical verification of PPE was conducted either at the year-end or any time during the period under audit, as we are unable to confirm the authenticity of the physical existence of PPE as of June 30, 2017. This item represents 71.74% of total assets which remained unverified as to its quantity. Moreover, the Company has never performed impairment test of its PPE which is also a non-compliance with BAS 36 paragraph 9.

2. As disclosed in Note # 7, the Company has reported an amount of BDT 807,347,816 as inventories. We have visited 20 Grid Maintenance Division (GMD) Offices involving inventories value amounting to BDT 900,510,759 resulting unrecorded inventories of BDT 93,162,943, which indicates incomplete reporting in the financial statements. We also found that inventory register was not maintained properly. As a result, we are unable to confirm the physical existence of the items of inventories and thereby its value as on June 30, 2017.

3. As disclosed in Note # 8, the Company has reported an amount of BDT 2,708,645,728 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charges. It includes receivables from DPDC, DESCO, M/S AbulKhair Steel Products and BWDB GK Project, Bheramara, Kushtia amounting to BDT 615,833,849, 279,084,538, 6,433,733 and 1,560,621 respectively. The above stated amounts are carried forward from FY 2005 and increasing year by year till to date. It include disputed amounts with DPDC amounting to BDT 414,877,218, DESCO BDT 3,106,230, M/S AbulKhair Steel Product BDT 6,433,733 and BWDB GK Project Bheramara, Kushtia BDT 1,560,621. In our opinion, the Company is very unlikely to recover the amounts in full. If provisions were made for the above, the earnings per share (EPS) and net asset value (NAV) for the year 2016-2017 would have adversely been affected to that extent.

4. As disclosed in Note # 2.1, the Company has reported an amount of BDT 739,548,754 as addition to PPE resulted from exchange rate fluctuation related with the outstanding principal amount of loan for the year ended June 30, 2017. As per Para 28 of BAS 21: Effects of Changes in Foreign Exchange Rates, the said amount should be recognized as a loss in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. However, this exchange loss is capitalized with the relevant assets in line with Companies Act 1994 as the said loan was obtained for those assets.

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 June 30, 2017. Also as per Note # 13.3(A), the Company owes BDT 1,705,943,235 to BPDB. These amounts could neither be confirmed from BPDB directly nor supported with the account statement of BPDB. Therefore, we are not in a position to confirm the said current account balance with the relevant party records.

6. As disclosed in Note # 15, the Company has reported an amount of BDT 1,963,994,600 including addition during the year amounting to BDT 302,446,437 as provision for gratuity. The Company carries an unfunded gratuity scheme for its employees and provision was made as per Company's 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 June 30, 2017, 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 statement of financial position (balance sheet) and statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement) dealt with by this report are in agreement with the books of account and returns; and
- IV. the expenditure incurred and payments made were for the purpose of the business of the company



A. Oasem & Co.
Chartered Accountants
(A Member Firm of Ernst & Young Global Limited)



S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants

Dated, Dhaka
October 28, 2017

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.


Statement of Financial Position

As at June 30, 2017

ASSETS	Notes	June 2017 BDT	June 2016 BDT
Non-current assets			
Property, plant and equipment	04	113,398,236,005	85,368,136,099
Capital works-in-progress	05	25,353,438,671	34,676,778,398
		138,751,674,676	120,044,914,497
Current assets			
Investment in FDR	06	1,320,000,000	2,560,000,000
Inventories	07	807,347,816	808,254,057
Accounts and other receivables	08	2,757,415,018	2,549,790,745
Advances, deposits and prepayments	09	8,997,468,023	7,914,222,150
Cash and cash equivalents	10	5,434,654,620	4,093,754,983
		19,316,885,477	17,926,021,935
Total assets		158,068,560,153	137,970,936,432
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share capital	11	4,609,129,910	4,609,129,910
Deposit for shares	12	30,394,658,990	25,650,107,058
Retained earnings		6,380,288,420	5,180,109,761
		41,384,077,320	35,439,346,729
Non-current liabilities			
Term loan-interest bearing	13	101,732,309,363	89,800,710,920
Grant from SIDA & KFW	14	176,313,662	147,147,029
Deferred liability-gratuity	15	1,963,994,600	1,735,868,760
Deferred tax liabilities	16	5,853,283,410	5,061,333,561
		109,725,901,035	96,745,060,270
Current liabilities			
Term loan-interest bearing	17	752,767,223	747,994,181
Interest payable	18	410,174,051	450,885,238
Liabilities for expenses	19	642,848,355	694,135,167
Liabilities for other finance	20	4,883,530,085	3,712,663,213
Provision for taxation	21	269,262,084	180,851,634
		6,958,581,798	5,786,529,433
Total liabilities		116,684,482,833	102,531,589,703
Total equity and liabilities		158,068,560,153	137,970,936,432


The accounting policies and explanatory notes (1 to 35) form an integral part of these Financial Statements


28/10/2017
Company Secretary


28/10/17
Managing Director
As per our report of same date


28/10/17
Director


A. Qasem & Co.
Chartered Accountants


S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants

Dated, Dhaka
October 28, 2017

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.


Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended June 30, 2017

	Notes	2016-2017 BDT	2015-2016 BDT
Revenue	22	14,368,352,412	12,722,255,140
Transmission expenses	23	(8,034,338,552)	(7,228,594,981)
Gross profit		6,334,013,860	5,493,660,159
Administrative expenses	24	(620,367,719)	(542,889,079)
Profit from operating activities		5,713,646,141	4,950,771,080
Finance income	25	237,905,100	330,951,434
Other income	26	128,817,499	146,196,723
Finance expenses	27	(3,060,516,691)	(3,022,196,733)
Profit before contribution to WPPF		3,019,852,049	2,405,722,504
Contribution to WPPF		(143,802,479)	(114,558,214)
Profit before income tax		2,876,049,570	2,291,164,290
Income tax expense	28	(880,360,299)	(1,065,016,129)
Current tax		(88,410,450)	(79,196,420)
Deferred tax		(791,949,849)	(985,819,709)
Profit after tax		1,995,689,271	1,226,148,161
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income		1,995,689,271	1,226,148,161
Earnings per share (EPS)- basic	33A	4.33	2.66

The accounting policies and explanatory notes (1 to 35) form an integral part of these Financial Statements


28/10/2017
Company Secretary


28/10/17
Managing Director
As per our report of same date


28/10/17
Director


A. Qasem & Co.
Chartered Accountants


S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants

Dated, Dhaka
October 28, 2017

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Statement of Changes in Equity

For the year ended June 30, 2017

	Share capital BDT	Deposit for shares BDT	Retained earnings BDT	Total BDT
Balance as on 1 July 2015	4,609,129,910	22,219,312,966	4,567,962,643	31,396,405,520
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)
Balance as on 30 June 2016	4,609,129,910	25,650,107,058	5,180,109,761	35,439,346,730
Balance as on 1 July 2016	4,609,129,910	25,650,107,058	5,180,109,761	35,439,346,730
Total comprehensive income for the year	-	-	1,995,689,271	1,995,689,271
Reversal of understated expenses of prior years	-	-	(252,460,899)	(252,460,899)
Reversal of overstated expenses of prior years	-	-	8,382,007	8,382,007
Reversal of understated income of prior years	-	-	1,662,476	1,662,476
Reversal of overstated income of prior years	-	-	-	-
Net investment received during the year	-	4,744,551,932	-	4,744,551,932
Final dividend of 2015 (12% Cash)	-	-	(553,094,196)	(553,094,196)
Balance as on 30 June 2017	4,609,129,910	30,394,658,990	6,380,288,420	41,384,077,320

[Signature]
28/10/2017

Company Secretary

Dated, Dhaka
October 28, 2017

[Signature]
28/10/17

Managing Director

[Signature]
28/10/17

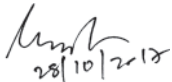
Director


Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Statement of Cash Flows

For the year ended June 30, 2017

	2016-2017 BDT	2015-2016 BDT
A. Cash flows from operating activities		
Cash receipts from customers	14,123,453,749	11,821,372,760
Cash paid to suppliers, contractors and employees etc.	(3,590,944,786)	(6,245,203,485)
Cash generated from operating activities	10,532,508,963	5,576,169,275
Interest paid	(568,627,208)	(1,376,825,406)
Net cash from operating activities (Note 30.1)	9,963,881,755	4,199,343,869
B. Cash flows from investing activities		
Interest received	265,179,490	320,855,336
Cash receipts from others (Note 30.2)	10,906,241	14,283,808
Addition to property, plant and equipment and capital works-in-progress	(22,810,415,937)	(14,605,636,583)
Investment in fixed deposit	1,240,000,000	(690,000,000)
Net cash used in investing activities	(21,294,330,206)	(14,960,497,439)
C. Cash flows from financing activities		
Share capital and deposit for shares	4,531,302,149	3,503,249,307
Long term loan	8,693,140,135	7,444,262,094
Dividend paid	(553,094,196)	(691,369,486)
Net cash from financing activities	12,671,348,088	10,256,141,915
D. Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents (A+B+C)	1,340,899,637	(505,011,655)
E. Opening cash and cash equivalents	4,093,754,983	4,598,766,638
F. Closing cash and cash equivalents (D+E)	5,434,654,620	4,093,754,983


28/10/2017
Company Secretary


28/10/17
Managing Director
As per our report of same date


28/10/17
Director

Dated, Dhaka
October 28, 2017

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Notes to the Financial Statements

For the year ended June 30, 2017

1. Reporting entity

1.1 Company profile

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (the Company) is a listed public limited Company. The Company was incorporated on 21 November 1996 having registration no. C-31820 (941)/96 under the Companies Act, 1994 as a private limited company 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), 4th, 11th, 12th and 13th 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 739,548,753.87 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 BDT 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 2016 to 30 June 2017 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 BDT 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%
Computer and accessories	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.

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 collectability 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, 2017.

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), North West Zone Power Distribution Co. Ltd (NWZPDC) 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, Robi Axiata Ltd. & Summit Communications 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 translation 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 splitted 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

Particulars	Cost					Depreciation					Written down value		Figures in BDT			
	Balance as at July 01, 2016	Prior year's adjustment	Restated balance as at July 01, 2016	Addition during the year	(Disposal) / adjustment for the year	Balance as at June 30, 2017	Rate %	Charged up to July 01, 2016	Prior year's adjustment	Restated balance as at July 01, 2016	Disposal during the year	Charge for the year		Total to June 30, 2017	As at June 30, 2017	As at June 30, 2016
Land and land development	3,278,896,092	-	3,278,896,092	1,658,811,751	-	4,937,707,843	-	-	-	-	-	-	-	4,937,707,843	3,278,896,092	
Building	321,702,533	-	321,702,533	119,232,543	-	440,935,076	5	47,603,926	-	47,603,926	-	19,337,336	66,941,263	373,993,813	274,098,607	
Plant and machinery (substation and transmission line)	139,336,448,570	-	139,336,448,570	30,947,659,044	-	170,284,107,614	3.5	58,120,935,134	252,460,899	58,373,396,034	-	4,505,259,887	62,878,655,921	107,405,451,693	81,215,513,436	
Motor vehicle	841,120,400	-	841,120,400	140,433,395	-	981,553,795	20	487,996,850	-	487,996,850	-	117,177,624	605,174,474	376,379,321	353,123,550	
Office equipment	270,379,982	-	270,379,982	84,719,098	-	355,099,080	10	95,834,400	-	95,834,400	-	28,878,377	124,712,777	230,386,303	174,545,582	
Computer & accessories	47,797,120	-	47,797,120	8,157,711	-	55,954,831	10	19,371,370	-	19,371,370	-	4,506,863	23,878,233	32,076,599	28,425,751	
Signboard	56,411,853	-	56,411,853	-	-	56,411,853	25	42,449,917	-	42,449,917	-	10,263,519	52,713,436	3,698,417	13,961,935	
Furniture and fixture	60,931,678	-	60,931,678	14,190,302	-	75,121,980	10	31,360,532	-	31,360,532	-	5,219,433	36,579,965	38,542,015	29,571,146	
Total	144,213,688,228	-	144,213,688,228	32,973,203,844	-	177,186,892,072		58,845,552,130	252,460,899	59,098,013,029	-	4,690,643,038	63,788,656,068	113,398,236,005	85,368,136,099	

Depreciation allocated to:

	2016-2017	2015-2016
Transmission expenses (Note 23)	4,672,818,594	4,252,953,719
Administrative expenses (Note 24)	17,824,444	16,222,871
	4,690,643,038	4,269,176,590

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 work-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:

400/230/132 Kv Chocoria Matharbari TLP
Ashuganj Bhulta 400 KV Transmission
Line Project

Aminbazar Mawa Mongla 400 KV TLP &
Aminbazar S/S Project

132 KV Amnura Substation & Associated TLP
Bibiyana- Kaliakoir 400 kv Fenchugonj

bibiyana 230 kv TLP

B.Baria-Nabinagar-Narshingdi 132 KV
Transmission Line Project

Enhancement of capacity of Grid S/S &
TL for Rural Electrification Project

Power Grid Network Strengthening
Project (G to G)

Goalpara Bagherhat 132 KV Transmission Line
400/230/132 KV Grid Network

Development Project

Grid Development Project in Eastern Region

Head Office Building

HVDC 2nd Block

Kodda 132/33 KV S/S Project

Kodda 132 KV Transmission Line

Kulaura Sherpur Transmission Line Project

Matarbari-Anowara-Madunaghat 400 KV TL Project

Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)

Mongla Khulna (South) 230 KV TLP

Management Training Centre Building, Agargaon

Mymensingh Tangail Bhaluka and Jamalpur Sherpur

National Power Transmission

Network Development

Sylhet Shajibazar Brahmanbaria 400 Kv TL

Barisal-Bhola-Borhanuddin TLP

Aminbazar Old Airport 230 Kv Transmission Line

Shajibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line

Meghnaghat – Aminbazar 400 Kv RPP,

Associated T/L extension Transmission Line

Patuakhali (Payra) Gopalganj 400 KV TLP &

Gopalganj 400 KV S/S

Patuakhali-Payra 230kv TL Project

RE Component of MUSCCFP

RRAGS

Rural Trans. Network Development and Renovation
Project (Energy Efficiency in Grid Based

Power Supply Project).

Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Prokolpo

Shahjibazar 230KV TL Project

132 KV Meghnaghat River Crossing

(Tetia-Kanainagar) TL Project

Under Ground Cable Work Under Metro Rail Project

Western Grid Network Development Project

Exchange Rate Fluctuation loss/(Gain)

Inventory In Transit

Balance as at 30 June

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
Balance as at 1 July	34,676,778,398	24,293,076,867
Add: Cost incurred during the year	19,820,298,373	12,804,272,731
Less: Adjustment/transfer to assets	(29,143,638,100)	(2,420,571,200)
Balance as at 30 June	25,353,438,671	34,676,778,398
Project-wise break-up:		
400/230/132 Kv Chocoria Matharbari TLP	234,562	234,562
Ashuganj Bhulta 400 KV Transmission Line Project	4,857,901,684	1,294,902,844
Aminbazar Mawa Mongla 400 KV TLP & Aminbazar S/S Project	50,486,672	6,431,429
132 KV Amnura Substation & Associated TLP	533,770,308	29,350,795
Bibiyana- Kaliakoir 400 kv Fenchugonj	-	16,244,885,667
bibiyana 230 kv TLP	-	-
B.Baria-Nabinagar-Narshingdi 132 KV Transmission Line Project	200,000	200,000
Enhancement of capacity of Grid S/S & TL for Rural Electrification Project	924,712,779	40,737,201
Power Grid Network Strengthening Project (G to G)	12,675,495	-
Goalpara Bagherhat 132 KV Transmission Line	-	717,432,574
400/230/132 KV Grid Network	-	-
Development Project	1,744,871,778	435,256,630
Grid Development Project in Eastern Region	6,352,840,332	2,502,867,532
Head Office Building	1,083,765,368	777,269,864
HVDC 2nd Block	2,336,929,807	251,721,408
Kodda 132/33 KV S/S Project	-	423,353,673
Kodda 132 KV Transmission Line	-	53,287,343
Kulaura Sherpur Transmission Line Project	-	1,663,180,698
Matarbari-Anowara-Madunaghat 400 KV TL Project	500,000	500,000
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	169,128,070	26,296,808
Mongla Khulna (South) 230 KV TLP	325,134,274	21,809,528
Management Training Centre Building, Agargaon	12,651,090	-
Mymensingh Tangail Bhaluka and Jamalpur Sherpur	198,502	198,502
National Power Transmission	-	-
Network Development	5,014,695,520	1,858,481,405
Sylhet Shajibazar Brahmanbaria 400 Kv TL	36,340,322	36,340,322
Barisal-Bhola-Borhanuddin TLP	-	5,237,899,309
Aminbazar Old Airport 230 Kv Transmission Line	-	88,566,888
Shajibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line	158,988,750	158,988,750
Meghnaghat – Aminbazar 400 Kv RPP,	-	-
Associated T/L extension Transmission Line	510,063,159	507,004,356
Patuakhali (Payra) Gopalganj 400 KV TLP & Gopalganj 400 KV S/S	49,436,918	28,000
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	1,841,925	-
RE Component of MUSCCFP	58,268,002	-
RRAGS	-	1,373,046,406
Rural Trans. Network Development and Renovation Project (Energy Efficiency in Grid Based	-	-
Power Supply Project).	12,317,449	5,248,313
Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Prokolpo	175,471,140	317,072
Shahjibazar 230KV TL Project	-	195,857,430
132 KV Meghnaghat River Crossing	-	-
(Tetia-Kanainagar) TL Project	-	493,946,895
Under Ground Cable Work Under Metro Rail Project	89,507,218	29,669,664
Western Grid Network Development Project	110,575,840	56,035,875
Exchange Rate Fluctuation loss/(Gain)	280,992,573	(139,183,787)
Inventory In Transit	448,939,134	284,614,440
Balance as at 30 June	25,353,438,671	34,676,778,398

6. Investment in FDR

30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
1,320,000,000	2,560,000,000

These represent the Fixed Deposit of Tk. 1,320,000,000 as at 30 June 2017 in various scheduled banks.

7. Inventories

807,347,816	808,254,057
-------------	-------------

These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2017. 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

2,708,645,728	2,463,747,065
19,700,555	29,700,555
29,068,735	56,343,125
2,757,415,018	2,549,790,745

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling and optical fiber charge of Tk. 2,708,645,728 was as under:

Particulars	> 6 Months BDT	< 6 Months BDT	Total BDT
DPDC	348,555,935	267,277,914	615,833,849
RPC	5,439,000	-	5,439,000
DESCO	3,106,230	275,978,308	279,084,538
PBS	73,705,864	1,225,549,330	1,299,255,194
WZPDCL	9,620	154,133,748	154,143,368
BPDB	-	-	-
NWZPDCL	-	316,913,508	316,913,508
M/S Abul Khair Steel Product	6,433,733	-	6,433,733
BWDB GK Project Bheramara, Kushtia	1,560,621	-	1,560,621
Bhola Rental Power Plant	-	-	-
Grameenphone Ltd. for optical fiber	-	7,018,813	7,018,813
BTCL for optical fiber	-	2,096,251	2,096,251
Banglalink	-	8,445,286	8,445,286
Robi Axiata for optical fiber	72	-	72
Fibre @ Home for optical fiber	-	12,143,875	12,143,875
Summit Communication	-	(2)	(2)
UGC for optical fiber	-	277,622	277,622
	438,811,074	2,269,834,654	2,708,645,728

The Company has reported an amount of Tk. 2,708,645,728 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from DPDC, DESCO, WZPDCL and NWZPDCL Tk. 615,833,849.24, 279,084,538, Tk.154,143,368.02 & Tk. 316,913,508 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 PGCBL 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.

30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
8,996,216,454	7,912,970,581
1,251,569	1,251,569
8,997,468,023	7,914,222,150
-	-
407,815	407,815
99,000	99,000
18,629,597	3,593,134
15,119,899	5,510,415
4,467,431,651	3,730,267,037
5,443,678	3,847,806
1,554,650	17,089,400
4,487,349,425	4,151,320,596
31,138	31,138
149,600	726,440
-	77,800
-	-
8,996,216,454	7,912,970,581

- Advance against Purchase
- Advance against legal expense (Doza & Haroon)
- Advance against TA/DA
- Advance against contractors/suppliers
- Advance of branch offices and GMDs
- Advance tax (Note 9.1.1)
- Advance against expenses
- Advance against office rent
- Advances given by projects (Note-9.3)
- Suspense account (defalcation at GM-Project)
- Advance against training (employee)
- Advance against training (supplier)
- Loan to IBSB 230 KV T/L Project

9.2 Deposits

Grid maintenance divisions	375,090	375,090
CDBL	500,000	500,000
Others	376,479	376,479
	1,251,569	1,251,569

IBSB Project	306,748	306,748
TLF Project	-	-
132 KV Amnura S/S & Associated TLP	10,833	10,833
Meghnaghat-Aminbazar Project	-	-
TEI Project	-	-
Siddirgonj-Maniknagar	-	-
Meghnaghat-Aminbazar RPP Project	-	-
Meghnaghat Modunaghat 400 KV TLP	-	6,000
Bibiyana-kaliakore Project	1,517,438	45,069,010
Grid Interconnection Project	-	20,262,516
Project 1	9,805	9,805
Kulaura Sherpur Project	-	8,677
Barishal Bhola Borhanuddin Project	7,031,093	73,059,978
Goalpara-Bagerhat Project	-	-
RRAGS Project	7,221,069	117,780,701
RPP Associated T/L Extention Project	-	-

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
National Power Transmission Network Development	531,383,445	272,479,803
132KV GNDP in Eastern Region	143,610,574	436,726,215
132 KV Meghnaghat River Crossing (Tetia - Kanainagar) TLP	-	1,993,233
400/230/132 KV GND Project	7,000	19,000
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	425,828,947	496,843,246
Tripura (India) - Comilla (South) TLP	-	-
Switching Substation at Bibiana Mongla-Khulna-South	122,010,827	114,216,714
Kodda 132/33KV SS	-	3,409,763
HVDC 2nd Block	2,029,846,378	2,261,565,731
Underground Cable Work under Metro Rail Project	-	8,439,515
ECGSTLP	627,687,633	299,113,109
Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Project	43,421,413	-
Dhaka-Chittagong MPGC Project	21,000	-
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	28,298,609	-
RE Component of MUSCCFPP	33,650,093	-
Power Grid Network Strengthening Project	1,908,000	-
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP	483,578,520	-
	4,487,349,425	4,151,320,596

10. Cash and cash equivalents

Cash in hand	694,462	664,662
Balances with banks as:		
Current deposit accounts	1,305,049,940	1,229,753,082
Short term deposit accounts	4,128,910,218	2,863,337,238
	5,433,960,158	4,093,090,320
	5,434,654,620	4,093,754,983

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	30.06.2017		30.06.2016	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors (BPDB)	351,446,348	76.25	351,446,348	76.25
Institutions (financial & others)	88,340,851	19.17	88,325,375	19.16
Individual	21,125,792	4.58	21,141,268	4.59
Total	460,912,991	100	460,912,991	100

Classification of shareholders by holding:

Shareholding range	Number of shareholders as at		% of shareholdings as at	
	30 June 2017	30 June 2016	30 June 2017	30 June 2016
Less than 500 shares	1,880	1,766	29.33	31.08
500 to 5,000 shares	3,721	3,105	58.05	54.64
5,001 to 10,000 shares	363	317	5.66	5.58
10,001 to 20,000 shares	197	214	3.07	3.77
20,001 to 30,000 shares	67	71	1.05	1.25
30,001 to 40,000 shares	29	40	0.45	0.70
40,001 to 50,000 shares	17	22	0.27	0.39
50,001 to 100,000 shares	49	61	0.76	1.07
100,001 to 1,000,000 shares	75	74	1.17	1.30
Over 1,000,000 shares	12	13	0.19	0.23
Total	6,410	5,683	100	100

12. Deposit for shares

30.06.2017
BDT

30.06.2016
BDT

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.

Balance as at 1 July

25,650,107,058

22,219,312,966

Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (Note # 12.1)

4,780,204,800

3,573,510,000

30,430,311,858

25,792,822,966

Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB (Note # 12.2)

35,652,867

142,715,908

Balance as at 30 June

30,394,658,990

25,650,107,058

	2016-17	2015-16
Note: Investment of Govt.	27,876,518,990	22,831,967,058
Investment of BPDB	2,518,140,000	2,818,140,000
Total investment	30,394,658,990	25,650,107,058

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

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
GNDP-Eastern Region Project	384,000,000	411,000,000
Ashuganj-Bhulta TL Project	2,040,000,000	1,125,240,000
Tripura Comilla (South) TLP	-	517,170,000
HVDC 2nd Block	660,000,000	305,100,000
Bibiyana-Kaliakore-Fenchugong- Bibiana TL Project	351,000,000	1,113,000,000
400/230/132KV GNDP	114,000,000	12,000,000
NPTND	360,000,000	90,000,000
ECGSTLP	204,000,000	-
Feasibility Study to connect Nuclear Power Plant with National Grid	55,080,000	-
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	130,699,800	-
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP	97,065,000	-
Patukhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP	318,360,000	-
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	66,000,000	-
	4,780,204,800	3,573,510,000

12.2 Refund to GoB

TLF Project	-	33,664,800
HVDC 2nd Block	1,208,053	10,819
Ashuganj-Bhulta TL Project	4,393,469	-
Aminbazar-Old Airport Project	-	13,198,066
Shunt Compensation at Grid Substation	-	11,759,400
Grid Interconnection BD-India	-	84,082,823
GNDP-Eastern Region Project	1,580,164	-
Feasibility Study to connect Nuclear Power Plant with National Grid	1,868,227	-
Bibiyana-Kaliakoir 400 KV & Fenchuganj- Bibiyana 230 KV	26,602,955	-
	35,652,867	142,715,908

13. Term loan- interest bearing

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

Notes			
ADB loan	13.1	39,376,453,261	34,312,972,902
GoB loan	13.2	16,696,898,227	13,745,993,792
Assigned loan	13.3	5,305,115,556	7,938,653,019
Suppliers credit	13.4	-	-
SIDA loan	13.5	310,763,409	296,989,610
KFW loan	13.6	2,617,867,232	2,481,143,109
Danida loan	13.7	854,201,773	868,255,898
DPBS-1 loan	13.8	535,442,500	603,842,500
NDF loan	13.9	653,437,070	639,335,952
JBIC loan BD 52 , 55 & 70	13.10	8,714,134,640	6,440,096,515
IDA loan (No 4508 & 53810)	13.11	3,540,519,478	2,691,457,040
EDCF loan	13.12	6,792,310,665	6,355,661,152
HSBC loan	13.13	494,577,505	824,179,692
		85,891,721,316	77,198,581,184
Less: Transferred to term loan-interest bearing (Note-17) i.e. Current portion of long term loan		(752,767,223)	(747,994,181)
Total long term loan		85,138,954,093	76,450,587,003
Add: Long term interest		16,593,355,270	13,350,123,917
Balance as at 30 June		101,732,309,363	89,800,710,920

13.1 ADB loan

		30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
Balance as at 1 July		34,312,972,902	31,003,365,570
Current Portion of Debt		-	-
Add: Received during the year		4,111,577,474	3,352,552,207
		38,424,550,376	34,355,917,777
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		1,379,518,275	283,828,201
Less: Repaid during the year (Note # 13.1.1)		(427,615,390)	(326,773,076)
Balance as at 30 June		39,376,453,261	34,312,972,902
Loan details are as follows:			
	Loan no.		
Mymensingh Power Station and Transmission Line	1505	77,308,580	124,571,087
Rampura Sub-Station	1505	28,553,595	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	760,495,527	717,111,967
Total ADB 1505 (A)		1,538,147,770	1,636,551,731
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	26,438,868	26,438,868
Sub-station Aminbazar	1731	266,537,320	337,426,490
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	599,178,710	527,436,329
Total ADB 1731 (B)		2,599,467,525	2,598,614,314
Khulna -Ishwardi Transmission Line- L & T	1885	-	-
Khulna Ishwardi Transmission			
Line-(TATA Power)	1885	1,327,815,146	1,370,446,958
Ashuganj-Sirajganj Transmission			
Line -(LG & Sejon)	1885	1,332,346,580	1,332,346,580
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	262,828,788	286,479,384
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1885	878,913,158	777,829,962
Total ADB 1885 (C)		5,245,153,418	5,210,352,630
National Load Dispatch Centre	2039	2,241,552,148	2,390,208,439
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	397,966,545	324,010,920
Total ADB 2039 (D)		2,639,518,693	2,714,219,359

		30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
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	1,034,521,006
3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	753,634,898
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2332	599,039,143	332,626,943
Total ADB 2332 (E)		9,760,374,250	9,493,962,050
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	8,973,642,077	8,973,642,077
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2661	(37,863,998)	(281,768,611)
Total ADB 2661 (F)		8,935,778,079	8,691,873,466
GNDP in Eastern Region	2966	4,384,635,835	1,924,859,820
Aminbazar-Mawa-Mongla	2966	44,661,512	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2966	390,949,383	3,191,140
Total ADB 2966 (G)		4,820,246,731	1,928,050,960
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3087	1,096,292,418	278,814,094
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3087	8,823,950	(1,539,637)
Total ADB 3087 (H)		1,105,116,368	277,274,457
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3350	272,671,144	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3350	-	-
Total ADB 3350 (I)		272,671,144	-
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3298	1,694,547,991	1,177,557,513
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3298	138,255,252	6,038,756
Total ADB 3298 (J)		1,832,803,243	1,183,596,269
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3299	575,526,251	575,526,251
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3299	51,649,792	2,951,417
Total ADB 3299 (K)		627,176,043	578,477,668
		39,376,453,261	34,312,972,902
Total ADB loan (A+B+C+D+E+F+G+H+I+J+K)		39,376,453,261	34,312,972,902

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	1505	94,525,014	-
LG & Sejon (Ashuganj Seraigonj)	1885	-	54,234,957
(Khulna-Ishwardi) L & T	1885	42,631,812	42,631,812
Shunt Compensation Project	1885	23,650,596	11,755,317
Substation Aminbazar	1731	70,889,170	70,889,170
Meghnaghat Associated TLP	1505	47,262,507	-
NLDC	2039	148,656,291	147,261,820
		427,615,390	326,773,076

13.2 GoB loan

Balance as at 1 July	13,745,993,792	11,601,200,991
Add: Received during the year	3,186,803,200	2,382,332,787
	16,932,796,992	13,983,533,778
Less: Refunded during the year (Note # 13.2.1)	(235,898,765)	(237,539,986)
Balance as at 30 June	16,696,898,228	13,745,993,792

Loan details are as follow:

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
1) Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line	86,269,990	113,179,185
2) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	122,362,674	152,953,340
3) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	44,878,960	51,290,240
4) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line (Note-13.2.2)	612,804,828	612,804,828
5) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	770,719,204	856,354,670
6) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	237,874,000	271,856,000
7) NLDC Project-National Load Dispatch Centre	415,080,496	439,496,996
8) Three Transmission Line	525,247,450	525,247,450
9) Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation	924,418,863	924,418,863
10) Shunt compensation at Grid Substation	67,491,847	71,676,927
11) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line	690,572,736	690,572,736
12) Transmission efficiency improvement	158,766,733	158,766,733
13) Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project	208,205,501	208,205,501
14) BD - India Grid Interconnection Project	1,666,584,784	1,666,584,784
15) Bibiana Comilla (North) 230KV TLP	924,000,000	924,000,000
16) Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant	135,058,339	135,058,339
17) 132 KV GNDP Eastern Region	658,946,558	404,000,000
18) Ashugonj Bhulta 400 KV TLP	2,219,735,561	862,664,540
19) Grid Interconnection between Tripura (India)	624,780,000	624,780,000
20) HVDC 2nd Block	669,494,619	230,299,987
21) Bibiana Kaliakoir 400kv & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project	3,020,264,696	2,804,000,000
22) NPTND	300,000,000	60,000,000
23) 400/230/132kv Grid Network Development	84,000,000	8,000,000
24) TLF(Project-2)	949,782,673	949,782,673
25) Enhancement of Capacity(ECGSTLP)	136,000,000	-
26) Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid	35,474,516	-
27) Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	87,133,200	-
28) Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	64,710,000	-
29) Patukhali(Payra)-Gopalganj 400kv TL Project	212,240,000	-
30) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	44,000,000	-
	16,696,898,227	13,745,993,792
Add: Current portion of long term loan	-	-
	16,696,898,227	13,745,993,792

13.2.1 Refund during the year

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
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	6,411,280
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	85,635,466	42,817,733
Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	33,982,000	33,982,000
HVDC 2nd Block	805,368	-
Shunt Compensation Project	4,185,080	12,024,680
Aminbazar Old Airport 230kv Substation TLF(Project2)	-	8,798,711
BD-India Grid Interconnection	-	22,443,200
NLDC	-	56,055,216
132kv GNDP Project	24,416,500	24,416,500
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid	1,053,442	-
Bibiana Kaliakoir 400 KV & Fenchuganj	1,245,484	-
Bibiana 230 KV TLP	17,735,304	-
Ashuganj-Bhulta 400kv TLP	2,928,979	-
	235,898,765	237,539,986

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

13.3 Assigned loan

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

A. Assigned loan from BPDB

Balance as at 1 July	4,339,480,698	7,064,616,049
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)	-	21
Addition/adjustment during the year	(2,633,537,464)	(2,725,135,372)
	1,705,943,235	4,339,480,698
Balance as at 30 June (A)	1,705,943,235	4,339,480,698

B. Assigned loan from DPDC (DESA)

Balance as at 1 July	3,599,172,321	3,599,172,321
Addition/adjustment during the year	-	-
Balance as at 30 June (B)	3,599,172,321	3,599,172,321
Balance as at 30 June grand total (A+B)	5,305,115,556	7,938,653,019

Above loans have been taken over from BPDB and DPDC (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 DPDC (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 DPDC (DESA). So, the repayments are made through BPDB and DPDC (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	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
a) Tata Power Ltd. India	Ishwardi -Baghabari		
Balance as at 1 July		-	56,448,025
Less: Paid during the year (Note 13.4.1)		-	(57,376,660)
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)			928,635
Balance as at 30 June		-	-
b) China Nation Wire & Cable	Bogra -Barapukuria		
Balance as at 1 July		-	51,369,139
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year (Note 13.4.2)		-	(51,776,803)
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)			407,664
Balance as at 30 June		-	-
Total (a+b)		-	-
13.4.1 Paid during the year			
Ishwardi -Baghabari			57,376,660
		-	57,376,660
13.4.2 Paid during the year			
Bogra -Barapukuria			51,776,803
		-	51,776,803

13.5 SIDA loan(ABB)

30.06.2017
BDT

30.06.2016
BDT

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	296,989,610	304,748,947
Less: Paid during the year (Note 13.5.1)	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	13,773,798	(7,759,337)
Balance as at 30 June	310,763,409	296,989,610

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

KFW loan	WZP, IBSB & TEI Project		
Balance as at 1 July		2,481,143,109	2,512,983,172
Add: Received during the year		-	50,526,683
Less: Paid during the year (Note 13.6.1)		(16,748,955)	(33,497,910)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		153,473,077	(48,868,836)
Balance as at 30 June		2,617,867,232	2,481,143,109

13.6.1 Paid during the year

Bogra S/s ABB Germany WZP	16,748,955	33,497,910
Ishardi-Bagabari-Sirajgonj-Bogra	-	-
	16,748,955	33,497,910

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

Danida loan	Joydevpur-Kabirpur-Tangail		
Balance as at 1 July		868,255,898	930,909,217
Less: Paid during the year (Note 13.7.1)		(62,862,940)	(62,862,940)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		48,808,815	209,621
Balance as at 30 June		854,201,773	868,255,898

		30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
13.11 IDA loan - (4508 & 53810)	Name of the transmission line		
13.11.1 IDA loan - 4508	Siddirganj - Maniknagar		
Balance as at 1 July		2,087,403,435	1,968,883,823
add: Received during the year		28,142,577	103,837,565
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		58,575,096	14,682,047
Balance as at 30 June		2,174,121,109	2,087,403,435
13.11.2 IDA loan - 53810	ECGSTLP		
Balance as at 1 July		604,053,605	-
add: Received during the year		732,382,174	604,053,605
Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		29,962,591	-
Balance as at 30 June		1,366,398,370	604,053,605
		3,540,519,478	2,691,457,040
13.12 EDCF Loan	Name of the transmission line		
EDCF Loan	Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj		
Balance as at 1 July		6,355,661,152	4,791,459,644
Add: Received during the year		253,522,638	1,530,596,428
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		183,126,875	33,605,080
Balance as at 30 June		6,792,310,665	6,355,661,152
13.13 HSBC Loan	Name of the transmission line		
HSBC Loan	Barisal - Bhola - Borhanuddin & Kulaura - Sherpur		
Balance as at 1 July		824,179,692	959,097,213
Add: Received during the year		10,129,276	172,902,566
Less: Paid during the year		(339,657,554)	(307,820,088)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(73,909)	-
Balance as at 30 June		494,577,505	824,179,692
14. Grant from SIDA & KFW			
Grant from KFW (14.1)		80,154,780	46,074,919
Grant from SIDA (14.2)		96,158,882	101,072,110
		176,313,662	147,147,029
14.1 Grant from KFW			
Balance as at 1 July		46,074,919	46,074,919
Received During the year		34,079,861	-
Balance as at 30 June		80,154,780	46,074,919
14.2 Grant from SIDA			
Balance as at 1 July		101,072,110	105,985,338
Less: Current year amortization (note 26)		(4,913,227)	(4,913,227)
Balance as at 30 June		96,158,882	101,072,110

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

30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
1,735,868,760	1,111,490,984
302,446,437	681,918,278
2,038,315,197	1,793,409,262
74,320,597	57,540,502
1,963,994,600	1,735,868,760

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

5,061,333,561	4,075,513,852
791,949,849	985,819,709
5,853,283,410	5,061,333,561

17. Term loan - interest bearing

ADB loan no. 1505, 1731, 1885 & 2039
Others (Note 17.1)
The Company expects to pay current portion of long term loan during FY: 2017-18

518,719,027	513,945,985
234,048,196	234,048,196
752,767,223	747,994,181

17.1 Other loan

Danida
KFW
NDF
SIDA

69,274,220	69,274,220
33,497,910	33,497,910
45,640,600	45,640,600
85,635,466	85,635,466
234,048,196	234,048,196

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

13,801,009,156	11,712,330,348
3,771,147,374	3,465,504,214
17,572,156,530	15,177,834,562
(568,627,209)	(1,376,825,406)
17,003,529,321	13,801,009,156

The Company expects to pay interest payable during FY: 2017-18

410,174,051	450,885,238
-------------	-------------

Interest payable -long term portion

16,593,355,270	13,350,123,917
17,003,529,321	13,801,009,155

18.1 Interest charge during the year

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
Bibiyana-Kaliakore-Fechugong Project	225,143,153	297,050,104
3TL Project		
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project		
Dhaka-Chittagong MPGS Project	114,784	-
Amin Bazar - Mawa - Mongla	453,615	-
Aminbazar-Savar Project		
NPTND Project	103,316,394	21,499,692
GNDP in Eastern Region	141,377,104	45,404,887
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	44,590,496	14,168,221
Tripura (India) Comilla TLP	-	5,141,449
Bhola Barisal Borhanuddin Project	45,187,526	47,448,541
ECGSTLP Project	39,003,438	3,888,663
HVDC 2nd Block	83,828,304	2,184,125
Kulaura-Sherpur Project	12,473,288	2,945,370
400/230/132kv GNDP	14,793,913	3,576,427
Nuclear Power Plant	135,615	-
Patuakhali-Gopalganj Project	156,999	-
Energy Efficiency Project	56,055	-
Total IDC	710,630,683	443,307,480
Add: Interest charged in finance expenses	3,060,516,691	3,022,196,733
	3,771,147,374	3,465,504,214

18.2 Interest paid/adjustment made during the year

Iswardi-Baghabari-Sirajgong-Bogra Transmission Line project		1,504,223
BD India Project	-	-
Meghnaghat Associated TL Project	59,950,969	-
Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project	52,312,644	57,741,083
East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project	11,468,925	53,437,480
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	42,238,931	45,702,642
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	101,828,597	120,832,487
Shunt Compensation Project	17,979,494	11,639,098
NLDC TLP	120,499,960	128,145,120
TEI Projects	-	182,827,620
TLF Projects		
Amin Bazar old Airport	-	509,968,000
GNDP in Eastern Region	6,906,411	2,192,877
Aminbazar-Savar Project	-	-
Bhola Barisal Borhanuddin Project	45,156,882	47,448,541
Kulaura-Sherpur	12,473,288	2,945,370
Ashugonj-Bhulta Project	14,168,220	27,744
Dhaka Palli Biddiyut Samity-1	21,044,670	24,464,670
Assigned Loan BPDB	62,480,185	187,948,451
NPTNDP	118,033	-
	568,627,209	1,376,825,406

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
19. Liabilities for expenses		
Salaries	1,112,841	252,560,390
Electricity charge	-	23,800
Gas charge	545,478	486,280
Audit fee	1,150,000	920,000
Sundry expenses	640,040,036	440,144,697
	642,848,355	694,135,167
20. Liabilities for other finance		
Workers' profit participation fund (Note-20.1)	142,856,525	113,612,270
Revenue sharing payable BTRC	36,594,794	30,410,751
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	73,278,334	85,869,941
Unclaimed dividend (Note-20.2)	28,239,592	27,821,107
Employees provident fund	201,494	2,988,859
Contractors earnest/security/retention money	2,629,174,616	1,426,486,173
Tax withheld from employees	900,375	568,625
Revenue stamp	127,901	86,771
Prime Misinter relief fund	(29,058)	(29,058)
Union subscription	386,971	254,070
Performance guarantee (Note-20.3)	121,348,841	10,076,841
Account current with corporation and other offices (Note-20.4)	28,226,366	90,399,181
Advance receipt of PF contribution -lien	14,256	14,256
WPPF Trust A/c	36,548	36,548
Deposit work-RAJUK	19,562,761	(7,467,456)
Deposit work for Projects	7,699	7,699
Deposit work-Roads & Highway		
Dhaka-Ctg 4 line Project	9,576,516	9,576,516
Deposit work GC Chittagong (CDA)	46,812,144	64,952,714
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
Deposit Work of Dhaka Mero Rail (Mirpur Tongi 132 KV D/C O/H Line)	149,903,306	306,272,620
Deposit Work with PWD GMD Mymensingh.	25,952,846	32,820,419
Deposit Work of Kodda 33kv SS	323,296,763	378,006,029
Deposit Work Ruppur Atomic Energy Power Station	940,000,000	820,000,000
Deposit Work DPDC Aminbazar Old airport Project	20,764,787	(11,408,578)
Deposit Work -Meghna Industrial Economic Zone	33,558,888	42,177,661
Deposit Work -EGNDP(Norsingdi PBS-2)	78,812,897	83,254,582
Deposit Work -R & H Tower Construction-GMD Comilla	4,967,920	4,967,920
Advance rent receipt - UGC	112,000,000	120,000,000
Deposit Work-Tower Extension at Gopalganj		
Railway-GMD Faridpur	10,637,810	-
Provision for bad debt	5,439,000	5,439,000
Fraction bonus share sales proceeds payable	403,252	403,252
Liabilities for unsettled liquidated damage	13,392,904	13,392,904
Liabilities for unsettled audit objection	7,083,037	5,690,571
	4,883,530,085	3,712,663,213

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
20.1 Workers' profit participation fund		
Balance as at 1 July	113,612,270	1,908,277
Provision made during the year	143,802,479	114,558,214
Transfer to WPPF trust A/c	(114,558,224)	(2,854,222)
Balance as at 30 June	142,856,525	113,612,270
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	4,907,550	4,908,900
Year ended 30 June 2012	431,613	431,613
Year ended 30 June 2013	1,237,022	1,237,022
Year ended 30 June 2014	693,336	693,336
Year ended 30 June 2015	883,713	946,281
Year ended 30 June 2016	482,403	-
	28,239,592	27,821,107
20.3 Performance guarantee		
CNEEC	76,841	76,841
BTTB	10,000,000	10,000,000
Sean Engineering & Construction Ltd.	111,272,000	-
	121,348,841	10,076,841
20.4 Current account with corporation & other Offices		
BPDB	114,745,358	114,745,358
Project-1	(2,422,567)	(2,422,567)
IBSB Project-cash defalcation (Note-20.4.1)	(637,536,768)	(637,536,768)
WPPF	(84,096,425)	(21,923,610)
	(609,310,402)	(547,137,587)
Provision for cash defalcation of IBSB project	637,536,768	637,536,768
	28,226,366	90,399,181
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. Total expenditure booked so far in works-in-progress has been transferred to Fixed Assets in 2013-14. 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		
Balance as at 01 July	180,851,634	101,655,214
Add: Addition during the year	88,410,450	79,196,420
	269,262,084	180,851,634
Less: Paid/Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30 June	269,262,084	180,851,634

22.**Revenue**

Transmission/wheeling charge
Optical fiber charge

23. Transmission expenses

Salary and other benefits to employees (Note 24.1)
Travelling and conveyance
Functions, games and entertainment
Rent, rates and taxes
Postage, telephone and fax
Recruitment and training
CPF contribution
Gratuity
Electricity and power
Office expenses
Fuel and lubricant
Security expenses
Insurance
Bank charges and commission
Consultancy
Repair and maintenance
C & F, carrying and handling
Miscellaneous expenses
Depreciation (Note: 4)

24. Administrative expenses

Salary and other benefits to employees (Note 24.1)
Travelling and conveyance
Functions, games and entertainment
Rent, rates and taxes
Postage, telephone and fax
Recruitment and training
CPF contribution
Gratuity
Electricity and power
Office expenses
Fuel and lubricant
Security expenses
Insurance
Bank charges and commission
Consultancy
Repair and maintenance
C & F, carrying and handling
Miscellaneous expenses

30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
14,168,401,705	12,524,156,631
199,950,707	198,098,509
14,368,352,412	12,722,255,140
2,165,315,183	1,543,785,569
56,191,123	56,450,047
370,307	1,176,084
25,703,720	22,846,270
5,278,006	5,535,079
16,703,718	15,004,412
88,477,993	60,981,772
251,030,543	565,992,171
185,970,922	188,130,286
7,867,378	7,477,098
26,193,323	27,307,381
177,268,545	145,279,664
1,567,745	1,449,372
1,670,288	4,610,458
22,142,625	2,990,758
329,185,525	326,293,415
450,854	172,449
132,157	158,976
4,672,818,594	4,252,953,719
8,034,338,552	7,228,594,981
267,623,225	190,804,958
2,219,608	2,229,836
3,900,828	12,388,900
31,581,148	28,070,312
2,522,771	2,645,647
18,536,193	16,650,466
7,578,888	5,223,604
51,415,894	115,926,107
3,139,228	3,175,679
14,281,771	13,573,290
8,212,723	8,562,028
2,407,661	1,973,188
5,680,268	5,251,375
32,350	89,295
101,697,561	13,736,075
10,636,427	10,542,979
18,737	7,167
29,900	35,967

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
Depreciation (Note: 4)	17,824,444	16,222,871
Advertisement and publicity	17,395,259	13,620,836
Auditors' Remuneration	1,288,000	1,191,500
Legal expenses	1,494,321	1,770,250
Fees and renewals	5,921,000	14,683,320
Directors' honorarium and support service allowance	3,318,710	3,703,723
Other honorarium	3,651,270	3,885,358
AGM expenses	1,740,997	2,111,961
Donation & subscription	7,157,730	10,711,959
Research & development	29,060,806	44,100,429
	620,367,719	542,889,079

24.1 Salary and other benefits to managing director and 5 (five) full time directors

Basic pay	8,032,163	5,111,080
Accommodation allowance	3,072,130	2,158,606
Bonus	1,664,870	779,720
Contribution to CPF	361,933	252,651
	13,131,096	8,302,057

25. Finance income

Interest income	237,905,100	330,951,434
------------------------	--------------------	--------------------

26. Other income

Rental income	9,628,980	11,327,510
Miscellaneous sales	67,911,599	48,321,780
Grant income (Note # 14)	4,913,227	4,913,227
Miscellaneous income	46,363,693	81,634,206
	128,817,499	146,196,723

27. Finance expenses

On Loan, 5th Phase Assets Transferred from BPDB	62,480,185	187,948,451
On Loan, 1st Phase Assets Transferred from DPDC (DESA)	143,966,893	144,361,323
On Loan no 1505, Mymensingh Power Station		
Associated Trans. Line	9,105,898	9,992,990
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt. Loan)	5,076,541	5,674,463
Rampura Sub-station (ADB Loan No. 1505)	6,189,595	9,873,265
Sub-station Extension Mirpur (ADB Loan No. 1505)	5,372,317	5,387,036
Emergency Restoration System (ADB Loan No. 1505)	3,943,978	3,954,783
National Load Dispatch Centre (ADB Loan: 1505)	1,339,168	1,342,836
Meghnaghat Comilla Line, Haripur Rampura Line		
Sub-station (General)	43,087,743	43,205,792
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	7,065,187	8,787,484
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	1,454,138	1,458,122
Substation -Aminbazar - Savar (ADB Loan : 1731)	17,073,669	21,461,377
Substation Extension -Tongi -Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)	28,723,711	28,802,406

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria TL (Local : GoB)	41,187,140	45,052,467
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria 230 Kv TL (ADB Loan: 1885) TATA Power	74,121,908	79,404,365
Khulna-Ishurdi-Boga-Boropukuria 230 KV (Suppliers Credit CCC)	-	906,094
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmBh) (Loan No : Kfw)	71,930,401	76,340,229
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	35,727,836	37,739,462
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	13,935,196	13,973,375
Ashuganj-Banga Bandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector) (Local : GoB)	13,031,864	14,872,944
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan: 1885)	73,279,062	74,893,650
Shunt Compensation Project GoB Loan	3,472,053	3,744,394
Shunt Compensation Project ADB Loan 1885	15,262,457	16,105,978
Switchyard at Sirajganj & Extension of 230 Kv Substation (ABB India) (ADB Loan : 1885)	10,242,771	10,270,834
NLDC Project GoB Loan	21,322,628	22,647,140
NLDC Project ADB Loan 2039	116,688,171	125,217,371
Kabirpur Tangail Sirajganj Project (Local Loan: GoB)	2,458,682	2,806,033
Joydebpur-Kabirpur-Tangail (Danida Loan)	42,966,389	46,423,851
Rampura Gulshan Underground Cable Line -ADB Loan 1731	7,539,010	7,559,664
Gulshan 132 KV GIS S/S Line -ADB Loan 1731	20,115,698	20,170,809
Upgradation of 230/132KV Rampura -Haripur- Aminbazar S/S(ADB Loan 1731)	37,523,776	37,626,581
Three Transmission Line Project (CCC)	51,726,050	51,867,766
Three Transmission Line Project (HGPT)	37,681,745	37,784,983
Three Transmission Line Project (GoB)	26,262,373	26,334,324
Aminbazar Savar 132 kv Transmission Line Project (DPBS)	21,044,670	16,245,000
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project	30,640,241	30,724,187
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project	157,989,913	158,422,762
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project	42,857,555	42,974,973
Transmission Line Facilities	213,422,259	214,880,110
Bibiana Comilla (North) (GoB)	46,200,000	46,326,575
Haripur 360MW Combined Cycle	79,548,621	79,766,563
BD-India Grid Interconnection	442,274,922	443,855,217
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line(ADB 2332)	152,371,136	152,788,591
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line (GoB)	34,528,637	34,623,236
Transmission Efficiency Improvement(KFW)	103,559,419	101,309,887
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project	253,153,720	253,847,292
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project(GoB)	46,220,943	46,524,755
Siddirganj-Maniknagar	83,679,108	81,837,288
Siddirganj-Maniknagar(GoB)	6,246,165	6,263,278
TCGI	18,743,400	10,054,320
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid(GOB)	543,714	-
Bibiana-Kalikoir & Fenchuganj-Bibiyana	152,307,219	-
Exchange Rate Fluctuation Loss (27.1)	123,830,814	77,760,058
	3,060,516,691	3,022,196,733

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
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 & DPDC (DESA.)		
28. Income tax expense/(income)		
Current tax	88,410,450	79,196,420
Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal of temporary differences	791,949,849	985,819,709
	880,360,299	1,065,016,129
29. Earnings per share - basic		
Net profit after tax	1,995,689,271	1,226,148,161
Number of ordinary shares outstanding during the year	460,912,991	460,912,991
Earnings per share - basic	4.33	2.66

29.1 EPS for the year has increased by Tk. 1.67 in compare to previous year. The total income of the company has increased by BDT 1,535,671,713 and the total expenses of the company has increased by BDT 766,130,604. The expenses do not incur in line with the company's income. Hence EPS has increased significantly.

30 Cash Flow

30.1 Net Cash inflow from Operating Activities has increased due to increase in collection from customers. On the other hand the same has increased due to decrease of payment of suppliers/contractors and interest than that of previous year.

30.2 Cash receipts from others includes sale of transmission line & sale of scraps.

31 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 BDT	Receivable/ (payable) as at 30 June 2017 BDT
Bangladesh Power Associate company Development Board (BPDB)		Transmission charge	2,696,017,649	-

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

32 Number of employees

The number of employees as at 30 June 2017 is 2413 and which was 2418 as at 30 June 2016. All the employees are paid over BDT 14,000.

33 Approval of the Financial Statements

The financial statements were approved by the Board of Directors on 28 October 2017.

34 Event after the reporting period

The Board of Directors in its meeting held on 28 October 2017 recommended cash dividend @ 15% per share for the year 2016-17 which is subject to the approval at the forthcoming AGM.

35 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

35.1 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 fibre 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:

	30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
Accounts and other receivables		
Receivable from transmission and optical fibre charge	2,708,645,728	2,463,747,065
T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)	19,700,555	29,700,555
Interest receivable	29,068,735	56,343,125
Advance, deposit and prepayments	8,997,468,023	7,914,222,150
FDR	1,320,000,000	2,560,000,000
Cash and bank balances	5,434,654,620	4,093,754,983
	18,509,537,662	17,117,767,878

b) Ageing of receivables

Dues within 6 months
Dues over 6 months

30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
2,269,834,654	2,220,521,358
438,811,074	243,225,707
2,708,645,728	2,463,747,065

c) Credit exposure by credit rating

As on 30 June 2017			
	Credit rating	Amount (Tk)	(%)
Accounts and other receivables	NR	2,757,415,018	14.90%
Advance, deposit and prepayments	NR	8,997,468,023	48.61%
Cash and bank balances			
Cash in hand		694,462	0.01%
Cash at bank		5,433,960,158	80.45%
AB Bank Ltd.	AA3	552,615,833	8.18%
Agrani Bank Ltd.	A-	804	0.00%
All GMD- Banks	N/A	1,387,002,857	20.53%
Custom Deposit Ctg.	N/A	288,992,410	4.28%
Custom Deposit Benapole	N/A	438,988,527	6.50%
Custom Deposit Dhaka.	N/A	7,413,227	0.11%
Custom Deposit Khulna	N/A	47,065,407	0.70%
Hong Kong Shanghai Banking Corp.	AAA	570,559,952	8.45%
Janata Bank Ltd.	A+	247,905	0.00%
Mercantile Bank Ltd.	AA-	1,172,548,332	17.36%
Sonali Bank Ltd.	BBB+	579,253,236	8.58%
Standard Chartered	AAA	2,135,406	0.03%
Rupali Bank Ltd.	BBB3	387,136,262	5.73%
FDR		1,320,000,000	19.54%
AB Bank Ltd	AA3	250,000,000	3.70%
Bangladesh Krishi Bank	N/A	100,000,000	1.48%
HSBC Bangladesh	AAA	170,000,000	2.52%
NRBC Bank		30,000,000	0.44%
Midland Bank Ltd.		30,000,000	0.44%
The Farmers Bank Ltd.		50,000,000	0.74%
Standard Bank Ltd.	A1	200,000,000	2.96%
First Security Islami Bank		400,000,000	5.92%
NRB Bank Ltd.		30,000,000	0.44%
Permier Bank Ltd.		60,000,000	0.89%

35.2 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 BDT	Maturity period	Nominal interest rate	Contractual cash flows BDT	Within 6 months or less BDT	Within 6-12 months BDT
Current portion of long term loan	752,767,223	June 2017	4%~12%	752,767,223	-	752,767,223
Interest Payable	17,003,529,321	June 2017	4%~12%	17,003,529,321	-	17,003,529,321
Contribution to WPPF	143,802,479	June 2017	N/A	143,802,479	-	143,802,479
Liabilities for expenses	642,848,355	June 2017	N/A	642,848,355	-	642,848,355

35.3 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)

	30.06.2017 (USD)	30.06.2016 (USD)
Asian Development Bank	488,527,378	403,845,702
Economic Development Co-operation Fund	84,271,844	81,067,107
International Development Association	43,927,041	26,682,406
	616,726,263	511,595,214
	30.06.2017 (EURO)	30.06.2016 (EURO)
Kreditanstalt fur Wiederaufbau, Germany	28,418,012	33,255,161
Danish International Development Agency	9,272,707	10,152,413
Nordic Development Fund	7,093,325	7,634,241
	44,784,043	51,041,815
	30.06.2017 (SEK)	30.06.2016 (SEK)
Swedish International Development Co-operation Agency	32,506,633	27,720,397
	30.06.2017 (JPY)	30.06.2016 (JPY)
Japan International Co-operation Agency	12,102,964,778	8,779,855,862

The following significant exchange rates are applied during the year:

30.06.2017 BDT	30.06.2016 BDT
80.6	78.4
9.56	9.14
92.12	86.69
0.72	0.78

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.

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

	30.06.2017 BDT
1,320,000,000	
102,485,076,586	
	Nil
	Nil

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

Financial Ratio

i) Return on average Property, plant & Equipment

Profit before interest and other financial expenses	×	100	
Average net Property, Plant & Equipment			
5,936,566,261	×	100	= 5.97%
99,383,186,052			

ii) Debt services coverage ratio

Net profit before depreciation and interest & other financial expenses (after tax)			
Debt service requirement			
9,746,849,000			
3,813,283,914	=		2.56 times

iii) Current Ratio

Current Assets			
Current Liability			
19,316,885,477			
6,958,581,798	=		2.78

iv) Quick Ratio

Quick Assets			
Quick Ratio			
18,509,537,661			
6,958,581,798	=		2.66

v) Debt-equity ratio

Debt			
Equity			
102,485,076,586			
41,384,077,320	=		71:29

vi) Accounts receivable to sales

Accounts Receivables			
Average monthly revenue			
2,708,645,728			
1,197,362,701	=		2.27 months

vii) Net operating cash flow per share

Net operating cash flow			
Number of shares			
9,963,881,755			
460,912,991	=		21.62

viii) Price Earning Ratio

Market price per Share			
Earning Per Share			
52.10			
4.33	=		12.03

ix) Net asset value (NAV)

	2016-17	2015-16
Total fixed asset	138,751,674,676	120,044,914,497
Current asset	19,316,885,477	17,926,021,935
Total assets (A)	158,068,560,153	137,970,936,432
Current liabilities	6,958,581,798	5,786,529,433
Long term liability	109,725,901,035	96,745,060,270
Outsider Liabilities (B)	116,684,482,833	102,531,589,703
Net asset value (A-B)	41,384,077,320	35,439,346,729
Net asset value Per Share	89.79	76.89

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)

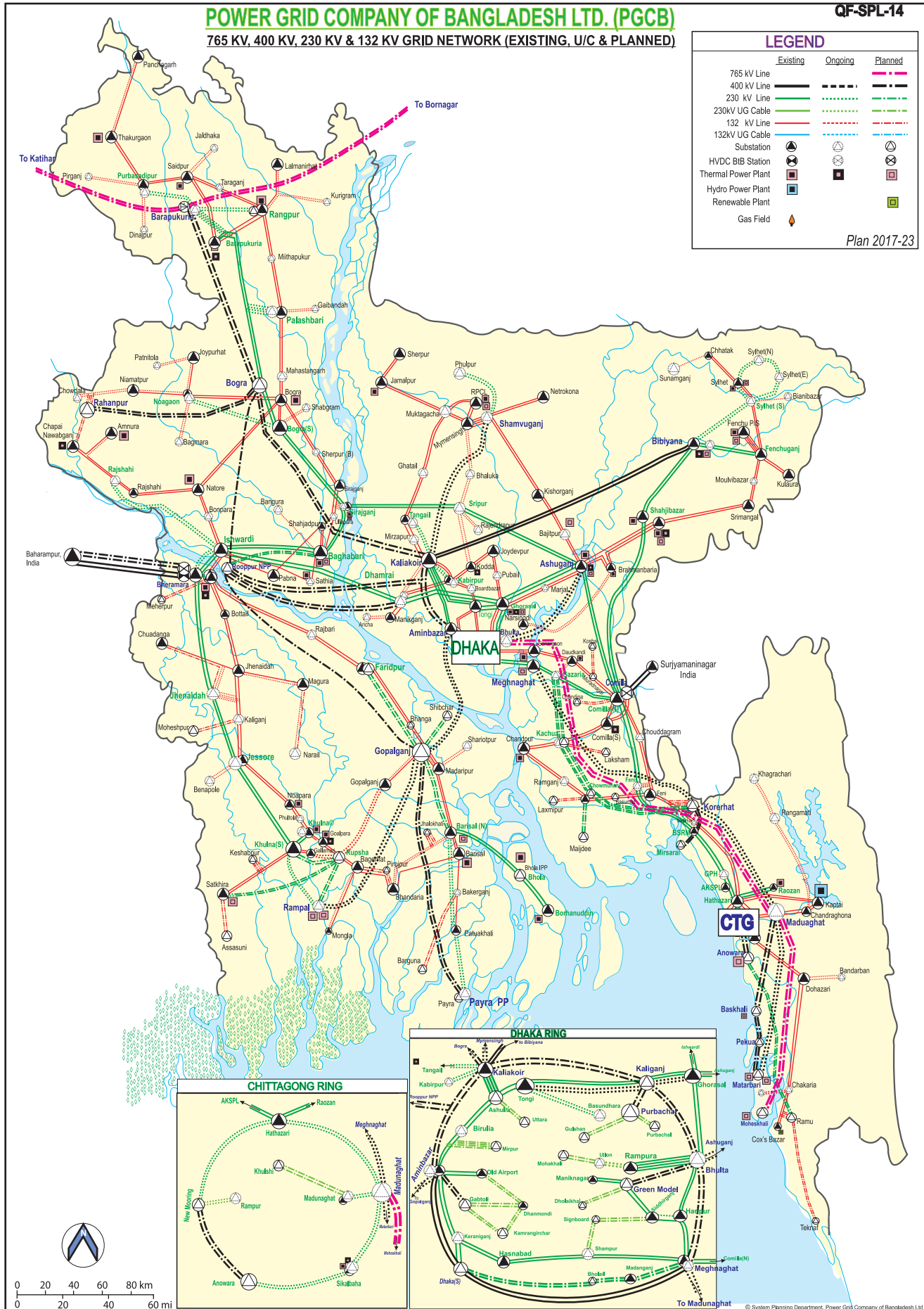
765 KV, 400 KV, 230 KV & 132 KV GRID NETWORK (EXISTING, U/C & PLANNED)

QF-SPL-14

LEGEND

Existing	Ongoing	Planned
765 KV Line	---	---
400 KV Line	---	---
230 KV Line	---	---
230KV UG Cable	---	---
132 KV Line	---	---
132KV UG Cable	---	---
Substation	⬢	⬢
HVDC BiB Station	⬢	⬢
Thermal Power Plant	⬢	⬢
Hydro Power Plant	⬢	⬢
Renewable Plant	⬢	⬢
Gas Field	⬢	⬢

Plan 2017-23





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) Bhawan (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 21st Annual General Meeting of the Company to be
held on 06 January 2018, Saturday, at 10:00 am. at Mukti Hall, Biddiut Bhawan, 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 21st 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) Bhawan (New), 4th Floor, 8/A, Ramna, Dhaka-1000.

ATTENDANCE SLIP

I hereby record my presence at the 21st Annual General Meeting of the Company being held on 06 January 2018 at 10.00
am. at Mukti Hall, Biddiut Bhawan, 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 অব 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, Web : www.pgcb.org.bd