

ANNUAL REPORT 2017-2018

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

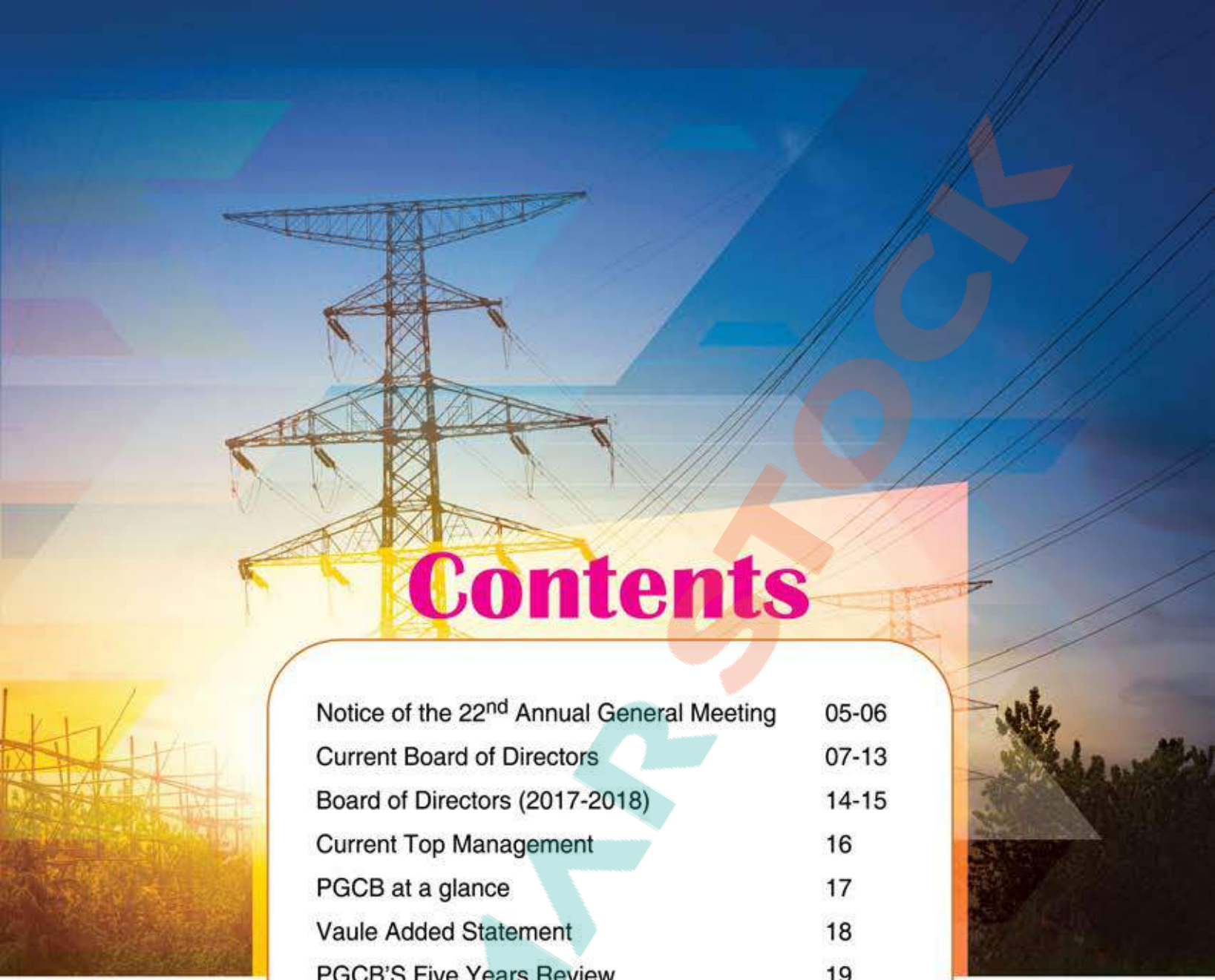
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

ANNUAL REPORT
2017-2018



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



Contents

Notice of the 22nd Annual General Meeting	05-06
Current Board of Directors	07-13
Board of Directors (2017-2018)	14-15
Current Top Management	16
PGCB at a glance	17
Vaule Added Statement	18
PGCB'S Five Years Review	19
Directors Report (Bangali)	21-46
Directors Report (English)	47-75
Memorable Events	77-81
Audit Committee Report	82
Corporate Governance	83-96
Auditor's Report	97-135
Auditors & Bankers	134
Grid Map	136
Proxy Form	137



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 ecnomic dispatch of electricity throughout the country.

কর্মক্ষেত্রে সংশ্লিষ্ট সকলের স্বাস্থ্য সুরক্ষা ও নিরাপত্তা বিষয়ক আন্তর্জাতিক সনদের সর্বশেষ ভার্সন বিএস ওহ্যাস ১৮০০১: ২০০৭ 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

BS OHAS 18001:2007

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: **22 May 2018**
Expiry date of previous cycle: **NA**
Certification Audit date: **11 February 2018**
Certification cycle start date: **22 May 2018**
Subject to the continued satisfactory operation of the organization's Management System, this certificate expires on: **11 March 2021**
Certificate No. **IND18.8675U/HS** Version : **1** Revision date: **22 May 2018**

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

UKAS MANAGEMENT SYSTEMS
0008

Certification body address: 5th Floor, 66 Prescot Street, London, E1 8HG, United Kingdom.

Local office: Bureau Veritas (India) Private Limited (Certification Business) 72 Business Park, Marol Industrial Area, MIDC Cross Road "C", Andheri (East), Mumbai – 400 093, India

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 6274 2000.**



সূত্র নং- ২৭.২১.০০০০.১০১.৪৩.০০০.১৮.৭৪২৩ তারিখ ঃ ২২ অগ্রহায়ণ ১৪২৫, ০৬ ডিসেম্বর ২০১৮খ্রিঃ

বাইশতম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর শেয়ার মালিকগণের ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৯ জানুয়ারী ২০১৯ তারিখ, শনিবার, সকাল ১০.০০ ঘটিকায় "মুক্তি হল", বিদ্যুৎ ভবন, ১ আব্দুল গণি রোড, ঢাকা-১০০০ ঠিকানায় নিম্নে উল্লেখিত আলোচ্যসূচী বিবেচনার জন্য অনুষ্ঠিত হবে ঃ

আলোচ্যসূচী ঃ

ক) সাধারণ আলোচ্যসূচী ঃ

১। ৩০ জুন ২০১৮ সমাপ্ত বছর শেষে কোম্পানীর নিরীক্ষিত লাভ-ক্ষতি হিসাব, স্থিতি পত্র সঙ্গে পরিচালকগণের এবং বহিঃ নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন করা;

২। ৩০ জুন ২০১৮ সমাপ্ত বছর শেষের জন্য সুপারিশকৃত নগদ লভ্যাংশ অনুমোদন করা;

৩। কোম্পানীর পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন করা;

৪। কোম্পানীর পদত্যাগকারী স্বতন্ত্র পরিচালকের স্থলে নতুন স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগের অনুমোদন করা;

৫। ৩০ জুন ২০১৯ সমাপ্ত বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা এবং

৬। ৩০ জুন ২০১৯ সমাপ্ত বছরের জন্য কর্পোরেট গভর্ন্যান্স Compliance Certificate এর জন্য নিয়মিত পেশাদার নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা।

খ) বিশেষ আলোচ্যসূচী ঃ

১। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর অনুমোদিত মূলধন টাকা ১,০০০,০০,০০,০০০ (এক হাজার কোটি) হতে টাকা ১০,০০০,০০,০০,০০০ (দশ হাজার কোটি) তে উন্নীত করার লক্ষ্যে কোম্পানীর Memorandum of Association এবং Articles of Association এর সুপারিশকৃত সংশোধন অনুমোদন করা।

প্রস্তাবিত বিশেষ রেজুলেশন ঃ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর অনুমোদিত মূলধন টাকা ১,০০০,০০,০০,০০০ (এক হাজার কোটি) হতে টাকা ১০,০০০,০০,০০,০০০ (দশ হাজার কোটি) তে উন্নীত করতে শেয়ারমালিকগণের অনুমোদনের জন্য ৪৬২/২০১৮ নম্বর পরিচালক পর্ষদ সভায় একটি বিশেষ রেজুলেশন অনুমোদনের সুপারিশ করেছে। সুপারিশকৃত বিশেষ রেজুলেশনটি নিম্নে উপস্থাপন করা হলো ঃ

(অ) পিজিসিবি'র মেমোরেন্ডাম অব এসোসিয়েশন এর ধারা V এর

"The authorised share capital of the company is Tk. 1,000,00,00,000 (Taka one thousand Crore) only divided into 100,00,00,000 (One hundred Crore) ordinary shares of Tk.10.00 (Taka ten) each with powers to increase or reduce the share capital of the Company into several classes or stocks and attached thereto respectively such preferential qualified, deferred of special rights to privileges or conditions and as may be determined by the Company in general meeting and vary, modify or abrogate such right, privileges or conditions and also to issue shares of higher or lower denominations in such manner as may be for the time being be permitted by the Articles of Association of the Company or the legislative Provisions for the time being in force in that behalf." বাক্যের স্থলে

"The authorised share capital of the company is Tk. 10,000,00,00,000 (Taka ten thousand Crore) only divided into 1,000,00,00,000 (one thousand Crore) ordinary shares of Tk.10.00 (Taka ten) each with powers to increase or reduce the share capital of the Company into several classes or stocks and attached thereto respectively such preferential qualified, deferred of special rights to privileges or conditions and as may be determined by the Company in general meeting and vary, modify or abrogate such right, privileges or conditions and also to issue shares of higher or lower denominations in such manner as may be for the time being be permitted by the Articles of Association of the Company or the legislative Provisions for the time being in force in that behalf. বাক্য দ্বারা প্রতিস্থাপনের সুপারিশ করা হয়" এবং

(আ) আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশনের Capital and Shares অংশে ৪.A ধারায়

"The authorised share capital of the Company is Tk.1,000,00,00,000 (Tk. one thousand crore) only divided into 100,00,00,000 (One hundred crore) ordinary shares of Tk. 10.00 (Ten) each with powers to increase or reduce the share capital of the Company into several classes or stocks and attached thereto respectively such preferential qualified, deferred or special rights to privileges or conditions and as may be determined by the Company in general meeting and vary, modify or abrogate such right, privileges or conditions and also to issue shares of higher or lower denominations. বাক্যের স্থলে

"The authorised share capital of the Company is Tk.10,000,00,00,000 (Taka ten thousand crore) only divided into 1,000,00,00,000 (one thousand Crore) ordinary shares of Tk. 10.00 (Ten) each with powers to increase or reduce the share capital of the Company into several classes or stocks and attached thereto respectively such preferential qualified, deferred or special rights to privileges or conditions and as may be determined by the Company in general meeting and vary, modify or abrogate such right, privileges or conditions and also to issue shares of higher or lower denominations. বাক্য দ্বারা প্রতিস্থাপনের সুপারিশ করা হয়।

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

পরিচালক পর্ষদের আদেশক্রমে,

(মোঃ আশরাফ হোসেন)
কোম্পানী সচিব

দ্রষ্টব্যঃ

১. উক্ত সভার রেকর্ড ডেট ২৬ নভেম্বর ২০১৮। রেকর্ড ডেট এ কোম্পানীর যে সকল শেয়ারমালিকগণের নাম মেম্বার রেজিষ্টারে এবং সিডিবিএল এর তালিকায় ছিল তারা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য যোগ্য এবং 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 ষ্ট্যাম্প সংযুক্ত করে বার্ষিক সাধারণ সভা শুরুর 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. মার্জিন লোন প্রদানকারী ডিপিদেরকে সংশ্লিষ্ট শেয়ার মালিকগণের নাম, বিও হিসাব নম্বরসহ প্রয়োজনীয় তথ্যাদি ছক আকারে বার্ষিক সাধারণ সভার পূর্বে কোম্পানীর শেয়ার বিভাগে প্রেরণের জন্য অনুরোধ করা হলো।

৫. শেয়ারমালিকগণের পূর্ববর্তী অর্থবছরসমূহে বিপুল লভ্যাংশ জমা হয়ে আছে। তাদেরকে প্রয়োজনীয় প্রমাণসহ উপরে উল্লিখিত ঠিকানায় যোগাযোগ করে লভ্যাংশ গ্রহণ করতে অনুরোধ করা হলো।

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

CURRENT BOARD OF DIRECTORS

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 of 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 working 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 Mymenshing. 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 position at Chief Engineer (Generation) Office. He also served as Chief Engineer (Generation) in BPDB. He travelled India, China, South Korea, Japan, France, the USA, Check Republic, Italy, Australia, Germany, Turkey, Thailand and 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. Md. Shafiul Islam

Managing Director, ONUS Group & President, FBCCI.
Status in the board: Independent Director, PGCB



Mr. Md. Shafiul Islam is a visionary business leader and successful entrepreneur of Bangladesh. He is playing a very important role for development of private sector of the country with his vibrant and dynamic leadership. He was Born in 16 February 1955 in the District of Dhaka at Kaligonj, Keranigonj.

Mr. Islam is the president of the Federation of Bangladesh Chambers of Commerce & Industry (FBCCI), the apex trade body of Bangladesh representing 3 million business personalities.

He led the RMG Sector of the country over thirty years and was the president of Bangladesh Garments Manufactures and Exporters Association (BGMEA), the largest export earning sector of the country. He proactively involves with different international and regional business organizations and contributing for regional economic integration. He is the Executive Committee Member of SAARC Chamber of Commerce & Industry (SAARC CCI), the apex regional trade body of SAARC countries and governing body of Silk Road Chamber of International Commerce (SRCIC). He also involves with the Confederation of Asia-Pacific Chambers of Commerce and Industries (CACCI), the Bay of Bengal Initiative for Multi-Sectoral Technical and Economic Cooperation (BIMSTEC), One Belt One Road (OBOR) initiative, etc.

He is representing the private sector in different government and semi-government organizations, e.g., Directors of Export Promotion Bureau (EPB), Bangladesh Export Processing Zones Authority (BEPZA), Bangladesh Economic Zones Authority (BEZA), Bangladesh Investment Development Authority (BIDA), Nuclear Power Plant Company Bangladesh Ltd. and Bangladesh Foreign Trade Institute (BFTI) etc. He led the business delegations in different parts of the world. He started his export-oriented garments industry namely, Onus Group, the largest export earning sector of the country. He has also successfully diversified his business in other sectors like garment accessories, real estate, shipping, fishing trawler, bredging, solar energy, auto bricks, handicrafts etc. He has employed over six thousand people in his business group recently.

Besides business, he actively involves in the social activities and holds positions of different social organizations. He is the Director of Trustee Board-BGMEA University of Fashion and Technology (BUFT). He is also the Vice President of Society for Anti Addiction Movement (SAAM), Vice President of Centre of Excellence for Bangladesh Apparel Industry (CEBAI) and Vice President of Rugby Federation, Director of Mohammedan Sporting Club Limited, Director of BGMEA Apparel Club.

Mr. Islam obtained B.Com (Hon's) & M.Com degree in Accountancy from University of Dhaka. He Married to Mrs. Leesa Khalid Islam and is blessed with three daughters and one son.

Mr. S.M. Khabiruzzaman, PEng.

Central Council Member, IEB
Status in the board: Independent Director, PGCB



Engr. S M Khabiruzzaman, PEng 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 Malyasia 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 become Director in BTTB and worked in different project 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 ঊনসত্তরের 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 through 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 Vise-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 (BUET) Dhaka, Bangladesh 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 (Retd.) Moin Uddin

Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board
Status in the board: Director, PGCB



Major General (Retd.) 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.

NOT FOR SALE

SK Md. Abdul Ahad

Chief, Industry and Energy Division, Planning Commission
Status in the board: Director, PGCB



Sk Md. Abdul Ahad was born in Tangail. He is son of Mr TajUddin 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 Chief at Industry and Energy Division, Planning Commission. Government has entrusted him with the responsibility of Director of Power Gird 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 (BUET) 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 officials assignments. He developed different technical software for distribution system like voltage drop calculation, fault analysis, power factor improvement etc.

AMAR STOCK

BOARD OF DIRECTORS (2017-2018)



Mr. Md. Abul Kalam Azad
Chairman



Mr. Ahmad Kaikaus, PhD
Director



Engr. Khaled Mahmood
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



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



Mr. Abu Alam Chowdhury
Independent Director



Barrister M. Anamul Kabir Emon
Independent Director

AMSTOCK

Mr. Md. Abul Kalam Azad — Chairman
Principal Coordinator, SDG, PM's office

Mr. Ahmad Kaikaus, PhD — Director
Secretary, Power Division

Engr. Khaled Mahmood — Director
Chairman, BPDB

Barrister M. Anamul Kabir Emon — Indepedent Director
Managing Partner, AF Kabir & Associates.

Dr. A.B.M. Harun-Ur-Rashid — Director
Professor, Department of EEE, BUET.

Major General (Retd.) Moin Uddin — Director
Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board

Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA — Director
Director, Emerging Credit Rating Ltd.

Mr. Abu Alam Chowdhury — Indepedent Director
Managing Director & CEO, Conexpo Ltd.

Engr. S. M. Khabiruzzaman, P.Eng. — Indepedent Director
Central Council Member, IEB

Mr. A.K.M.A Hamid — Director
President, Central Executive Committee, IDEB

SK Md. Abdul Ahad — Director
Chief, Industry and Energy Division, Planning Commission

Mr. Masum-Al-Beruni — Managing Director
Managing Director, Power Grid Company of Bangladesh Ltd.



Major General (Retd.) Moin Uddin
Director



Dr. A.B.M. Harun-Ur-Rashid
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. Md. Imdadul Islam
Executive Director (O&M)
&
Executive Director (P&D), A/C



Mohammad Shafayet Hossain
Executive Director (HRM)



Khandker Md. Abdul Hye, PhD
Executive Director (Finance)



Engr. Farid Uddin Ahmed
Chief Engineer & PD



Engr. Md. Ohiduzzaman
Chief Engineer & PD



Engr. Mahbub Ahmed
Chief Engineer & PD



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



Engr. Arun Kumar Saha
Chief Engineer (Project Monitoring)



Engr. Md. Masoom Alam Bokshi
Chief Engineer & PD



Mr. Md. Yeakub Elahi Chowdhury
Chief Engineer & PD



Mr. Md. Shafiqur Rahman
Chief Engineer & PD



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



Md. Rafiqul Islam
Chief Engineer (Transmission-1), A/C



A.K.M. Gause Mohiuddin Ahmed
Chief Engineer, A/C & PD



Mohammed Saiful Hoque
Chief Engineer (Transmission-2), A/C



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



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



Mr. Md. Ashraf Hossain
Company Secretary



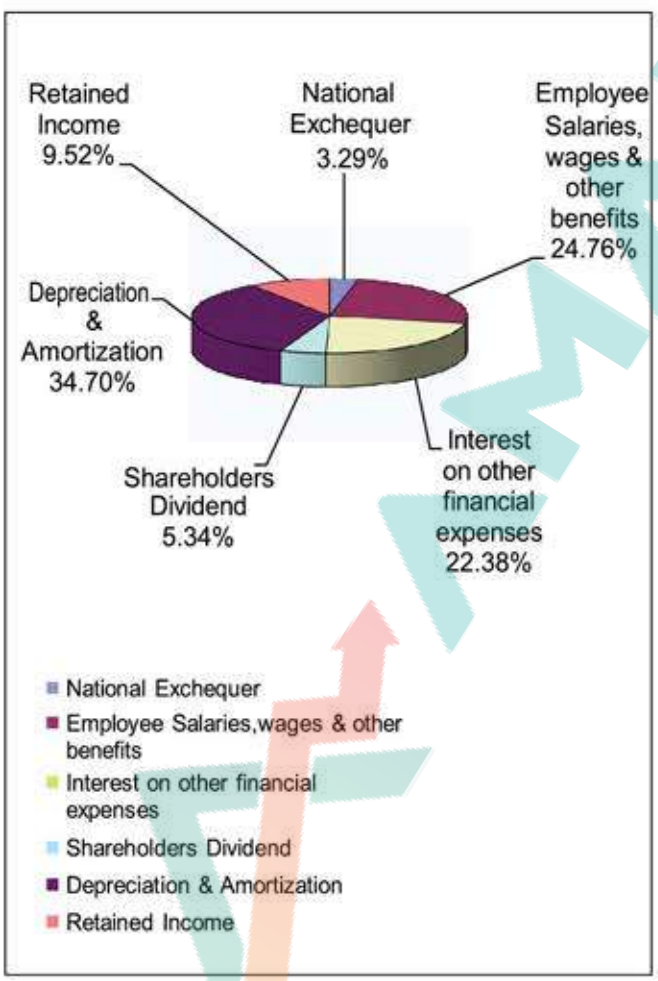
PGCB at a glance

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 (Listed)
Business	Transmission of Power
Authorized Capital in Taka	10 billion
Paid up Capital in Taka	4,609.13 million
Turnover in Taka of 2017-2018	15,961.65 million
Net profit before tax in Taka of 2017-2018	2,662.99 million
Transmission Line as on 30.06.2018	400 kV – 697.76 circuit km 230 kV – 3,342.62 circuit km 132 kV – 6,994.79 circuit km
Substations as on 30.06.2018	HVDC - one station 400/230 kV – Four station (3,250 MVA) 400/132 kV – One station (650 MVA) 230/132 kV – 24 Nos. (11,935 MVA) 132/33 kV – 96 Nos. (16,597.9 MVA)
Manpower as on 30.06.2018	2,565 persons.
Listed with DSE/CSE	9 October 2006

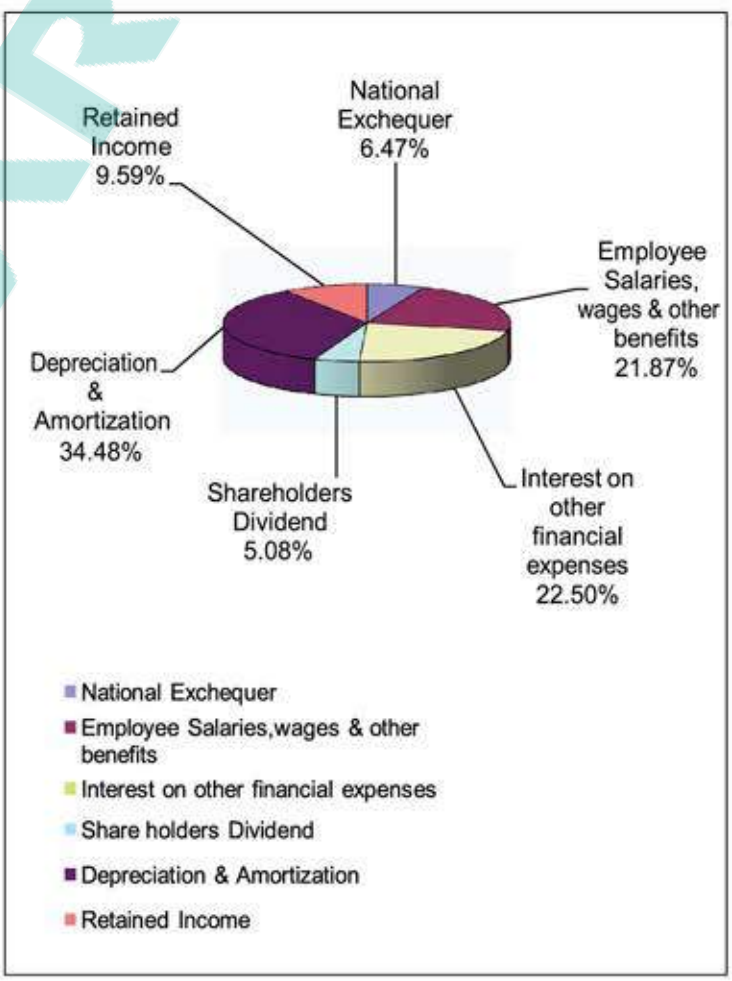
Value Added Statement

	June 30, 2018 BDT	%	2017 BDT	%
Revenue	15,590,059,498		14,368,352,412	
Less: payment for Services	1,293,028,939		1,132,621,507	
	14,297,030,559		13,235,730,905	
Other Income	371,590,169		366,722,599	
Value Added	14,668,620,728	100.00	13,602,453,504	100.00
Value Distributed				
National Exchequer	482,728,030	3.29	880,360,299	6.47
Employee Salaries,wages & other benefits	3,632,386,337	24.76	2,975,244,205	21.87
Interest on other financial expenses	3,282,789,446	22.38	3,060,516,691	22.50
Shareholders Dividend	783,552,085	5.34	691,369,487	5.08
Depreciation & Amortization	5,090,452,620	34.70	4,690,643,038	34.48
Retained Income	1,396,712,210	9.52	1,304,319,784	9.59
	14,668,620,728	100.00	13,602,453,504	100.00
	14,668,620,728	100.00	13,602,453,504	100.00

Value Added Statement 2017-18



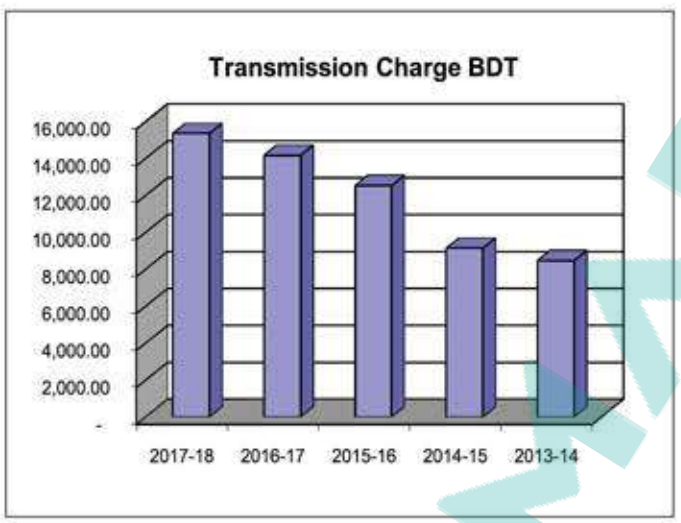
Value Added Statement 2016-17

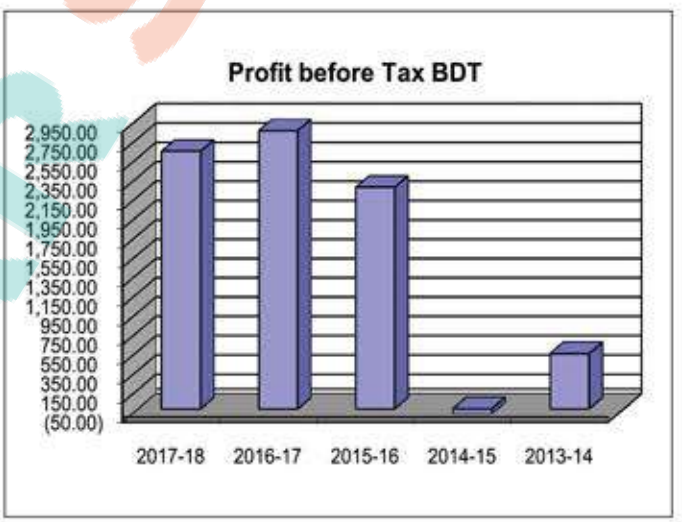


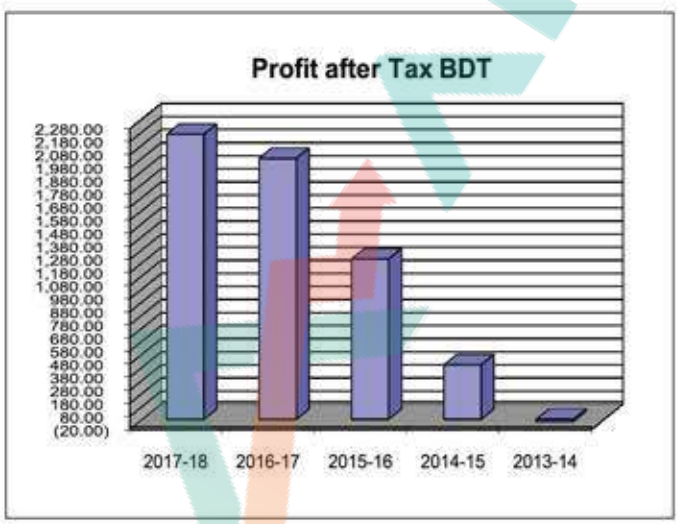
PGCB'S Five-Year Review

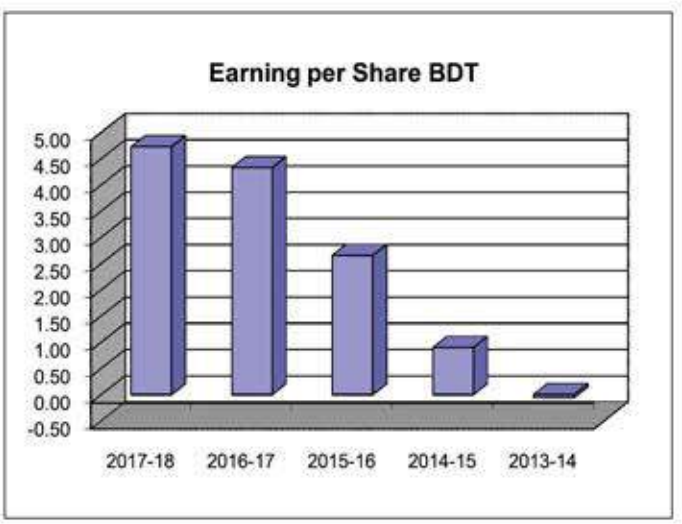
Figure in million

Particulars	Unit	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15	2013-14
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	183,752.22	177,186.89	144,213.69	139,402.25	127,745.61
Transmission Charge	BDT	15,351.46	14,168.40	12,524.16	9,133.41	8,465.33
Profit before Tax	BDT	2,662.99	2,876.05	2,291.16	(71.63)	570.84
Profit after Tax	BDT	2,180.26	1,995.69	1,226.15	416.49	(29.07)
Total Current Assets	BDT	21,744.39	19,316.89	17,926.02	13,485.53	13,269.22
Total Current Liabilities	BDT	10,824.71	6,958.58	5,786.53	5,219.52	16,342.96
Financial Ratios & others						
Return on Average Net Fixed Assets	%	5.20	5.97	6.27	3.20	4.96
Debt Service Coverage Ratio	times	2.56	2.56	2.26	1.99	1.11
Debt - Equity	ratio	72:28	71:29	72:28	69:31	70:30
Accounts Receivable to Sales	mths	2.49	2.27	2.32	2.00	1.97
Current Ratio	ratio	2.01	2.78	3.10	2.58	0.81
No of Share outstanding	Num	460.91	460.91	460.91	460.91	460.91
Dividend per Share **(Cash)**	%	17	15	12	15	10
Earning per Share	BDT	4.73	4.33	2.66	0.90	(0.06)









MAP STOCK



আশুগঞ্জ-ভুলতা ৪০০ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইনের সুউচ্চ রিভার ক্রসিং টাওয়ার; যা এখন পর্যন্ত বিদ্যুৎখাতে দেশের সর্বোচ্চ টাওয়ার, উচ্চতা ৬০৬ ফুট

পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আস্‌সালামু আলাইকুম!

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

আপনাদের কোম্পানী পিজিসিবি দেশের বিদ্যুৎ ব্যবস্থার অন্যতম গুরুত্বপূর্ণ অংশ। পিজিসিবি সমগ্র দেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্বে নিয়োজিত 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- ন্যশানাল গ্রীডের দক্ষ ও কার্যকর ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা। পিজিসিবি'র 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 কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্টের আর্ন্তজাতিক স্বীকৃত মানের সর্বশেষ ভার্সন ISO ৯০০১:২০১৫ 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 পিজিসিবি'র মেমোরেন্ডাম-এ উল্লেখ করা হয়েছে।

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

পিজিসিবির ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর পরিচালকগণের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হচ্ছে ঃ

কোম্পানীর মানব সম্পদ ও কারিগরি কাঠামো

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর দক্ষ ও অভিজ্ঞ কর্মীগণ পুরো সিস্টেমের সুষ্ঠু পরিচালন, ব্যবস্থাপনা ও সংরক্ষণের কাজে নিয়োজিত। বর্তমানে কোম্পানীর ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৬৯৭.৭৬ সার্কিট কিঃ মিঃ; ২৩০ কেভি ৩,৩৪২.৬২ সার্কিট কিলোমিটার; ১৩২ কেভি ৬,৯৯৪.৭৯ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন রয়েছে। সেই সঙ্গে ৪০০ কেভি একটি এইচভিডিসি ব্যাক টু ব্যাক স্টেশন স্থাপন করা হয়েছে যার মাধ্যমে ভারত হতে প্রতিদিন ১,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা যাচ্ছে।

এছাড়াও চারটি ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড সাবষ্টেশন, একটি ৪০০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন, ২৪টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবষ্টেশন এবং ৯৬ টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবষ্টেশন রয়েছে। কোম্পানী আলোচ্য ২০১৭-১৮ অর্থ বছর এগুলো দক্ষতার সাথে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ করেছে। দেশজুড়ে সঞ্চালন ব্যবস্থা সমৃদ্ধ করার পাশাপাশি বিদ্যুৎ আমদানি-রপ্তানির জন্য ভারতের সঙ্গে দু'টি আঞ্চলিক বিদ্যুতের গ্রীড সিস্টেম গড়ে তোলা হয়েছে। বর্তমানে প্রতিদিন ভারত হতে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারা হয়ে ১,০০০ মেগাওয়াট এবং কুমিল্লা হয়ে ১৬০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা সম্ভব হচ্ছে। স্থানীয়ভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির পাশাপাশি আমদানি 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। ২০১৭-১৮ অর্থবছর শেষ প্রান্তে পিজিসিবিতে মোট ২,৫৬৫ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানী ২৪২ জন নতুন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োগ দিয়েছে।

কর্মযজ্ঞ পরিচালনা

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 কাজ ক্রমশ জোরদার করছে। এ লক্ষ্যে ১৩২ কেভি, ২৩০ কেভি, ৪০০ কেভি, ৭৬৫ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইন নির্মান কাজ দ্রুত গতিতে বাস্তবায়নে জিওবি, নিজস্ব এবং বিভিন্ন অর্থায়নকারী সংস্থার অর্থে প্রকল্প গ্রহন করে যাচ্ছে। বিগত নয় বছরে উল্লেখযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বেড়েছে। বর্ধিত বিদ্যুৎ এবং ভবিষ্যতে উৎপাদিতব্য অধিকতর বিদ্যুৎ সঞ্চালন করতে পিজিসিবি টেকসই উন্নয়ন পরিকল্পনা তৈরি করেছে। আলোচ্য ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে ৫৫,০৬০.৮৪ মিলিয়ন কিলোওয়াট ঘন্টা বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামোর মাধ্যমে বিতরণ প্রতিষ্ঠানগুলোর নিকট পৌছে দেওয়া হয়েছে। যার পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা প্রায় ৮.২৯ শতাংশ বেশি। উৎপাদন সক্ষমতা বৃদ্ধির সঙ্গে সামঞ্জস্যতা রেখে এবং সঞ্চালন অবকাঠামো বৃদ্ধির ফলে আগামী বছরগুলোতে উচ্চ ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সঞ্চালন আরো বৃদ্ধি পাবে।

উল্লেখ্য, গত ১ মে ২০১৭ তারিখ ঘূর্ণিঝড়ে আশুগঞ্জ-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মেঘনা রিভারক্রসিং অংশের দু'প্রান্তে দুইটি '2DR' টাওয়ার এবং Conductor ক্ষতিগ্রস্থ হয়। ভৈরব প্রান্তের টাওয়ারটি সম্পূর্ণ ক্ষতিগ্রস্থ হয়ে ভূপাতিত হয়। আশুগঞ্জ প্রান্তের টাওয়ারের Cross Arm এবং Panel Member ক্ষতিগ্রস্ত হয়। তবে টাওয়ার দুইটির Foundation অক্ষত থাকে। উক্ত সঞ্চালন লাইনটি ২০০৭ সালে নির্মাণ করা হয়েছিল। এ সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে দেশের পূর্বাঞ্চল গ্রীড হতে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ বিদ্যুৎ পশ্চিমাঞ্চলে প্রেরণ করা হয়ে থাকে। প্রাকৃতিক দুর্যোগে ক্ষতিগ্রস্ত হয়ে লাইনটি বন্ধ থাকায় পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রীডে বিদ্যুৎ সরবরাহে ঘাটতি দেখা দেয়ায় ওই সময় লোডশেড বেড়ে যায়। উক্ত সঞ্চালন লাইনের সকল টাওয়ারসমূহ কোরিয়ান স্ট্যান্ডার্ড অনুযায়ী নির্মিত। ক্ষতিগ্রস্ত অংশটি জরুরী ভিত্তিতে পুনঃনির্মাণ করার নিমিত্তে পিজিসিবি সংশ্লিষ্ট কোরিয়ান ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠান Hanbaek Company Limited-কে চার মাস সময়সীমা বেঁধে দেয়। পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারিগণ এবং ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠানের সম্মিলিত প্রচেষ্টায় নির্ধারিত সময়ের আগেই লাইনটি মেরামত করা সম্ভব হয়েছে। গত ২৫ সেপ্টেম্বর ২০১৭ তারিখ লাইনটি চালু করা হয়।

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	বিতরণকারী প্রতিষ্ঠানের বিদ্যুৎ সঞ্চালনের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)
১	২০১১-২০১২	৩১,৫৩৩	৩০,৬৮২
২	২০১২-২০১৩	৩৪,৫৫৯	৩৩,৫৫৯
৩	২০১৩-২০১৪	৩৮,০৭৬	৩৭,০০৪
৪	২০১৪-২০১৫	৪১,২০০	৪০,০৬০
৫	২০১৫-২০১৬	৪৭,৭৫৯	৪৬,৪১৩
৬	২০১৬-২০১৭	৫২,৭৩৮	৫০,৮৪৬
৭	২০১৭-২০১৮	৫৭,২২৬	৫৫,৭৪১

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

সংরক্ষণ

বিগত ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরেও পূর্বের ন্যায় সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে পরিকল্পিত সংরক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত ছিল। বাংলাদেশে শুষ্ক শীত 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। ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা (availability) ছিল ৯৯.৯৯ শতাংশ এবং গ্রীড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৯ শতাংশ। বিদ্যুৎ বিচ্যুতি ও সময়কাল কিছুটা হ্রাস পেয়েছে, বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস কমে ২.৬০ শতাংশে দাঁড়িয়েছে যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ২.৬৭ শতাংশ। সঞ্চালন লস আন্তর্জাতিকভাবে গ্রহণযোগ্য ৩.০০ শতাংশের নীচে ছিল।

২০১১-২০১২ হতে ২০১৭-১৮ পর্যন্ত সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের সারণিতে দেখানো হলো ঃ

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	
		সঞ্চালন লাইন	গ্রীড উপকেন্দ্র
১	২০১১-২০১২	৯৯.৯৫৮%	৯৯.৯৬৯%
২	২০১২-২০১৩	৯৯.৯৬১%	৯৯.৯৮৩%
৩	২০১৩-২০১৪	৯৯.৯৮১%	৯৯.৯৫৮%
৪	২০১৪-২০১৫	৯৯.৯৭২%	৯৯.৯৮৮%
৫	২০১৫-২০১৬	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৯%
৬	২০১৬-২০১৭	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৮%
৭	২০১৭-২০১৮	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%

সারণি -২ঃ বিগত সাত বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা।

২০১১-২০১২ অর্থ বছর হতে আলোচ্য ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের সঞ্চালন বিচ্যুতি এবং লস এর পরিসংখ্যান নিম্নের সারণিতে উল্লেখ করা হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে বিদ্যুৎ বিচ্যুতি		শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
		সংখ্যা	সময় কাল	
১	২০১১-২০১২	৯	৩৪ ঘন্টা ৪৯ মিনিট	২.৭০
২	২০১২-২০১৩	৬	৭ ঘন্টা ৪৮ মিনিট	২.৯২
৩	২০১৩-২০১৪	৯	১৪ ঘন্টা ২৪ মিনিট	২.৮২
৪	২০১৪-২০১৫	৮	১৬ ঘন্টা ২২ মিনিট	২.৭৭
৫	২০১৫-২০১৬	১	৫ ঘন্টা ১০ মিনিট	২.৮৬
৬	২০১৬-২০১৭	১৪	২০ ঘন্টা ৩৭ মিনিট	২.৬৭
৭	২০১৭-২০১৮	১৪	১৬ ঘন্টা ৩২ মিনিট	২.৬০

সারণি -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 পৌছার বাহন। বিগত নয় বছরে এ খাতে ব্যাপক অর্জন সম্ভব হয়েছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০০৯ খ্রীস্টাব্দ ৪,৯৪২ মেঃওঃ হতে ২০১৮ খ্রীস্টাব্দ ২০,৪৩০ মেঃওঃ এ উন্নীত হয়েছে। জনপ্রতি বিদ্যুৎ উৎপাদন ২২০ কিলোওয়াট আওয়ার হতে ৪৬৪ কিলোওয়াট আওয়ারে বৃদ্ধি পেয়েছে। বিদ্যুৎ সুবিধাপ্রাপ্ত জনগোষ্ঠি ৪৭ শতাংশ হতে ৯১ শতাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। সরকারের মাস্টার প্ল্যান অনুসারে বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০২১ খ্রীস্টাব্দ ২৪,০০০ মেঃওঃ এবং ২০৩০ খ্রীস্টাব্দ 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 খ্রীস্টাব্দের 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 ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ টাকা ২১৮.০৩ কোটি কর পরবর্তী মুনাফা করেছে। ২০১৬-১৭ অর্থ বছর কোম্পানীর মুনাফা ছিল টাকা ১৯৯.৫৭ কোটি। আগামীতে পিজিসিবি যৌক্তিক হারে আরও বেশি মুনাফা অর্জন করতে পারবে বলে আশা করা হচ্ছে। উল্লেখ্য, আলোচ্য সময়কালে কোম্পানীর কোন প্রকল্পের ব্যয় Work in Progress হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর হয়নি।

ঝুঁকি এবং উদ্বেগ

বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের জন্য প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ এবং তাদেরকে প্রয়োজনমত প্রশিক্ষণ প্রদান করা হচ্ছে। দেশে প্রয়োজনীয় বিভিন্ন প্রকারের ও পরিমাণের মানসম্পন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন যন্ত্রপাতি প্রস্তুত হয় না। এগুলো বিদেশ হতে আমদানি করতে হয়। সাম্প্রতিক বছরগুলোতে একটি দেশীয় প্রস্তুতকারী প্রতিষ্ঠান ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার এবং দুইটি প্রতিষ্ঠান এমএস টাওয়ার সেকশন উৎপাদন করছে। ইনসুলেটর এবং বিদ্যুৎ পরিবাহী সঞ্চালন তার এখনো বিদেশ হতে আমদানি করতে হচ্ছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় যন্ত্রপাতি দেশে প্রস্তুত করা হলে এক্ষেত্রে বিদেশ নির্ভরতা হ্রাস পেত। যাহোক এ যাবৎ এক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য অসুবিধার সম্মুখীন হতে হয়নি।

আপনারা জানেন যে, বিদ্যুৎ উপখাতের যে কোন উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে বিপুল বিনিয়োগ প্রয়োজন হয়। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর জন্য এটি বাস্তবিক অর্থেই একটি উদ্বেগের বিষয়। তবে সরকার নিজস্ব তহবিল হতে এবং উন্নয়ন সহযোগিদের নিকট হতে স্বল্প সুদে দীর্ঘমেয়াদি ঋণ যোগাড় করে দিচ্ছে।

সকল রিলেটেড পার্টি লেনদেন বিবরণ

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 ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে কোম্পানী ৮,৫৪১.০৮ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে বিউবো এর নিকট টাকা ২,৩৭৭.৩৫/- মিলিয়ন পাওনা হয় যার মধ্যে টাকা ৯১০.৮০ মিলিয়ন তাদের নিকট কোম্পানীর দেনার সাথে সমন্বয় হয়েছে এবং টাকা ১,০০০.৫০ মিলিয়ন তাদের নিকট হতে আদায় হয়েছে এবং বকেয়া রয়েছে টাকা ৪৬৬.০৫ মিলিয়ন। বিউবো এই কোম্পানীর মূখ্য 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 গঠিত হয়। বস্তুতঃ বিগত ২০০০ খ্রীস্টাব্দ 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 ঋন 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 ফিনান্সিয়াল পজিশন এর ইকুইটি অংশে ডিপজিট ফর শেয়ার খাতে প্রতি অর্থ বছরেই দেখানো হচ্ছে। ৩০ জুন ২০১৮ তারিখে সমাপ্ত বছর শেষে সরকারের ইকুইটি হিসেবে ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে জমার পরিমাণ ছিল টাকা ৩,৪৮৩.০৮ কোটি (তিন হাজার চারশ' তিরাশি কোটি আট লক্ষ) মাত্র। এছাড়াও বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের (বিউবো) ইকুইটি হিসেবে ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে জমার পরিমাণ ছিল টাকা ২৫১.৮১ কোটি (দুইশ' একান্ন কোটি একাশি লক্ষ) মাত্র। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডকে উক্ত অর্থের সমপরিমাণ শেয়ার প্রদানের জন্য বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড একচেঞ্জ কমিশনের নিকট আবেদন করা হয়েছে। তাদের অনুমোদন পেলে বিউবোকে শেয়ার প্রদান করা হবে।

উন্নয়ন কর্মসূচী ২০১৭-২০১৮

● চলমান প্রকল্পসমূহ

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী'র আওতাধীন ১৯ (উনিশ)টি প্রকল্প এবং কোম্পানীর নিজস্ব অর্থায়নে ২ (দুই) টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন ছিল যা সংক্ষিপ্তাকারে উপস্থাপন করা হলোঃ

ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভূক্ত প্রকল্পসমূহ

১। ন্যাশনাল পাওয়ার ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট

লক্ষ্য	ক) প্রস্তাবিত শিকলবাহা ২২৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ স্থানান্তর; খ) রামপুর ও শিকলবাহা হতে চট্টগ্রাম মহানগরে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ; গ) নতুন ১১টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে সারাদেশে ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো এবং ঘ) পুরাতন গ্রীড উপকেন্দ্র সমুহের উপর চাপ কমানো।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ২৩০ কেভি হাটহাজারী-শিকলবাহা-আনোয়ারা ডাবল সার্কিট লাইনঃ ৪৫কিলেমিটার; খ) ২৩০ কেভি হাটহাজারী-রামপুরা ডাবল সার্কিট সঞ্চালনলাইনঃ ২৮ কি.মি. (ভূগর্ভস্থ ২ কি.মি.সহ); গ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট রামপুরা-আগ্রাবাদ ভূগর্ভস্থ লাইনঃ ৫ কি.মি.; ঘ) ১৩২ কেভি ফোর সার্কিট খুলশী-হালিশহর ভূগর্ভস্থ লাইন-ইন-লাইন আউটঃ ৩ কি.মি.; ঙ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ইন্টারকানেকশনঃ ১৩১ কি.মি.; চ) ১৩২ কেভি লুপ ইন লুপ আউটঃ ৮ কি.মি.; ছ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ২টি(প্রতিটি ২×৩০০ এমভিএ); জ) সমগ্র বাংলাদেশে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১১টি (মোট ১,৭৪০এমভিএ); ঝ) ২৩০ কেভি বে সম্প্রসারণঃ ৪টি এবং ঞ) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণঃ ৯টি।
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)নিপ্পন কোয়েই কোং লিঃ (এনকে), জাপান; টেপেসকো এবং ডেভেলপমেন্ট ডিজাইন কনসালটেন্ট লিঃ বাংলাদেশ, সম্মিলিত উদ্যোগ। (পরামর্শক সেবা); চ) কেইসি ইন্টাঃ লিঃ, ভারত; ছ) ফুজিকুড়া লিঃ, ITOCHU কর্পোরেশন এন্ড LS cable & system লিঃ এবং জ) এইচজি পাওয়ার ট্রান্সমিশন, মালয়েশিয়া।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ২,৪২,৬৬০.৮১ লক্ষ জিওবি = টাকা ৩৭,৮৩২.৬৬ লক্ষ প্রকল্প ঋণ = টাকা ১,৭৬,৭৫২.৫৯ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ২৮,০৭৫.৫৭ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	জাইকা (জাপান), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮পর্যন্ত	ভৌতঃ ২৭.০০% আর্থিকঃ ২৩.৮২% ভৌতঃ ৫৮.৮৫% আর্থিকঃ ৪৯.৩৩%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৯।

২। ১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট ইন ইস্টার্ণ রিজিয়ন

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, বিয়ানিবাজার ও সুনামগঞ্জের ক্রমবর্ধমাণ বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো; ঙ) পাবর্ত্য 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 ইভ্যাকুয়েশন ক্ষমতা, স্থিতিশীলতা ও নির্ভরযোগ্যতাবৃদ্ধিকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) আরপিসিএল (ময়মনসিংহ) - টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৯৩কি.মি.; খ) চন্দ্রঘোনা- রাঙ্গামাটি-খাগড়াছড়ি ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৭৯.৮ কিমি এবং কাপ্তাই-মদুনাঘাট ১৩২ কেভি দ্বিতীয় সার্কিট সঞ্চালন লাইন চন্দ্রঘোনা উপকেন্দ্রে ইন আউট করণঃ ০.২ কি.মি. গ) ব্রাহ্মণবাড়ীয়া-নরসিংদী ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৫৫.২১ কি.মি. এবং ঘোড়াশাল-ভুলতা ১৩২ কেভি দ্বিতীয় সার্কিট সঞ্চালন লাইন নরসিংদী উপকেন্দ্রে ইন আউট করণঃ ১.৭৯ কি.মি.; ঘ) বিয়ানীবাজার-সিলেট (সাউথ) ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৩০কি.মি.; ঙ) সুনামগঞ্জ-ছাতক ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৩২ কি.মি.; চ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ৪টি (মোট ৩৮৮ এমভিএ);

	ছ) টাঙ্গাইল উপকেন্দ্রে ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ ২টি ও ১৩২/৩৩ কেভি, ১টি ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন; জ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ১৫টি এবং ঝ) নরসিংদী উপকেন্দ্রের বাস সিঙ্গেল স্কীম হতে ডাবল স্কীমে পরিবর্তন ও ১৩২/৩৩ কেভি, ১টি ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন।
একনেক অনুমোদন	৫ ফেব্রুয়ারী ২০১৩।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কোবরা ইন্সটলনসিওন্স ওয়াই সার্ভিসিওস এস.এ ; খ) এবিবি ইন্ডিয়া লিমিটেড এবং গ) আটলান্টা এন্টারপ্রাইজ লিঃ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ৯৮,২৫৬.৫৯ লক্ষ জিওবি = টাকা ১৭,৪৪২.৮১ লক্ষ প্রকল্প ঋণ = টাকা ৬৮,০৮৭.৬৯ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ১২,৭২৬.০৯ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮অগ্রগতি	ভৌতঃ ১২.৪৫% আর্থিকঃ ১৩.৭৫%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৭.১৬% আর্থিকঃ ৮০.১৭%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৮।

৩। ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট

লক্ষ্য	ক) ঘোড়াশালে আসন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তর ; খ) ঢাকার উত্তর-পূর্ব অঞ্চলে ২৩০ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নতিকরণ ; গ) ঢাকা, চট্টগ্রাম ও সিলেট এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো এবং ঘ) কুমিল্লা (দক্ষিণ), মদুনাঘাট (চট্টগ্রাম) এবং মানিকগঞ্জ ১৩২ কেন্দ্র গ্রীড উপকেন্দ্র উন্নতিকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ৪০০ কেভি ঘোড়াশাল-টঙ্গী সঞ্চালন লাইনঃ ২৮ কি.মি.; খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৫৫.৩ কি.মি. (ভূগর্ভস্থ ৪.৩ কি.মি.); গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১৭৩ কি.মি.; ঘ) ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ২টি (প্রতিটি ২×৩০০ এমভিএ); ঙ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ২টি (প্রতিটি ২×৩০০ এমভিএ); চ) ২৩০/১৩২ কেভি সুইচিং স্টেশনঃ ১টি; ঙ) সমগ্র দেশে নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ০৯ টি (মোট ১৭০২এমভিএ); চ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র আধুনিকায়নঃ ০৩ টি; ছ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ৬ টি এবং জ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ৪টি।
একনেক অনুমোদন	৮ অক্টোবর ২০১৩।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) সিমেন্স-ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স-বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ (শ্যামপুর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি এবং ধামরাই ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণের জন্য); খ) Sean E&C এবং এপিএস কনসোর্টিয়াম; গ) কনসোর্টিয়াম অফ সিমেন্স লিঃ এবং আরপিপি ইনফ্রা প্রজেক্ট লি, ভারত; ঘ) এবিবি ভারত লিঃ এবং ঙ) মেসার্স CCC-ETERN-HANBAEK কনসোর্টিয়াম।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ৩,২২,৭০৭.২৯লক্ষ জিওবি = টাকা ৪৬,৯৫৭.২২ লক্ষ প্রকল্পভু = টাকা ২,৩৩,৮১৬.৪০লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ৪১,৯৩৩.৬৭ লক্ষ
অর্থায়নে র উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, ইসলামী উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ২০.১১% আর্থিকঃ ৮.৭৯%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন,২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৫৯.৮৫% আর্থিকঃ ১৪.৪৪%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৯।

৪। এ্যানহেন্সমেন্ট অব ক্যাপাসিটি অব গ্রীড সাবস্টেশনস এন্ড ট্রান্সমিশন লাইন ফর রুরাল ইলেকট্রিফিকেশন

লক্ষ্য	ক) বিদ্যমান ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের সক্ষমতা বৃদ্ধি ; খ) ঢাকা, শেরপুর (বগুড়া), কুড়িগ্রাম, নড়াইল সংলগ্ন এলাকার বিদ্যুৎ বিতরণ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি এবং গ) কতিপয় বিদ্যমান সঞ্চালন লাইনের আধুনিকায়ন/উন্নয়ন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ২৩০ কেভি লাইন ইন লাইন আউটঃ ১ কি.মি.; খ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১০৭.৫ কি.মি.; গ) ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৩০০ এমভিএ এবং১৩২/৩৩ কেভি ২×৫০/৭৫ এমভিএ); ঙ) সমগ্র দেশে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ৫ টি (মোট ৬৯৬ এমভিএ); চ) ১৩২/৩৩ কেভি তিন ফেজ পাওয়ার ট্রান্সফরমারঃ ১০টি (১৫০০ এমভিএ); ছ) ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইনে কন্ডাক্টর পরিবর্তনঃ ২২৯ কি.মি.; জ) ডাবল সার্কিট ১৩২ কেভি লাইনের এক সার্কিট তার স্থাপনঃ ৫১ কি.মি. এবং ঝ) বে-সম্প্রসারণঃ ৬টি।
একনেক অনুমোদন	২৬ এপ্রিল ২০১৪।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) এইচজি পাওয়ার ট্রান্সমিশন এসডিএনবিএইচডি, মালয়েশিয়া ; খ) এনার্জিপ্যাক-দাইয়ু যৌথ উদ্যোগ; গ) সিমেন্স লিঃ ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ১,৩৩,২৬৭.৬২লক্ষ জিওবি = টাকা ২১,২৬৭.৬১ লক্ষ প্রকল্প ঋণ = টাকা ৯১,২৩৩.২১লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ২০,৭৬৬.৮০ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	বিশ্বব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩৮.৫০% আর্থিকঃ ৩৩.৫৭%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮পর্যন্ত	ভৌতঃ ৮১.৭১% আর্থিকঃ ৪৪.২৫%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৮।

৫। আশুগঞ্জ-ভুলতা ৪০০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন

লক্ষ্য	ক) আশুগঞ্জে আসন্ন ২ × ৪৫০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সঞ্চালন এবং খ) রামপুরা ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের মাধ্যমে ঢাকা মহানগরে আরো বেশী বিদ্যুৎ সরবরাহ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ৪০০ কেভি আশুগঞ্জ-ভুলতা সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৭০ কি.মি.; খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন হরিপুর-রামপুরা লাইন ইন লাইন আউটঃ ৩ কি.মি.; গ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ঘোড়াশাল-রামপুরা লাইন ইন লাইন আউটঃ ১ কি.মি. এবং ঘ) ভুলতা ৪০০/২৩০ কেভি (২×৫২০ এমভিএ) গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
একনেক অনুমোদন	১৮ নভেম্বর ২০১৪।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া এবং খ) এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ এবং এবিবি এজি, জার্মানী যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ৮৫,৩৬৮.০৭ লক্ষ জিওবি = টাকা ৬৩,৭৮৫.৬৬ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ২১,৫৮২.৪১ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৯.১৫% আর্থিকঃ ৪.৬৬%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৯.৬৫% আর্থিকঃ ৭৫.৯৪%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৮।

৬। বিদ্যমান বাংলাদেশ (ভেড়ামারা)-ভারত (বহরমপুর) আন্তঃসংযোগ গ্রীডের সক্ষমতা (৫০০ মেঃওঃ) বৃদ্ধি প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) বিদ্যমান বাংলাদেশ (ভেড়ামারা)-ভারত (বহরমপুর) গ্রীড আন্তঃসংযোগ কেন্দ্রের সক্ষমতাবৃদ্ধির মাধ্যমে ভারত হতে অতিরিক্ত ৫০০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ আমদানী করা এবং খ) উভয় দেশের আর্থসামাজিক অবস্থা উন্নয়নে ক্রম বর্ধমান বিদ্যুতের চাহিদা মেটানো।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ভেড়ামারা-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১২ কি.মি.; খ) ভেড়ামারায় ৫০০ মেঃ ওঃ এইচভিডিসি ব্যাক টু ব্যাক স্টেশন (দ্বিতীয় মডিউল) স্থাপন এবং গ) ঈশ্বরদীতে বিদ্যমান ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের বে-সম্প্রসারণঃ ২টি এবং ভেড়ামারা এইচভিডিসি স্টেশনে ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ২টি
একনেক অনুমোদন	১৩ মার্চ ২০১৫।
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) সিমেন্স এজি, জার্মানি এবং খ) হ্যানব্যাক, কোরিয়া ; গ) পিজিসিআইএল, ইন্ডিয়া (পরামর্শক সেবা)।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ১,৮৭,৭৯১.৯৯ লক্ষ জিওবি = টাকা ৬০,৪০৩.৭৪ লক্ষ প্রকল্প ঋণ = টাকা ১,০০,০৪৫.২৩ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ২৭,৩৪৩.০২ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮অগ্রগতি	ভৌতঃ ৪৬.২১% আর্থিকঃ ৪৮.৯১%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৭.৯৯% আর্থিকঃ ৭২.২৫%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৮।

৭। 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 এবং গ) গল্লামারী এবং গোপালগঞ্জের মধ্যে ১৩২ কেভি সঞ্চালন সংযোগ স্থাপন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৮০ কি.মি.; খ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ২১৮ কি.মি.; গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন রিকন্ডাক্টরিং ৮০ কি.মি.; ঘ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ২টি (মোট ১২৭৫ এমভিএ); ঙ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ৩টি (মোট ৪৫০ এমভিএ); চ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ২টি এবং ছ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ৯টি
একনেক অনুমোদন	৮ ডিসেম্বর ২০১৫।
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লি; খ) মেসার্স এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লি; গ) মেসার্স সিমেন্স লি, ভারত; ঘ) মেসার্স এইচ জি পাওয়ার ট্রান্সমিশন এবং ঙ) মেসার্স জিওপিএ-ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সাল্টেন্টস।
প্রাক্কলন	সর্বমোট= টাকা ১,৪২,৩৮৯.৫০ লক্ষ জিওবি = টাকা ৩২,৪৭৫.৩৮ লক্ষ
	প্রকল্প ঋণ = টাকা ৬২,৫২০.০০ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ৪৭,৩৯৪.১৩ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	কে এফ ডব্লিউ, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৫.৯০% আর্থিকঃ ১৫.৪২%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮পর্যন্ত	ভৌতঃ ২৪.৩১% আর্থিকঃ ১৯.৫৮%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০১৯।

৮। ইনস্টিটিউশনাল স্ট্রেংদেনিং 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 এবং 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। কর্মসূচীতে অর্থ সক্ষমতা ও কারিগরী সক্ষমতা উন্নয়নের বিষয়টিও অন্তর্ভুক্ত রয়েছে।
একনেক অনুমোদন	২৭ জুলাই ২০১৬।
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	সেন্টার ফর ম্যানেজমেন্ট ডেভলপমেন্ট
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ২,৫৯৬.৫৪ লক্ষ জিওবি = টাকা ৮৮.০৮ লক্ষ প্রকল্প ঋণ =টাকা ২,৩৩৩.৪৪ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ১৭৫.০২ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	বিশ্বব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৮.৯০% আর্থিকঃ ৮.৬৬%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮পর্যন্ত	ভৌতঃ ১৯.৭০% আর্থিকঃ ৮.৬৬%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৮ (প্রকল্পের মেয়াদ জুন,২০১৯ পর্যন্ত বৃদ্ধির প্রক্রিয়া চলমান)।

৯। আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) আসন্ন রামপাল কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ স্থানান্তর প্রকল্পের প্রধান লক্ষ্য; খ) ঢাকা ও খুলনা এলাকার মধ্যে ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে সংযোগ স্থাপন ; গ) পদ্মা সেতুর পার্শ্বে প্রথম ৪০০ কেভি রিভার ক্রসিং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং গ) আমিনবাজারে ৪০০ কেভি এআইএস গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১৬৪.৬ কিমি; খ) পদ্মা সেতুর পার্শ্বে রিভার ক্রসিং সঞ্চালন লাইনঃ ৯.৪ কিমি এবং গ) আমিনবাজারে ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৫২০ এমভিএ)
একনেক অনুমোদন	২৬ এপ্রিল ২০১৬
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স আইএনটিইসি-জিওপিএ ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সালট্যান্টস জিএমবিএইচ এবং খ) মেসার্স এন এন বিল্ডার্স লি।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ১,৩৫,৬৫৯.২৩ লক্ষ জিওবি = টাকা ৫৩,৮৩৮.১২ লক্ষ প্রকল্প ঋণ = টাকা ৬৬,২৯৯.২৭ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ১৫,৫২১.৮৪ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবংপিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৯.০০% আর্থিকঃ ১.৪৮%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮পর্যন্ত	ভৌতঃ ১৫.২০% আর্থিকঃ ৩.০৬%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২০।

১০। ঢাকা-চট্টগ্রাম মেইন পাওয়ার গ্রীড স্ট্রেংদেনিং প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) মাতারবাড়ী আসন্ন ১২০০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তর এ প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য; খ) মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে ঢাকা-চট্টগ্রামের মধ্যে ৪০০ কেভি প্রধান সঞ্চালন লাইন স্থাপন ; গ) মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি এআইএস এবং মদুনাঘাট ৪০০ কেভি জিআইএস গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং ঘ) বিদ্যমান মদুনাঘাট ১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন ২৩০ কেভি ভোল্টেজে উন্নীতকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ২১৪ কি.মি.; খ) বিদ্যমান মদুনাঘাট এবং নতুন মদুনাঘাট গ্রীড উপকেন্দ্রের মধ্যে ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৮ কি.মি.; গ) হাটহাজারী-শিকলবাহা ২৩০ কেভি লাইন হতে নতুন মদুনাঘাট গ্রীড উপকেন্দ্রে লাইন ইন লাইন আউটঃ ৫ কি.মি.; ঘ) মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি এআইএস গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১টি (২×৭৫০ এমভিএ); ঙ) মদুনাঘাটে ৪০০ কেভি জিআইএস গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৭৫০ এমভিএ); চ) মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি এআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ; ছ) মদুনাঘাট ২৩০ কেভি জিআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ; জ) মদুনাঘাট ১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র টি ২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রে উন্নীতক এবং ঝ) মাতারবাড়ীতে জিআইবি এবং সান্ট রিএকটর স্থাপন।
একনেক অনুমোদন	২১ জুলাই ২০১৬।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	টোকিও ইলেকট্রিক পাওয়ার সার্ভিসেস কোঃ লিঃ (টিইপিএসসিও) **joint Venture with** নিপ্পন কোয়েই কো লিঃ (এন কে)
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ৪,৫৬,৭৪৯.৩৮লক্ষ জিওবি = টাকা ১,৩৪,০৪০.৬৯ লক্ষ প্রকল্প ঋণ = টাকা ২,৭৬,৭৫৫.৫৮ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ৪৫,৯৫৩.১০ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮অগ্রগতি	ভৌতঃ ৬.১৮% আর্থিকঃ ০.৪২%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮পর্যন্ত	ভৌতঃ ৬.৮৪% আর্থিকঃ ১.১৬%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০২০।

১১। গ্রীড ভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) বিদ্যুৎ সরবরাহে নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি; খ) বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থায় বিরাজমান "বোটলনেক" দূরকরণ; গ) নিকটবর্তী ভবিষ্যতে বিদ্যমান সুবিধাসমূহে ওভারলোড দূরকরণ; ঘ) ভবিষ্যতে বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ; ঙ) বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থায় ভোল্টেজ লেভেলের মান উন্নয়ন; চ) বিদ্যুৎ সঞ্চালনে বিঘ্নতা হ্রাস এবং ছ) নতুন গ্রাহকদের সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক শক্তিশালীকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	১) ২৩০ কেভি সঞ্চালন ডাবল সার্কিট লাইন নির্মাণঃ ৮২ কি.মি.; ২) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৯৫.১ কি.মি.; ৩) নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের দ্বিতীয় সার্কিট স্ট্রিংগিং-৪৬ কি.মি.; ৪) রাজবাড়ি-বরিশাল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টারিং-১৫০ কি.মি.; ৫) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৫টি (মোট ৩৩০০ এমভিএ); ৬) নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৮টি (মোট ১৭৪০ এমভিএ); ৯) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সংস্কারঃ ০৬ টি (মোট ১২৬০ এমভিএ); ১০) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণঃ ১৫ টি এবং ১১) লাইন ইন-লাইন আউট নির্মাণঃ ১৬.৭২৫ কি.মি.।
একনেক অনুমোদন	১০ নভেম্বর ২০১৬।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) জিওপিএ-ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সালট্যান্টস জিএমবিএইচ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ২,৯৮,২৩৭.৯০ লক্ষ জিওবি = টাকা ১,২৫,৩১১.২৩ লক্ষ প্রকল্প ঋণ = টাকা ১,২৪,২৫২.৬৬ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ৪৮,৬৭৪.০১ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার, কেএফডব্লিউ এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩.৬৬% আর্থিকঃ ১.৯৫%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮পর্যন্ত	ভৌতঃ ৪.০৩% আর্থিকঃ ২.৪১%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২১।

১২। পাওয়ার গ্রীড নেটওয়ার্ক স্ট্রেংদেনিং প্রজেক্ট আন্ডার পিজিসিবি (জি টু জি)

লক্ষ্য	দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় গ্রীড অবকাঠামো নির্মাণ ও প্রয়োজনীয় সংস্কার সাধন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ৪০০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ১০০ কি.মি.; খ) ২৩০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ৩৩০.২০ কি.মি.; গ) ১৩২ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ৩৩৪.৫০ কি.মি.; ঘ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের কন্ডাক্টর আপগ্রেডেশনঃ ২২৫ কি.মি.; ঙ) ৪০০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১টি (৬৫০ এমভিএ); চ) ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১২টি (৯২০০ এমভিএ); ছ) ২৩০/১৩২ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবৃদ্ধিঃ ৭টি (৩০৩৫ এমভিএ); জ) ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ২৮টি (৭৪০৪ এমভিএ); ঝ) ১৩২/৩৩ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রে ক্ষমতাবৃদ্ধিঃ ২৮টি (৪০৪৪ এমভিএ); ঞ) বিদ্যমান উপকেন্দ্রের রেনোভেশনঃ ৫টি এবং ট) নতুন স্পেশালাইজড ইঞ্জিনিয়ারিং ফ্যাসিলিটি নির্মাণঃ ৭টি।
একনেক অনুমোদন	২২ নভেম্বর ২০১৬।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) সিসিসিই-ইটিইআরএন-এফইপিইসি কনসোর্টিয়াম
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ১৩,৭০,৩৩০.৯৪ লক্ষ জিওবি = টাকা ৩,৭২,৯২৪.৭২ লক্ষ প্রকল্পঋণ = টাকা ৯,৭০,৭৬১.৮৮লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ২৬,৬৪৪.৩৪ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	চীন সরকার (জিটুজি), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩.০০% আর্থিকঃ ০.০৩%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮পর্যন্ত	ভৌতঃ ৩.০০% আর্থিকঃ ০.০৩%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২১।

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

লক্ষ্য	ক) পটুয়াখালী এলাকার কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে উৎপাদিত বিপুল পরিমাণ বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন নিশ্চিত করা এবং খ) গোপালগঞ্জে একটি উচ্চক্ষমতা সম্পন্ন পাওয়ার হাব তৈরী করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) পটুয়াখালী (পায়রা)-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১৬০ কি.মি. (৭ কি.মি. রিভারক্রসিং সহ); খ) মাদারীপুর - গোপালগঞ্জ (পুরাতন) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ইন-আউট লাইনঃ ৮ কি.মি.; গ) মাদারীপুর - ফরিদপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ইন-আউট লাইনঃ ১ কি.মি. এবং ঘ) গোপালগঞ্জ ৪০০/১৩২ কেভি এআইএস গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১ টি (মোট ৩×৩২৫ এমভিএ)।
একনেক অনুমোদন	২৫ এপ্রিল ২০১৭।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন কর্পোরেশন এবং খ) এম এম বিল্ডার্স এন্ড ইঞ্জিনিয়ার্স লিঃ ও মেসার্স খোকন ট্রেডিং এজেন্সি যৌথ উদ্যোগে।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ৩,২৯,৪২৪.৪৬ লক্ষ জিওবি = টাকা ২,৭০,৭৭৪.৭৯ লক্ষ প্রকল্প ঋণ = টাকা ৩৪,৮৭১.২৬ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ২৩,৭৭৮.৪১ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার, এডিবি এবং পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ২২.৭০% আর্থিকঃ ১২.৬৮%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ২৩.৭০% আর্থিকঃ ১৪.২৯%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৯।

১৪। পটুয়াখালী-পায়রা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ

লক্ষ্য	ক) প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য হচ্ছে পায়রা ১৩২০ মেঃ ওঃ পাওয়ার প্লান্টের ১ম ইউনিট (৬৬০ মেঃ ওঃ) এর ব্যাক ফিড পাওয়ার সরবরাহ করা এবং খ) ২৩০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন তৈরির মাধ্যমে পায়রা কয়লা ভিত্তিক পাওয়ার প্লান্টের পার্শ্ববর্তী এলাকার ভবিষ্যৎ বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৪৭ কি.মি.; খ) ১৩২ কেভি সুইচ ইয়ার্ড নির্মাণ (ট্রান্সফরমার ছাড়া) এবং গ) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণঃ ২টি।
একনেক অনুমোদন	৩১ জানুয়ারী ২০১৭।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) চায়না ন্যাশনাল ক্যাবল ইঞ্জিনিয়ারিং কর্পোরেশন (সিসিসি) এবং উযি জিয়াংনান ক্যাবল কোঃ লিঃ (জিয়াংনান), চায়না যৌথ উদ্যোগ এবং খ) এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ ।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ৩৩,৬০১.৩০ লক্ষ জিওবি = টাকা ২৯,৫৪৪.৭৩ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ৪,০৫৬.৫৭ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৮.৩৪% আর্থিকঃ ৭.৪৩%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৮.৩৪% আর্থিকঃ ৭.৪৩%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৯।

১৫। মাতারবাড়ী আলট্রাসুপার ক্রিটিক্যাল কোল ফায়ারড পাওয়ার প্রকল্প (২) (পিজিসিবি অংশঃ "মাতারবাড়ী-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন") প্রকল্প

লক্ষ্য	প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য হচ্ছে মাতারবাড়ি ১২০০ মেঃ ওঃ পাওয়ার প্লান্টের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ করা এবং মাতারবাড়ি ও মদুনাঘাটের মধ্যে বিদ্যুৎ সঞ্চালণের জন্য প্রয়োজনীয় সঞ্চালন ব্যবস্থা তৈরী করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করা।
একনেক অনুমোদন	২১ জুলাই ২০১৬।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ১,০৯,০৮০.৯০ লক্ষ জিওবি = টাকা ২২,৩৬০.৬৭ লক্ষ প্রকল্প ঋণ = টাকা ৭৮,৭১০.০২ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ৮,০১০.২১ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, জিওবি, পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৫.০০% আর্থিকঃ ০.১১%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮পর্যন্ত	ভৌতঃ ৫.০০% আর্থিকঃ ০.১১%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০২০।

১৬। বাংলাদেশ পাওয়ার সিস্টেম রিলায়েবিলিটি এন্ড এফিসিয়েন্সি ইম্প্রুভমেন্ট প্রকল্প

লক্ষ্য	বিদ্যুৎ ব্যবস্থাকে নিরাপদ, নির্ভরযোগ্য করার জন্য এবং দীর্ঘ মেয়াদে ভবিষ্যৎ চাহিদা মোকাবেলার জন্য প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) বরিশাল (উত্তর)-বরিশাল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকন্ডাক্টরিং- ১০ কি.মি.; খ) সৈয়দপুর-পূর্ব সাদিপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকন্ডাক্টরিং- ৩০ কি.মি.; গ) পাওয়ার জেনারেটরগুলো কে এনএলডিসি নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত করা এবং স্ক্যাডা/ইএমএস কোরকে প্রয়োজনীয় উন্নয়নের মাধ্যমে ডিসপ্যাচ সিস্টেমকে আধুনিকীকরণ এবং ঘ) ডায়নামিক লাইন রেটিং (ডিএলআর) স্থাপন-৪০০ কি.মি. খুবই গুরুত্বপূর্ণ সঞ্চালন লাইনে।
একনেক অনুমোদন	১১ জুলাই ২০১৭।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ৫৭,৯৯৫.২০ লক্ষ জিওবি = টাকা ৯,২৪৯.৮৪ লক্ষ প্রকল্প ঋণ = টাকা ৪৩,০৪২.৪০ লক্ষ পিজিসিবি =টাকা ৫,৭০২.৯৬ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	বিশ্বব্যাংক, জিওবি, পিজিসিবি ।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ০.৫৩% আর্থিকঃ ০.০০%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ০.৫৩% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২১।

১৭। বাকেরগঞ্জ-বরগুনা ১৩২ কেভি সঞ্চালন এবং বরগুনা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প

লক্ষ্য	বরগুনা ও এর পার্শ্ববর্তী এলাকাসমূহে নিরবচ্ছিন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ সুনিশ্চিত করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) বাকেরগঞ্জ-বরগুনা ডাবল সার্কিট টাওয়ারে সিঙ্গেল সার্কিট স্ট্রিংগিং- ৫০ কি.মি. এবং খ) বরগুনা ১৩২/৩৩ কেভি এআইএস উপকেন্দ্র নির্মান- ২×৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার।
একনেক অনুমোদন	৩১ অক্টোবর ২০১৭।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) চায়না ন্যাশনাল ক্যাবল ইঞ্জিনিয়ারিং কোঃ লি এবং খ) এইচ জি পাওয়ার ট্রান্সমিশন
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ১৪,৩১৫.১৫ লক্ষ জিওবি = টাকা ১২,০৭৪.১৬ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ২,২৪০.৯৯ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৯.১০% আর্থিকঃ ৬.৯৯%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯.১০% আর্থিকঃ ৬.৯৯%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৯।

১৮। ভেড়ামারা (বাংলাদেশ)-বহরমপুর (ভারত) দ্বিতীয় ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (বাংলাদেশ অংশ) নির্মাণ

লক্ষ্য	ভারত হতে আমদানিকৃত ১০০০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ এর নির্ভরযোগ্য সঞ্চালন সুনিশ্চিত করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ভেড়ামারা (বাংলাদেশ)-বহরমপুর (ভারত) ২য় ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মান-২৮ কিমি এবং খ) ৪০০ কেভি বে সম্প্রসারণ-২টি ভেড়ামারা এইচভিডিসি স্টেশনে।
একনেক অনুমোদন	১৪ নভেম্বর ২০১৭।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	মেসার্স কল্পতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লি।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ১৮,৯৩০.৫৫ লক্ষ জিওবি = টাকা ১৭,৪০৩.৯১ লক্ষ পিজিসিবি = টাকা ১,৫২৬.৬৪ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	জিওবি এবং পিজিসিবি
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১১.৫০% আর্থিকঃ ৪.২৩%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১১.৫০% আর্থিকঃ ৪.২৩%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৯।

১৯। মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহের লক্ষ্যে সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য হল মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা এবং খ) পার্শ্ববর্তী এলাকায় ভবিষ্যতে নির্মিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) মীরসরাই-বিএসআরএম ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১৭ কি. মি.; খ) মীরসরাই ২৩০/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ: ০১টি (২×১২০/১৮০ এমভিএ) এবং গ) বিদ্যমান বিএসআরএম ২৩০ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্রে ২৩০ কেভি জিআইএস বে-সম্প্রসারণ: ২টি।
একনেক অনুমোদন	২৬ ডিসেম্বর ২০১৭।
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কল্পতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লি এবং খ) কন্সোর্টিয়াম অফ এনার্জিপ্যাক-হুন্দাই-পিডিসি
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ৩২,৪৫৮.৫২ লক্ষ জিওবি = টাকা ৩০,৫৬৫.৭৯ লক্ষ পিজিসিবি =টাকা ১,৮৯২.৭৩ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩.৫০% আর্থিকঃ ২.৫৭%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৩.৫০% আর্থিকঃ ২.৫৭%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০১৯।

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 কি.মি.;।
একনেক অনুমোদন	৩০ সেপ্টেম্বর ২০১৩
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	এনার্জি প্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ৯,১৬৬.৫৫ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	ঠিকাদারের অর্থায়ন ও পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৫.৯৬% আর্থিকঃ ৪.৭৩%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৭.৫১% আর্থিকঃ ৬৪.৩৪%
সমাপ্তির সময়	মার্চ ২০১৯।

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 এবং খ) খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্রে দুটি বে-সম্প্রসারণ।
একনেক অনুমোদন	২০আগস্ট ২০১৪
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ইএমসি এবং টিবিইএ যৌথউদ্যোগ, চীন এবং খ) সিমেন্স কনসোর্টিয়াম।
প্রাক্কলন	সর্বমোট = টাকা ১৩,৯৭৭.৬৪ লক্ষ
অর্থায়নের উৎস	পিজিসিবি।
২০১৭-২০১৮ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩০.২০ % আর্থিকঃ ২৬.৫৮%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৮ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৮২.৮৯% আর্থিকঃ ৮৫.৬৩%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৮।

২০১৭-১৮ অর্থ বছরে একনেক অনুমোদিত প্রকল্পসমূহ

ক্রম	প্রকল্পের নাম	একনেক অনুমোদনের তারিখ	কাজ সমাপ্তির তারিখ
১.	পূর্বাঞ্চলীয় গ্রীড নেটওয়ার্ক পরিবর্ধণ এবং ক্ষমতাবর্ধণ প্রকল্প	২৭/০২/২০১৮	ডিসেম্বর, ২০২১
২.	রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প	১০/০৪/২০১৮	ডিসেম্বর, ২০২২
৩.	সূর্যমণিনগর (ত্রিপুরা, ভারত) হতে কুমিল্লা উত্তরে (বাংলাদেশ) বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য কুমিল্লা উত্তরে (বাংলাদেশ) ৫০০ মেগাওয়াট এইচভিডিসি ব্যাক টু ব্যাক স্টেশন নির্মাণ প্রকল্প	২৯/০৫/২০১৮	জুন, ২০২১
৪.	আশুগঞ্জ ১৩২ কেভি পুরাতন এআইএস উপকেন্দ্রকে ১৩২ কেভি নতুন জিআইএস উপকেন্দ্র দ্বারা প্রতিস্থাপন প্রকল্প	০৩/০৪/২০১৮	ডিসেম্বর, ২০২০
৫.	দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলীয় ট্রান্সমিশন গ্রীড সম্প্রসারণ প্রকল্প	২১/০৬/২০১৮	জুন, ২০২৩

ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

ভবিষ্যতের বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ ও সরকারের "সকলের জন্য বিদ্যুৎ" পৌছে দেয়ার যে লক্ষ্য স্থির করা হয়েছে তা পূরণের জন্য পিজিসিবি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়নে জন্য বিশাল পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। পিজিসিবি'র ভবিষ্যৎ উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের একটি তালিকা নিম্নরূপঃ

ক্রম	প্রকল্পের নাম	কাজ সমাপ্তির সম্ভাব্য তারিখ
১.	বেজা'র অর্থনৈতিক অঞ্চলসমূহে (চট্টগ্রাম ও কক্সবাজার) নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প	জুন, ২০২২
২.	এক্সপানসন এন্ড স্ট্রেনথেনিং অব পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক আন্ডার চিটাগং এরিয়া	জুন, ২০২০
৩.	বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জুন, ২০২২
৪.	এক্সপানসন এন্ড স্ট্রেনথেনিং অব পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক আন্ডার ডিপিডিসি এরিয়া	জুন, ২০২২
৫.	রেনোভেশন এন্ড আপগ্রেডেশন অফ এক্সজিস্টিং গ্রীড সাবস্টেশন এন্ড ট্রান্সমিশন লাইন	জুন, ২০২১
৬.	দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রীড নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ প্রকল্প (ফেজ-২)	জুন, ২০২২
৭.	বাঁশখালী-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জুন, ২০২১
৮.	মদুনাঘাট-মহেশখালী ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জুন, ২০২৩
৯.	মদুনাঘাট-ভূলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জুন, ২০২৩
১০.	পায়রা-গোপালগঞ্জ-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন ব্যবস্থা নির্মাণ প্রকল্প	ডিসেম্বর ২০২১
১১.	এক্সপানসন এন্ড স্ট্রেনদেনিং অব পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক ইন ডেসকো এন্ড ইটস এডজাসেন্ট এরিয়াস (ফেজ-১)	ডিসেম্বর ২০২৩
১২.	বরনগর-পার্বতীপুর-কাতিহার ৭৬৫ কেভি বাংলাদেশ-ভারত গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্প	ডিসেম্বর ২০২১

অর্থ বছর ২০১৭-২০১৮ সময়ের গুরুত্বপূর্ণ অর্জন

গত অর্থ বছরে পিজিসিবি'র নিম্নে উল্লেখ্যযোগ্য কার্যক্রম বাস্তবায়ন সম্পন্ন হয়েছে-

- ❖ আশুগঞ্জ-ভূলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং ভূলতা ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ;
- ❖ খাগড়াছড়ি জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং
- ❖ হাওড় বেষ্টিত সুনামগঞ্জ জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।

আশুগঞ্জ-ভূলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং ভূলতা ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ

সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা ও নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধির পাশাপাশি আশুগঞ্জ অঞ্চলে বিদ্যমান, নির্মাণাধীন ও নির্মিতব্য গ্যাস ভিত্তিক বৃহৎ বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ হতে বৃহত্তর ঢাকার চাহিদা পূরণে "আশুগঞ্জ-ভূলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং ভূলতা ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ" কাজ সমাপ্ত হয়। উক্ত অবকাঠামো নির্মাণের আওতায় আশুগঞ্জ পাওয়ার স্টেশন হতে প্রায় ৭০ কিঃ মিঃ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও ৪.৫ কিঃ মিঃ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং ভূলতাস্থ ৪০০/২৩০ কেভি উপকন্দ্রে জাতীয় গ্রীড নেটওয়ার্কে যুক্ত হয়েছে। উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্মোক্ত সুবিধা হয়েছেঃ

- ❖ আশুগঞ্জ হতে ঢাকা'র পাশ্ববর্তী এলাকায় অধিক পরিমাণ বিদ্যুৎ সঞ্চালন এবং আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল, ঘোড়াশাল-টঙ্গী, ঘোড়াশাল-রামপুরা ২৩০ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের বিদ্যমান ওভারলোডিং সমস্যার নিরসন হয়েছে;
- ❖ আশুগঞ্জ পাওয়ার স্টেশন হতে উৎপাদিত বিদ্যুৎ ভূলতা, রামপুরা, হরিপুর এলাকাসহ জাতীয় গ্রীডে সঞ্চালিত হচ্ছে;
- ❖ এই প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা আরও বৃদ্ধি হয়েছে;
- ❖ বৃহত্তর ঢাকা অঞ্চলের ভোল্টেজ লেভেল উন্নত হয়েছে;
- ❖ এই লাইন নির্মাণের ফলে সঞ্চালন লসের পরিমানও হ্রাস পেয়েছে এবং
- ❖ প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকান্ডের সুযোগ বৃদ্ধি করেছে যা সরকারের দারিদ্রতা বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগসমূহকে সহায়তা করছে।

খাগড়াছড়ি জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ

পার্বত্য জেলা খাগড়াছড়িতে ইতোপূর্বে ৩৩ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হতো। ৩৩ কেভি লাইনের কারণে উক্ত এলাকায় লো-ভোল্টেজ সমস্যা ছিল প্রকট, চাহিদামত বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হতো না এবং বিদ্যুতের সিষ্টেম লসের পরিমাণ বেশি হতো। ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে উক্ত সমস্যাগুলো স্থায়ীভাবে নিরসন করা সম্ভব হয়েছে, এতে উক্ত এলাকার জনগণের জীবনযাত্রার মান উন্নত হবে। উক্ত অবকাঠামো নির্মাণের আওতায় চন্দ্রঘোনা হতে খাগড়াছড়ি পর্যন্ত ৮০ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন এবং খাড়গাছড়িতে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ করা হয়েছে।

উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্মোক্ত সুবিধা হয়েছে-

- ❖ পার্বত্য জেলা খাগড়াছড়ি প্রথমবারের মত সরাসরি জাতীয় গ্রীড নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত হয়েছে। ফলে জেলার অনগ্রসর জনগোষ্টির কাছে চাহিদা মোতবেক নিরবছিন্ন বিদ্যুৎ পৌঁছে দেওয়ার পথ সুগম হয়েছে;
- ❖ খাগড়াছড়ি জেলায় চাহিদামত নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হবে;
- ❖ এই অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে খাগড়াছড়ি জেলার বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা বৃদ্ধি হয়েছে;
- ❖ অত্র এলাকার ৩৩ কেভি লেভেলে লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হবে;
- ❖ এই লাইন নির্মানের বিদ্যমান ৩৩ কেভি নেটওয়াকের্র লসের পরিমান হ্রাস পেয়েছে এবং
- ❖ প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকান্ডের সুযোগ বৃদ্ধি করেছে যা সরকারের দারিদ্রতা বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগসমূহকে সহায়তা করছে।

হাওড় বেষ্টিত সুনামগঞ্জ জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ

সুনামগঞ্জ জেলা ইতোপূর্বে ৩৩ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হতো। ৩৩ কেভি লাইনের কারণে উক্ত এলাকায় লো-ভোল্টেজ সমস্যা ছিল প্রকট, চাহিদামত বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হতো না এবং বিদ্যুতের সিষ্টেম লসের পরিমাণ বেশি হতো। ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে উক্ত সমস্যাগুলো স্থায়ীভাবে নিরসন করা সম্ভব হয়েছে, এতে উক্ত এলাকার জনগণের জীবনযাত্রার মান উন্নত হবে। উক্ত অবকাঠামো নির্মাণের আওতায় ছাতক হতে সুনামগঞ্জ পর্যন্ত ৩২.০৫ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন এবং সুনামগঞ্জে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ করা হয়েছে।

উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্মোক্ত সুবিধা হয়েছে-

হাওড় বেষ্টিত সুনামগঞ্জ জেলা প্রথমবারের মত সরাসরি জাতীয় গ্রীড নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত হয়েছে। ফলে জেলার অনগ্রসর জনগোষ্টির কাছে চাহিদা মোতবেক নিরবিছিন্ন বিদ্যুৎ পৌঁছে দেওয়ার পথ সুগম হয়েছে;

- ❖ সুনামগঞ্জ জেলায় চাহিদামত নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হবে;
- ❖ এই অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে সুনামগঞ্জ জেলার বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা বৃদ্ধি হয়েছে;
- ❖ অত্র এলাকার ৩৩ কেভি লেভেলে লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হবে;
- ❖ এই লাইন নির্মানের ফলে বিদ্যমান ৩৩ কেভি নেটওয়াকের্র সিষ্টেম লসের পরিমান হ্রাস পেয়েছে এবং
- ❖ প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকান্ডের সুযোগ বৃদ্ধি করেছে যা সরকারের দারিদ্রতা বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগসমূহকে সহায়তা করছে।



230kV site, Converter Transformer, Valve hall & Control Room, HVDC, Bheramara, Kushtia.

বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প নির্মাণ কাজ শেষ হওয়ায় আলোচ্য ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছর নিম্নে উল্লিখিত সঞ্চালন অবকাঠামো চালু করা সম্ভব হয়েছে ঃ

ক) সঞ্চালন লাইন

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	সার্কিট কিলোমিটারে পরিমাণ
১	আশুগঞ্জ-ভূলতা ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	১৩৮.০০ সার্কিট কিলোমিটার
২	ঘোড়াশাল-রামপুরা ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন ভূলতা উপকেন্দ্রের ইন-আউট	৩.৮৪ সার্কিট কিলোমিটার
৩	হরিপুর-রামপুরা ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন ভূলতা উপকেন্দ্রে ইন-আউট	১০.৪৯ সার্কিট কিলোমিটার
৪	হরিপুর-সিদ্ধিরগঞ্জ ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৩.৩০ সার্কিট কিলোমিটার
৫	টাঙ্গাইল-আরপিসিএল ১৩২কেভি কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	১৮৬.৮৮ সার্কিট কিলোমিটার
৬	আমনুরা-চাঁপাইনবাবগঞ্জ ১৩২কেভি কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	১২.৬ সার্কিট কিলোমিটার
৭	কালিয়াকৈর-ধামরাই ১৩২কেভি কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৪৫.৪৬ সার্কিট কিলোমিটার
৮	রাঙ্গমাটি- খাগড়াছড়ি ১৩২কেভি কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	১০৪.৬ সার্কিট কিলোমিটার
৯	চন্দ্র ঘোনা - রাঙ্গমাটি ১৩২কেভি কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৫৫.৪ সার্কিট কিলোমিটার
১০	ছাতক- সুনামগঞ্জ ১৩২কেভি কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৬৪.১ সার্কিট কিলোমিটার
১১	সিলেট- বিয়ানীবাজার ১৩২কেভি কেভি ডাবল সার্কিট টি-কানেকশন সঞ্চালন লাইন	৬০ সার্কিট কিলোমিটার
১২	টঙ্গী-মিরপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন উত্তরা ৩য় পর্ব উপকেন্দ্রের ইন-আউট (ডেসকো)	২.২ সার্কিট কিলোমিটার

খ) গ্রীড উপকেন্দ্র

ক্রমিক নং	গ্রীড উপকেন্দ্রর নাম	সক্ষমতা
১	ভূলতা ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২ X ৫২০ এমভিএ
২	আশুগঞ্জ (উত্তর) ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২X ২৪৪/৩২৫ এমভিএ
৩	বিয়ানীবাজার ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২ X ৫০/৭৫ এমভিএ
৪	ধামরাই ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২ X ৫০/৭৫ এমভিএ
৫	খাগড়াছড়ি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২X ৩০/৩৯ এমভিএ
৬	কেওয়াইসিআর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (প্রাইভেট)	১X ২০/২৫ এমভিএ
৭	রামগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১ X ৫০/৭৫ এমভিএ
৮	সুনামগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২ X ৩০/৩৯ এমভিএ
৯	উত্তরা ৩য় পর্ব ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২ X ৮০/১২০ এমভিএ



এনএলডিসি নিয়ন্ত্রণ কক্ষের অভ্যন্তরে ডিসপ্লে বোর্ড

গ) সক্ষমতা বর্ধিত গ্রীড উপকেন্দ্র

ক্রমিক নং	গ্রীড উপকেন্দ্রের নাম	বর্ধিত ক্ষমতার পরিমাণ
১	বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩০০ এমভিএ
২	বগুড়া ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩০০ এমভিএ
৩	আশুগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৪ এমভিএ
৪	বাঘেরহাট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৫ এমভিএ
৫	ভুলতা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১১৫ এমভিএ
৬	ব্রাহ্মনবাড়িয়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৯ এমভিএ
৭	চুয়াডাঙ্গা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৬৮ এমভিএ
৮	কুমিল্লা (সাউথ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৬৮ এমভিএ
৯	ধানমন্ডি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (ডিপিডিসি)	৪৫ এমভিএ
১০	ফরিদপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৯০ এমভিএ
১১	গোয়ালপাড়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪৯ এমভিএ
১২	গোপালগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৯ এমভিএ
১৩	ঈশ্বরদী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৪ এমভিএ
১৪	ঝিনাইদহ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৯ এমভিএ
১৫	জয়দেবপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৫০ এমভিএ
১৬	কবিরপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৯০ এমভিএ
১৭	কিশোরগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২১ এমভিএ
১৮	কুষ্টিয়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪৫ এমভিএ
১৯	লালমনিরহাট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৫৫ এমভিএ
২০	মাদারিপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৪ এমভিএ
২১	ময়মনসিংহ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪৫ এমভিএ
২২	নওগা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৪ এমভিএ
২৩	নাটোর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৪ এমভিএ
২৪	নেত্রকোনা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪২ এমভিএ
২৫	নোয়াপারা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪০ এমভিএ
২৬	পলাশবাড়ি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৫৫ এমভিএ
২৭	পটুয়াখালি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১১০ এমভিএ
২৮	রাজশাহী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪৫ এমভিএ
২৯	সৈয়দপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রে	৭৫ এমভিএ
৩০	সাতক্ষীরা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৯ এমভিএ
৩১	শাহজাদপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৬০ এমভিএ
৩২	সিদ্ধিরগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৪.৪ এমভিএ
৩৩	সিরাজগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৫৫ এমভিএ
৩৪	সিলেট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৯ এমভিএ
৩৫	ঠাকুরগাও ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৪ এমভিএ

ঘ) সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টরিং

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	সার্কিট কিলোমিটারের পরিমাণ
১	ফেঞ্চুগঞ্জ-সিলেট	৬৩.৪ সার্কিট কিলোমিটার
২	কুষ্টিয়া-ভেড়ামারা	৪৬ সার্কিট কিলোমিটার
৩	আশুগঞ্জ-কিশোরগঞ্জ	৫২ সার্কিট কিলোমিটার

বছর ভিত্তিক পিজিসিবি'র আওতাধীন 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
২০১১-১২	-	২,৬৪৭.৩	৬,০৮০	-	-	-	-	-	-	১৩	৬,৬৭৫	৮৩	৮৭৩৭
২০১২-১৩	-	৩,০২০.৭৭	৬,০৮০	-	-	-	-	-	-	১৫	৬,৯৭৫	৮৪	৯৭০৫
২০১৩-১৪	১৬৪.৭০	৩,০৪৪.৭০	৬,১২০	১	৫০০ মেঃ ওঃ	-	-	-	-	১৮	৮,৭৭৫	৮৬	১০,৭১৪.৩
২০১৪-১৫	১৬৪.৭০	৩,১৭১.৪৫	৬২৭৩.৬৩	১	৫০০ মেঃ ওঃ	১	৫২০	-	-	১৯	৯,০৭৫	৮৯	১১৯৬৩.৭২
২০১৫-১৬	২২০.৭	৩১৮৫.১৬৬	৬৪০১.৬২৮	১	৫০০ মেঃ ওঃ	১	৫২০	-	-	১৯	৯,৩৭৫	৯০	১২৬৫৫.৫
২০১৬-১৭	৫৫৯.৭৬	৩৩২৪.৯৯	৬৪৬৫.৭৪৮	১	৫০০ মেঃ ওঃ	২	১৫৬০	১	৬৫০	১৯	৯,৬৭৫	৯১	১৪১৫৪.৫
২০১৭-১৮	৬৯৭.৭৬	৩৩৪২.৬২	৬৯৯৪.৭৯	১	৫০০ মেঃ ওঃ	৩	২৬০০	১	৬৫০	১৯	১০২৭৫	৯৬	১৬৫৯৭.৯

সারণি ঃ পিজিসিবি'র বিগত সাত বছরের সঞ্চালন অবকাঠামো।

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

বিগত এক বছরে (২০১৭-১৮) সঞ্চালন খাতে নতুন অবকাঠামো নির্মাণ (অন্যান্য কোম্পানী সহ)

- ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র : ২ টি (১,৬৯০ এমভিএ)
- ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র : ৭ টি (৭৯১ এমভিএ)
- উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বর্ধন : ২,৫৭১.৪ এমভিএ
- ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন : ১৩৮.০০ সার্কিট কিলোমিটার
- ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন : ১৭.৬৩ সার্কিট কিলোমিটার
- ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন : ৫৩১.২৪ সার্কিট কিলোমিটার
- ১৩২ সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টরিং : ১৬১.৪ সার্কিট কিলোমিটার



মেঘনাঘাট-আমিন বাজার ৪০০ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন

নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৭-১৮ অর্থবছর এ স্বাক্ষরিত চুক্তিসমূহ

সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত উল্লেখযোগ্য চুক্তিসমূহ

ক্রমিক নং	কাজের বর্ণনা	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	মিরসরাই-বিএসআরএম ৪০০কেভি ডবল সার্কিট ওভারহেড ট্রান্সমিশন লাইন অন টার্নকী বেসিস	২৮/০৩/২০১৮ খ্রিঃ কল্পতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ, ইন্ডিয়া	১৫ মাস	জিওবি ও পিজিসিবি
২	২৩০ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সিইউ.এক্সলপিই ক্যাবল ফ্রম ঘোড়াশাল ফোর্থ ইউনিট টু ২৩০কেভি সুইচইয়ার্ড	২৩/১০/২০১৭ খ্রিঃ এলএস ক্যাবল এণ্ড সিস্টেম, ইন্ডিয়া	৫ মাস	পিজিসিবি
৩	১৩২কেভি ট্রান্সমিশন লাইন অন টার্নকী বেসিস	৩১/১০/২০১৭ খ্রিঃ এইচজি পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ, মালয়েশিয়া	৭২০ দিন	কেএফডব্লিউ
৪	২৩০কেভি এণ্ড ১৩২কেভি ট্রান্সমিশন লাইনস, ওয়েস্টার্ন জোন অন টার্নকী বেসিস	৩১/১০/২০১৭ খ্রিঃ কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া	৭২০ দিন	কেএফডব্লিউ
৫	২৩০কেভি এণ্ড ১৩২কেভি ট্রান্সমিশন লাইনস, নর্দান জোন অন টার্নকী বেসিস	৩১/১০/২০১৭ খ্রিঃ কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া	৭২০ দিন	কেএফডব্লিউ
৬	পটুয়াখালী-পায়রা ২৩০কেভি ট্রান্সমিশন লাইন অন টার্নকী বেসিস	২৬/০৯/২০১৭ খ্রিঃ সিসিসি-জিয়াংসু জেভি, চায়না	১৫ মাস	পিজিসিবি
৭	ভেড়ামারা(বাংলাদেশ)-বহরমপুর (ইন্ডিয়া) দ্বিতীয় ৪০০কেভি ডবল সার্কিট ওভারহেড ট্রান্সমিশন লাইন (বাংলাদেশ অংশ) অন টার্নকী বেসিস	২৫/০১/২০১৮ খ্রিঃ কল্পতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ, ইন্ডিয়া	১৮ মাস	জিওবি ও পিজিসিবি
৮	দি পদ্মা রিভারক্রসিং পোরশন অব আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০কেভি ডবল সার্কিট ট্রান্সমিশন লাইন অন টার্নকী বেসিস	১২-০৬-২০১৮ খ্রিঃ কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া	৩০ মাস	এডিবি

সাবস্টেশন নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত উল্লেখযোগ্য চুক্তিসমূহ

ক্রমিক নং	কজের বর্ণনা	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
০১	১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন এট বরগুনা অন টার্নকী বেসিস	১৪/০১/২০১৮ খ্রিঃ সিসিসি, চায়না	৫৪০ দিন	পিজিসিবি
০২	১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশন এক্সটেনশনস অন টার্নকী বেসিস	২৪/১২/২০১৭ খ্রিঃ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ	৭২০ দিন	কেএফডব্লিউ
০৩	২৩০/১৩২ কেভি এণ্ড ১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশনস, ওয়েস্টার্ন জোন অন টার্নকী বেসিস	১৯/১২/২০১৭ খ্রিঃ সিমেন্স ইন্ডিয়া এণ্ড সিমেন্স বাংলাদেশ	৭২০ দিন	কেএফডব্লিউ
০৪	২৩০/১৩২ কেভি এণ্ড ১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশনস, নর্দান জোন অন টার্নকী বেসিস	২৪/১২/২০১৭ খ্রিঃ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ	৭২০ দিন	কেএফডব্লিউ
০৫	২৩০/√৩/১৩৮/√৩/৩৪.৫ কেভি, ৪৫/৬০/৭৫ এমভিএ সিঙ্গেল ফেইজ অটো ট্রান্সফরমার এট হাসনাবাদ এণ্ড হরিপুর ২৩০/১৩২ কেভি সাবস্টেশন অন টার্নকী বেসিস	২২/০১/২০১৮ খ্রিঃ শানডং তাইকাই পাওয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং, চায়না	৩৬৫ দিন	জিওবি এণ্ড পিজিসিবি

মানব সম্পদ উন্নয়ন

টেকসই উন্নয়ন এবং সরকারের রুপকল্প ২০২১ এর মাইলফলক অর্জনের লক্ষ্যে দক্ষ মানবসম্পদের বিকল্প নেই। এই আধুনিক প্রতিযোগিতামূলক বিশ্বে প্রযুক্তি ও অবকাঠামোগত উন্নয়নের পাশাপাশি দক্ষ মানব সম্পদ গড়ে তোলার প্রত্যয়ে সরকার ও তার সহযোগী প্রতিষ্ঠান হিসেবে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেড (পিজিসিবি) নিরন্তর কাজ করে যাচ্ছে। পিজিসিবির পরিচালক পর্ষদ প্রশিক্ষনের মাধ্যমে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জ্ঞান ও দক্ষতা বৃদ্ধির উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করে যাচ্ছে। দেশের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও কার্যকরী পরিচালনার মাধ্যমে কোম্পানী রাজস্ব বৃদ্ধিতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে ।

প্রশিক্ষণের বিশেষ বিষয়াবলী

পিজিসিবি ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে জন প্রতি গড়ে ৭০ জনঘন্টা হারে প্রশিক্ষণ প্রদানের লক্ষ্যমাত্রাকে সামনে রেখে একটি বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা প্রণয়ন করে। 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 গুরুত্ব আরোপ করা হয়েছে। প্রাতিষ্ঠানিক ও কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের প্রশিক্ষণ চাহিদা ছিল প্রশিক্ষণ কর্মকান্ডের মূল ভিত্তি।

পিজিসিবি তার নিজস্ব ব্যবস্থাপনার পাশাপাশি দেশী-বিদেশী বিভিন্ন স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানের সঙ্গে যৌথ উদ্যোগে প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা করছে। পিজিসিবিতে যোগদানকৃত নতুন কর্মকর্তাদের ভবিষ্যৎ দক্ষ কর্মকর্তা হিসেবে গড়ে তোলার ভিত্তি তৈরীর লক্ষ্যে কারিগরী, ব্যবস্থাপনা ও নেতৃত্বের গুনাবলী, সময় ব্যবস্থাপনা ইত্যাদি বিষয় সমন্বয়ে পিজিসিবি ও বিআইএএম ফাউন্ডেশনের যৌথ উদ্যোগে ধারাবাহিকভাবে দীর্ঘ মেয়াদী বুনিয়াদি প্রশিক্ষণ পরিচালনা করা হচ্ছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে পিজিসিবি কর্তৃক পরিচালিত প্রশিক্ষণ কর্মকান্ডের একটি সংক্ষিপ্ত পরিসংখ্যান নিম্নছকে উপস্থাপন করা হলো ঃ

ক্র. নং	বিবরণ	সংখ্যা
১।	২০১৭-২০১৮ অর্থ বছর পর্যন্ত কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	২৫৬৫ জন
২।	জনপ্রতি প্রশিক্ষণ লক্ষ্য মাত্রা	৭০ জন ঘন্টা
৩।	মোট প্রশিক্ষিণ লক্ষ্য মাত্রা	১,৬৭,০২০ জন ঘন্টা
৪।	অর্জিত প্রশিক্ষিণ	৭১.১৯ জন ঘন্টা
৫।	বাস্তবায়তি মোট প্রশিক্ষিণ র্কমসূচি	২১৭ টি

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

আধুনকি প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনার বিভিন্নি বিষয়ে পজিসিবিরি র্কমর্কতা-র্কমচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির মাধ্যমে কর্ম উপযোগীতা আন্তর্জাতিক মানে উন্নত করার জন্য বিভিন্ন বিষয়ে বৈদাশিক প্রশিক্ষণের আয়োজন করা হয়ে থাকে। প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান হিসাবে অষ্ট্রিয়ার অমকিন ইলেক্ট্রনিক লিঃ, সুইজারল্যান্ডের এবিবি ইউনির্ভাসিটি, জার্মানীর সমিন্সে এজি লিঃ এবং থাইল্যান্ডের এআইটি এর মতো স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানকে পিজিসিবি বাছাই করেছে। প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনা বিষয়ে ভবিষ্যত চ্যালঞ্জে মোকাবেলায় দক্ষ র্কমী বাহিনী গড়ার জন্য **Asian Institute of Technology (AIT)** ও পিজিসিবি এর মধ্যে তিন বছর মেয়াদী প্রশিক্ষণ সেবা প্রদানরে জন্য চুক্তি হয়েছে। চুক্তি মোতাবকে সন্তোষ জনকভাবে বিগত এক বছর **AIT** কর্তৃক প্রশক্ষিণ সেবা প্রদান করা হয়েছে। এর পাশাপাশি প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিশ্বব্যাংকের আর্থিক সহায়তায় দেশে বিদেশে প্রশিক্ষণ র্কাযক্রম পরিচালনা ও কারিগরী অবকাঠামো উন্নয়নের অভিপ্রায় নিয়ে **'Institutional Strengthening Project'** নামে একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে, যার বাস্তবায়ন চলমান রয়েছে।

২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বৈদেশিক প্রশিক্ষণের একটি পরিসংখ্যান নিম্নের ছকে উপস্থাপন করা হলো ঃ

ক্র. নং	বিবরণ	সংখ্যা
১।	প্রশিক্ষণ কর্মসূচির সংখ্যা	৩৭ টি
২।	প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীর সংখ্যা	২১৯ জন
৩।	দেশের সংখ্যা	২৪ টি
৪।	মোট প্রশিক্ষণ	২০,৩৩৬ জন ঘন্টা

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

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক গৃহীত রূপকল্প ২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে বিভিন্নমুখী নতুন নতুন ধারনা 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 করেছে। এছাড়া কোম্পানীর কর্মকর্তাদের ইলেকট্রনিক পারফরমেন্স সিস্টেম চালুর মাধ্যমে কর্মদক্ষতা মূল্যায়নে e-PAB প্রবর্তন করা হয়েছে। এ নতুন বিষয়সমূহ সম্পর্কে সম্যক ধারনা প্রদানের লক্ষ্যে প্রশিক্ষণ শাখা হতে পিজিসিবির কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য ব্যবহারিক প্রশিক্ষণ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। ইতোমধ্যে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, ইনোভেশন ও e-PAB বিষয়ক প্রশিক্ষণ কার্যক্রমের আওতায় ৪১৩ (চারশত তের) জন কর্মকর্তা/কর্মচারী ও ই-ফাইলিং বিষয়ক ৮ (আট) টি প্রশিক্ষণ কার্যক্রমের আওতায় ২৩২ (দুইশত বত্রিশ) জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

ভবিষ্যৎ কর্মসূচি

পিজিসিবির নিজস্ব প্রশিক্ষণ কর্মসূচিকে সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য ইতোমধ্যে ঢাকাস্থ আগাঁরগাও এ ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত প্রশিক্ষণ প্রদানের জন্য একটি প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট এর অবকাঠামো নির্মানের কাজ চলমান রয়েছে এবং কারিগরী প্রশিক্ষণ প্রদানের লক্ষ্যে জিএমডি-আরিচা প্রাঙ্গনে প্রশিক্ষণ অবকাঠামো নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে। প্রশিক্ষণ কার্যক্রমকে আরো সুদৃঢ় ও যুগোপযোগী করার লক্ষ্যে প্রশিক্ষক পুল তৈরীর কাজ বিবেচনাধীন আছে। ভবিষ্যতে সুদক্ষ কর্মকর্তা/কর্মচারী নিশ্চিতকল্পে Competency Frame work প্রণয়নপূর্বক বিশেষ প্রশিক্ষণ কার্যক্রম হাতে নেয়া হবে।

করপোরেট গভর্ন্যান্স কমপ্লায়েন্স প্রতিপালন

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ একচেঞ্জ কমিশন ৩ জুন ২০১৮ খ্রিঃ তারিখ সংশোধিত ও পরিমার্জিত আকারে করপোরেট গভর্ন্যান্স নোটিফিকেশন জারি করেছে। সেখানে সুশাসনের জন্য পালনীয় ও বর্জনীয় শর্তাবলী উল্লেখ রয়েছে। 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 তা নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে । আফতাব নগর, বাড্ডা, ঢাকা মেট্রোপলিটোন এলাকায় পিজিসিবি'র ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার সংলগ্ন ১.৭৩ একর ভূমিতে একটি ২২ তলা বহুতল ভবন নির্মাণ কাজ চলছে। প্রধান কার্যালয় ভবনের দুটি বেজমেন্ট ভূ-গর্ভে এবং ২০ টি তলা ভূ-উপরে নির্মাণ করা হবে যার সর্বমোট মেঝের পরিমাণ হবে ৫৫,০০০ বর্গমিটার । পুরো নির্মাণ কাজ দু ধাপে সম্পন্ন করার পরিকল্পনা করা হয় । প্রথম পর্যায়ে ভূ-গর্ভে দুটি বেজমেন্ট এবং ভূ-উপরে ৮ টি তলা পর্যন্ত বিল্ডিং স্ট্রাকচার নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে । প্রথম পর্যায়ের অভ্যন্তরীণ ফিনিশিং কাজ চলমান আছে। দ্বিতীয় পর্যায়ে অর্থাৎ নবম হতে ২০ তলা পর্যন্ত নির্মাণের কাজও এগোচ্ছে। ইতোমধ্যে ২০ তলা পর্যন্ত বিল্ডিং স্ট্রাকচার নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে। আগামী ২০১৯ খ্রিষ্টাব্দে প্রধান কার্যালয়ের দপ্তর সমূহ নিজস্ব নিমানাধীন ভবনে স্থানান্তরের লক্ষ্য নিয়ে কাজ করা হচ্ছে।

কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি

বাংলাদেশ সরকারের জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল-২০১২-তে সরকারি কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি প্রবর্তনের সুপারিশের প্রেক্ষিতে সরকারি কর্মকাণ্ডে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা বৃদ্ধি, সম্পদের যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং প্রাতিষ্ঠানিক সক্ষমতা উন্নয়নের লক্ষ্যে সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement-APA) প্রবর্তন করা হয়েছে। পিজিসিবি তারই ধারাবাহিকতায় ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছর হতে প্রাতিষ্ঠানিক ও বিভাগীয় কর্ম সম্পাদনের জন্য APA কার্যক্রম চর্চার প্রতি গুরুত্ব প্রদান করে যাচ্ছে। মন্ত্রণালয়ের সহিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) অনুযায়ী সংশ্লিষ্ট বিভাগের কৌশলগত উদ্দেশ্য সমূহ, এ সকল কৌশলগত উদ্দেশ্য অর্জনের জন্য গৃহীত কার্যক্রমসমূহ এবং এ সকল কার্যক্রমের ফলাফল পরিমাপের জন্য কর্মসম্পাদন সূচক ও লক্ষ্য মাত্রা সমূহ রয়েছে। সংশ্লিষ্ট অর্থবছর সমাপ্ত হওয়ার পর ঐ বছরের চুক্তিতে নির্ধারিত লক্ষ্য মাত্রা সমূহের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট বিভাগ এবং প্রতিষ্ঠানের প্রকৃত অর্জন মূল্যায়ন করা হয়ে থাকে।

অগ্রণী প্রতিষ্ঠান হিসেবে ২০১২-১০১৩ অর্থ বছর হতে পিজিসিবিতেই সর্বপ্রথম আধুনিক Performance Management System (PMS) পদ্ধতির প্রয়োগ এবং ব্যক্তি পর্যায়ের কর্ম সম্পাদন কার্যক্রম বাস্তবায়নের সহায়িকা মাধ্যম "Performance Appraisal Book (PAB)" চালু করা হয়। যার মাধ্যমে সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা/কর্মচারীদের বার্ষিক কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন , কাজের লক্ষ্য মাত্রা নির্ধারণ, বাস্তবায়ন, তদারকি ও পারদর্শিতা মূল্যায়ন করা হয়। কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় স্ব স্ব কর্মপরিকল্পনা আরও সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে এবং ফলাফল ভিত্তিক কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা আরও কার্যকর ও দক্ষভাবে প্রতিষ্ঠার লক্ষ্যে ২০১৮ সাল হতে PAB এর নতুন সংস্করণ প্রনয়ণের পাশাপাশি Performance Management System কে অনলাইন ভিত্তিক করে নতুন সফটওয়ার চালু করা হয়েছে। এই সফটওয়ারের আওতায় সকল কর্মকর্তাদের জন্য e-PAB (Electronic Performance Appraisal Book) এবং সকল কর্মচারীদের জন্য e-PAF (Electronic Performance Appraisal Form) ইতোমধ্যে প্রস্তুত করা হয়েছে। e-PAB এর মাধ্যমে কর্মকর্তাদের প্রতি ছয় মাস অন্তর অন্তর কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, অর্জন এবং মূল্যায়ন করা হয় এবং কর্মচারীদের মূল্যায়নের ক্ষেত্রে e-PAF এর মাধ্যমে পারদর্শিতা নির্ণয়কের বিপরীতে বছর শেষে মূল্যায়ন করা হয়। Performance Management System এর অনলাইন কার্যক্রম কর্মকর্তাদের ক্ষেত্রে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছর হতে এবং কর্মচারীদের ক্ষেত্রে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছর হতে চালু করা হয়েছে। পারদর্শিতা মূল্যায়ন ও প্রাপ্ত নম্বরের উপর ভিত্তি করে কর্মকর্তা এবং কর্মচারীদের পদোন্নতি, বার্ষিক বেতনবৃদ্ধি, চাকুরী চুক্তি নবায়ন ও উৎসাহ বোনাস ইত্যাদি প্রদান করা হয়ে থাকে।

পিজিসিবিতে সর্বপ্রথম e-PAB এবং e-PAF এর মাধ্যমে নির্ধারিত সময়ে ৯৯.৬২% কর্মকর্তা তাদের ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের প্রথম ধাপের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারন করেছে এবং ৯৯.৯% কর্মচারীর ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের পারদর্শিতার মূল্যায়ন সম্পন্ন হয়েছে। পাশাপাশি পিজিসিবির সকল দপ্তরের কর্মকর্তা এবং কর্মচারীর সুনির্দিষ্ট কার্যবিবরণী যুগোপযোগী করার কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে, যা তাদের কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারন এবং তা অর্জনের ক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবে।

পিজিসিবির ভিশন ও মিশন অর্জনের ক্ষেত্রে আধুনিক কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় APA বাস্তবায়নে PAB যেমন- এক অনবদ্য ভূমিকা পালন করে আসছে। তেমনি বর্তমানে এর অনলাইন ভিত্তিক কার্যক্রম (e-PAB এবং e-PAF) আরও একটি টার্নিং পয়েন্ট হিসাবে নবযুগের সূচনা করবে,যা প্রতিষ্ঠানের কর্মকান্ডে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা সুনিশ্চিত করনের মাধ্যমে সরকারের রূপকল্প ২০২১ আলোকে পিজিসিবির কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নে অবদান রাখবে।

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের ব্যক্তিগত কর্ম সম্পাদন পদ্ধতির আধুনিকায়নের পাশাপাশি বিভাগীয় ও প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে কর্ম সম্পাদন পদ্ধতির কাঠামোগত উন্নয়ন ও কার্যকারিতা নিশ্চিত করার প্রয়াসে 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 ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে APA চুক্তির আলোকে মন্ত্রণালয় কর্তৃক মূল্যায়িত পিজিসিবি'র অর্জন ছিল ৮১% ও ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে অর্জনের প্রতিবেদন মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে। ২০১৮-২০১৯ 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

তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির যথোপযুক্ত ব্যবহার একটি প্রতিষ্ঠানে স্বয়ংক্রিয় কার্যপরিবেশ তৈরিতে প্রয়োজনীয় সমন্বয় সাধন ও সুযোগ সৃষ্টি করে এবং প্রতিষ্ঠানের স্টেক হোল্ডারদের জন্য তথ্যের উৎস হিসেবে কাজ করে। তথ্য প্রযুক্তি ক্ষেত্রে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের অবস্থান নিম্নরূপঃ

১) ওয়াইফাইসহ মানসম্মত ইন্টারনেট সংযোগ নিশ্চিতকরণ।
২) বিদ্যুৎ উৎপাদন, পরিচালন প্রতিবেদন, দরপত্র বিজ্ঞপ্তি, দরপত্র দলিল, শেয়ার ও বিনিয়োগ সংক্রান্ত তথ্য , প্রকল্প বাস্তবায়ন, পিজিসিবির বিভিন অনুষ্ঠানাদির খবরা খবর ইত্যাদি নিয়মিত ভাবে ডায়নামিক ও দৃষ্টিনন্দন ওয়েব পোর্টালে (**www.pgcb.org.bd**) প্রকাশসহ নিয়মিত ভাবে আপডেট করা।
৩) কেন্দ্রীয় এন্টিভাইরাস সিস্টেম বাস্তবায়ন ও নেটওয়ার্ক ফায়ারওয়াল স্থাপন।
৪) আন্তর্জাতিক ও স্থানীয় ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম স্থাপন ও পরিচালনা।
৫) অনলাইন আবেদন প্রক্রিয়ায় নিয়োগ কার্যক্রম সম্পাদন।
৬) সকল কর্মকর্তাদের নিজস্ব ডোমেইনে ই-মেইল এড্রেস প্রদান।
৭) ইলেক্ট্রনিক দরপত্র **(e-GP)** পদ্ধতিতে প্রায় ৯৫ ভাগ লোকাল টেন্ডার কার্যক্রম বাস্তবায়ন।
৮) ই-নথি সিস্টেমের মাধ্যমে প্রশাসনিক কার্যক্রম সম্পাদনা করা।
৯) পিজিসিবির অফিসিয়াল ফেসবুক **(facebook.com/pgcb.org.bd)** পেইজ চালু এবং নিয়মিত আপডেট করা।
১০) পিজিসিবির অফিসিয়াল অ্যান্ড্রয়েড অ্যাপ্লিকেশন ডেভেলপমেন্ট ও গুগল প্লে-স্টোর এ প্রকাশ।
১১) অনলাইন আউটেজ এপ্রুভাল সিস্টেম ডেভেলপ ও বাস্তবায়ন।
১২) অনলাইন ব্যাংক এন্ডোর্সমেন্ট সিস্টেম ডেভেলপ ও বাস্তবায়ন।
১৩) **Tier-II** ও ডেটা সেন্টার স্থাপন ও পরিচালনা।
১৪) ই-পারফর্মেন্স এপ্রাইজাল সিস্টেম ডেভেলপ ও বাস্তবায়ন।
১৫) ই-অকশন সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট।
১৬) ট্রেইনিং ম্যানেজম্যান্ট সিস্টেম ডেভেলপ ও বাস্তবায়ন।
১৭) শিডিউল ম্যানেজম্যান্ট এন্ড্রয়েড অ্যাপ ডেভেলপমেন্ট ও গুগল প্লে-স্টোর এ প্রকাশ।
১৮) মানবসম্পদ ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি ডেভেলপমেন্ট।

সামাজিক দায়বদ্ধতা কর্মসূচী (সিএসআর)

পিজিসিবি শিক্ষার প্রসারে কাজ করে যাচ্ছে। পাবনা জেলার ঈশ্বরদীতে অবস্থিত জয়নগর পিজিসিবি উচ্চ বিদ্যালয়-এ দক্ষ শিক্ষকমণ্ডলীর দ্বারা শিক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। এই বিদ্যালয়ে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তান সহ পার্শ্ববর্তী এলাকার অনেক ছাত্রছাত্রী লেখাপড়া করছে। শিক্ষকদের নিবিড় পরিচর্যা ও তত্ত্বাবধানের ফলে প্রতিবছরই এখানকার শিক্ষার্থীরা বোর্ড পরীক্ষাসহ অন্যান্য পরীক্ষায় ভালো ফলাফল করে থাকে। ১৯৭৭ সালে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এই বিদ্যালয়টি প্রতিষ্ঠা করে। পরবর্তীতে পিজিসিবি গঠনের পর সঞ্চালন অবকাঠামোর হস্তান্তরের পাশাপাশি এই বিদ্যালয়টিও পিজিসিবি কর্তৃপক্ষের পরিচালনায় নিয়ে আসা হয়। বিদ্যালয়ের সম্পূর্ণ ব্যয় কোম্পানী বহন করে। আলোচ্য ২০১৭-১৮ অর্থবছরে পিজিসিবি স্কুলের জন্য টাকা ১.২৭ কোটি (প্রায়) ব্যয় করেছে। একই অর্থ বছরে পিজিসিবি সামাজিক কর্মকাণ্ডের অংশ হিসেবে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর ত্রাণ তহবিলে এক কোটি টাকা প্রদান করেছে।

বাণিজ্যিক অবস্থা

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ আলোচ্য ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ, ওয়েষ্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এবং নর্দান ইলেক্ট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ কে দেশের বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রতিষ্ঠান ও ভারত হতে আমদানীকৃত বিদ্যুৎ সঞ্চালন করেছে। এজন্য হুইলিং চার্জ বাবদ প্রতি কিলোওয়াট আওয়ারের জন্য ২৩০ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৭৪৪, 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 ১৫,৩৫১.৪৬	টাকা ১২,১৫১.৩৪	টাকা ৩,২০০.১২	২.৪৯ মাসের হুইলিং এর সমান বকেয়া ছিল

আর্থিক চিত্র

কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ২০১৭-২০১৮ বছর শেষে দাঁড়ায় টাকা ১৮৩,৭৫২.২২ মিলিয়ন। তবে নীট স্থায়ী সম্পদের মূল্য ছিল টাকা ১১৫,১২০.৬১ মিলিয়ন। দায়-মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছিল ৭২ঃ২৮। আলোচ্য বছর বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর নিকট হতে সম্পদের বিপরীতে গৃহীত ঋনের টাকা ৯১০.৮০ মিলিয়ন সমন্বয় এবং সরকারের ডেট সার্ভিস লায়বিলিটির বিপরীতে টাকা ১,৪০৩.৪০ মিলিয়ন পরিশোধ করা হয়েছে।

আলোচ্য ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছর কোম্পানী মোট টাকা ১৫,৩৫১.৪৬ মিলিয়ন হুইলিং বাবদ রাজস্ব এবং টাকা ২৩৮.৬০ মিলিয়ন অপটিক্যাল ফাইবার লীজ বাবদ রাজস্ব আয় করেছে। অন্যান্য আয় ছিল টাকা ৩৭১.৫৯ মিলিয়ন। এতে সর্বমোট রাজস্ব হয়েছিল টাকা ১৫,৯৬১.৬৫ মিলিয়ন। সর্বমোট ব্যয় ছিল টাকা ১৩,২৯৮.৬৬ মিলিয়ন, করপূর্ব নীট লাভ হয় টাকা ২,৬৬২.৯৯ মিলিয়ন। এ বছর পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর কারেন্ট ট্যাক্সের পরিমাণ টাকা ৯৫.৭৭ মিলিয়ন, ডেফার্ড ট্যাক্সের পরিমাণ টাকা ৩৮৬.৯৬ মিলিয়ন অর্থ্যাৎ মোট করের পরিমাণ হয়েছে টাকা ৪৮২.৭৩ মিলিয়ন। ফলে কর পরবর্তী নীট মুনাফা হয়েছে টাকা ২,১৮০.২৬ মিলিয়ন। উক্ত বছর নীট স্থায়ী সম্পদের উপর করপূর্ব মুনাফা অর্জন হয়েছে ৫.২০%। আলোচ্য অর্থ বছর চলমান উন্নয়ন প্রকল্প অসমাপ্ত থাকায় ওয়ার্ক- ইন- প্রসেস থেকে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর সম্ভব হয়নি। অন্যান্য স্থায়ী সম্পদ বৃদ্ধি পাওয়ায় অবচয় বৃদ্ধি পেয়েছে এবং ডিএসএল পরিশোধের পরিমান বৃদ্ধি পাওয়ায় সুদ বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। পক্ষান্তরে সামগ্রিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন ৯.৬৩% 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 ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের নীট মুনাফা হতে শেয়ারহোল্ডারদের ১৭% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ সুপারিশ করেছে।

বিগত ২০১১-২০১২ অর্থ বৎসর হতে ২০১৭-২০১৮ বছরের আর্থিক কর্মের একটা সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক উপাত্ত নিচের সারণীতে উল্লেখ করা হলো

অর্থ বছর	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)
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
২০১৭-২০১৮	১৫,৩৫১.৪৬	২,৬৬২.৯৯	২,১৮০.২৬	৫.২০%	১৮৩,৭৫২.২২	৪,৬০৯.১২	২.৪৯

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

বহিঃনিরীক্ষকের মতামত ও কোম্পানীর বক্তব্য

এ. কাশেম এন্ড কোং এবং এস. এফ. আহমেদ এন্ড কোং চার্টার্ড একাউন্টেন্টস, কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষকদ্বয় ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের জন্য তাদের নিরীক্ষা প্রতিবেদন প্রদান করেছে। তাদের মতে পাঁচটি উল্লেখ করার মত গুরুত্বপূর্ণ বিষয় হচ্ছে, (১) প্ল্যান্ট ও মেশিন সমূহের রেজিষ্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ করতে হবে, (২) ইনভেন্টরীর রেজিষ্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ করতে হবে, (৩) ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এবং ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ সহ কিছু পবিস সমহের এর সঙ্গে হিসাবের অমিল দূর করা আবশ্যক, (৪) সমাপ্ত উন্নয়ন প্রকল্প সমূহ যা চলমান রয়েছে সেগুলোর উপর বৈদেশিক মুদ্রা ঋন অংশে মুদ্রা বিনিময় হার পরিবর্তনের বিষয়টি লাভ-ক্ষতি হিসেবে অন্তর্ভূক্ত না করে কোম্পানী আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী মূলধনের সঙ্গে সম্পদের মূল্য হিসেবে যুক্ত করা হয়েছে, (৫) কোম্পানীর তহবিল হতে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের গ্রাচুইটি অর্থ পৃথক করা প্রয়োজন।

কোম্পানী চার্টার্ড একাউনটেন্ট এবং প্রকৌশলী সমন্বয়ে গঠিত একটি যৌথ উদ্যেগে স্থায়ী সম্পদ ও ইনভেন্টরী বাস্তব যাচাই কাজ করা এবং কম্পিউটার ভিত্তিক সফটওয়ার তৈরী করে দেয়ার জন্য নিয়োজিত করা হয়েছিল। নিয়োজিত কাজ সম্পাদনে যৌথ উদ্যোগটি ব্যর্থ হওয়ায় পিজিসিবি তাদের সঙ্গে চুক্তি বাতিল করেছে। ২০১৭-১৮ অর্থ বৎসরে ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ কোম্পানীর আইটি ও প্রকিউরমেন্ট বিভাগদ্বয়ের সমন্বয়ে পাইলট প্রকল্প গ্রহণের মাধ্যমে স্থাবর ও অস্থাবর সম্পদ এবং ইনভেন্টরী রেজিষ্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ কাজের জন্য উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। উক্ত প্রকল্প সফল হলে পিজিসিবি'র সকল দপ্তরে রেজিষ্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ কাজ বাস্তবায়িত হবে।

অন্যদিকে পিজিসিবি'র বোর্ডের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী স্থাবর ও অস্থাবর সম্পদ এবং ইনভেন্টরী রেজিষ্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ কাজের জন্য ফরমেট তৈরী করে সকল দপ্তরে সরবরাহ করা হয়েছে। ইতিমধ্যে অধিকাংশ দপ্তর সরবরাহকৃত ফরমেট অনুযায়ী তথ্য সংরক্ষণ করেছে। প্রাপ্ত তথ্য বিবরনীর সমন্বয় বিবরনী তৈরীর কাজ চলমান রয়েছে। আশা করা যায় শীঘ্রই বিষয়টির সুরাহা হবে।

ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এবং ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ সহ কিছু পবিস সমূহের সঙ্গে হিসাবের অমিল দূর করার জন্য উভয় প্রতিষ্ঠানের ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের সাথে দ্বিপাক্ষিক সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। আশা করা যায় দেনা পাওনা বিষয়ক জটিলতা দূর করা সম্ভব হবে।

বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো এবং ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ পৌছে দেয়ার লক্ষ্যে সরকারের প্রতিশ্রুতি অর্জনে পিজিসিবি বিপুল উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে যা সঞ্চালন সিস্টেমকে শক্তিশালী করবে। উক্ত উন্নয়ন প্রকল্পের জন্য কোম্পানীকে প্রচুর পরিমাণে বৈদেশিক ঋন গ্রহণ করতে হয়। বৈদেশিক ঋনের অবশিষ্ট মূলধন অংশে মুদ্রা বিনিময় হার পরিবর্তনের বিষয়টি লাভ-ক্ষতি হিসেবে অন্তর্ভূক্ত করলে পিজিসিবি'র লাভ-ক্ষতি হিসেবে বিরূপ প্রভাব পড়বে যা দেশের শেয়ার বাজারকে প্রভাবিত করবে। উল্লিখিত জটিলতা পরিহার করার জন্য প্রণীত বাংলাদেশের কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর ১৮৫ সেকশনের সিডিউল ১১ অনুসারে বৈদেশিক ঋনের অবশিষ্ট মূলধন অংশে মুদ্রা বিনিময় হার পরিবর্তনের বিষয়টি মূলধন হিসেবে সম্পদ, প্ল্যান্টের মূল্যের সঙ্গে যোগ করা হচ্ছে ।

কর্মকর্তা-কর্মচারীদের গ্রাচুইটি ফান্ড ট্রাষ্ট গঠনের জন্য একটি ট্রাষ্ট চুক্তি পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদ অনমোদন 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 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 (ডব্লিওবি), 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 ঘোষনা

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ৪ নভেম্বর ২০১৮ তারিখ অনুষ্ঠিত ৪৬০/২০১৮ নম্বর বোর্ড সভায় ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের জন্য শেয়ার প্রতি ১৭ শতাংশ হারে নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য সুপারিশ করেছে। যা আপনারা ২২তম বার্ষিক সাধারন সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশকৃত ১৭ শতাংশ নগদ লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ মোট টাকা ৭৮,৩৫,৫২,০৮৫ 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। এর মধ্যে তিনজন স্বতন্ত্র পরিচালক এবং একজন ব্যবস্থাপনা পরিচালক। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এক্সচেঞ্জ কমিশনের করপোরেট গভর্ন্যান্স উন্নয়নে ৭ আগষ্ট ২০১২ খ্রিঃ তারিখের নোটিফিকেশন অনুসারে এবং কোম্পানীর আর্টিকেলের ৩৪(৩) ধারামতে পর্যায়ক্রমে অবসরে যাওয়ার বিধান স্বতন্ত্র পরিচালক এবং ব্যবস্থাপনা পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য নয়। আর্টিকেল ৩৪(এ) অনুসারে পর্যায়ক্রমে অবসরে যাওয়ার বিধান অবশিষ্ট আটজন পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য অর্থাৎ প্রতি বৎসর তিনজন পরিচালক যিনি দীর্ঘতম সময় পরিচালক রয়েছেন তাঁর জন্য প্রযোজ্য হবে। সে হিসেবে ড. আহমদ কায়কাউস, পরিচালক ও ড. জামালউদ্দিন আহমেদ, পরিচালক এবং মেজর জেনারেল (অব.) মঈন উদ্দিন, পরিচালক পিজিসিবি'র আর্টিকেল ৩৪ ধারার (এ) এবং (বি) অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা আটিকেল ৩৪ (সি) ধারা মতে পূনঃনির্বাচন যোগ্য।

বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগঃ

কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর ২১০ নম্বর ধারা অনুসারে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ-কে এক বার্ষিক সাধারণ সভা হতে অন্য বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত সময়ের জন্য নিরীক্ষক নিয়োগ প্রদান করতে হয়। মেসার্স এ কাসেম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউনটেন্টস এবং মেসার্স এস এফ আহমেদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউনটেন্টস ফার্ম দু'টি বিগত তিন অর্থবছর পিজিসিবি'র বহিঃনিরীক্ষকের দায়িত্ব পালন করেছে। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এণ্ড কমিশনের বিধান মতে তিন বছরের পর বহিঃনিরীক্ষক বদলাতে হয়। পরিচালক পর্ষদ আগামী ২০১৮-১৯ অর্থবছরের জন্য পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এণ্ড কমিশনের তালিকা হতে দুইটি বহিঃনিরীক্ষক প্রতিষ্ঠানকে সুপারিশ করেছে। যা আপনাদের সম্মতির জন্য উপস্থাপন করা হবে।



400kV Filter Banks at HVDC, Bheramara, Kushtia

শেয়ার হোল্ডিং ধরণ

ক্রমিক নং	শেয়ার হোল্ডার	শেয়ারের সংখ্যা	মন্তব্য
১।	প্যারেন্ট কোম্পানী, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো)।	৩৫,১৪,৪৬,৩৪৮টি	-
২।	পরিচালক পর্ষদের সদস্য এবং তাদের উপর নির্ভরশীল সদস্য।	কোন শেয়ার নেই	স্বতন্ত্র পরিচালক ব্যতীত অন্যান্য পরিচালকগণ বিউবো'র প্রতিনিধি।
৩।	প্রধান নির্বাহী কর্মকর্তা, প্রধান আর্থিক কর্মকর্তা, প্রধান নিরীক্ষা কর্মকর্তা, কোম্পানী সচিব ও তাদের উপর নির্ভরশীল সদস্য।	কোন শেয়ার নেই	-
৪।	পাঁচজন সর্বোচ্চ বেতনভোগী নির্বাহী কর্মকর্তা।	কোন শেয়ার নেই	-
৫।	শেয়ার হোল্ডার ১০% বা তারও বেশী ভোটাধিকার সংরক্ষণকারী।	-	বিউবো ব্যাতিরেকে এ ধরণের কোন শেয়ারহোল্ডার নেই।

কোম্পানীর আর্থিক প্রতিবেদন প্রস্তুত

কোম্পানীর আর্থিক প্রতিবেদনসমূহ যথাযথভাবে এর অবস্থান, পরিচালনা, আর্থিক প্রবাহ এবং ইকুইটির পরিবর্তন সংক্রান্ত বিষয়াদি উপস্থাপন করা হয়েছে। কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এবং বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের বিধান অনুযায়ী যাবতীয় হিসাবাদি সংরক্ষণ করা হয়েছে। আর্থিক প্রতিবেদন প্রস্তুতে যথাযথভাবে হিসাব নীতি অনুসরণ করা হয়েছে এবং যা প্রতিনিয়ত পালন করা হচ্ছে। আর্থিক প্রতিবেদন প্রস্তুতে কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর বিধান ও বাংলাদেশে প্রযোজ্য আন্তর্জাতিক হিসাব মান যথাযথভাবে অনুসরণ করা হয়েছে। কোম্পানীর আগত বছরসমূহে পরিচালনার ক্ষেত্রে কোন ঝুঁকি নেই। কোম্পানীটি চলমান থাকবে।

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 ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি, ইউএসএআইডি, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক উন্নয়ন ফান্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ওয়েষ্ট জোন পাওয়ার ডিসট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা ষ্টক এক্সচেঞ্জ, চট্টগ্রাম ষ্টক এক্সচেঞ্জ, সিডিবিএল, পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারী, বহিঃ নিরীক্ষক, ব্যবসায় সহযোগী এবং সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,

(মোঃ আবুল কালাম আজাদ)
চেয়ারম্যান, পিজিসিবি

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS



Bismillahir Rahmanir Rahim
Honourable Shareholders
Assalamu Alaikum!

I would like to express sincere greetings to you all in the 22nd Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB).

Your Company PGCB is the one of the most important parts of power system in the country. PGCB is the only organization engaged in transmission of power throughout the country. For economic development of the country PGCB has been constructing efficient and effective power transmission system network till today. Since the establishment of PGCB with a vision to build reliable transmission system to supply standard electricity to all. The main objective of the Company is to build efficient and effective management of national grid. Among other objectives of the PGCB there remain- to prepare plan, in inquire, to research, to engineering and design, to verify the initial feasibility, to prepare project report, to construct. Its goal also at the same time, to operate and maintain the transmission line, sub-station, load dispatch centre and communication facilities. PGCB is steadfast in achieving the determined goal. PGCB has achieved the certificate of last version ISO 9001:2015 of internationally recognized Standard of Quality Management. Among the objectives of forming this company there remain included the coordination and operation in the regional, national and international high voltage network system. To provide consultancy service in power sector, to implement overall power related construction of utility organizations, power buy-sell also mentioned in PGCB's memorandum.

According to Company Act 1994, through annual general meeting in every year the PGCB used to present detail functions and activities of last financial year to the shareholders. Among those the effort was continuous to follow the efficient operation and accountability culture of the organization. PGCB had been considering the valuable and logical advises given by the shareholders in the AGM.

Annual report of the Directors of PGCB on the functions of the financial year 2017-2018 is hereby presenting:

☐ Human Resource and Technical Structure of the Company

Efficient and expert employees are engaged in efficient operation, management and maintenance of full transmission system of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. At present the company has 400 kV 697.76 circuit kilometer 230 kV 3,342.62 circuit kilometer; 132 kV 6,994.79 circuit kilometer transmission lines. At the same time there was installed a HVDC Back to Back station through which 1,000 Megawatt power was being imported everyday from India.

In addition to these there were four 400/230 kV grid sub-stations, one 400/132 kV grid sub-station, 24 Nos. 230/132 kV grid sub-stations and 96 Nos. 132/33 kV grid sub-stations. The Company operated and maintained those efficiently in the discussed financial year 2017-18. Two regional power grid system were constructed between Bangladesh and India for power import-export as well as enriching the transmission system throughout the country. It was possible to import 1,000 Megawatt power through Bheramara of Kushtia and 160 Megawatt through Cumilla everyday from India. Because the import was ongoing as well as the power was generating locally for that reason the power deficit was greatly reduced. To achieve reliable power transmission goal through maximum utilization of technology PGCB managing efficient and effective human resource. At the end of the financial year 2017-18 there were total 2,386 officers and employees in PGCB. In the discussed year the Company appointed 242 Nos. new officers and employees.

☐ Operation

To implement the dream of Hon'ble Prime Minister "electricity at every house" PGCB was increasingly strengthening the work to build strong grid network in the light of Power System Master Plan-2016 (PSMP-2016) and master plan of the government in power sector. In this regard to implement rapidly the construction work of 132 kV, 230 kV, 400 KV, 765 kV grid sub-stations and transmission lines projects were assumed with the finance of GOB, own and different development partners. In the last nine years the power generation increased significantly. PGCB prepared sustainable development plan to transmit additional power and more power that would be generated in future. In the discussed financial year 55,060.84 million kilowatt hour power transmitted through transmission infrastructure to the distribution organizations. It was about 8.29 percent more than that of the previous financial year. Through keeping compatibility with the increase of generation capability and because of increase of transmission infrastructure the high voltage power transmission would be increased more in the coming years.

On last 1 May 2017 two '2DR' tower and conductor damaged at two sides of Meghna river crossing, part of Ashugonj-Sirajgonj 230 kV transmission line, owing to cyclone. The tower at Bhoirab end was damaged completely and overthrown. The cross arm and panel members of the tower at Ashugonj end were damaged. However, the foundation of both the towers were intact. That transmission line was constructed in 2007 A.D. Through this transmission line significant quantity of power used to transmit to the Western region from the Eastern region of the country. Owing to closure of the grid line from natural disaster load shedding increased as deficit caused in power transmission in the Western grid. All the tower of the said transmission line was constructed as per Korean standard. To re-construct that damaged part on emergency basis the PGCB provided four months time limit to the Korean contractor organization, "Hanbaek Company Limited". With the combined effort of PGCB officers-employees and the contractor organization it was possible to repair that line before the specified time limitation. On last 25 September 2017 transmission was resumed through the reconstructed line.

A statistics of net power generation and transmission through transmission network of PGCB of last seven years from the financial year 2011-12 A.D. has been shown in the following table:

Serial Number	Financial Year	Net Power Generation (Million Kilo Watt Hour)	Quantity of Power transmission of the distributing organization (Million Kilo Watt Hour)
1	2011-2012	31533	30682
2	2012-2013	34559	33559
3	2013-2014	38076	37004
4	2014-2015	41200	40060
5	2015-2016	47759	46413
6	2016-2017	52738	50846
7	2017-2018	57226	55741

Table-1: Net power generation and transmission of last seven years.

☐ Maintenance

To keep active the transmission system like before the planned maintenance activities were continued also in last 2017-2018 financial year. In dry winter season the demand of power usually remains low in Bangladesh. At that time, i.e., from December to March usually yearly maintenance activities performed. As a result of efficient repair and maintenance activities it had been possible to keep the transmission network operational through facing some small problems. In the financial year 2017-18 overall availability of transmission lines was 99.99 percent and the availability of Grid Sub-stations was 99.99 percent. Power interruption and duration was decreased a bit. The loss of power transmission was fallen to 2.60 percent which was 2.67 percent in the previous year. Transmission loss was withininternationally acceptable 3.00 percent.

Serial No.	Financial Year	Availability	
		Transmission Line	Grid Sub-station
1	2011-2012	99.958%	99.969%
2	2012-2013	99.961%	99.983%
3	2013-2014	99.981%	99.958%
4	2014-2015	99.972%	99.988%
5	2015-2016	99 .98%	99.99%
6	2016-2017	99.97%	99.98%
7	2017-2018	99.99%	99.99%

Table-2: Availability of Transmission Network of last seven years.

The transmission interruptions of the discussed financial year 2017-2018 from the financial year 2011-2012 and the statistics of loss has been mentioned in the following table:

Serial No.	Financial Year	Power deviation due to problem of transmission system		Transmission loss as percentage
		Number	Duration	
1	2011-2012	9	34 hours 49 minutes	2.70
2	2012-2013	6	7 hours 48 minutes	2.92
3	2013-2014	9	14 hours 24 minutes	2.82
4	2014-2015	8	16 hours 22 minutes	2.77
5	2015-2016	1	5 hours 10 minutes	2.86
6	2016-2017	14	20 hours 37 minutes	2.67
7	2017-2018	14	16 hours 32 minutes	2.60

Table-3: Power transmission interruptions and loss of last seven years.

☐ Present and future position of Power Sub-sector

Demand of power was increasing gradually for the comprehensive development of the communication system, industry, agriculture, human resource, modern lifestyle, expansion of health service in Bangladesh. In consideration of total demand there remains deficit till then. Bangladesh government had taken many time-bound plans to generate electricity as the power is the carrier to reach goal of mid level income countries. During last nine years extensive achievement was made in this sector. The power generation increased to 20,430 M.W. in 2018 A.D. from 4,942 M.W. in 2009 A.D. The power generation per person increased from 220 kilowatt hours to 464 kilowatt hours. Number of population consuming electricity facility was increased from 47 percent to 91 percent. As per master plan of the government the power generation would be stood on 24,000 M.W. in 2021 A.D. and 40,000 M.W. in 2030 A.D. To keep co-ordination with the power generation PGCB ....k plant to construct more 10,513 circuit kilometer transmission line and 160 Nos. Grid Sub-stations. These would be implemented in coming 2021 A.D. in different voltage levels. Power Grid Company of Bangladesh Ltd. was working to construction of expanded transmission network and transmission capability. In this scenario it can be said that Company's future was bright.

☐ Continuity of the Company

The progress picture of PGCB in every year was a matter of hope to all concerned. In the discussed financial year 2017-2018 the Power Grid Company of Bangladesh Ltd. earned a profit of Tk. 2180.3 million after deduction of tax. In the financial year 2016-17 the profit of the Company was Tk. 1995.7 million It is expecting that PGCB will be able to earn more profit logically in future. It may be mentioned that, during the discussed period no expense of any project of the company was transferred to permanent asset from Work-in-Progress.

☐ Risk and Concerns

To construct, operate and maintain the power transmission infrastructure appointment of required manpower was done and training as per requirement was provided. Different types and quality equipments for power transmission were not manufactured inside the country. Those were use to import from abroad. A local manufacturing organization was manufacturing 132/33 kV transformer and two organizations were manufacturing M S Tower Sections. The insulator and conductor for power transmission were to import from abroad. If the equipments and machineries required for power transmission could manufactured inside the country then the dependency on abroad could be reduced. Anyway, we did not face significant problem in this regard till then.

You know that, huge investment was needed in any development activity of power sub-sector. Really it is a matter of concern for Power Grid Company of Bangladesh Ltd. However, the government provided fund and arranged long term credits with low interest from the development partners for PGCB.

☐ Description of Transaction of Related Parties

Bangladesh Power Development Board (BPDB), sponsor of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. was responsible to distribute electricity in a few regions PGCB transmitted the power to PDB in those region. In the discussed financial year 2017-18 the company transmitted 8,541.08 million kilowatt hour electricity and bills rised for Tk. 2,377.35 million from PDB, Tk. 910.80 million was adjusted as company's dues to them and Tk. 1,000.50 million was collected from them and Tk. 466.05 million remains as dues to PDB. In the discussed year no transaction executed with any other related party.

☐ Investment of Bangladesh Government as Equity

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. was formed to operate power transmission system throughout the country taking over properties and liabilities of power transmission system of Bangladesh Power Development Board under reformation of power sector. In fact, PGCB was performing the responsibilities of power transmission of the country from last 2000 A.D. New power transmission lines and sub-stations, i.e., transmission infrastructure were expended keeping pace of national development and vision 2021 of government as well as power generation. Huge amount of local and foreign currencies were need in every year to construct transmission infrastructure. Those were not possible from own fund of PGCB. Also it was not possible to get huge amount as loan from local commercial Banks on low interest for long term. To construct transmission infrastructure for the interest of country's development the government were funding PGCB from different development partners and fund of the government. The found provided by the Bangladesh government to the company had two parts such as, 60% was given as equity and 40% was as loan. As 76.25% ownership of PGCB belongs to Bangladesh Power Development Board it is considered as government owned company. From the beginning to construct transmission infrastructure PGCB was using credit of government's own and development partners funds. The equity part of government's investment was being shown in the deposit for share head in the account of PGCB in every financial year. At the end of year on 30 June 2018 the deposited amount in deposit for share head. In the account of government's equity was Tk. 3,483.08 Crore (three thousand four hundred eighty three point zero eight Crore) only. In addition to that in the deposit for share head of Bangladesh Power Development Bard the deposited amount as equity was Tk. 251.81 Crore (two hundred fifty one point eight one Crore) only. Application was made to Bangladesh Securities and Exchange Commission to provide consent so that shares could be issued in favour of Bangladesh Power Development Board. After getting their approval the shares will be given to the PDB.

☐ Increase of Authorized Capital

Considering the future need of the company your board of directors in its meeting number 462/2018 recommended to increase authorized capital of PGCB from Taka 1,000,00,00,000 to Taka 10,000,00,00,000 which would be placed before shareholders in this general meeting for your approval.

☐ Development Program 2017-2018

☐ Running Projects

In the financial year 2017-2018 total 19 projects under Annual Development Program and 02 (two) projects were under implementation by own fund of the company were running which are presented briefly:

a) The projects included in the Annual Development Program

1. National Power Transmission Network Development Project

Goal	a) Power evacuation from the proposed Shikolbaha 225 M.W power plant. b) Reliable power supply in Chattogram City from Rampur and Shikolbaha. c) To meet increasing electricity demand throughout the country by construction of new 11 Nos. of 132/33 kV Grid Sub-stations and d) To reduce over load pressure on old Grid Sub-stations.
Main components of the project	a) 230 kV Hathazari-Shikolbaha-Anwara Double Circuit Line: 45 Kilometer. b) 230 kV Hathazari-Rampura Double Circuit Transmission Line: 28 Kilometer (including 2 k.m. underground). c) 132 kV Double Circuit Rampura-Agrabad Underground Line: 5 Kilometer. d) 132 kV Four Circuit Khulshi-Halishohor Underground Line-In-Line-Out: 3 Kilometer. e) 132 kV Double Circuit Interconnection: 131 Kilometer. f) 132 kV Loop-In-Loop Out: 8 k.m. g) 230/132 kV Grid Sub-station: 11 Nos. (Total: 1,740 MVA); h) 230 kV Bay extension: 4 Nos. and i) 132 kV Bay extension: 9 Nos.
ECNEC approval	5 February 2013
Contractors engaged in construction work	a) Consortium of Etarn-EEE-FEPEC; b) Joint venture of Energypac- Daewoo; c) Joint venture of Etarn-LS; d) Joint venture of FEPEC-CCCE; e) Consortium venture of Nippon Koyei Ltd. (NK), Japan; Tepesco and Development Design Consultant Ltd. Bangladesh. (Consultancy service); f) KEC Int. Ltd. India; g) Fujikura Ltd. ITOCHU Corporation and LS cable & System Ltd. and h) HG Power Transmission, Malaysia
Estimate	Gross Total: Taka: 2,42,660.81 Lakh GOB: Taka: 37,832.66 Lakh Project Loan: Taka: 1,76,752.59 Lakh PGCB: Taka: 28,075.57 Lakh
Source of fund	JICA (Japan), Bangladesh Government and PGCB.
2017-2018 Progress:	Physical: 27.00% Financial: 23.82%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 58.85% Financial: 49.33%
Time of completion	June 2019.

2. 132 kV Grid Network Development Project in Eastern Region

Goal	a) Increase of reliability of electricity supply in Mymensingh region; b) Reduce over load of existed Ashugonj-Kishoregonj 132 kV transmission line; c) Power transmission of upcoming power plant in Mymensingh; d) To meet the gradually increasing power demand of Rangamati, Khagrachori, Bianibazar and Shunamgonj; e) Reliable power supply in hilltract region; f) To reduce the excessive power deposit of Ashugonj 132 kV bus bar; g) To reduce over load of existed Ashugonj-Ghorashal 132 kV transmission line; h) To increase the power evacuation strength, stability and reliability of Ashugonj and Ghorashal region.
Main components of the project	a) RPCL (Mymensingh)- Tangail 132 kV Double Circuit Transmission Line: 93 k.m.; b) To arrange In and Out work of Chondraghona-Rangamati-Khagrachori 132 kV Double Circuit Transmission Line: 79.8 k.m. and Kaptai-Moduna Ghat 132 kV Second Circuit Transmission Line-In-Out in Chondraghona Sub-station; c) To arrange In and Out work of Brahmonbaria-Norsingdi 132 kV Double Circuit Transmission Line: 55.21 k.m. and Ghorashal, Bhulta 132 kV Second Circuit Transmission Line: 1.79 k.m. In-Out in Norsingdi Sub-Station; d) Bianibazar-Sylhet (South) 132 kV Double Circuit Transmission Line: 30 k.m. e) Shunamgonj-Chhatok 132 kV Double Circuit Transmission Line: 32 k.m. f) 132/33 kV Grid Sub-station: 4 Nos. (Total 388 MVA); g) Installation of 132 kV Bay extension and 2 Nos. 132/33 kV, 1 No. 50/75 MVA transformer in Tangail Sub-station; h) 132 kV Bay extension: 15 Nos. and i) To change the Norsingdi Sub-station Bus from Single to Double Scheme and installation of 132/33 KV, 1 No. 50/75 MVA transformer.
ECNEC approval	5 February 2013
Contractors engaged in construction work	a) Cobra Installations Y Service and S.A. b) ABB India Limited and c) Atlanta Enterprise Ltd.
Estimate:	Gross Total: Taka: 98,256.59 Lakh GOB: Taka: 17,442.81 Lakh Project Loan: Taka: 68,087.69 Lakh PGCB: Taka: 12,726.09 Lakh
Source of fund	Asian Development Bank, Bangladesh Government and PGCB.
2017-2018 Progress	Physical: 12.45% Financial: 13.75%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 97.16% Financial: 80.17%
Time of completion	December 2018.

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

Goal	a) Power evacuation of Ghorashal upcoming power plant; b) 230 KV transmission network upgradation in North-East region of Dhaka; c) To meet the gradually increasing demand of Dhaka, Chattogram and Sylhet regions. d) Upgrading work of Cumilla (South), Modunaghat (Chattogram) and Manikgonj 132 kV grid sub-stations.

Main components of the project	a) 400 kV Ghorashal-Tongi Transmission Line: 28 k.m. b) 230 kV Transmission Line: 55.3 k.m. (underground 4.3 k.m.) c) 132 kV Transmission Line: 173 k.m.; d) 2 Nos. 230/132/33 kV Grid Sub-stations: (each 2 x 300 MVA); e) 2 Nos. 230/132 kV Grid Sub-stations: (each 2 x 300 MVA); f) 230/132 kV Switching Station: 1 No. g) New 132/33 kV Grid Sub-station: throughout the country: 9 Nos. (Total 1,702 MVA); h) Modernization of 132/33 kV Grid Sub-stations: 3 Nos. i) 230 kV Bay extension: 6 Nos. and j) 132 kV Bay extension: 4 Nos.
ECNEC approval	8 October 2013
Contractors engaged in construction work	a) Joint venture of Siemens- India and Siemens- Bangladesh. (To construct Shyampur 230/132/33 kV and Dhamrai 132/33 kV GIS Sub-stations); b) Sean E&C and APS Consortium; c) Consortium of Siemens Ltd. and RPP Infra Project Ltd. India; d) ABB Bharot Ltd. and e) CCC-ETERN-HANBAEK Consortium.
Estimate	Gross Total: Taka: 3,22,707.29 Lakh GOB: Taka: 46,957.22 Lakh Project Loan: Taka: 2,33,816.40 Lakh PGCB: Taka: 41,933.67 Lakh
Source of fund	Asian Development Bank, Islamic Development Bank, Bangladesh Government and PGCB.
2017-2018 Progress	Physical: 20.11% Financial: 8.79%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 59.85% Financial: 14.44%
Time of completion	June 2019.

4. Enhancement of Capacity of Grid Sub-station and Transmission Line for Rural Electrification

Goal	a) Capacity increase of existing 132/33 kV Grid Sub-station. b) Increase reliability of supply of power transmission in Dhaka, Sherpur (Bogura), Kurigram, Norail and c) Upgradation/ implementation of some existed transmission lines.
Main components of the project	a) 230 kV line-in-line out: 1 k.m. b) 132 kV transmission line: 107.5 k.m. c) 230/132/33 KV GIS Grid Sub-station: 1 No. (3 x 300 MVA and 132/33 kV 2 x 50/75 MVA); e) 132/33 kV Sub-stations throughout the country: 5 Nos. (Total 696 MVA); f) 132/33 kV three phase power transformers: 10 Nos. (1,500 MVA); g) 132 kV Double Circuit line conductor change: 229 k.m.; h) Installation of one circuit conductor of Double Circuit 132 kV Line: 51 k.m. and i) Bay-expansion: 6 Nos.
ECNEC approval	26 April 2014

Contractors engaged in construction work	a) HG Power Transmission SDNBHD, Malaysia; b) Energypac-Daewoo joint venture and c) Siemens Ltd., India and Siemens Bangladesh Joint venture.
Estimate	Gross Total: Taka: 1,33,267.62 Lakh GOB: Taka: 21,267.61 Lakh Project Loan: Taka: 91,233.21 Lakh PGCB: Taka: 20,766.80 Lakh
Source of fund	World Bank, Bangladesh Government and PGCB.
2017-2018 Progress	Physical: 38.50% Financial: 33.57%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 81.71% Financial: 44.25%
Time of completion	December 2018.

5. Ashugonj-Bhulta 400 kV Transmission Line

Goal	a) Power Transmission of upcoming 2 x 450 M.W. combined cycle power plant in Ashugonj and b) Additional power supply in Dhaka City through Rampura 230/132 kV Grid Sub-station.
Main components of the project	a) Construction of 400 kV Ashugonj-Bhulta Transmission Line : 70 k.m.; b) 230 kV Horipur-Rampura Line-in-Line out: 3 k.m.; c) 230 kV Ghorashal-Ramp;ura Line-in-Line Out: 1 k.m. and d) Construction of Bhulta 400/230 kV (2x520 MVA) Grid Sub-station.
ECNEC approval	18 November 2014
Contractors engaged in construction work	a) KEC International Ltd., India and b) ABB India Ltd. and ABBAG, Germany Joint venture.
Estimate	Gross Total: Taka: 85,368.07 Lakh GOB: Taka: 63,785.66 Lakh PGCB: Taka: 21,582.41 Lakh
Source of fund	Bangladesh Government and PGCB.
2017-2018 Progress	Physical: 9.15% Financial: 4.66%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 99.15 % Financial: 75.94%
Time of completion	June 2018.

6. Capacity (500 M.W.) enhancement project of existed Bangladesh (Bheramara)-India (Bohorompur) inter-connected grid

Goal	a) To import additional 500 M.W. power from India through capacity enhancement of existed Bangladesh (Bheramara)-India (Bohorompur) inter-connected grid station. b) To meet the demand of gradually increasing power to develop the socio-economic condition of both the countries.

Main components of the project	a) Bheramara-Ishurdi 230 kV double circuit transmission line: 12 k.m. b) Installation of 500 M.W. HVDC Back to Back Station (Second Module) at Bheramara and c) Bay extension of existed 230/132 kV grid sub-station at Ishurdi: 2 Nos. and 230 KV bay extension at Bheramara HVDC station.
ECNEC approval	13 march 2015.
Contractors engaged in construction work	a) Siemens, Germany and b) Hanback, Korea; c) PGCIL, India (Consultancy service)
Estimate	Gross Total: Taka: 1,87,791.99 Lakh GOB: Taka: 60,403.74 Lakh Project Loan: Taka: 1,00,045.23 Lakh PGCB: Taka: 27,343.02 Lakh
Source of fund	Asian Development Bank, Bangladesh Government and PGCB.
2017-2018 Progress	Physical: 46.21% Financial: 48.91%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 97.99 % Financial: 72.25%
Time of completion	December 2018.

7. Grid Network Development Project for Western Region

Goal	a) To meet increasing demand of Rangpur, Pabna, Rajshahi, Mongla and Shatkhira regions. b) To establish 230 kV transmission connection between Rajshahi and Ishwardi. c) To establish 132 kV transmission connection between Gollamari and Gopalgonj
Main components of the project	a) 230 kV transmission line: 80 k.m; b) 132 kV transmission line: 218 k.m; c) 132 kV transmission line re-conductoring: 80 k.m; d) 230/132 kV grid sub-station: 2 Nos. (Total 1,275 MVA); e) 132/33 kV grid sub-station: 3 Nos. (Total 450 MVA); f) 230 kV bay-extension: 2 Nos. and g) 132 kV bay-extension: 9 Nos.
ECNEC approval	8 December 2015.
Contractors engaged in construction work	a) KEC International Ltd. b) Energypac Engineering Ltd. Bangladesh c) Siemens Ltd. India d) H G Power Transmission and e) GOPA- International Energy Consultants.
Estimate	Gross Total: Taka: 14,23,899.50 Lakh GOB: Taka: 32,475.38 Lakh Project Loan: Taka: 62,520.00 Lakh PGCB: Taka: 47,394.13 Lakh
Source of fund	KfW, Bangladesh Government and PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 15.90% Financial: 15.42%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 24.31 % Financial: 19.58%
Time of completion	June, 2019.

8. Institutional Strengthening of PGCB

Goal	a) To improve the service of the PBCB through capacity enhancement and institutional strengthening; b) To increase the institutional resource of PGCB by effective utility development, capacity improvement, institutional strengthening, financial management, operational skills and c) Capacity development of the technical and non-technical officer-employees engaged in PGCB to achieve the goals of the organization.
Main components of the project	The project supports special development of technical skills. specially System Protection Department, System Plan Department, Project Plan Department, CNST, SCADA Department, Research and Technical Department, Design and Quality Control Department, Project Department, Human Resource Department. In this program there included also the issue of financial capacity and technical capacity.
ECNEC approval	27 July 2016.
Contractors engaged in construction work	Centre for Management Development
Estimate	Gross Total: Taka: 2,596.54 Lakh GOB: Taka: 88.08 Lakh Project Loan: Taka: 2,333.44 Lakh PGCB: Taka: 175.02 Lakh
Source of fund	World Bank, Bangladesh Government and PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 18.90% Financial: 8.66%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 19.70 % Financial: 8.66%
Time of completion	June, 2018 (The process is ongoing to increase the term of the project up to June, 2019).

9. Amin Bazar-Mawa-Mongla 400 kV Transmission Line Project

Goal	a) The main goal of the project is to supply of power from upcoming Rampal coal based power plant; b) To set connection of 400 kV transmission line Dhaka and Khulna region; c) Construction of 400 kV river crossing transmission line beside the Padma Bridge; d) To construct 400 kV AIS grid sub-station at Amin Bazar.
Main components of the project	a) Amin Bazar-Mawa-Mongla 400 kV double circuit transmission line: 164.6 k.m.; b) River crossing transmission line beside the Padma Bridge: 9.4 k.m. and c) Construction of 400/230 kV grid sub-station at Amin Bazar: 1 No. (3 x 520 MVA)
ECNEC approval	26 April 2016
Contractors engaged in construction work:	a) INTEC-GOPA International Energy Consultants GMBH and b) M/S. N. N. Builders Ltd., Bangladesh.
Estimate	Gross Total: Taka: 13,5659.23 Lakh GOB: Taka: 53,838.12 Lakh Project Loan: Taka: 66,299.27 Lakh PGCB: Taka: 15,521.84 Lakh
Source of fund	Asian Development Bank, Bangladesh Government and PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 9.00% Financial: 1.48%
Cumulative progress up to	Physical: 15.20 %

10. Dhaka-Chattogram Main Power Grid Strengthening Project

Goal	a) To evacuate of power from Matarbari upcoming 1200 M.W. power plant; b) To set 400 kV main transmission line between Dhaka-Chattogram through construction of Meghnaghat-Modunaghat double circuit transmission line; c) Construction of Meghnaghat 400 kV AIS and Modunaghat 400 kV GIS grid sub-stations and d) Upgradation of existed Modunaghat 132 kV grid sub-station to 230 kV.
Main components of the project	a) Meghnaghat-Modunaghat 400 kV double circuit transmission Line: 214 k.m; b) 230 kV double circuit transmission line between existed Modunaghat and new Modunaghat grid sub-station: 8 k.m; c) Line-in-line out to new Modunaghat grid sub-station from Hathazari-Shikolbaha 230 kV Line: 5 k.m; d) Meghnaghat 400 kV AIS grid sub-station; 1 No. (2 x 750 MVA); e) Modunaghat 400 kV GIS grid sub-station; 1 No. (3 x 750 MVA); f) Construction of Meghnaghat 230 kV AIS switching station; g) Construction of Modunaghat 230 kV GIS switching station; h) Upgradation of Modunaghat 132 kV grid sub-station to 230 kV grid sub-station and i) Installation of GIB and Shunt Reactor at Matarbari.
ECNEC approval	21 July 2016
Contractors engaged in construction work	Tokyo Electric Power Services Co. Ltd. (TIPSCO) Joint Venture with Nippon KOY Co. Ltd. (NK)
Estimate	Gross Total: Taka: 4,56,749.38 Lakh
	GOB: Taka: 1,34,040.69 Lakh Project Loan: Taka: 2,76,755.58 Lakh PGCB: Taka: 45,953.10 Lakh
Source of fund	JICA, Bangladesh Government and PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 6.18% Financial: 0.42%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 6.84 % Financial: 1.16%
Time of completion	December, 2020.

11. Skill Development Project in Grid based Power Supply

Goal	a) Increase reliability of power supply; b) To remove the existing 'Bottleneck' in power transmission system; c) To remove overload in the existing facilities in near future; d) To meet future power demand; e) Quality improvement of voltage level power transmission system; f) Reducing interruption in power transmission and g) To strengthen the power transmission network to provide connection to the new subscribers.
Main components of the project	1) Construction of 230 kV transmission double circuit line: 82 k.m; 2) Construction of 132 kV double circuit transmission line: 95.1 k.m; 3) Second circuit stringing of Naogaon-Niamotpur 132 kV transmission line: 56 k.m. 4) Re-conductoring of Rajbari-Barishal 132 kV double circuit transmission line: 150 k.m; 5) Construction of 230/132 kV sub-stations: 5 Nos. (Total 3,300 MVA);

ECNEC approval	10 November 2016
Contractors engaged in construction work	a) GOPA- International Energy Consultants GMBH.
Estimate	Gross Total: Taka: 29,82,373.90 Lakh GOB: Taka: 1,25,311.23 Lakh Project Loan: Taka: 1,24,252.66 Lakh PGCB: Taka: 48,674.01 Lakh
Source of fund	Bangladesh Government, KfW and PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 3.66% Financial: 1.95%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 4.03 % Financial: 2.41%
Time of completion:	June 2021.

12. Power Grid Network Strengthening Project under PGCB (G to G)

Goal	Construction of required grid infrastructure for countrywide reliable power transmission and required reformation.
Main components of the project	a) 400 kV new transmission line: 100 k.m. b) 230 kV new transmission line: 330.20 k.m. c) 132 kV new transmission line: 334.50 k.m. d) Conductor upgradation of existing 132 kV transmission line: 225 k.m; e) 400/132 kV new sub-station: 1 No. (650 MVA); f) 230/132 kV new sub-stations: 12 Nos. (9,200 MVA); g) Enhancing capacity of 230/132 kV existing sub-stations: 7 Nos. (3,035 MVA); h) 132/33 kV new sub-stations: 28 Nos. (7,404 MVA); i) Renovation of existing sub-stations: 5 Nos. and j) Construction of new specialized engineering facility: 7 Nos.
ECNEC approval	22 November 2016
Contractors engaged in construction work	a) CCCE-ETERN-FEPEC Consortium.
Estimate	Gross Total: Taka: 13,70,330.94 Lakh GOB: Taka: 3,72,924.72 Lakh Project Loan: Taka: 9,70,761.88 Lakh PGCB: Taka: 26,644.34 Lakh
Source of fund	China Government (G to G), Bangladesh Government and PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 3.00% Financial: 0.03%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 3.00 % Financial: 0.03%
Time of completion	June 2021.

13. Construction of Patuakhali (Payra)–Gopalgonj 400 kV Transmission Line and Gopalgonj 400 kV Grid Sub-station

Goal	a) To ensure evacuation of huge quantity of power generation from coal based power plant of Patuakhali region and b) To construct a high capacity power hub in Gopalgonj.
Main components of the project	a) Patuakhali (Payra)-Gopalgonj 400 kV double circuit transmission line: 160 k.m. (including 7 k.m. river crossing); b) Madaripur-Gopalgonj (Old) 132 kV double circuit In-Out line: 8 k.m; c) Madaripur-Faridpur 132 kV double circuit In-Out line: 1 k.m; d) Gopalgonj 400/132 kV AIS grid sub-station: 01 No. (Total 2 x 325 MVA).
ECNEC approval	25 April 2017.
Contractors engaged in construction work	a) GS Engineering and Construction Corporation and b) M M Builders and Engineers Ltd. and M/S. Khokon Trading Agency joint venture.
Estimate	Gross Total: Taka: 3,29,424.46 Lakh GOB: Taka: 2,70,774.79 Lakh Project Loan: Taka: 34,871.26 Lakh PGCB: Taka: 23,778.41 Lakh
Source of fund	Bangladesh Government, ADB and PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 22.70% Financial: 12.68%
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 23.70% Financial: 14.29%
Time of completion:	December 2019

14. To construct Patuakhali- Payra 230 kV Transmission line

Goal	a) To supply back feed power of 1st Unit (660 M.W.) of Payra 1,320 M.W. power plant and b) To meet the future demand of nearby area of the Payra coal based plant through installation of 230 kV transmission line.
Main components of the project	a) 230 kV transmission line construction: 47 k.m. b) 132 kV switch yard construction (without transformer) and c) 132 kV bay extension: 2 Nos.
ECNEC approval	31 January 2017.
Contractors engaged in construction work	a) China National Cable Engineering Corporation (CCC) and UJI Ziangnan Cable Co. Ltd. (Ziangnan), China Joint Venture and b) Energypac Engineering Ltd., Bangladesh.
Estimate	Gross Total: Taka: 33,601.30 Lakh GOB: Taka: 29,544.73 Lakh PGCB: Taka: 4,056.57 Lakh
Source of fund	Bangladesh Government, PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 8.34 % Financial: 7.43 %
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 8.34% Financial: 7.43%
Time of completion	June 2019.

15. Matarbari Ultra-super Critical Coal Fired Power Project (2) (PGCB Part: 'Matarbari-Modunaghat 400 kV Transmission Line') Project

Goal	To construct necessary infrastructure for evacuation of power from Matarbari 1200 M.W. power plant and to arrange necessary transmission infrastructure for power transmission between Matarbari and Modunagaht.
Main components of the project	To construct 400 kV transmission line.
ECNEC approval	21 July 2016.
Contractors engaged in construction work	Under process.
Estimate	Gross Total: Taka: 1,09,080.90 Lakh GOB: Taka: 22,360.67 Lakh Project Load: Taka 78,710.02 Lakh PGCB: Taka: 8,010.21 Lakh
Source of fund	JICA, Bangladesh Government, PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 5.00 % Financial: 0.11 %
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 5.00 % Financial: 0.11 %
Time of completion	December 2020.

16. Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project

Goal	To take necessary arrangement to keep safe and reliable the power system and to face the long term future demand.
Main components of the project	a) Barishal (North)- Barishal 132 kV double circuit line re-conductoring: 10 k.m. b) Syedpur-East Shadipur 132 kV double circuit line re-conductoring: 30 k.m. c) To connect the power generators with NLDC Network and modernization of dispatch system through necessary development of SCADA/EMS core. d) Establishment of Dynamic Line Rating (DLR): 400 k.m. in very important transmission line.
ECNEC approval	11 July 2016.
Contractors engaged in construction work	Under process.
Estimate	Gross Total: Taka: 57,995.20 Lakh GOB: Taka: 9,249.84 Lakh Project Loan: Taka 43,042.40 Lakh PGCB: Taka: 5,702.96 Lakh
Source of fund	World Bank, Bangladesh Government, PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 0.53 % Financial: 0.00 %
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 0.53 % Financial: 0.00 %
Time of completion	June 2021.

17. Bakergonj-Borguna 132 kV Transmission and Borguna 132/33 kV Sub-station Construction Project

Goal	To ensure uninterrupted and reliable power supply in Borguna and its nearly areas.
Main components of the project	a) Single circuit stringing in Bakergonj-Borguna double circuit tower: 50 k.m. and b) Construction of Borguna 132/33 kV AIS sub-station- 2 x 50/75 MVA transformer.
ECNEC approval	31 October 2017
Contractors engaged in construction work	a) China National Cable Engineering Co. Ltd. and b) H G Power Transmission
Estimate	Gross Total: Taka: 14,315.15 Lakh GOB: Taka: 12,074.16 Lakh PGCB: Taka: 2,240.99 Lakh
Source of fund	Bangladesh Government, PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 9.10 % Financial: 6.99 %
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 9.10 % Financial: 6.99 %
Time of completion	December 2019

18. Construction of Bheramara (Bangladesh)-Baharompur (India) Second 400 kV Double Circuit Transmission Line (Bangladesh Part)

Goal	To ensure reliable transmission of 1000 M.W. power import/export from India
Main components of the project	a) Construction of Bheramara (Bangladesh)- Bohorompur (India) 2nd 400 kV double circuit transmission line: 28 k.m. and b) 400 kV bay extension – 2 Nos. in Bheramara HBDC Station
ECNEC approval	14 November 2017.
Contractors engaged in construction work	Kolpotoru Power Transmission Ltd., India.
Estimate	Gross Total: Taka: 18,930.55 Lakh GOB: Taka: 17,403.91 Lakh PGCB: Taka: 1,526.64 Lakh
Source of fund	Bangladesh Government, PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 11.50 % Financial: 4.23 %
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 11.50 % Financial: 4.23 %
Time of completion	June 2019

19. Transmission Infrastructure Development Project to Supply Reliable Power in Mirsharai Economic Zone

Goal	a) To supply reliable and uninterrupted power to Mirshorai Economic Zone and b) To evacuate the power in the nearby areas which will be generated from the Power Plant to be constructed in future.
Main components of the project	a) Mirshorai-BSRM 400 kV double circuit transmission line: 17 k.m. b) Construction of Mirshorai 230/33 kV GIS sub-station: 01 No. (2 x 120/180 MVA) and c) 230 kV GIS bay-extension in the existing BSRM 230 kV GIS sub-stations: 2 Nos.

ECNEC approval	26 December 2017
Contractors engaged in construction work	a) Kolpotoru Power Transmission Ltd. and b) Consortium of Energypac-Hundai PDC
Estimate	Gross Total: Taka: 32,458.52 Lakh GOB: Taka: 30,565.79 Lakh PGCB: Taka: 1,892.73 Lakh
Source of fund	Bangladesh Government, PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 3.50 % Financial: 2.57 %
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 3.50 % Financial: 2.57 %
Time of completion	June 2019

b. Projects by PGCB own fund

1) Amnura 132/33 kV Grid Sub-station and Adjacent 132 kV Transmission Line Project

Goal	Transmission of power to the National Grid from existing 50 M.W. and upcoming 100 M.W. power plants of Amnura in Chapai Nobabgonj District and to meet the gradually increasing power demand in Amnura region
Main components of the project	a) Construction of 132/33 kV grid sub-station at Amnura (35/50 MVA); b) Construction of 132 kV single circuit pole transmission line: 15 Kilometer
PGCB approval	30 September 2013, (218th Board meeting of PGCB)
Contractors engaged in construction work	Energy Pack Engineering Ltd., Bangladesh
Estimate	Gross Total: Taka: 9,166.55 Lakh
Source of fund	Fund of Contractor, PGCB
2017-2018 Progress	Physical: 5.96 % Financial: 4.73 %
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: 97.51 % Financial: 64.34 %
Time of completion	March 2019

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

Goal	a) Power evacuation of upcoming 660 M.W. power plant at Mongla; b) Construction of power transmission infrastructure for construction of Mongla Power Plant.
Main components of the project	a) Construction of four circuit 24 Kilometer 230 kV Mongla-Khulna (South) transmission line (First installation, two circuit conductor) and b) Khulna (South) 230 kV sub-station two Nos. bay-extension.
PGCB approval	20 August, 2014, (347th Board meeting of PGCB)
Contractors engaged in construction work	a) EMC and TBEA joint venture, China and b) Siemens Consortium
Estimate	Gross Total: Taka: 13,977.64 Lakh
Source of fund	PGCB

2017-2018 Progress	Physical: Financial:	30.20 % 26.58 %
Cumulative progress up to June, 2018 A.D.	Physical: Financial:	82.89 % 85.63 %
Time of completion	December 2018.	

☐ The Projects Approved in ECNEC in the Financial Year 2017-18

Serial	Name of the project	Date of ECNEC approval	Probable date of completion
1	Eastern zone grid network expansion and capacity enhancement project	27/02/2018	December, 2021
2	Transmission infrastructure development project for evacuation of power generated in Ruppur Nuclear Power Plant	10/04/2018	December, 2022
3	The project of construction of 500 Megawatt HVDC Back to Back Station at Cumilla North (Bangladesh) for power supply at Cumilla North (Bangladesh) from Shurjamoninagar (Tripura, India)	29/05/2018	June, 2021
4	The project of replacement of Ashugonj 132 kV old AIS sub-station by 132 kV new GIS sub-station	03/04/2018	December, 2020
5	South-Western region transmission grid expansion project	21/06/2018	June, 2023

☐ Future development plan

Vast plan was assumed to develop transmission network of PGCB to fulfill the goal to meet up future power demand and to make available the "electricity for all" which was fixed by the government. A list of PGCB's future development projects are given below:

Serial	Name of the project	Probable date of completion
1.	Transmission infrastructure development project for reliable power supply to the BEZA Economic Zones (Chattogram and Cox'sbazar)	June, 2022
2.	Expansion and strengthening of power system Network under Chattogram area	June, 2020
3.	Boropukuria-Bogura-Kaliakoir 400 kV transmission line project	June, 2022
4.	Expansion and strengthening of power system network under DPDC area.	June, 2022
5.	Renovation and upgradation of existing grid sub-station and transmission line	June, 2021
6.	South-Western Zone grid network expansion project (Phase-2)	June, 2022
7.	Banshkhali-Modunaghat 400 kV transmission line project	June, 2021
8.	Modunaghat-Moheshkhali 765 kV transmission line project	June, 2023
9.	Modunaghat-Bhulta 765 kV transmission line project	June, 2023
10.	Payra-Gopalgonj-Aminbazar 400 kV transmission system construction project	December 2021
11.	Expansion and strengthening of power system network in DESCO and Its adjacent areas (Phase-1)	December 2023
12.	Boronagar-Parbotipur-Katihar 765 kV Bangladesh-India grid interconnection project	December 2021

Significant achievement during financial Year 2017-2018

During last financial year PGCB's accomplished following significant infrustructure-

- Construction of Ashuganj-Bhulta 400 kV transmission line and Bhulta 400/230 kV grid substation;
- Construction of 132/33 kV grid sub-station in Khagrachhori district and 132 kV transmission line and
- Construction of 132/33 kV grid sub-station in *Haor* surrounded Sunamgonj district and 132 kV transmission line.

Construction of Ashuganj-Bhulta 400 kV Transmission Line and Bhulta 400/230 kV Grid Substation

To enhance stability and reliability of transmission network the "Construction of Ashugonj-Bhulta 400 kV Transmission Line and Bhulta 400/230 kV Grid Substation" work was completed to fulfill the demand of greater Dhaka from the existing, under construction and to be constructed gas based large power sub-stations in Ashugonj region. Infrastructure about 70 k.m. 400 kV transmission line from the Ashugonj Power Station and 4.5 k.m. 230 kV transmission line had been connected with national grid network in 400/230 kV sub-station at Bhulta. As a result of implementation of the said infrastructure, the following benefits were made:

- More power transmission in the adjacent areas from Ashugonj to Dhaka and the existing overloading problem of Ashugonj-Ghorashal, Ghorashal-Tongi, Ghorashal-Rampura 230 KV power transmission network was solved;
- The power generated from Ashugonj Power Station was transmitting to the national grid including Bhulta, Rampura, Horipur regions;
- As a result of this project implementation the stability of power transmission network was increased;
- The voltage level of greater Dhaka region was improved;
- As a result of this line, construction the quantity of transmission loss was reduced.
- It increased the opportunity of economical activities in the project area which assisted the initiatives taken to alleviate the poverty function of the government.

Construction of 132/33 kV Grid Sub-station in Khagrachhori District and 132 kV Transmission Line

Earlier the electricity was supplied in the hilly district Khagrachhori through 33 kV line. Low voltage problem was apparent in those area because of 33 kV line. It was not possible to supply enough power as per demand and the system loss was high. Those problems were removed through construction of 132 kV transmission line and grid sub-station. As a result, the living standard of those areas will be improved in the years to come. Under the said project constructed 80 kilometer 132 kV double circuit transmission line from Chandroghona to Khagrachhori and 132/33 kV grid Sub-station in Khagrachhori were completed.

As a result of implementation of the said project the following benefits were developed:

- The hilly district Khagrachhori was connected directly with the national grid network for the first time. As a result, uninterrupted electricity transmission was possible as per demand to the disadvantaged population of the district;
- It would be possible to supply the reliable electricity as per demand in Khagrachhori district;
- As a result, stability of power transmission network was improved in the Khagrachhori district;
- The low voltage problem in 33 kV level of this area was solved;
- The quantity of existing 33 kV network transmission loss was reduced and
- It increased the opportunity of economical activities in the project area which assisting the initiatives taken to alleviate the poverty program of government.

Construction of 132/33 kV Grid Sub-station in Haor surrounded Shunamgonj District and 132 kV Transmission Line

Earlier the electricity was supplied in the hilly district Shunamgonj through 33 kV line. Because of 33 kV line, low voltage problem was apparent in those area. It was not possible to supply electricity as per demand and the quantity of system loss was high. Those problems were removed by construction of 132 kV transmission line and grid sub-station. As a result, the living standard of those areas will be improved in years to come. 32.05 kilometer 132 kV double circuit transmission line from Chhatok to Sunamgonj and 132/33 kV grid Sub-station in Sunamgonj were constructed under the project.

The following benefits were generated as a result of implementation of the said infrastructure:

- The Haor surrounded district Sunamgonj was connected directly with the national grid network for the first time. Uninterrupted electricity transmission was possible as a result as per demand to the disadvantaged population of the district;
- It would be possible to supply the reliable electricity as per demand in Sunamgonj district;
- The stability of power transmission network was increased in the Sunamgonj district;
- The low voltage problem in 33 kV level of this area was solved;
- The quantity of existing 33 kV network transmission loss was reduced and
- Opportunity of economical activities in the project area was increased which assisting the initiatives taken to alleviate the poverty program of government.

It has been possible to start the following transmission facilities because of completion of various construction works in the discussed financial year 2017-2018:

a) Transmission line

Serial No.	Description of Transmission Lines	Number of Circuit Kilometer
1	Ashugonj-Bhulta 400 kV double circuit transmission line	138.00 Circuit Kilometer
2	Ghorashal-Rampura 230 kV double circuit Transmission Line In-Out of Bhulta sub-station	3.84Circuit Kilometer
3	Horipur-Rampura 230 kV double circuit transmission line In-Out of Bhulta sub-station	10.49Circuit Kilometer
4	Horipur-Shiddhirgonj 230 kV double circuit transmission line	3.30 Circuit Kilometer
5	Tangail-RPCL 132 kV double circuit transmission line	186.88 Circuit Kilometer
6	Amnura-Chapai Nobabgonj 132 kV double circuit transmission line	12.6 Circuit Kilometer
7	Kaliakoir-Dhamrai 132 kV double circuit transmission line	45.46 Circuit Kilometer
8	Rangamati-Khagrachhori 132 kV double circuit transmission line	104.6 Circuit Kilometer
9	Chandroghona-Rangamati 132 kV double circuit Transmission Line	55.4 Circuit Kilometer
10	Chhatok-Shunamgonj 132 kV double circuit transmission line	64.1 Circuit Kilometer
11	Sylhet-Bianibazar 132 kV double circuit T-Connection transmission line	60 Circuit Kilometer
12	Tongi-Mirpur 132 kV double circuit transmission line In-out of Uttara 3rd Phase sub-station (DESCO)	2.2 Circuit Kilometer

b) Grid Sub-stations

Serial No.	Name of Grid Sub-stations	Capability
1	Bhulta 400/230 kV grid sub-station	2 x 520 MVA
2	Ashugonj (North) 400/230 kV grid sub-station	2 x 244/325 MVA
3	Bianibazar 132/33 kV grid sub-station	2 x 50/75 MVA
4	Dhamrai 132/33 kV grid sub-station	2 x 50/75 MVA
5	Khagrachhori 132/33 kV grid sub-station	2 x 30/39 MVA
6	KYCR 132/33 kV grid sub-station	1 x 20/25 MVA
7	Ramgonj 132/33 kV grid sub-station	1 x 50/75 MVA
8	Shunamgonj 132/33 kV grid sub-station	2 x 30/39 MVA
9	Uttara 3rd phase 132/33 kV grid sub-station	2 x 80/120 MVA

c) The capacity increased grid sub-stations

Serial No.	Name of Grid Sub-stations	Quantity of increased power
1	Boropukuria 230/132 kV grid sub-station	300 MVA
2	Bogura 230/132 kV grid sub-station	300 MVA
3	Ashugonj 132/33 kV grid sub-station	34 MVA
4	Bagerhat 132/33 kV grid sub-station	75 MVA
5	Bhulta 132/33 kV grid sub-station	115 MVA
6	Brahmonbaria 132/33 kV grid sub-station	79 MVA
7	Chuadanga 132/33 kV grid sub-station	68 MVA
8	Cumilla (South) 132/33 kV grid sub-station	68 MVA
9	Dhanmondi 132/33 kV grid sub-station	45 MVA
10	Faridpur 132/33 kV grid sub-station	90 MVA
11	Goalpara 132/33 kV grid sub-station	49 MVA
12	Gopalganj 132/33 kV grid sub-station	79 MVA
13	Ishurdi 132/33 kV grid sub-station	34 MVA
14	Jhinadaha 132/33 kV grid sub-station	79 MVA
15	Joydebpur 132/33 kV grid sub-station	50 MVA
16	Kabirpur 132/33 kV grid sub-station	90 MVA
17	Kishoreganj 132/33 kV grid sub-station	21 MVA
18	Kushtia 132/33 kV grid sub-station	45 MVA
19	Lalmonirhat 132/33 kV grid sub-station	55 MVA
20	Madaripur 132/33 kV grid sub-station	34 MVA
21	Mymensingh 132/33 kV grid sub-station	45 MVA
22	Naogaon 132/33 kV grid sub-station	34 MVA
23	Natore 132/33 kV grid sub-station	34 MVA
24	Netrakona 132/33 kV grid sub-station	42 MVA
25	Noapara 132/33 kV grid sub-station	40 MVA
26	Polashbari 132/33 kV grid sub-station	55 MVA
27	Patuakhali 132/33 kV grid sub-station	110 MVA
28	Rajshahi 132/33 kV grid sub-station	45 MVA
29	Syedpur 132/33 kV grid sub-station	75 MVA
30	Shatkhira 132/33 kV grid sub-station	79 MVA
31	Shahjadpur 132/33 kV grid sub-station	60 MVA
32	Shiddhirganj 132/33 kV grid sub-station	74.4 MVA
33	Sirajganj 132/33 kV grid sub-station	55 MVA
34	Sylhet 132/33 kV grid sub-station	79 MVA
35	Thakurgaon 132/33 kV grid sub-station	34 MVA

d) Transmission line re-conductoring

Serial No.	Description of Transmission Line	Quantity of Circuit Kilometer
1	Fenchugonj-Sylhet	63.4 Circuit Kilometer
2	Kushtia-Bheramara	46 Circuit Kilometer
3	Ashugonj-Kishoregonj	52 Circuit Kilometer

- **The Year based power transmission infrastructure under PGCB is described hereunder**

Financial Year	Transmission Line (Circuit k.m.)			Grid Sub-Station									
	400 kV	230 kV	132 kV	HVDC		400/230 kV		400/132 kV		230/132 kV		132/33 kV	
				Number	Power MVA	Number	Power MVA	Number	Power MVA	Number	Power MVA	Number	Power MVA
2011-12	-	2,647.3	6,080	-	-	-	-	-	-	13	6,675	83	8,737
2012-13	-	3,020.77	6,080	-	-	-	-	-	-	15	6,975	84	9,705
2013-14	164.70	3,044.70	6,120	1	500 MW	-	-	-	-	18	8,775	86	10,714.3
2014-15	164.70	3,171.45	6,273.63	1	500 MW	1	520	-	-	19	9,075	89	11,963.72
2015-16	220.7	3,185.166	6,401.628	1	500 MW	1	520	-	-	19	9,375	90	12,655.5
2016-17	559.76	3,324.99	6,465.748	1	500 MW	2	1,560	1	650	19	9,675	91	14,154.5
2017-18	697.76	3,342.62	6,994.79	1	500 MW	3	2,600	1	650	19	10,275	96	16,597.9

Table: PGCB's Transmission infrastructure of last seven years.

N.B: The transmission infrastructure of power of other organizations has not been considered in the above table

- **Construction of new transmission infrastructure (including other companies) in last one year (2017-18)**

*	400/230 kV grid sub-station	:	2 Nos. (1690 MVA)
*	132/33 kV grid sub-station	:	7 Nos. (791 MVA)
*	Capacity increase of substations	:	2,571.4 MVA
*	400 kV transmission line	:	138.00 Circuit Kilometer
*	230 kV transmission line	:	17.63 Circuit Kilometer
*	132 kV transmission line	:	531.24 Circuit Kilometer
*	132 transmission line Re-conductoring	:	161.4 Circuit Kilometer

*** Agreements signed for construction works in the financial year 2017-18**

Significant contract agreements signed in the financial year 2017-18 for transmission line construction works

Serial No.	Description of works	Date of contract signing and organization	Time of work completion	Source of fund
1.	Mirshorai-BSRM 400 kV double circuit overhead transmission line on turnkey basis	28/03/2018 Kolpotoru Power Transmission Ltd. India	15 months	GOB and PGCB
2	230 kV single circuit CUXLPE cable from Ghorashal fourth u 230 kV switchyard	23/10/2017 LS Cable and System, India	5 months	PGCB
3	132 kV transmission line on turnkey basis	31/10/2017 HG Power Transmission Ltd. Malaysia	720 days	KfW

4	230 kV and 132 kV transmission lines, Western Zone on turnkey basis	31/10/23017 KEC International Ltd. India	720 days	KfW
5	230 kV and 132 kV transmission lines, Northern Zone on turnkey basis	31/10/2017 KEC International Ltd. India	720 days	KfW
6	Patuakhali Payra 230 kV transmission line on turnkey basis	26/09/2017 CCC-Ziangshu JV, China	15 months	PGCB
7	Bheramara (Bangladesh)-Bohorompur (India)Second 400 kV double circuit overhead transmission line (Bangladesh Part) on turnkey basis	25/01/2018 Kolpotoru Power Transmission Ltd. India	18 months	PGCB
8	The Padma river crossing portion of Aminbazar-Mawa-Mongla 400 kV double circuit transmission line on turnkey basis	12/06/2018 KEC International Ltd. India	30 months	ADB

Significant agreements signed in the financial year 2017-18 for Sub-stations construction works

Serial No.	Description of works	Date of contract signing and organization	Time of work completion	Source of fund
01	132/33 kV grid sub-station at Borguna on turnkey basis	14/01/2018 CCC, China	540 days	PGCB
02	132/33 kV sub-station extensions on turnkey basis	24/12/2017 Energypac Engineering Ltd., Bangladesh	720 days	KfW
03	230/132 kV and 132/33 kV sub-stations, Western Zone on turnkey basis	19/12/2017 Siemens india and Siemens, Bangladesh	720 days	KfW
04	230/132 kV and 132/33 kV sub-stations, Norther Zone on turnkey basis	24/12/2017 Energypac Engineering Ltd., Bangladesh	720 days	KfW
05	230/√3/138/√3/34.5 KV, 45/60/75 MVA single phase auto transformer at Hasnabad and Horipur 230/132 kV sub-station on turnkey basis	22/01/2018 Sandong Taikai Power Engineering, China	365 days	GOB and PGCB

☐ Human Resource Development

There has no alternative of skilled manpower to achieve the milestone of sustainable development and government's vision 2021. In this modern competitive world the government and its associate organization Power Grid Company of Bangladesh Limited was working constantly with a commitment to build skilled human resource alongside of technology and infrastructure development. The Board of Directors of PBCB provided importance to enhance the knowledge and skill of the officers and employees through training. The development and effective operation of power transmission system of the country would play a vital role to increase revenue of PGCB.

☐ Special issues of training

PGCB prepared an annual plan in the financial year 2017-2018 with a view to provide at the rate of average 70 person hours to every person. In this event emphasis was given on management and maintenance of national grid, long term transmission system development planning, project preparation and implementation, 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 relation etc. Training need of organizational and officers and employees were the main basis of training programs.

PGCB was conducting training programs in joint venture with various local and foreign reputed organizations as well as its own arrangement. To prepare foundation to build the new officers as the future skilled officer who joined in PGCB long term foundation training performed on joint venture of PGCB and BIAM Foundation with co-ordination of technical, management and leadership quality, time management etc. A brief statistics of training programs conducted by PGCB in the financial year 2017-2018 are presented as follows:

Sl. No.	Descriptions	Number
1.	Number of Officers/employees up to FY 2017-2018	2,565 persons
2.	Training target per person	70 person hours
3.	Total training target	1,67,020 person hours
4.	Achieved training	71.19 person hours
5.	Total implemented training program	217 Nos.

☐ Foreign training

Through increasing the skills of PGCB officers and employees on different subjects of modern technology and management foreign trainings on different subjects were arranged to improve the work utility in international standard. PGCB had selected Omicon Electronic Ltd. of Austria, ABB University of Switzerland, Siemens AG. of Germany and AIT of Thailand as the training institutions. To face future challenge on technology and management a contract agreement was executed between Asian Institute of Technology (AIT) and PGCB to provide training service for three years term to build skilled working force. As per contract the AIT provided training service in last one year. Besides to increase the institutional skill a project was assumed titled 'Institutional Strengthening Project' with the financial assistance of World Bank to conduct training programs in home and abroad and to develop the technical infrastructure and its implementation was ongoing.

A statistics of foreign training in the financial year 2017-2018 is presented as follows:

Sl. No.	Description	Number
1.	Number of training programs	37 Nos.
2.	Number of trainees	219 persons
3.	Number of country	24 Nos.
4.	Total training	20,336 person hours

☐ Special training programs to implement national integrity strategy, innovation, e-performance and e-filing

To implement the vision 2021 assumed by the government of the People's Republic of Bangladesh multi dimensional new concepts and strategies and application methods were taken. On its continuation alongside the government the PGCB provided maximum emphasis on implementation of national integrity strategy, strengthen the innovation activities and e-filing activities. Besides there has been introduced e-PAB to evaluate the work performance of the Company officers through commencing the Electronic Performance System. To provide good concept on these new issues practical training activities were taken by the training section for PGCB's officers and employees. In the mean time, training was provided to 413 (four hundred thirteen) officers and employee on national integrity strategy, innovation and e-PAB related training activities and 232 (two hundred thirty two) officers and employees trained by 8 (eight) Nos. training events on e-Filing.

☐ Future program

To conduct the own training programs of PGCB easy in the mean time, the construction work of a Training Institute was ongoing at Agargaon of Dhaka. Management related training would be arranged there. Training infrastructure at GMD-Aricha yard was planned to provide technical training. To make the training program stronger and timely a trainer pool was under consideration. In future there would be special training programs after preparing Competency Framework to enhance efficiency of officer and employees.

☐ Corporate governance compliance

Bangladesh Securities Exchange Commission issued Corporate Governance Code on 3 June 2018. The terms and conditions mentioned which are imposed on comply basis to enhance corporate governance. The Power Grid Company of Bangladesh Ltd. complied those. As per format of the Commission a statement is hereby inserted with this annual report.

☐ Construction of head office

After realize the necessity of own head office building the Baord of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has taken initiative to construct that. The construction work of a 22 storied building was ongoing on 1.73 acre land adjacent to National Load Dispatch Centre of PGCB at Aftabnagar, Badda, Dhaka Metropolitan area. Two basements of the head office would be constructed at underground and 20 floors on the ground where the total measurement of floors would be 55,000 square meter. It was planned to complete the total construction work in two steps. At first stage structure of both the basement in underground and building structure up to the 8th level on the ground was completed. The internal finishing work of first stage was ongoing. At second stage, i.e., the construction from nine to the 20th level was progressing. In the meantime the building structure up to the 20th level has been completed. The work is progressing with a target to shift the offices of head office to the building under construction in the upcoming year 2019.

☐ Performance management system

With respect to the recommendation given in the National Integrity Strategy-2012 of Bangladesh Government performance management system was introduced. Annual Performance Agreement-APA signed with Power Division of government. In continuation of that, the importance was giving to practice APA activities to perform organizational and divisional issues from the financial year 2014-2015. As per Annual Performance Agreement (APA) with the ministry there remain the strategic objectives of the concerned division, activities were taken to achieve these strategic objectives and the performance index and goals to evaluate the output of those activities. After completion of concerned financial year evaluate was done to see the real achievement of the concerned division and the organization against the targets specified in the agreement of that year.

As a pioneer organization there started application of modern Performance Management System (PMS) and Performance Appraisal Book (PAB) the helpful means of implementation of perform activity at personal level from the financial year 2012-2013 in the PGCB for the first time. Through which the annual work plan preparation, determination of work target, implementation, supervision and evaluation of competence of all lever officers and employees used to done. To implement respective work plan more properly and to establish more effective and efficiently result based performance management system under the performance management system new software was introduced, through making the Performance Management System as online based side by side of preparation of new version of PAB from 2018. In the meantime e-PAB (Electronic Performance Appraisal Book) prepared for all officers. Determination of work target, achievement and evaluation of the officers was done through e-PAB after every six months. In the event of evaluation of employees the evaluation is used to done at the end of year against competence criterion through e-PAF. The online activity of Performance Management System has been started from the financial year 2018-2019 for the officers. Promotion of officers and employees, annual increment, renewal of service contract and incentive bonus are used to determined on the basis of competence evaluation and obtained marks.

Within specified time 99.62% officer have determined their first phase target of the financial year 2018-2019 and was completed the competence evaluation of 99.9% employees in the financial year 2017-2018 through e-PAB and e-PAF in the PGCB for the first time. As well as it was continued to make timely the specified proceedings of the officers and employees of all offices of the PGCB, which would play important role to determine there target work.

In achievement of vision and mission of PGCB under modern performance management system the PAB played a unique role in implementation of APA. Likewise at present its online based activities

☐ Annual Performance Agreement (APA)

PGCB was providing more importance to practice the government introduced Annual Performance Agreement (APA) to confirm the structural development and effectiveness of the work performance method at divisional and organization level as well as the modernization of Officers and employees personal work performance system. APA implementation activities was started from the financial year 2015-2016. In the financial year 2016-2017 the achievement of PGCB was 81% which was evaluated by the ministry in the light of agreement and the achievement report of the financial year 2017-2018 was sent to the ministry. In the mean time to perform the work in the financial year 2018-2019 APA was signed. APA team was working in the PGCB to prepare, implement and monitor the APA agreement properly.

☐ Development of information technology

Appropriate use of information and communication technology in an organization facilitates necessary coordination and opportunities to create automatic work environment and works as the source of information for the stakeholders of the organization. In the filed of information technology performance status of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. during the financial year 2017-2018 were as follows:

1) Ensured of standard internet connection including WiFi;
2) Power generation, operation report, tender notice, tender document, share and investment related information, project implementation, different programs of PGCB etc. were displayed in dynamic and eye catching style in web portal (www.pgcb.org.bd);
3) Implementation of central antivirus system and establishment of network firewall setting;
4) Setting and operation of international and local video conferencing system;
5) Selection procedure process against on line applications for appointments;
6) To provide e-mail address in own domain of all the officers.
7) Implementation of about 95 percent local tender activities in Electronic Tender (e-GP);
8) To execute the administrative activities through e-File system;
9) To introduce and update regularly the official facebook of PGCB (facebook.com/pgcb.org.bd);
10) Official Android Application Development of PGCB and publishing in google play-store;
11) Develop and implementation of online outage approval system;
12) Develop and implementation of online bank endorsement system;
13) Setting and operation of Tier-II Data centre;
14) Develop and implementation of e-Performance Appraisal System;
15) Development of e-Auction System;
16) Training Management System develop and implementation;
17) Schedule Management Android App Development and publishing in google play-store;
18) Human Resource Management System Development.

☐ Corporate Social Responsibility (CSR)

PGCB was working to promote education. The education program was running at Joynagar PGCB High School situated in Ishwardi of Pabna District by teachers. In this school many students of the adjacent locality including the children of officers and employees were studying. As a result of intensive care and supervision of teachers the students of this area used to achieve good results in different examinations including board examination. Bangladesh Power Development Board has established this school in 1977 A.D. Later on, this school also was brought under the governance of PGCB authority as well as transfer of transmission infrastructure on formation of PGCB. The company bears all kinds of expenses of the school. In the discussed financial year 2017-18 PGCB spent Tk. 1.27 Crore (apprx.) for the school. In the same financial year as the part of social responsibility PGCB has donated taka one crore in the fund of Hon'ble Prime Minister.

☐ Commercial status

In the discussed financial year 2017-18 Power Grid Company of Bangladesh Ltd. transmitted power to Bangladesh Power Development Board, Dhaka Power Distribution Company Ltd., Dhaka Electric Supply Company Ltd., Polli Bidyut Somities, West Zone Power Distribution Company Ltd. and Northern Electric Supply Company Ltd. which evacuated from various power generating organizations of the country and imported from India. Wheeling was charged at the rate of Tk. 0.2744 in 230 KV level for per Kilowatt hour; Tk. 0.2768 in 132 KV level and Tk. 0.2791 in 33 KV level:

Total whiling income (Million Taka)	Collection/ Adjustment (Million Taka)	Dues (Million Taka)	Remarks
Tk. 15,351.46	Tk. 12,151.34	Tk. 3,200.12	Equal to wheeling of 2.49 months dues

☐ Financial Scenario

Quantity of fixed asset of the company stood Tk. 183,752.22 Million at the end of 2017-2018 financial year. But the value of the net asset was Tk. 115.120.61 Million. Ratio of capital-liabilities stood 72:28. In the discussion year Tk. 910.80 Million as loan was adjusted against asset from Bangladesh Power Development Board and paid Tk. 1,403.40 Million against debt service liabilities of the government.

The Company earned revenue total Tk. 15,351.46 Million as wheeling and Tk. 238.60 Million as optical fiber lease in the discussed fiscal year. That is, the gross total revenue were Tk. 15,961.65 Million. Total expense was Tk. 13,298.66 Million, net profit before tax were Tk. 2,662.99 Million. In that year the current tax of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. were Tk. 95.77 Million, differed tax amount were Tk. 386.96 Million, i.e., total tax amount were Tk. 482.73 Million. As a result, the profit after tax were Tk. 2,180.26 Million. In the said year 5.20% profit earned on net fixed assets before tax. In the said financial year because the ongoing project was not completed for that reason it was not possible to transfer in fixed asset from work in process. Because other fixed assets were increased for that reason the depreciation was increased and because the amount of DSL payment was increased for that reason the expenditure as interest was increased. On the contrary, overall power transmission was increased by 9.63%. As a result, wheeling revenue earned more in the discussed year than of previous year.

Power generation was increased and in near future it would be increased as wheeling of PGCB would be increased. In the discussed year the Board of Directors of the Company recommended to provide 17% cash dividend to the shareholders from the net profit of 2017-18 year.

A brief comparative data of financial activities from last 2011-12 to 2017-18 fiscal years are mentioned in the following table:

Year	Wheeling income (Million in Taka)	Profit before tax (Million in Taka)	Profit after tax (Million in Taka)	Earning against fixed assets	Fixed asset (Million in Taka)	Paid up capital (Million in Taka)	Arrear (Month)
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%	1,27,745.61	4,609.12	1.97
2014-2015	9,133.41	71.63	416.49	3.20%	1,39,402.25	4,609.12	2.00
2015-2016	12,524.16	2,291.16	1,226.15	6.27%	1,44,213.69	4,609.12	2.32
2016-2017	14,168.40	2,876.05	1,995.69	5.97%	1,77,186.89	4,609.12	2.27
2017-2018	15,351.46	2,662.99	2,180.26	5.20%	1,83,752.22	4,609.12	2.49

Table-6: Fiscal position on commercial activities of last seven years.

☐ Opinion of external auditor and statement of the Company

A. Kashem and Co. and S. F. Ahmed and Co. Chartered Accountants, both the external auditors of the company submitted their audit report for the fiscal year 2017-2018. According to their opinion five important things to mention, (1) The registers of plant and machines must be preserved properly, (2) The registers of the inventory should be preserved, (3) It is essential to remove the discrepancies of accounts with different PBSs including Dhaka Power Distribution Company Ltd. and Dhaka Electric Supply Company Ltd.. (4) In the event of those development projects which are ongoing there without inserting the foreign currency credit part as profit-loss the issue of devaluation of local currency exchange rate has been added in the asset value head with the capital as per Company Act 1994, (5) It is needed to separate the gratuity fund of the officers-employees from the company fund.

To verify real fix assets and inventories the company was a joint venture with the coordination of a Chartered Accountant and an Engineer engaged to develop computer based software. PGCB cancelled the contract agreement with them because the joint venture became failed to execute the assigned work. The authority took an initiative through taking a pilot project with the coordination of company's IT and Procurement Division in the fiscal year 2017-18 to preserve properly the register of movable and immovable assets and inventories. If the said project will become success then the preserve work will be implemented properly in all the offices of PGCB.

On the other side to preserve properly the register of movable and immovable assets and inventories a format was prepared and supplied. In the mean time most of the offices have preserved information as per prescribed format. The work of preparation of adjustment statement of obtained information was ongoing. It was expected that it would be resolved soon.

A bilateral meeting was held with the managing authority of both the organizations to remove the discrepancies of accounts with different PBSs including Dhaka Power Distribution Company Ltd. and Dhaka Electric Supply Company Ltd. It was expected that the complexity related to debt and payment could be resolved.

To meet the gradually increasing demand and to make reach the electricity at every home PGCB has taken huge development plan to achieve the commitment of the government which will strengthen the transmission system. For that development project the Company had to borrow a lot. The Balance capital part of foreign currency credit exchange rate if not recalculated by new profit-loss account would be adverse effects and affect the share market. To avoid said complications in the remaining capital part of foreign credit was calculated as per schedule 11 of section 185 of Company Act 1994 of Bangladesh.That is currency exchange rate was added with the value of asset, plant as capital.

To establish a gratuity fund trust of officers-employees the PGCB Board of Directors has approved a trust agreement. A draft of fund operation rule has been sent for opinion of Company's Audit Committee. After getting opinion that will be submitted before the Board of Directors for consideration.

☐ Financing in Development Project

Various development partner agencies including Asian Development Bank (ADB), KfW, DANDA, Nordic Development Fund, SIDA, Japan International Co-operation Agency (JICA), World Bank (WB), Economic Development Co-operation Fund (EDCF), Islamic Development Bank (IDB) and Government of Bangladesh were financing in the development projects of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Partial financing also provided by PGCB from its own fund.

☐ Declaration of dividend

In the Board meeting number 460/2018 held on 4 November 2018 the Board of Directors of PGCB recommended to pay 17 percent cash dividend per share for the fiscal year 2017-2018, which would

☐ Retirement and Directors Rotation

Number of members of Board of Directors of PGCB is 12. Among them three are independent Directors and one is Managing Director. As per notification of 3 June 2018 Corporate Governance Code of Bangladesh Security Exchange Commission and as per section 34(3) of company's article the provision of rotation of retirement is not applicable for independent Directors and Managing Director.

The provision for rotation retirement as per article 34(a) is applicable for remaining eight Directors,i.e., it will be applicable for those three Directors who remains as Director for long time. Accordingly, Dr. Ahmed Kaykaus, Director and Dr. Jamaluddin Ahmed, Director and Major General Moyeen Uddin, Director will go to retirement as per article (a) and (b) of section 34. They are eligible to re-elect as per article (c) of section 34.

☐ Appointment of independent directors

In the board meeting number 456/2018 dated 28/08/2018 Mr. Md. Safiul Islam, Managing Director, ONUS Group was appointed as independent directors of PGCB. Following Corporate Governance Code of Bangladesh Securities and Exchange Commission his appointment is placed before you for ratification.

☐ Appointment of external auditor

As per section 210 of the Company Act 1994 the Power Grid Company of Bangladesh Ltd. needs to recruit Auditor for the period from one annual general meeting to another annual general meeting. M/S. A Kashem and Co., Chartered Accountants and M/S S. F. Ahmed and Co., Chartered Accountants performed as external Auditor of PGCB during last three fiscal years. As per provision of Bangladesh Securities and Exchange Commission the external Auditor should be changed after three years. The Board of Directors has recommended two external Auditors farms from the list of Bangladesh Securities and Exchange Commission for the coming financial year 2018-19 till next annual general meeting which will be presented for your consent.

Pattern of Shareholding

Sl. No.	Shareholders	Number of Shares	Remarks
1.	Parent Company, Bangladesh Power Development Board (BPDB).	35,14,46,348	-
2.	Directors, their spouses and minors children's.	Nil	All directors except Independent directors are the representative of BPDB.
3.	Chief Executive Officer, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit and Compliance, Company Secretary, their spouses and minors children's.	Nil	-
4.	Top five high salaried employees.	Nil	-
5.	Shareholding 10% or more voting interest in PGCB.	-	Except BPDB no shareholder exists.

Preparation of financial statements

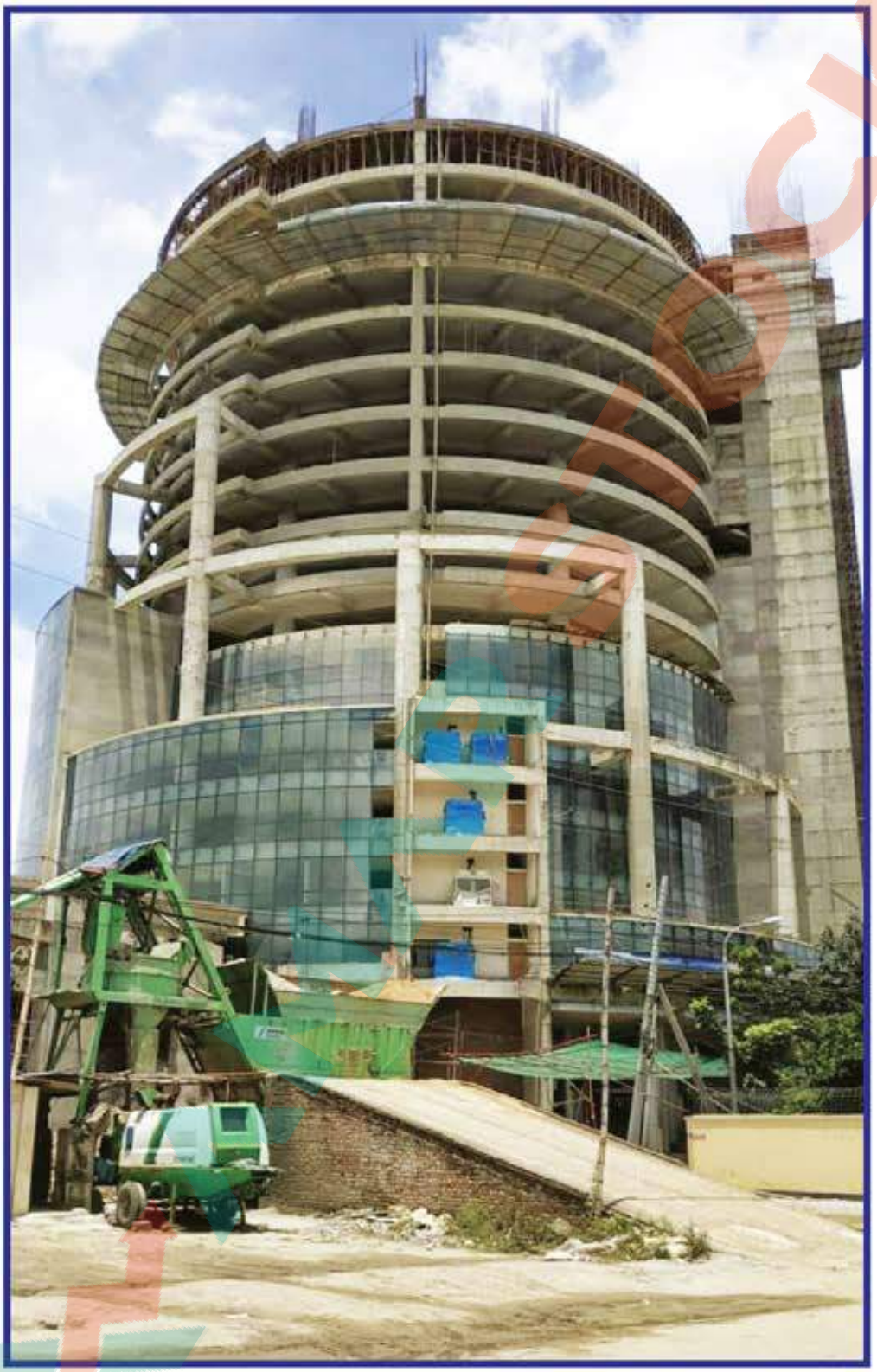
In the financial statements of PGCB its state of affairs, operation, cash flow and changes in equity were fairly presented. All financial statements were prepared following Companies Act. 1994, regulation of Bangladesh Securities and Exchange Commission, IAS or IFRS as applicable in Bangladesh. Accounting policies and estimates were consistently applied. There is no significant doubt that PGCB has the ability to continue as a going concern.

☐ Acknowledgement

I express my sincere thanks to you all the concerned persons and organizations on behalf of PGCB. For your contribution in the success of PGCB. I also express my thanks and gratefulness to the officers-employees of Power Division, Economic Relations Division, Planning Commission, Bangladesh Power Development Board, Asian Development Bank, World Bank, EDCF, Exim Bank of China, Islamic Development Bank, Japan International Co-operation Agency, USAID, KfW, DANIDA, Nordic Development Fund, Dhaka Power Distribution Company Ltd. Dhaka Electric Supply Company Ltd. Bangladesh Rural Electrification Board, West Zone Power Distribution Company Ltd. Securities and Exchange Commission, Dhaka Stock Exchange, Chattogram Stock Exchange, CDBL, external Auditors, business Associates and Hon'ble shareholders of PGCB.

On behalf of the Board of Directors

(Md. Abul Kalam Azad)
Chairman, PGCB



ঢাকা'র আফতাবনগরে নির্মাণাধীন পিজিসিবি'র প্রধান কার্যালয় ভবন

MEMORABLE EVENTS & REMARKABLE VIEWS



পিজিসিবি'র ২১তম এজিএম-এ মঞ্চে উপবিষ্ট পরিচালকবৃন্দ



২১তম এজিএম-এ উপস্থিত সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ



বাংলাদেশ এলডিসি হতে উত্তরণের যোগ্যতা অর্জন করায়
আয়োজিত আনন্দ শোভাযাত্রায় পিজিসিবি'র অংশগ্রহণ



নির্মাণাধীন পিজিসিবি'র প্রধান কার্যালয় ভবন পরিদর্শনকালে প্রয়োজনীয় নির্দেশনা দিচ্ছেন
কোম্পানীর চেয়ারম্যান মোঃ আবুল কালাম আজাদ



৪র্থ জাতীয় উন্নয়ন মেলায় পিজিসিবি'র স্টলে ব্যবস্থাপনা পরিচালক মাসুম-আলবেরুনী'র নেতৃত্বে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ



বিপিডিবি-কে ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরের ডিভিডেন্ড বাবদ ৪২.১৭ কোটি টাকার চেক হস্তান্তর করেছে পিজিসিবি



বরগুনা জেলাকে হাইভোল্টেজ সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে জাতীয় গ্রীডে যুক্ত করার নিমিত্তে এইচজি পাওয়ারের সঙ্গে চুক্তি



মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে বিদ্যুৎ দিতে ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণে কল্পতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশনের সঙ্গে চুক্তি

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ

আইইবি ভবন (নতুন), ৫ম তলা, ৮/এ, রমনা, ঢাকা - ১০০০।

অডিট কমিটির ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর অডিট কমিটি (২০১৭-১৮) অর্থ বছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিল ঃ

১। জনাব আবু আলম চৌধুরী, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি	আহ্বায়ক
২। ড. জামাল উদ্দিন আহমেদ, পরিচালক, পিজিসিবি	সদস্য
৩। ব্যারিষ্টার এম. এনামুল কবির ইমন, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি	সদস্য
৪। জনাব মাসুম-আলবেরুনী, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, পিজিসিবি	সদস্য

আলোচ্য ২০১৭-১৮ অর্থ বছর অডিট কমিটি মোট ১২টি সভায় মিলিত হয় যার বিবরণ উল্লেখ করা হলো ঃ

ক্রমিক নং	অডিট কমিটির আহ্বায়ক ও সদস্যের নাম	উপস্থিতির সংখ্যা
১।	জনাব আবু আলম চৌধুরী	১২টি
২।	ড. জামাল উদ্দিন আহমেদ	১০টি
৩।	ব্যারিষ্টার এম. এনামুল কবির ইমন	৯টি
৪।	জনাব মাসুম-আলবেরুনী	১১টি

কমিটি পিজিসিবি'র বিভিন্ন বিষয়ে আলোচনা ও পর্যালোচনা করে সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে এবং স্থান বিশেষ সুপারিশ প্রণয়ন করে। উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি ও সমস্যাসমূহ পর্যালোচনা করে প্রকল্প পরিচালকগণকে পরামর্শ প্রদান করা হয়।

কমিটি প্রথম, দ্বিতীয় ও তৃতীয় প্রান্তিকে কোম্পানীর অনিরীক্ষিত হিসাবে বিবরণসমূহ পর্যালোচনা করে সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ প্রণয়ন করেছে এবং পরবর্তীতে পরিচালক পর্ষদ সেগুলোকে অনুমোদন করেছে। লিষ্টিং রেগুলেশনের বিধানমতে অনুমোদিত বিবরণীসমূহ দৈনিক পত্রিকা, ওয়েব পোর্টাল, পিজিসিবি'র নিজস্ব ওয়েবসাইট, স্টক এক্সচেঞ্জ এবং বাংলাদেশ সিকিউরিটি এক্সচেঞ্জে যথাসময়ে প্রকাশ ও প্রেরণ করা হয়েছে।

অডিট কমিটি ২০১৬-১৭ অর্থ বছর শেষে নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করেছে, বহিঃ নিরীক্ষিকগণের সঙ্গে মতবিনিময় করেছে এবং সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করেছে। পরিচালক পর্ষদ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ অনুমোদন করেছে, বার্ষিক সাধারণ সভার তারিখ নির্ধারণ করেছে, রেকর্ড ডেট নির্ধারণ করেছে এবং শেয়ারহোল্ডারদের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণা করেছে।

অডিট কমিটি ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগের জন্য সুপারিশ করেছে, যা পরিচালক পর্ষদ গ্রহণ করে শেয়ারহোল্ডারগণের অনুমোদনের জন্য প্রেরণ করেছে। গত ২১ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় তা অনুমোদিত হয়েছে।

পরিচালক পর্ষদের অনুরোধের প্রেক্ষিতে অডিট কমিটি উন্নয়ন প্রকল্পে দ্রুত বিল পরিশোধের লক্ষ্যে যাচাই-বাছাই করে পদ্ধতি উদ্ভাবনের জন্য কাজ করেছে। কমিটি দ্রুত ও নিরাপদে উন্নয়ন প্রকল্প কাজের বিল পরিশোধের বিষয়ে ১০টি সুপারিশ করেছে। সুপারিশগুলো পরিচালক পর্ষদ অনুমোদন করেছে। এতে উন্নয়ন কাজ দ্রুত সম্পাদনে সহায়ক হয়েছে।

মোঃ শফিউল ইসলাম
স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি
এবং
আহ্বায়ক, অডিট কমিটি।

Ahmed Zaker & Co.
CHARTERED ACCOUNTANTS

Head Office :
89 Kakrail, Green City Edge (Level 10), Dhaka 1000, Bangladesh
Website: www.ahmed-zaker.com Email: azcbangladesh@ahmed-zaker.com
Phone: +88-02-83005018, Fax: +88-02-8300509

[Certificate as per condition No. 1 (5)(xxvii)]

Report to the Shareholders of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. on compliance on the corporate governance code

We have examined the compliance status to the Corporate Governance Code by **Power Grid Company of Bangladesh Ltd.** for the year ended June 30, 2018. This code relates to the notification no. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated June 03, 2018 of the Bangladesh Securities & Exchange Commission.

Such compliance with the Corporate Governance Code is the responsibility of the Company. Our examination was limited to the procedures and implementation thereof as adopted by the Management in ensuring compliance to the conditions of the Corporate Governance Code.

This is a scrutiny and verification and an independent audit on compliance of the conditions of the Corporate Governance Code as well as the provisionsof relevant Bangladesh Secretarial Standard (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) in so far as those standards are not inconsistent with any condition of this Corporate Governance Code.

We state that we have obtained all the information and explanations, which we have required, and after due scrutiny and verification thereof, we report that, in our opinion:

(a) The Company has complied with the conditions of the Corporate Governance Code as stipulated in the abovementioned Corporate Governance Code issued by the Commission except the condition 1 (7)(b),4(ii) and 6(1)(a) to 6(5)(c)
(b) The Company has complied with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standard (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) as required by this Code
(c) Proper books of records have been kept by the company as required under the Companies ACT, 1994, the securities laws and other relevant laws; and
(d) The Governance of the company is highly satisfactory.

Date: December 11, 2018
Dhaka-1000.

Ahmed Zaker & Co.
Chartered Accountants
Md. Shafiqul Alam, FCA, FCS
Partner

DGGi INDEPENDENT MEMBER
Uttara Office:
Plot # 15 (G.Floor), Road # 17, Sector # 4, Uttara Model Town, Dhaka-1230. Tel: (R) 8918246, 8923233 Mobile: 01755-603600 E-mail: sulaiman.md1@ahmed-zaker.com
Chittagong Office:
74, Sk. Mujib Road, Agrabad, C/A Chittagong - 4100. Tel: 031-634103 Cell No. 01819385193 E-mail: anupchy@ahmed-zaker.com

CORPORATE GOVERNANCE

The Status of compliance with the conditions impossed by **BSEC** vide Notification No. **BSC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80** dated 03 **June 2018** Issued under section 2CC of the Securities and Exchange Ordiance 1969.

(Report Under condition No. 9)

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
	Board of Directors			
1(1)	**Board's size**	√		
	Independent Directors			
1(2)(a)	At least on fifth (1/5) of the total member of directors in the company's board shall be independent directors.	√		
1(2) (b) (i)	Who either does not hold any shares in the company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company.	√		
1(2)(b) (ii)	Who is not a sponsor of the company and is not connected with the company's any sponsor or director nominated director or shareholder of the company or any of its associates, sister concern, subsidiaries and parents or holding entities who holds one percent (1%) or more shares of the total paid-up shares of the company on the basis of family relationship and his or her family members also should not hold above mentioned shares in the company. Provided that spouse, son, daughter, father, mother, brother, sister, son-in-law and daughter- in- law shall be considered as family members.	√		
1(2) b)(iii)	Who has not been an executive of the company in immediately preceding 2 (two) financial year	√		
1(2)(b)(iv)	Who does not have any other relationship, whatever pecuniary or otherwise, with the company or its subsidiary/associated companies.	√		
1(2)(b)(v)	who is not a member, or TREC (Trading Right Entitlement Certificate) director or officer of any stock exchange;	√		
1(2) (b)(vi)	who is not a shareholder, director excepting independent director or officer of any member or TREC holder of stock exchange or an intermediary of the capital market;	√		
1(2)(b)(vii)	who is not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 03 (three) years of the concerned company's statutory audit firm; or audit firm engaged in internal audit services or audit firm conducting special audit or professional certifying compliance of this code.	√		
1(2)(b)(viii)	Who shall not be an independent director in more than 05(Five) listed companies;	√		
1(2)(b) (ix)	Who has not been convicted by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan or advance to a bank or a Non-Bank Financial Institution (NBFI);	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
1(2)(b) (x)	Who has not been convicted for a criminal offence involing moral turpitude;	√		
1(2)(c)	The independent director(s) shall be appointed by the board of directors and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM);	√		
1(2)(d)	The post of independent director(s) can not remain vacant for more than 90 (ninety) days;	√		
1(2) (e)	The tenure of office of an independent director shall be for a period of 03 (three) years, which may be extended for 01 (one) term only;	√		
	Qualification of Independent Director			
1(3) (a)	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;	√		
1(3) (b)(i)	Business leader who is or was a promoter or director of an unlisted company having minimum paid up capital of Taka 100 million or any listed company or a member of any national or international chamber of commerce or business association ;or	√		
1(3)(b) (ii)	Corporate leader who is or was a top level executive not lower than chief executive officer or Managing Director or Deputy Managing Director or Chief Financial officer or Head of Finance or accounts or company Secretary or Head of internal audit and compliance or Head of Legal service or a candidate with equivalent position of an unlisted company having minimum paid up capital Taka 100 Million or of a listed company.	√		
1(3)(b) (iii)	Former official of Government or Statutory or autonomous or regulatory body in the position not below 5th grade of the national pay scale, who at least educational background of Bachelor degree in economices or commerce or business or law.			Situation did not arise
1(3)(b)(iv)	University Teacher who has educational background of Bachelor degree in Economices or Commerce or Business Studies or law.			Situation did not arise
1(3)(b)(v)	Professional who is or was and advocate practicing at least in high court devision of Bangladesh Supreme Court or a chartered Accountants or a cost management accountants or Chartered Financial Analyst or Chatered Certified Accountant or Certified Public Accountant or Chartered Management accountant or chartered Secretary or equivant qualifications ,	√		
1(3) (c)	The independent director shall have at least 10 (ten) years of experiences in any field mentioned in Clause(b).	√		
1(3)(d)	In special cases the above qualifications may be relaxed subject to prior approval of the Commission;			Situation did not arise

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
	Duality of Chairperson of the Board of Directors and Managing Director or Chief Executive Officer			
1(4)(a)	The positions of the Chairperson of the Board and the Managing Directo (MD) and or the Chief Executive Officer (CEO) of the Companies shall be filled by different individuals.	√		
1(4)(b)	The Managing Director(MD) and or Chief Executive Officer(CEO) of the listed company shall not hold the same position in another listed company	√		
1(4)(c)	The Chairperson of theBoard shall be elected from among the non executive directors of company.	√		
1(4)(d)	The Board shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairperson and The Managing Director(MD) and or Chief Executive Officer(CEO)	√		
1(4)(e)	In the absence of chairperson of the board the remaining members may elect one of themselves from non executive directors as chairperson for that particular Board's meeting ;the reason of absence of the regular chairperson shall be duly recorded in the minutes	√		
	The Directors report to the Shareholder			
1(5) (i)	Industry outlook and possible future developments in the industry	√		
1(5) (ii)	Segment-wise or product-wise performance	√		
1(5) (iii)	Risks and concerns including internal and external risk factors threats to sustainablity and negative impact on environment ,if any	√		
1(5) (iv)	A discussion on cost of goods sold, gross profit margin and net profit margin	√		
1(5) (v)	A discussion on continuity of any extraordinary activities and their implications (gain or loss)	√		
1(5) (vi)	A detailed discussion on related party transactions along with a statement showing amount, nature of related party, nature of transections and basis of transections of all related party transections	√		
1(5) (vii)	A statement of Utilization of proceeds from public issues, rights issues and/or through any others instruments			Situation did not arise
1(5) (viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for Initial Public Offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Rights Offer, Direct Listing, etc			Situation did not arise
1(5) (ix)	An explanation on any significant variance occurs between Quarterly Financial performance and Annual Financial Statements			Situation did not arise
1(5) (x)	A statement of Remuneration paid to the directors including independent directors	√		
1(5) (xi)	A Statement that 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	√		
1(5) (xii)	A Statement that Proper books of account of the issuer company have been maintained	√		
1(5) (xiii)	A Statement that appropriate accounting policies have been consistently applied in preparation of the financial statements and that the accounting estimates are based on and prudent judgment	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
1(5) (xiv)	A Statement that international Accounting Standards (IAS) or International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in Bangladesh, have been followed in preparation of the financial statements and any departure there-from has been adequately disclosed	√		
1(5) (xv)	A Statement that the system of internal control is sound in design and has been effectively implemented and monitored	√		
1(5) (xvi)	A Statement that the minority share holders have been protected from the abusive action by, or in the interest of, controling shareholders acting either directly of indirectly and have effective means of redress.	√		
1(5) (xvii)	A Statement that there are no significant doubts upon the issuer company's ability to continue as a going concern. If the issuer company is not considered to be a going concern, the fact along with reasons thereof should be disclosed	√		
1(5) (xviii)	An explanation that 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)(xix)	Key operating and financial data of at least preceding 05 (five) years shall be summarized	√		
1(5) (xx)	An explanation on the reason If the issuer company has not declared dividend (cash or stock) for the year			Situation did not arise
1(5) (xxi)	The board statement to the effect that no bonus sahre or stock devidend has been or shall be declared as interim dividend			Situation did not arise
1(5) (xxii)	The number of Board meetings held during the year and attendance by each director shall be disclosed	√		
1(5) (xxiii) (a)	Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties (name wise details),	√		
1(5) (xxiii)(b)	Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit and compliance and their spouses and minor children (name wise details),	√		
1(5) (xxiii) c)	Executives,	√		
1(5) (xxiii)(d)	Shareholders holding ten percent (10%) or more voting interest in the company (name wise details)	√		
1(5) (xxiv)(a)	A brief resume of the director	√		
1(5) (xxiv)(b)	Nature of his/her expertise in specific functional areas	√		
1(5) (xxiv)(c)	Names of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the board			Situation did not arise
1(5)(xxv)	A Management's Discussion and Analysis signed by CEO or MD presenting detailed analysis of the company's position and operations along with a brief discussion of changes in the financial statements, among others, focusing on :			
1(5)(xxv) (a)	Accounting policies and estimation for preparation of financial statement.	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
1(5)(xxv) b)	Changes in accouning policies and estimation if any clearly described the effect on financial performance and financial position as well as cash flows in absolute figure for such change.	√		
1(5)(xxv) (c)	Corporate analysis (including effect of the inflation) of financial performance and or result and financial; position as well as cash flow for current financial year with immediate preceding five years explaining reasons thereof	√		
1(5)(xxv)(d)	Compare such performance or result and financial position as well as cash flow with the peer industry scenario.	√		
1(5)(xxv)(e)	Financial and economic scenario of the country and globe	√		
1(5)(xxv)(f)	Risks and concerns issues retaed to financial statement exlaining such risks and concern mitigation plan of the company	√		
1(5)(xxv)(g)	future plan or projection or forecast for company's operation, performance and financial position, with justification thereof, i.e., actual position shall be explained to the shareholders in the next AGM	√		
1(5)(xxvi)	Declaration or certification by the CEO and the CFO to the Board as required under condition No. 3(3) shall be disclosed as per Annexure-A; and	√		
1(5)(xxvii)	The report as well as certificate regarding compliance of conditions of this Code as required under condition No. 9 shall be disclosed as per Annexure-B and Annexure-C.	√		
1(6)	**Meetings of the Board of Directors** The Company shall conduct its Board meetings and record the minutes of the meetings as well as keep required books and records in line with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standard (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretatries of Bangladesh (ICSB) in so far as those standards are not incosistent with any condition of this Code.	√		
	Code of Conduct for the Chairperson, other Board members and Chief Executive Officer			
1(7)(a)	The Board shall lay down a code of conduct , based on the recommendation of the Nomination and Remuneration Committee (NRC) at condition no. 6 for the Chairperson of the Board, other board members and Chief Executive Officer of the company	Complied		
1(7)(b)	The code of conduct as determined by the NRC shall be posted on the website of the company inscluding among others prudent conduct and behavior; confidentiality; conflict of interest; compliance with laws, rules, regulations; prohibition of insider trading; relationship with environment, employees, customers and suppliers; and independency.			Yet to be complied
	Governance of Board of Directors of Subsidiary Company			
2(a)	Provisions relating to the composition of the Board of the holding company shall be made applicable to the composition of the Board of the subsidiary company;			N/A

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
2(b)	At least 1 (one) independent director on the Board of the holding company shall be a director on the Board of the subsidiary company;			N/A
2 (c)	The minutes of the Board meeting of the subsidiary company shall be placed for review at the following Board meeting of the holding company.			N/A
2(d)	The minutes of the respective Board meeting of the holding company shall state that they have reviewed the affairs of the subsidiary company also			N/A
2 (e)	The Audit Committee of the holding company shall also review the financial statements , in particular the investments made by the subsidiary company.			N/A
	Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) and Company Secretary (CS).			
3(1)(a)	The Board shall appoint a Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO),a Company Secretary (CS), a Chief Financial Officer (CFO) and a Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) .	√		
3(1)(b)	The positions of the Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Company Secretary (CS), Chief Financial Officer (CFO) and Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) shall be filled by different individuals;	√		
3(1)(c)	The positions of the Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Company Secretary (CS), Chief Financial Officer (CFO) and Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) shall not hold any executive position in any other company at the same time;	√		
3(1)(d)	The Board shall clearly define respective roles, responsibilities and duties of the CFO, the HIAC and the CS;	√		
3(1) (e)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall not be removed from their position without approval of the Board as well as immediate dissemination to the Commission and stock exchange(s).	√		
3(2)	**Requirement to attend Board of Directors' Meetings** The MD or CEO,CS,CFO and HIAC of the company shall attend the meetings of the Board.	√		
	Duties of Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO) and Chief Financial Officer (CFO)			
3(3)(a)(i)	The MD or CEOand CFO shall certify to the Board that they have reviewed financial statements for the year and that to the best of their knowledge these statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading; and	√		
3(3)(a)(ii)	The MD or CEOand CFO shall certify to the Board that they have reviewed financial statements for the year and that to the best of their knowledgethese statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws;	√		

FAIR STOCK

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
3(3)(b)	The MD or CEO and CFO shall also certify that there are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or in violation of the code of conduct for the company's Board or its members;	√		
3(3) (c)	The certification of the MD or CEO and CFO shall be disclosed in the Annual Report.	√		
	Board of Directors Committee For ensuring good governance in the company, the Board shall have at least following sub-committee			
4(i)	Audit Committee.	√		
4(ii)	Nomination and Remuneration Committee.			Yet to be complied
	Audit Committee			
5(1)(a)	The company shall have an Audit Committee as a sub-committee of the Board	√		
5(1)(b)	The Audit Committee shall assist the Board in ensuring that the financial statements reflect true and fair view of state of affairs of the company and in ensuring a good monitoring system within the business.	√		
5(1) (c)	The Audit Committee shall be responsible to the Board; the duties of the Audit Committee shall be clearly set forth in writing	√		
	Constitution of the Audit Committee			
5(2)(a)	The Audit Committee shall be composed of at least 3 (three) members;	√		
5(2)(b)	The Board shall appoint members of the Audit Committee who shall be non - executive director of the company excepting Chairperson of the Board and shall include at least 1 (one) independent director.	√		
5 (2) (c)	All members of the audit committee should be " financially literate" and at least 1 (one) member shall have accounting or related financial management background and 10 (ten) years of such experience.	√		
5(2)(d)	When the term of service of any Committee members expires or there is any circumstance causing any committee member to be unable to hold before expiration of the term of service, thus making the number of the committee members to be lower than the prescribed number of 3 (three) persons, the Board shall appoint the new Committee member to fill up the vacacy immediately or not later than 1 (one) month from the date of vacancy in the Committee to ensure continuity othe performance of work of the Audit Committee.	√		
5(2) (e)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	√		
5(2)(f)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1 (one) independent director.	√		
	Chairperson of the Audit Committee			
5(3)(a)	The board of director select 1 (one) member of the Audit Committee to be Chairperson of the Audit Committee, who shall be an independent director.	√		

WWW.PSTOCK

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
5(3)(b)	In the absence of the Chairperson of the Audit Committee, the remaining members may elect one of themselves as chairperson for that particular meeting , in that case there shall be no problem of constituting a quorum as required under condition No. 5 (4) (b) and the reason of absence of the regular chairperson shall be duly recorded in the minutes.	√		
5(3) (C)	Chairman of the audit committee shall remain present in the Annual General Meeting (AGM)	√		
	Meeting of the Audit Committee			
5(4)(a)	The Audit Committee shall conduct at least its four meetings in a financial year.	√		
5.4(b)	An independent director is a must for the quorum of the meeting	√		
	Role of Audit Committee			
5(5)(a)	Oversee the financial reporting process;	√		
5(5)(b)	monitor choice of accounting policies and principles;	√		
5 (5) (c)	monitor Internal Audit and Compliance process to ensure that it is adequately resourced, including approval of the Internal Audit and Compliance Plan and review of the Internal Audit and Compliance Report	√		
5(5)(d)	oversee hiring and performance of external auditors;	√		
5(5)(e)	hold meeting with the external or statutory auditors auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption	√		
5(5)(f)	review along with the management, the annual financial statements before submission to the Board for approval	√		
5(5)(g)	review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board for approval;	√		
5(5)(h)	review the adequacy of internal audit function;	√		
5(5)(i)	review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report;	√		
5(5)(j)	review statement of all related party transactions submitted by the management;	√		
5(5)(k)	review Management Letters or Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors;	√		
5(5)(l)	oversee the determination of audit fees based on scope and magnitude, level of expertise deployed and time required for effective audit and evaluate the performance of external auditors;	√		
5(5)(m)	oversee whether the proceeds raised through Initial Public Offering (IPO) or Repeat Public Offering (RPO) or Rights Share Offer have been utilized as per the purposes stated in relevant offer document or prospectus approved by the Commission:			situation did not arise
	Reporting to the Board of Directors			
5 (6) (a)(i)	The Audit Committee shall report on its activities to the Board	√		
5.6(a)(ii)	The Audit Committee shall immediately report to the Board of director on the following findings if any			
5(6)(a)(ii)(a)	report on conflicts of interests;			Situation did not arise

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
5(6)(a) (ii)(b)	suspected or presumed fraud or irregularity or material defect identified in the internal audit and compliance process or in the financial statements;			Situation did not arise
5(6)(a) (ii)(c)	suspected infringement of laws, regulatory compliances including securities related laws, rules and regulations; and			Situation did not arise
5(6)(a) (ii)(d)	any other matter which the Audit Committee deems necessary shall be disclosed to the Board immediately;			Situation did not arise
5(6) (b)	**Reporting to the Authorities** IF the Audit Committee has reported to the Board about anything which has material impact on the financial condition and results of operation and has discussed with the board and the management that any rectification has been unreasonably ignored , the Audit Committee shall report such finding to the Commisssion, upon reporting of such manner to the board for three times or completion of a period of 6 (six) months from the date of first reporting to the Board, whichever is earlier.			Situation did not arise
5(7)	**Reporting to the Shareholders and General Investors** Report on activities carried out by the Audit Committee, including any report made to the Board under condition No. 5(6)(a)(ii) above during the year, shall be signed by the Chairperson of the Audit Committee and disclosed in the annual report of the issuer company.	√		
	Nomination and Remunaration Committee (NRC)			
	Resposibility to the Board of Directors			
6(1) (a)	The Company shall have a Nomination and Remuneration Committee (NRC) as a sub-committee of the Board;			Yet to be complied
6(1) (b)	The NRC shall assist the Board in formulation of the nomination criteria or policy for determining qualifications, positive attributes, experiences and independence of directors and top level executive as well as a policy for formal process of considering remuneration of directors, top level executive;			
6(1) (c)	The Terms of Reference (ToR) of the NRC shall be clearly set forth in writing covering the areas stated at the condition No. 6(5)(b)			
	Constitution of the NRC			
6(2) (a)	The Committee shall comprise at least three members including an independent director;			Yet to be complied
6(2) (b)	All members of the Committee shall be non-executive directors;			
6(2) (c)	Members of the Committee shall be nominated and appointed by the Board;			
6(2) (d)	The Board shall have authority to remove and appoint any member of the Committee;			
6.2 (e)	In case of death , resignation, disqualification, or removal of any member of the committee or any other cases of vacancies, the board shall fill the vacancy within 180 (one hundred eighty) days of occuring such vacancy in the committee			

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
6(2) (f)	The Chairperson of the Committee may appoint or co-opt any external expert and or member(s) of staff to the Committee as advisor who shall be non-voting member, if the chairperson feels that advice or suggestion from such external expert and or member9s) of staff shall be required or valuable for the Committee. a			
6(2) (g)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;			
6(2) (h)	The quorum of the NRC meeting shall not constitute without attendance of atleast an independent director.			
6(2) (i)	No member of the NRC shall receive , either directly or indirectly, any remuneration for any advisory or consultancy role or otherwise, other than Director's fees or honorarium from the company.			Yet to be complied
	Chairperson of the NRC			
6(3) (a)	The Board shall select 1 (one) member of the NRC to be Chairperson of the committee, who shall be an independent director.			
6(3) (b)	In the absence of the Chairperson of the NRC, the remaining members may elect one of themselves as Chairperson for that particular meeting, the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minute			Yet to be complied
6(3) (c)	The Chairperson of the NRC shall attend the annual general meeting (AGM) to answer the question of the shareholder			
	Meeting of theNRC			
6(4) (a)	The NRC shall conduct at least one meeting in a financial year;			
6(4) (b)	The Chairperson of the NRC may convene any emergency meeting upon request by any member of the NRC;			
6(4) (c)	The quorum of the meeting of the NRC shall be constituted in presence of either two members or two third of the members of the Committee, whichever is higher, where presence of an independent director is must as required under condition No. 6(2)(h);			Yet to be complied
6(4)(d)	The proceedings of each meeting of the NRC shall duly be recorded in the minutes and such minutes shall be confirmed in the next meeting of the NRC			
	Role of the NRC			
6(5) (a)	NRC shall be independent and responsible or accountable to the Board and to the shareholders;			
6(5)(b)	NRC shall oversee, among others, the following matters and make report with recommendation to the Board:			
6(5) (b) (i)	formulating the criteria for determining qualifications, positive attributes and independence of a director and recommend a policy to the Board, relating to the remuneration of the directors, top level executive, considering the following:			
6(5) (b) (i) (a)	the level and composition of remuneration is reasonable and sufficient to attract, retain and motivate suitable directors to run the company successfully;			Yet to be complied
6(5) (b) (i) (b)	the relationship of remuneration to performance is clear and meets appropriate performance benchmarks; and			

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
6(5) (b) (i) (c)	remuneration to directors, top level executive involves a balance between fixed and incentive pay reflecting short and long-term performance objectives appropriate to the working of the company and its goals;			
6(5) (b) (ii)	devising a policy on Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality;			
6(5) (b) (iii)	identifying persons who are qualified to become directors and who may be appointed in top level executive position in accordance with the criteria laid down, and recommend their appointment and removal to the Board;			Yet to be complied
6(5) (b) (iv)	formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;			
6(5) (b) (v)	dentifying the company's needs for employees at different levels and determine their selection, transfer or replacement and promotion criteria; and			
6(5) (b) (vi)	developing, recommending and reviewing annually the company's human resources and training policies;			
6(5) (c)	The company shall disclose the nomination and remuneration policy and the evaluation criteria and activities of NRC during the year at a glance in its annual report.			
7	**Externalor Statutory Auditors**			
7(1)	The issuer company shall not engage its external or statutory auditors to perform the following services of the company, namely:-	√		
7(1)(i)	appraisal or valuation services or fairness opinions;	√		
7(1)(ii)	financial information systems design and implementation;	√		
7(1)(iii)	book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements;	√		
7(1)(iv)	broker-dealer services;	√		
7(1)(v)	actuarial services;	√		
7(1)(vi)	internal audit services or special audit services;	√		
7(1)vii)	any service that the Audit Committee determines;	√		
7(1)(viii)	audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1); and	√		
7(1)(ix)	any other service that creates conflict of interest	√		
7(2)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company; his or her family members also shall not hold any shares in the said company: Provided that spouse, son, daughter, father, mother, brother, sister, son-in-law and daughter in law shall be considered as family members.	√		
7(3)	Representative of external or statutory auditors shall remain present in the Shareholders' Meeting (Annual General Meeting or Extraordinary General Meeting) to answer the question of the shareholders.	√		
	Maintaining a website by the Company.			
8(1)	The company shall have an official website linked with the website of the stock exchange	√		

WWW.AMARSTOCK

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
8(2)	The company shall keep the website functional from the date of listing	√		
8(3)	The Company shall make available the detailed disclosures on its website as required under the listing regulations of the concerned stock exchange(s).	√		
	Reporting and Compliance of Corporate Governance			
9(1)	The Company shall obtain a certificate from a practicing Professional Accountant or Secretary (Chartered Accountant or Cost and Management Accountant or Chartered Secretary) other than its statutory auditors or audit firmon yearly basis regarding compliance of conditions of corporarcompliance of conditions of Corporate Governance Code of the Commission and such certificate shall be disclosed in the Annual Report	√		
9(2)	The professional who will provide the certificate on compliance of this Corporate Governance Code shall be appointed by the shareholders in the annual general meeting			will be placed before the 22nd AGM for approval.
9(3)	The directors of the company shall state , in accordance with the Annexure-C attached, in the director report whether the company has complied with these conditions or not	√		



ভুলতা গ্রীড সাবস্টেশনে স্থাপিত ৫২০ এমভিএ অটো ট্রান্সফরমার

Declaration by CEO and CFO

Date: 10.12.2018

The Board of Directors

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

IEB Bhaban (4th floor), 8/A, Ramna, Dhaka-1000.

Subject : Declaration of Financial Statements for the year ended on June 30, 2018.

Dear Sirs,

Pursuant to the condition No. 1(5)(xxvi) imposed vide the Commission's Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 Dated 3 June, 2018 under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969, we do hereby declare that:

(1) The Financial Statements of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. for the year ended on June 30, 2018 have been prepared in compliance with International Financial Accounting Standards (IFRS), as applicable in the Bangladesh and any departure there from has been adequately disclosed;

(2) The estimates and judgments related to the financial statements were made on a prudent and reasonable basis, in order for the financial statements to reveal a true and fair view;

(3) The form and substance of transactions and the Company's state of affairs have been reasonably and fairly presented in its financial statements;

(4) To ensure above, the Company has taken proper and adequate care in installing a system of internal control and maintenance of accounting records;

(5) Our internal auditors have conducted periodic audits to provide reasonable assurance that the established policies and procedures of the Company were consistently followed; and

(6) The management's use of the going concern basis of accounting in preparing the financial statements is appropriate and there exists no material uncertainty related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern.

In this regard, we also certify that: -

(i) We have reviewed the financial statements for the year ended on 30 June, 2018 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 collectively present true and fair view of the Company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.

(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 in violation of the code of conduct for the company's Board of Directors or its members.

Sincerely yours,

(Khandker Md. Abdul Hye, PhD)
Executive Director (Finance)

(Masum-Al-Beruni)
Managing Director

Board meeting held during 2017-18 and attendance by each director

Composition of the Board	Number of Meeting Held	Meeting Attended
Mr. Abul Kalam Azad (Chairman)	26	22
Mr. Ahmad Kaikaus, PhD	26	24
Sheikh Md. Abdul Ahad	26	23
Engr. Khaled Mahmood	26	24
Dr. Jamaluddin Ahmed	26	20
Mr. Abu Alam Chowdhury	26	24
Mr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.	26	23
Barrister Md. M. Anamul Kabir (Emon)	26	19
Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid	26	22
Major General (retd.) Moin Uddin	26	25
Mr. A.K.M.A. Hamid	26	19

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

AUDITOR'S REPORT AND AUDITED FINANCIAL STATEMENTS OF

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

For The Year Ended 30 June 2018



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 30 June2018, and the 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 ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of 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 115,120,606,842. No fixed asset register with the required information was available. Some items of PPE have been received from Bangladesh Power Development Board (BPDB) and Dhaka Power Distribution Company (DPDC) by 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 30 June 2018. Out of total assets of the Company, PPE is 57.52% 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 1,011,360,681 as inventories. There are 31 offices and we have visited 20 Grid Maintenance Division (GMD) offices involving inventories amounting to BDT 1,591,043,489 where we found that inventories amounting to BDT 579,682,808 were not

recorded in the books of account, which indicated 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 its value as on 30 June 2018.

3. As disclosed in Note # 8, the Company has reported an amount of BDT 3,235,740,095 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charges. It includes receivables from DPDC, DESCO, RPC, PBS Munshigonj, PBS Gazipur, M/S AbulKhair Steel Products, PBS- 1,Natore and BWDB GK Project (Bheramara, Kushtia) amounting to BDT 744,404,649, 276,067,172, 5,439,000,1,282,548, 4,172,361, 6,433,733, 3,755,757 and 1,560,621 respectively. The amount of BDT 5,439,000, receivable from RPC is being carried forward since FY 2004-05. The above stated amounts are increasing year by year till to date. It includes disputed amounts with DPDC, RPC, DESCO, PBS - Munshigonj, PBS Gazipur, M/S AbulKhair Steel Products, PBS - 1 Natore and BWDB GK Project (Bheramara, Kushtia) amounting to BDT 531,785,735; 5,439,000; 3,106,230; 1,282,548; 4,172,361; 6,433,733; 3,755,757 and 1,560,621 respectively. 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 2017-2018 would have adversely been affected to that extent.

4. As disclosed in Note # 2.1, the Company has reported an amount of BDT 2,027,402,595 as addition to PPE resulted from exchange rate fluctuation related with the outstanding principal amount of loan for the year ended 30 June 2018. 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 the Companies Act, 1994 as the said loan was obtained for those assets.

5. The Company has reported an amount of BDT 2,791,709,375 including addition during the year amounting to BDT 909,116,456 as provision for gratuity (Note # 16). The Company carries an unfunded gratuity scheme for its employees and provision is being made as per the Company's gratuity policy for which no actuarial valuation was doneas required by 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 give a true and fair view of the financial position of the Company as at 30 June 2018, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs)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. Qasem& Co.
Chartered Accountants
(A Member Firm of Ernst & Young Global Limited)

S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants

Dhaka, Bangladesh
Dated, 01 November 2018

Statement of Financial Position (Balance Sheet)

As at 30 June 2018

	Notes	2018 BDT	2017 BDT
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	04	115,120,606,842	113,398,236,005
Capital works-in-progress	05	63,269,033,237	25,353,438,671
Total non-current assets		**178,389,640,079**	**138,751,674,676**
Current assets			
Investment in FDR	06	110,000,000	1,320,000,000
Inventories	07	1,011,360,681	807,347,816
Accounts and other receivables (re-arranged)	08	3,240,307,900	2,751,976,018
Advances, deposits and prepayments	09	9,901,480,568	8,997,468,023
Cash and cash equivalents	10	7,481,236,802	5,434,654,620
Total current assets		**21,744,385,951**	**19,311,446,477**
Total assets		**200,134,026,030**	**158,063,121,153**
Equity and liabilities			
Equity			
Share capital	11	4,609,129,910	4,609,129,910
Deposit for shares	12	37,348,943,886	30,394,658,990
Retained earnings	13	7,875,722,492	6,380,288,420
Total equity		**49,833,796,288**	**41,384,077,320**
Non-current liabilities			
Term loan-interest bearing	14	129,395,518,629	101,732,309,363
Grant from SIDA & KFW	15	1,048,053,605	176,313,662
Deferred liability-gratuity	16	2,791,709,375	1,963,994,600
Deferred tax liabilities	17	6,240,241,542	5,853,283,410
Total non-current liabilities		**139,475,523,151**	**109,725,901,035**
Current liabilities			
Term loan-interest bearing	18	840,005,104	752,767,223
Interest payable	19	410,713,009	410,174,051
Liabilities for expenses	20	2,030,713,925	642,848,355
Liabilities for other finance (re-arranged)	21	7,178,242,571	4,878,091,086
Provision for taxation	22	365,031,982	269,262,084
Total current liabilities		**10,824,706,591**	**6,953,142,799**
Total liabilities		**150,300,229,742**	**116,679,043,834**
Total equity and liabilities		**200,134,026,030**	**158,063,121,153**

The accounting policies and explanatory notes (1 to 36) form an integral part of these Financial Statements

For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Company Secretary | **Managing Director** | **Director**

See annexed report of the date

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

Dhaka, Bangladesh
Dated, 01 November 2018

S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income (Profit and Loss Statement)

For the year ended 30 June 2018

	Notes	2018 BDT	2017 BDT
Revenue	23	15,590,059,498	14,368,352,412
Transmission expenses	24	(9,173,357,578)	(8,034,338,552)
Gross profit		**6,416,701,920**	**6,334,013,860**
Administrative expenses	25	(709,360,702)	(620,367,719)
Profit from operating activities		**5,707,341,218**	**5,713,646,141**
Finance income	26	174,157,620	237,905,100
Other income	27	197,432,549	128,817,499
Finance expenses	28	(3,282,789,446)	(3,060,516,691)
Profit before contribution to WPPF		**2,796,141,941**	**3,019,852,049**
Contribution to WPPF		(133,149,616)	(143,802,479)
Profit before income tax		**2,662,992,325**	**2,876,049,570**
Income tax expense	29	(482,728,030)	(880,360,299)
Current tax		(95,769,898)	(88,410,450)
Deferred tax		(386,958,132)	(791,949,849)
Profit after tax		**2,180,264,295**	**1,995,689,271**
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income		**2,180,264,295**	**1,995,689,271**
Earnings per share (EPS)- basic	30	**4.73**	**4.33**

The accounting policies and explanatory notes (1 to 36) form an integral part of these Financial Statements

For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Company Secretary | **Managing Director** | **Director**

See annexed report of the date

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

S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants

Dhaka, Bangladesh
Dated, 01 November 2018

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2018

Particulars	Share capital BDT	Deposit for shares BDT	Retained earnings BDT	Total BDT
Year ended 30 June 2017				
Balance at 01 July 2016	**4,609,129,910**	**25,650,107,058**	**5,180,109,761**	**35,439,346,730**
Prior years' adjustment for:				
Understated expenses	-	-	(252,460,899)	(252,460,899)
Overstated expenses	-	-	8,382,007	8,382,007
Understated income	-	-	1,662,476	1,662,476
Re-stated balance at 01 July 2016	**4,609,129,910**	**25,650,107,058**	**4,937,693,344**	**35,196,930,313**
Net investment received during the year	-	4,744,551,932	-	4,744,551,932
Total comprehensive income for the year	-	-	1,995,689,271	1,995,689,271
Final dividend of 2015-16 (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**
Year ended 30 June 2018				
Balance as on 1 July 2017	**4,609,129,910**	**30,394,658,990**	**6,380,288,420**	**41,384,077,320**
Prior years' adjustment for:				
Overstated expenses	-	-	6,541,294	6,541,294
Overstated income	-	-	(2,030)	(2,030)
Re-stated balance at 01 July 2017	**4,609,129,910**	**30,394,658,990**	**6,386,827,684**	**41,390,616,585**
Net investment received during the year	-	6,954,284,896	-	6,954,284,896
Total comprehensive income for the year	-	-	2,180,264,295	2,180,264,295
Final dividend of 2016-17 (15% cash)	-	-	(691,369,487)	(691,369,487)
Balance as on 30 June 2018	**4,609,129,910**	**37,348,943,886**	**7,875,722,492**	**49,833,796,288**

For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Company Secretary	Managing Director	Director

See annexed report of the date

Dhaka, Bangladesh
Dated, 01 November 2018

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2018

	2018 BDT	2017 BDT
A. Cash flows from operating activities		
Cash receipts from customers	15,068,404,130	14,123,453,749
Cash paid to suppliers, contractors and employees' etc.	(1,775,858,080)	(3,590,944,786)
Cash generated from operating activities	13,292,546,050	10,532,508,963
Interest paid	(612,652,322)	(568,627,208)
Net cash from operating activities (note 31.1)	**12,679,893,728**	**9,963,881,755**
B. Cash flows from investing activities		
Interest received	202,920,106	265,179,490
Cash receipts from sale of transmission line and scraps	207,432,549	139,723,740
Addition to property, plant and equipment and capital works-in-progress	(43,465,058,067)	(22,939,233,436)
Investment in fixed deposit	1,210,000,000	1,240,000,000
Net cash used in investing activities	**(41,844,705,412)**	**(21,294,330,206)**
C. Cash flows from financing activities		
Share capital and deposit for shares	7,832,564,103	4,531,302,149
Long term loan	24,070,199,251	8,693,140,135
Dividend paid	(691,369,487)	(553,094,196)
Net cash from financing activities	**31,211,393,867**	**12,671,348,088**
D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)	**2,046,582,182**	**1,340,899,637**
E. Opening cash and cash equivalents	5,434,654,620	4,093,754,983
F. Closing cash and cash equivalents (D+E)	**7,481,236,802**	**5,434,654,620**
Cash and cash equivalents comprise:		
Cash in hand	711,389	694,462
Balances with banks:		
Current deposit accounts	933,017,262	1,305,049,940
Short term deposit accounts	6,547,508,151	4,128,910,218
	7,480,525,413	5,433,960,158
	7,481,236,802	**5,434,654,620**

For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Company Secretary	Managing Director	Director

See annexed report of the date

Dhaka, Bangladesh
Dated, 01 November 2018

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 05 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 BDT 2,027,402,595.36 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 Ordinance, 1969
The Securities & Exchange Rules, 1987
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) 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	16
Deferred tax liabilities	17
Foreign currency denominated loans and borrowings	14-15 and 18-19

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

BAS - 36 Impairment of Assets
BAS - 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
BAS - 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement
BFRS -7 Financial Instruments Disclosures
BFRS -13 Fair Value Measurement

2.9 Reporting period

The financial statements of the Company cover one year from 01 July 2017 to 30 June 2018 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:

Category of asset	Rate of depreciation (%)
Building	5
Plant and machinery (substations and transmission lines)	3.5
Motor vehicle	20
Office equipment	10
Computer and accessories	10
Signboard	25
Furniture and fixtures	10

3.2.4 Capital works-in-progress

Capital works-in-progress consists of all costs related to projects including civil construction, land development, consultancy, interest, exchange loss/(gain), line in progress, import duties and non refundable taxes and VAT. Property, plant and equipment that is being under construction/ acquisition is also accounted for as capital works-in-progress until construction/acquisition is completed and measured at cost. And the cost does not include the retention money kept by the donors by the instruction of PGCBL.

3.2.5 Retirement and disposal

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

3.3 Inventories

Inventories consisting of spare parts at Grid Maintenance Divisions (GMD) offices are valued at lower of cost and net realisable value in accordance with provisions of BAS 2: Inventories. Cost of inventories includes expenditure incurred in acquiring the inventories and other costs incurred in bringing them to their existing location and condition. Cost of inventories is determined by using the weighted average cost formula. Net realisable value is based on estimated selling price less estimated cost to sale.

3.4 Financial instrument

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

3.4.1 Cash and cash equivalents

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

3.4.2 Accounts and other receivables

Accounts and other receivables are initially recognised at cost which is the fair value of the consideration given in return. After initial recognition these are carried at cost less impairment losses due to 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 income tax laws.

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 is 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 Samitees (PBSs), West Zone Power Distribution Co. Ltd (WZPDC), Northern Electric Supply Co. Ltd (NESCO) 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 Fibber Cable Network is recognised when monthly invoices are raised against Grameen Phone Ltd, Bangladesh Telecommunication Company Limited (BTCL), Banglalink, Fibber @ 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 and diluted (when dilution is applicable) earnings per share (EPS) data for its ordinary shares in accordance with the requirements of BAS 33: Earnings per Share.

Basic EPS is calculated by dividing the net profit for the year attributable to ordinary shareholders (the numerator) by the weighted average number of ordinary shares outstanding (the denominator) during the year and splitted ordinary shares (BAS 33.10).

Diluted EPS is calculated by adjusting the earnings and number of shares for the effects of dilutive options and other dilutive potential ordinary shares (BAS 33.31).

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 2.5 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)

This is required to be made in terms of section 234(1)(b) of Bangladesh Labour Act 2006 (as amended in 2013). As per that Act, 5% of the net profit of each year, not later than nine (9) months from the close of that period, is required to be transferred to the fund, the proportion of the payment to the participation fund and the welfare fund being 80:10. The remaining 10% shall be paid by the company to the workers' welfare foundation fund, as formed under the provision of the Bangladesh Worker's Welfare Foundation Act 2006. Of the 80% being transferred to the participation fund, two-third has to be distributed in equal proportions to all the members (beneficiary) of the fund in cash and one-third has to be invested in accordance with the manner as stated in section 242 of that Act.

The company makes provision @ 5% of its net profit before tax as a contribution to workers' profit participation fund before tax and charging such expense in accordance with The Bangladesh Labour Act 2006 (as amended in 2013). However, the fund is not separately allocated in the above stated manner.

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 BAS 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 BAS 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.

The Board of Directors of the Company recommended 17% (BDT 1.7 per share) cash dividend amounting to BDT 783,552,085 for 30 June 2018 at the board meeting held on 04 November 2018. The dividend is subject to final approval by the shareholders at the forthcoming annual general meeting of the Company. The financial statements for the year ended 30 June 2018 do not include the effect of the cash dividend which will be accounted for in the period when shareholders' right to receive payment is established.

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.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2018

04. Property, plant and equipment

Figures in BDT

Particulars	Cost				Depreciation					Carrying amount/written down value at 30 June
	At 01 July	Addition during the year	(Disposal) / adjustment for the year	Total at 30 June	Rate %	Upto 01 July	(Disposal) / adjustment during the	Charge for the year	Total to 30 June	
Land and land development	4,937,707,843	915,199,035	-	5,852,906,878	-	-	-	-	-	5,852,906,878
Building	440,935,076	168,897,878	-	609,832,954	5	66,941,263	-	25,505,164	92,446,426	517,386,528
Plant and machinery	170,284,107,614	5,508,453,810	(247,500,000)	175,545,061,424	3.5	62,878,655,921	(247,500,000)	4,879,994,705	67,511,150,625	108,033,910,799
Motor vehicle	981,553,795	162,173,116	-	1,143,726,911	20	605,174,474	-	136,285,007	741,459,481	402,267,430
Office equipment	355,099,080	38,607,242	-	393,706,322	10	124,712,777	-	33,001,489	157,714,266	235,992,056
Computer and accessories	55,954,831	9,373,995		65,328,826	10	23,878,233	-	5,458,740	29,336,973	35,991,853
Signboard	56,411,853	-	-	56,411,853	25	52,713,436	-	3,698,417	56,411,853	-
Furniture and fixtures	75,121,980	10,118,381	-	85,240,362	10	36,579,965	-	6,509,098	43,089,064	42,151,298
Total 2018	**177,186,892,072**	**6,812,823,457**	**(247,500,000)**	**183,752,215,530**		**63,788,656,067**	**(247,500,000)**	**5,090,452,620**	**68,631,608,688**	**115,120,606,842**
Total 2017	**144,213,688,228**	**32,973,203,844**	**-**	**177,186,892,072**		**59,098,013,029**	**-**	**4,690,643,038**	**63,788,656,068**	**113,398,236,005**

Depreciation allocated to:	2017-2018	2016-2017
Transmission expenses (note 24)	5,071,108,900	4,672,818,594
Administrative expenses (note 25)	19,343,720	17,824,444
	5,090,452,620	4,690,643,038

Plantandmachineryincludessubstationsandtransmissionlinesamountingto BDT 47,370,760,000 thathasbeentransferredfromPDBthroughseveralvendorsagreementsofwhichthe1stagreementwasmadeon14-10-99 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

	2018 BDT	2017 BDT
Balance as at 01 July	25,353,438,671	34,676,778,398
Add: Cost incurred during the year	37,915,594,566	19,820,298,372.78
Less: Adjustment/transfer to assets	-	(29,143,638,100)
Balance as at 30 June	**63,269,033,237**	**25,353,438,671**
Project-wise break-up:		
400/230/132 Kv Chocoria Matharbari TLP	234,562	234,562
Ashuganj Bhulta 400 KV Transmission Line Project	5,717,948,413	4,857,901,684
Aminbazar Mawa Mongla 400 KV TLP & Aminbazar S/S Project	119,388,896	50,486,672
132 KV Amnura Substation & Associated TLP	566,059,942	533,770,308
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna S/s construction Project	18,637,616	-
B.Baria-Nabinagar-Narshingdi 132 KV Transmission Line Project	200,000	200,000
Baharampur-BD-Baharampur-India 2nd 400kv TLP	2,568,048	-
Bangladesh power system reliability and efficiency improvement Project	4,270,636	-
Enhancement of capacity of Grid S/S & TL for Rural Electrification Project	6,556,104,709	924,712,779
Power Grid Network Strengthening Project (G to G)	85,745,025	12,675,495
Ghorasal 230kv UG cable project	112,589,974	-
400/230/132 KV Grid Network Development Project	4,474,910,145	1,744,871,778
Grid Development Project in Eastern Region	8,649,497,151	6,352,840,332
Head Office Building	1,439,286,501	1,083,765,368
HVDC 400kv back to back substation project	297,361	-
HVDC 2nd Block	14,299,198,099	2,336,929,807
Kodda 132/33 KV S/S Project	24,818,094.64	-
Kodda-Rajendrapur 132kv double circuit TLP	1,900.00	-
Matarbari-Anowara-Madunaghat 400 KV TL Project	23,799,291	500,000
DTIMEZRPS Mirsharail project	2,222,799	-
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	396,356,036	169,128,070
Mongla Khulna (South) 230 KV TLP	824,985,928	325,134,274
Management Training Centre Building, Agargaon	140,703,739	12,651,090
Mymensingh Tangail Bhaluka and Jamalpur Sherpur	198,502	198,502
National Power Transmission Network Development	11,088,649,969	5,014,695,520
Sylhet Shajibazar Brahmanbaria 400 Kv TL	36,340,322	36,340,322
Shajibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line	158,988,750	158,988,750
Replacement of Aminbazar 132kv double circuit TLP	108,000	-
Meghnaghat – Aminbazar 400 Kv RPP, Associated T/L extension Transmission	487,681,960	510,063,159
Patuakhali (Payra) Gopalganj 400 KV TLP & Gopalganj 400 KV S/S	3,302,321,790	49,436,918
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	91,585,248	1,841,925
Rajendrapur 132kv GIS S/S project	5,570,306	-
RE Component of MUSCCFP	487,581,378	58,268,002
Reconductoring of 132kv TLP	1,121,845,732	-
Rural Trans. Network Development and Renovation Project (Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project).	66,086,654	12,317,449
Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Prokolpo	-	175,471,140
Under Ground Cable Work Under Metro Rail Project	-	89,507,218
Western Grid Network Development Project	935,782,571	110,575,840
Exchange Rate Fluctuation loss/(Gain)	1,370,949,566	280,992,573
Inventory in Transit	655,517,623	448,939,134
Balance as at 30 June	**63,269,033,237**	**25,353,438,671**

	2018 BDT	2017 BDT
6. Investment in FDR	**110,000,000**	**1,320,000,000**

This represents investment in fixed deposit with various scheduled banks.

7. Inventories	**1,011,360,681**	**807,347,816**

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

8. Accounts and other receivables (re-arranged)		
Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge (note 8.1)	3,230,301,095	2,703,206,728
Other receivables (note 8.2)	10,006,804	48,769,290
	3,240,307,900	**2,751,976,018**
8.1 Accounts receivables		
Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge	3,235,740,095	2,708,645,728
Provision for bad debt (RPCL)	(5,439,000)	(5,439,000)
Net receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge	**3,230,301,095**	**2,703,206,728**
8.2 Other receivables		
T/L sales (Tangail PBS)	9,700,555	19,700,555
Interest receivable	306,249	29,068,735
	10,006,804	**48,769,290**

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling and optical fiber charge of BDT 3,230,301,095 is as under :

Particulars	> 6 Months BDT	< 6 Months BDT	Total BDT
BPDB	246,839,590	219,210,430	466,050,019
DPDC	482,402,170	262,002,479	744,404,649
DESCO	3,106,230	272,960,942	276,067,172
PBS	98,055,926	1,342,078,750	1,440,134,676
WZPDCL	35,335	166,430,880	166,466,215
NESCO (NWZPDCL)	-	93,562,497	93,562,497
M/S Abul Khair Steel Product	6,433,733	-	6,433,733
BWDB GK Project Bheramara, Kushtia	1,560,621	-	1,560,621
Grameenphone Ltd. for optical fiber	7,018,813	-	7,018,813
BTCL for optical fiber	2,096,251	-	2,096,251
Banglalink	-	7,900,616	7,900,616
Robi Axiata for optical fiber	72	-	72
Fibre @ Home for optical fiber	-	16,453,209	16,453,209
Summit Communication	-	(3)	(3)
UGC for optical fiber	878,482	1,274,073	2,152,555
	848,427,221	**2,381,873,874**	**3,230,301,095**

The Company has reported an amount of BDT 3,230,301,095 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from PDB, DPDC, DESCO, WZPDCL and NESCO BDT 466,050,019, 744,404,649, 276,067,172, BDT 166,466,215 & BDT 93,562,497 respectively. Receivable from DPDC includes BDT 13,702,055 being carried forward from June 2008 to June 2018 due to fewer amounts not received against wheeling charge bills over the years. Receivable from DESCO includes BDT 3,106,230 being carried forward from 2012 and receivable from WZPDCL includes BDT 9,620 being carried forward from the year 2015.

The accounts receivable from BPDB has been partly adjusted against the debt service liability payable to BPDB by PGCB out of loan transferred with the assets. All the receivables have been considered as good.

9. Advances, deposits and prepayments		
Advances (note 9.1)	9,900,228,999	8,996,216,454
Deposits (note 9.2)	1,251,569	1,251,569
	9,901,480,568	**8,997,468,023**

	2018 BDT	2017 BDT
9.1 Advances		
Advance against legal expense (Doza & Haroon)	407,815	407,815
Advance against TA/DA	99,000	99,000
Advance against contractors/suppliers	7,617,489	18,629,597
Advance of branch offices and GMDs	27,493,618	15,119,899
Advance tax (note 9.1.1)	6,276,658,745	4,467,431,651
Advance against expenses	10,013,085	5,443,678
Advance against office rent	1,554,650	1,554,650
Advances given by projects (note 9.3)	3,575,634,329	4,487,349,425
Suspense account (defalcation at CE-Project Monitoring)	31,138	31,138
Advance against training (employee)	719,130	149,600
	9,900,228,999	**8,996,216,454**

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

9.2 Deposits		
Grid maintenance divisions	375,090	375,090
CDBL	500,000	500,000
Others	376,479	376,479
	1,251,569	**1,251,569**
9.3 Advances given by projects		
IBSB Project	306,748	306,748
132 KV Amnura S/S & Associated TLP	7,000	10,833
Bibiyana-kaliakore Project	-	1,517,438
Project 1 (Aminbazar old Airport)	12,500,290	9,805
Barishal Bhola Borhanuddin Project	5,133,326	7,031,093
RRAGS Project	7,221,069	7,221,069
National Power Transmission Network Development	402,388,521	531,383,445
132KV GNDP in Eastern Region	7,874,960	143,610,574
400/230/132 KV GND Project	246,007	7,000
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	411,113,679	425,828,947
Mongla-Khulna-South	100,643,623	122,010,827
Kodda 132/33KV SS	4,198,528.00	-
HVDC 2nd Block	114,541,444	2,029,846,378
ECGSTLP	177,233,271	627,687,633
Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Project	30,721,630	43,421,413
Dhaka-Chittagong MPGC Project	-	21,000
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	83,657,855	28,298,609
RE Component of MUSCCFPP	12,476,579	33,650,093
Power Grid Network Strenthening Project-G to G	40,313,599	1,908,000
Patuakhali(Paira)-Gopalgonj 400kv TLP	327,729,338	483,578,520
Patuakhali(Paira)-Gopalgonj 230kv TLP	220,139,357	-
Re-conductoring of 132kv TL project	28,293,855	-
Rajendrapur 132/33kv GIS project	6,007,136	-
DTIMEZRPS Mirsharail project	83,935,170	-
Rajendrapur 132kv double circuit TLP	24,956,236	-
Bakerganj Barguna 132kv & Barguna SS construction project	85,325,507	-
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv TL	77,584,951	-
Matarbari-Modunaghat 400kv TL project	241,156	-
WGNDP	1,285,023,735	-
Energy efficiency in grid base power supply	25,819,759	-
	3,575,634,329	**4,487,349,425**

	2018 BDT	2017 BDT
10. Cash and cash equivalents		
Cash in hand	711,389	694,462
Balances with banks as:		
Current deposit accounts	933,017,262	1,305,049,940
Short term deposit accounts	6,547,508,151	4,128,910,218
	7,480,525,413	5,433,960,158
	7,481,236,802	**5,434,654,620**
11. Share capital		
Authorised share capital		
1,000,000,000 ordinary shares of BDT 10 each	**10,000,000,000**	**10,000,000,000**
Paid up share capital		
460,912,991 ordinary shares of BDT 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 BDT 10 each fully called and paid up in cash	1,165,360,000	1,165,360,000
247,822,100 shares of BDT 10 each paid up other than cash	2,478,221,000	2,478,221,000
54,653,710 shares of BDT 10 each as 15% bonus shares	546,537,100	546,537,100
41,901,181 shares of BDT 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 June 2018		30 June 2017	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors (BPDB)	351,446,348	76.25	351,446,348	76.25
Institutions (financial & others)	88,951,770	19.30	88,340,851	19.17
Individual	20,514,873	4.45	21,125,792	4.58
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 2018	30 June 2017	30 June 2018	30 June 2017
Less than 500 shares	1,648	1,880	29.94	29.33
500 to 5,000 shares	3,078	3,721	55.92	58.05
5,001 to 10,000 shares	354	363	6.43	5.66
10,001 to 20,000 shares	178	197	3.23	3.07
20,001 to 30,000 shares	58	67	1.05	1.05
30,001 to 40,000 shares	29	29	0.53	0.45
40,001 to 50,000 shares	18	17	0.33	0.27
50,001 to 100,000 shares	53	49	0.96	0.76
100,001 to 1,000,000 shares	76	75	1.38	1.17
Over 1,000,000 shares	12	12	0.22	0.19
Total	**5,504**	**6,410**	**100**	**100**

12. Deposit for shares

	2018 BDT	2017 BDT
This represents the amount of investment received from the Government of Bangladesh (GoB) as part of GoB equity against the development projects & BPDB's investment received through 5th & 6th Vendors Agreement.		
Balance as at 01 July	30,394,658,990	25,650,107,058
Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (note 12.1)	7,035,011,571	4,780,204,800
	37,429,670,561	30,430,311,858
Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB (note 12.2)	80,726,675	35,652,867
Balance as at 30 June	**37,348,943,886**	**30,394,658,990**

	2017-18	2016-17
Note: Investment of Govt.	34,830,803,886	27,876,518,990
Investment of BPDB	2,518,140,000	2,518,140,000
Total investment	**37,348,943,886**	**30,394,658,990**

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

132kv GNDP-Eastern Region Project	27,000,000	384,000,000
Ashuganj-Bhulta TL Project	281,250,000	2,040,000,000
HVDC 2nd Block	1,872,000,000	660,000,000
Bibiyana-Kaliakore-Fenchugong- Bibiana TL Project	-	351,000,000
400/230/132KV GNDP	180,000,000	114,000,000
NPTND	780,000,000	360,000,000
ECGSTLP	480,000,000	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	112,500,000	97,065,000
Patukhali(Paira)-Gopalgonj 400kv TLP	2,400,000,000	318,360,000
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	300,000,000	66,000,000
Meghnaghat-Aminbazar 400kv	19,971,600	-
Haripur 360MW combined cycle	48,399,240	-
Transmission Efficiency Improvement Project(TEI)	22,375,731	-
Patukhali-Paira 230kv TLP	149,715,000	-
Power Grid Network strengthening project-G to G	24,000,000	-
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	60,000,000	-
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	48,000,000	-
DTIMEZRPS Mirsharail project	49,800,000	-
Western Grid Network Development project	180,000,000	-
	7,035,011,571	**4,780,204,800**

12.2 Refund to GoB

HVDC 2nd Block	25,668	1,208,053
Ashuganj-Bhulta TL Project	50,335,723	4,393,469
132kv GNDP-Eastern Region Project	5,981,400	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
Transmission Efficiency Improvement Project(TEI)	22,375,731	-
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	2,008,153	-
	80,726,675	**35,652,867**

		2018 BDT	2017 BDT
13. Retained earnings			
Balance as at 01 July **(A)**		**6,380,288,420**	**5,180,109,761**
Prior years' adjustment for:			
Understated expenses (note 13.1)		(2,030)	(252,460,899)
Overstated expenses (note 13.2)		6,541,294	8,382,007
Understated income (note 13.3)		-	1,662,476
Overerstated income (note 13.4)		(2,030)	-
Total prior years adjustment (B)		**6,537,234**	**(242,416,416)**
Re-stated balance at 01 July (A+B)		**6,386,825,653**	**4,937,693,344**
Total comprehensive income for the year		2,180,264,295	1,995,689,271
Final dividend		(691,369,487)	(553,094,196)
Balance as at 30 June		**7,875,720,462**	**6,380,288,419**
13.1 Prior years adjustment for understated expenses			
Depreciation of Bhola-Barishal-Borhanuddin project from Feb/2015 to June/2017		-	(252,460,899)
		-	**(252,460,899)**
13.2 Prior years adjustment for overstated expenses			
Collection from employee for internal audit objection from site offices		1,941,359	8,382,007
Refunded for wrongly deducted by Rupali bank as L/C charge against various L/C.		4,479,565	-
Wrongly recorded as bank charge in Ruppur Paromanobic project.		120,370	-
		6,541,294	**8,382,007**
13.3 Prior years adjustment for understated income			
Wheeling bill revised for PBS-1 Mymensingh for the month of June 2016		-	1,662,476
		-	**1,662,476**
13.4 Prior years adjustment for overstated income			
Wheeling bill revised for PBS-3, Dhaka for the month of June 2017		(626)	-
Wheeling bill revised for PBS-3, Chattogram for the month of March 2017		(1,404)	-
		(2,030)	-
14. Term loan- interest bearing			
The break-up of term loan- interest bearing are as follows:	Notes		
ADB loan	14.1	48,974,530,674	39,376,453,261
GoB loan	14.2	21,105,049,433	16,696,898,227
Assigned loan	14.3	4,394,319,983	5,305,115,555
SIDA loan	14.4	273,987,868	310,763,409
KFW loan	14.5	3,379,242,577	2,617,867,232
Danida loan	14.6	846,286,898	854,201,773
DPBS-1 loan	14.7	467,042,500	535,442,500
NDF loan	14.8	603,194,084	653,437,070
JBIC loan BD 52 , 55 & 70	14.9	13,962,811,964	8,714,134,640
IDA loan (No 4508 & 53810)	14.10	7,388,582,777	3,540,519,478
EDCF loan	14.11	7,081,806,954	6,792,310,665
HSBC loan	14.12	191,661,790	494,577,505
IDB loan BD 0172	14.13	1,254,926,242	-
DPBS-3 loan	14.14	38,476,823	-
		109,961,920,567	85,891,721,316
Less: Transfer to term loan-interest bearing (note 18) i.e. current portion of long term loan		(840,005,104)	(752,767,223)
Total long term loan		**109,121,915,463**	**85,138,954,093**
Add: Long term interest		20,273,603,166	16,593,355,270
Balance as at 30 June		**129,395,518,629**	**101,732,309,363**
14.1 ADB loan			
Balance as at 01 July		39,376,453,261	34,312,972,902
Current Portion of Debt		-	-
Add: Received during the year		8,570,517,457	4,111,577,474
		47,946,970,718	38,424,550,376
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		1,421,169,748	1,379,518,275
Less: Repaid during the year (note 14.1.1)		(393,609,792)	(427,615,390)
Balance as at 30 June		**48,974,530,673**	**39,376,453,261**

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

Loan details are as follows:

	Loan no.	2018 BDT	2017 BDT
Mymensingh Power Station and Transmission Line	1505	30,046,073	77,308,580
Rampura Sub-Station	1505	28,553,595	28,553,595
Sub-station-Extension -Mirpur	1505	19,891,454	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 (General Project)	1505	538,596,794	538,596,794
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1505	819,570,610	760,495,527
Total ADB 1505 (A)		**1,502,697,838**	**1,538,147,770**
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	26,438,868	26,438,868
Sub-station Aminbazar	1731	195,648,150	266,537,320
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	699,991,879	599,178,710
Total ADB 1731 (B)		**2,629,391,523**	**2,599,467,525**
Khulna -Ishwardi Transmission Line- L & T	1885	-	-
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)	1885	1,199,919,710	1,327,815,146
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	238,990,584	262,828,788
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1885	1,079,038,064	878,913,158
Total ADB 1885 (C)		**5,293,544,684**	**5,245,153,418**
National Load Dispatch Centre	2039	2,165,090,180	2,241,552,148
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	499,205,345	397,966,545
Total ADB 2039 (D)		**2,664,295,525**	**2,639,518,693**
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	980,492,976	599,039,143
Total ADB 2332 (E)		**10,141,828,082**	**9,760,374,250**
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	8,973,642,077	8,973,642,077
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2661	311,363,061	(37,863,998)
Total ADB 2661 (F)		**9,285,005,138**	**8,935,778,079**
GNDP in Eastern Region	2966	5,681,431,935	4,384,635,835
Aminbazar-Mawa-Mongla	2966	57,616,292	44,661,512
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2966	480,257,657	390,949,383
Total ADB 2966 (G)		**6,219,305,884**	**4,820,246,731**
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3087	1,664,411,425	1,096,292,418
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3087	57,252,692	8,823,950
Total ADB 3087 (H)		**1,721,664,117**	**1,105,116,368**
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3350	769,566,234	272,671,144
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3350	13,756,117	-
Total ADB 3350 (I)		**783,322,351**	**272,671,144**
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3298	2,690,715,274	1,694,547,991
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3298	127,067,545	138,255,252
Total ADB 3298 (J)		**2,817,782,819**	**1,832,803,243**
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3299	5,775,111,449	575,526,251
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3299	140,581,265	51,649,792
Total ADB 3299 (K)		**5,915,692,713**	**627,176,043**
Total ADB loan (A+B+C+D+E+F+G+H+I+J+K)		**48,974,530,674**	**39,376,453,261**

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

			2018 BDT	2017 BDT
14.1.1	**Repaid during the year**			
		Loan no.		
	Substation extension-Mirpur	1505	47,262,507	94,525,014
	Mymensingh Power Station and Transmission Line	1505	47,262,507	-
	Meghnaghat Associated TLP	1505	-	47,262,507
	Substation Aminbazar	1731	70,889,170	70,889,170
	(Khulna-Ishwrdi) L & T	1885	127,895,436	42,631,812
	Shunt Compensation Project	1885	23,838,204	23,650,596
	NLDC	2039	76,461,968	148,656,291
			393,609,792	**427,615,390**
14.2	**GoB loan**			
	Balance as at 01 July		16,696,898,228	13,745,993,792
	Current Portion of Debt		-	-
	Add: Received during the year		4,690,007,714	3,186,803,200
			21,386,905,942	16,932,796,992
	Less: Refunded during the year (note 14.2.1)		(281,856,509)	(235,898,765)
	Balance as at 30 June		**21,105,049,433**	**16,696,898,228**
	Loan details are as follow:			
	1) Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission		86,269,990	86,269,990
	2) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line		91,772,008	122,362,674
	3) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line		38,467,680	44,878,960
	4) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line		612,804,828	612,804,828
	5) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line		642,266,005	770,719,204
	6) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)		203,892,000	237,874,000
	7) NLDC Project-National Load Dispatch Centre		390,663,996	415,080,496
	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		63,306,767	67,491,847
	11) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line		703,887,136	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		167,324,499	135,058,339
	17) 132 KV GNDP Eastern Region		672,958,958	658,946,558
	18) Ashugonj Bhulta 400 KV TLP		2,373,678,412	2,219,735,561
	19) Grid Interconnection between Tripura (India)		624,780,000	624,780,000
	20) HVDC 2nd Block		1,917,477,507	669,494,619
	21) Bibiana Kaliakoir 400kv & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project		3,020,264,696	3,020,264,696
	22) NPTND		820,000,000	300,000,000
	23) 400/230/132kv Grid Network Development		204,000,000	84,000,000
	24) TLF(Project-2)		949,782,673	949,782,673
	25) Enhancement of Capacity(ECGSTLP)		456,000,000	136,000,000
	26) Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid		35,474,516	35,474,516
	27) Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)		87,133,200	87,133,200
	28) Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project		139,710,000	64,710,000
	29) Patukhali(Payra)-Gopalgonj 400kv TL Project		1,812,240,000	212,240,000
	30) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project		242,661,231	44,000,000
	31) Patuakhali-Payra 230kv TL project		99,810,000	-
	32) Power Grid Network strengthening project-G to G		16,000,000	-
	33) Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project		40,000,000	-
	34) Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project		32,000,000	-
	35) DTIMEZRPS Mirsharail project		33,200,000	-
	36) Western Grid Network Development project		120,000,000	-
			21,105,049,433	16,696,898,227
	Add: Current portion of long term loan		-	-
			21,105,049,433	**16,696,898,227**

	2018 BDT	2017 BDT
14.2.1 Refund during the year		
Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line	-	26,909,195
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	30,590,666	30,590,666
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	6,411,280	6,411,280
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	128,453,199	85,635,466
Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	33,982,000	33,982,000
HVDC 2nd Block	17,112	805,368
Shunt Compensation Project	4,185,080	4,185,080
NLDC	24,416,500	24,416,500
132kv GNDP Project	3,987,600	1,053,442
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid	-	1,245,484
Bibiana Kaliakoir 400 KV & Fenchuganj Bibiana 230 KV TLP	-	17,735,304
Ashuganj-Bhulta 400kv TLP	33,557,149	2,928,979
Transmission efficiency improvement project (TEI)	14,917,154	-
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	1,338,769	-
	281,856,509	**235,898,765**
14.3 Assigned loan		
The break-up of the above loan is as follows:		
A. Assigned loan from BPDB		
Balance as at 01 July	1,705,943,235	4,339,480,698
Add: Current portion of the debt	-	-
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(621,549,629)	-
Addition/adjustment during the year	(289,245,944)	(2,633,537,464)
	795,147,662	1,705,943,235
Balance as at 30 June (A)	**795,147,662**	**1,705,943,235**
B. Assigned loan from DPDC(DESA)		
Balance as at 01 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)	**4,394,319,983**	**5,305,115,555**

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).

		2018 BDT	2017 BDT
14.4	**SIDA loan(ABB)**		

SIDA (Swedish International Development Co-Operation Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to SIDA's designated bank through Economic Relations Division (ERD) for making payment directly to the contractors/suppliers account as per SIDA Loan agreement and disbursement procedure.

Balance as at 01 July	310,763,409	296,989,610
Received during the year	-	-
Less: Paid during the year (note 14.5.1)	(24,519,408)	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(12,256,134)	13,773,798
Balance as at 30 June	**273,987,868**	**310,763,409**
14.4.1 Paid during the year		
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	24,519,408	-
	24,519,408	**-**

14.5 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 **WZNDP, IBSB, KIBB, TEI & EEGBPS Project**	
KFW loan		
Balance as at 01 July	2,617,867,232	2,481,143,109
Add: Received during the year	665,213,320	-
Less: Paid during the year (note 14.6.1)	(50,246,865)	(16,748,955)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	146,408,890	153,473,077
Balance as at 30 June	**3,379,242,577**	**2,617,867,232**
14.5.1 Paid during the year		
Bogra S/s ABB Germany WZP	16,748,955	16,748,955
Khulna-Ishurdi-Bogra-Barapukuria TLP	33,497,910	-
	50,246,865	**16,748,955**

14.6 Danida loan

Danida (Danish International Development Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to

	Name of the transmission line **Joydevpur-Kabirpur-Tangail**	
Danida loan		
Balance as at 01 July	854,201,773	868,255,898
Received during the year	-	-
Less: Paid during the year (note 14.7.1)	(62,862,940)	(62,862,940)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	54,948,065	48,808,815
Balance as at 30 June	**846,286,898**	**854,201,773**
14.6.1 Paid during the year		
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	62,862,940	62,862,940
	62,862,940	**62,862,940**

14.7 DPBS-1 loan

This loan was received from Dhaka Palli Bidyut Shamity-1 for purchasing land, development of land and construction of 2X75 MVA 132/33 Kv Sub-Station. The loan amount is maximum BDT 76 crore. The repayment of principal and interest @ 5% will be made in 10 years from the date of commercial tenderization at semi annual equal instalment.

Balance as at 01 July	535,442,500	603,842,500
Received during the year (14.7.1)	-	-
Less: Paid during the year (14.7.2)	(68,400,000)	(68,400,000)
Balance as at 30 June	**467,042,500**	**535,442,500**
14.7.1 Received during the year		
Kodda 132kv Grid SS	-	-
	-	**-**

		2018 BDT	2017 BDT
14.7.2	**Paid during the year**		
	Aminbazar Savar Transmission Line & Savar Substation	68,400,000	68,400,000
		68,400,000	**68,400,000**

14.8 NDF loan no-363

NDF (Nordic Development Fund) loan is recorded as and when disbursement request is sent to NDF for making payment directly to the contractors/suppliers account as per NDF loan agreement and disbursement procedure.

Balance as at 01 July	653,437,070	639,335,952
Add: Received during the year	-	-
Less: Paid during the year (14.9.1)	(91,281,200)	(22,820,300)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	41,038,214	36,921,418
Balance as at 30 June	**603,194,084**	**653,437,070**

14.8.1	**Paid during the year**		
	Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project(WZPSDP)	91,281,200	22,820,300
		91,281,200	**22,820,300**

14.9 JBIC loan BD 52, 55, 70, 76 & 81

JBIC (Japan Bank for International Cooperation) loan is recorded as and when disbursement request is sent to JBIC for making payment directly to the contractors/suppliers account as per JBIC loan agreement and disbursement procedure.

	Name of the transmission line		
JBIC loan no-52 ,55, 70, 76 & 81	**Transmission Line Facility ,**		
Balance as at 01 July	**Haripur 360 MW Combined Cycle &**	8,714,134,640	6,440,096,515
Add: Received during the year	**National Power Transmission Network**	4,265,778,619	3,018,399,047
Paid during the year	**Development Project**	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	**Dhaka-Chittagong MPGSP**	982,898,704	(744,360,922)
Balance as at 30 June		**13,962,811,964**	**8,714,134,640**

14.10 IDA loan - (4508 & 53810)

	Name of the transmission line		
14.10.1	**IDA loan - 4508**	**Siddirganj - Maniknagar**	
Balance as at 01 July		2,174,121,109	2,087,403,435
add: Received during the year		2,270,636	28,142,577
Paid during the year			
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		84,968,753	58,575,096
Balance as at 30 June		**2,261,360,498**	**2,174,121,109**

	Name of the transmission line		
14.10.2	**IDA loan - 53810**	**ECGSTLP**	
Balance as at 01 July		1,366,398,370	604,053,605
add: Received during the year		3,644,513,761	732,382,174
Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		116,310,149	29,962,591
Balance as at 30 June		**5,127,222,279**	**1,366,398,370**
		7,388,582,777	**3,540,519,478**

14.11 EDCF loan

	Name of the transmission line		
EDCF loan	**Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj**		
Balance as at 01 July		6,792,310,665	6,355,661,152
Add: Received during the year		23,135,786	253,522,638
Paid during the year			
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		266,360,504	183,126,875
Balance as at 30 June		**7,081,806,954**	**6,792,310,665**

14.12 HSBC loan

	Name of the transmission line	2018 BDT	2017 BDT
HSBC loan	**Barisal - Bhola - Borhanuddin & Kulaura - Sherpur**		
Balance as at 01 July		494,577,505	824,179,692
Add: Received during the year		-	10,129,276
Less: Paid during the year		(302,915,715)	(339,657,554)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		-	(73,909)
Balance as at 30 June		**191,661,790**	**494,577,505**

14.13 IDB loan BD

	Name of the transmission line		
IDB loan BD	**400/230/132kv GNDP**		
Balance as at 01 July		-	-
Add: Received during the year		1,239,413,547	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		15,512,695	-
Balance as at 30 June		**1,254,926,242**	**-**

14.14 DPBS-3 loan

This loan was received from Dhaka Palli Bidyut Shamity-3 for the extension of one 132 kv bay in Savar 132/33 Kv substation under Kodda 132/33 kv grid substation project.

Balance as at 01 July	-	-
Received during the year (note 14.14.1)	38,476,823	-
Balance as at 30 June	**38,476,823**	**-**

14.14.1 Received during the year

Kodda 132/33 kv Grid SS	38,476,823	-
	38,476,823	**-**

15. Grant from SIDA & KFW

Grant from KFW (note 15.1)	956,807,950	80,154,780
Grant from SIDA (note 15.2)	91,245,655	96,158,882
	1,048,053,605	**176,313,662**

15.1 Grant from KFW

Balance as at 01 July	80,154,780	46,074,919
Received During the year	876,653,170	34,079,861
Balance as at 30 June	**956,807,950**	**80,154,780**

15.2 Grant from SIDA

Balance as at 01 July	96,158,882	101,072,110
Less: Current year amortization (note 27)	(4,913,227)	(4,913,227)
Balance as at 30 June	**91,245,655**	**96,158,882**

16. Deferred liability- gratuity

Balance as at 01 July	1,963,994,600	1,735,868,760
Add: Provision made during the year	909,116,456	302,446,437
	2,873,111,056	2,038,315,197
Less: Paid /adjustment during the year	81,401,681	74,320,597
Balance as at 30 June	**2,791,709,375**	**1,963,994,600**

17. Deferred tax liabilities

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

Balance as at 01 July	5,853,283,410	5,061,333,561
Addition/(reversal) during the year	386,958,132	791,949,849
Balance as at 30 June	**6,240,241,542**	**5,853,283,410**

	2018 BDT	2017 BDT
18. Term loan - interest bearing		
ADB loan no. 1505, 1731, 1885 & 2039	589,610,636	518,719,027
Others (note 18.1)	250,394,468	234,048,196
The Company expects to pay current portion of long term loan during FY: 2018-19	**840,005,104**	**752,767,223**
18.1 Other loan		
Danida	69,274,220	69,274,220
KFW	33,497,910	33,497,910
NDF	45,640,600	45,640,600
SIDA	101,981,738	85,635,466
	250,394,468	**234,048,196**
19. Interest payable		
This represents the interest payable for the period.		
The movement of the above amount is given below:		
Balance as at 01 July	17,003,529,321	13,801,009,156
Add: Interest charged during the year (note 19.1)	4,293,439,176	3,771,147,374
	21,296,968,497	17,572,156,530
Payment/Adjustment made during the year (note 19.2)	(612,652,322)	(568,627,209)
Balance as at 30 June	**20,684,316,175**	**17,003,529,321**
The Company expects to pay interest payable during	**410,713,009**	**410,174,051**
Interest payable -long term portion	**20,273,603,166**	**16,593,355,270**
	20,684,316,175	**17,003,529,321**
19.1 Interest charge during the year		
Bibiyana-Kaliakore-Fechugong Project	2,594,491.87	225,143,153
Dhaka-Chittagong MPGS Project	6,024,574	114,784
Amin Bazar - Mawa - Mongla	5,329,120	453,615
NPTND Project	244,556,041	103,316,394
GNDP in Eastern Region	240,027,402	141,377,104
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	70,586,943	44,590,496
Grid interconnection between BD-India 2nd phase	225,289,001	-
Bhola Barisal Borhanuddin Project	-	45,187,526
ECGSTLP Project	123,321,756	39,003,438
HVDC 2nd Block	-	83,828,304
Kulaura-Sherpur Project	-	12,473,288
400/230/132kv GNDP	68,428,985	14,793,913
Western GNDP	4,804,786	-
Nuclear Power Plant	-	135,615
Patuakhali-Paira-Gopalgonj Project	17,258,637	156,999
Energy Efficiency Project	5,825,624	56,055
DTIMEZRPS Project	89,367	-
Bakerganj-Barguna 132/33kv TLP	107,441	-
Patuakhali-Paira 230kv TL Project	1,607,898	-
BD-Baharampur India 2nd 400kv TLP	7,890	-
Total IDC	**1,015,859,956**	**710,630,683**
Add: Interest charged in finance expenses (note 28)	3,277,579,220	3,060,516,691
	4,293,439,176	**3,771,147,374**

		2018 BDT	2017 BDT
19.2	**Interest paid/adjustment made during the year**		
	Meghnaghat Associated TL Project	28,357,504	59,950,969
	Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project	46,884,207	52,312,644
	East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project	9,769,825	11,468,925
	Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	38,775,220	42,238,931
	Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	284,662,835	101,828,597
	Shunt Compensation Project	17,868,429	17,979,494
	NLDC TLP	66,791,806	120,499,960
	GNDP in Eastern Region	14,991,477	6,906,411
	Bhola Barisal Borhanuddin Project	42,226,612	45,156,882
	Kulaura-Sherpur	-	12,473,288
	Ashugonj-Bhulta Project	44,590,496	14,168,220
	Dhaka Palli Biddyut Samity-1 (Aminbazar-Savar project)	17,624,670	21,044,670
	Assigned Loan BPDB	-	62,480,185
	NPTNDP	-	118,033
	Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP	53,186	-
	EEGBPSP	56,055	-
		612,652,322	**568,627,209**
20.	**Liabilities for expenses**		
	Salaries	89,343	1,112,841
	Electricity charge	10	-
	Gas charge	787,872	545,478
	Audit fee	900,000	1,150,000
	Sundry expenses	2,028,936,700	640,040,036
		2,030,713,925	**642,848,355**
21.	**Liabilities for other finance (re-arranged)**		
	Workers' profit participation fund (note 21.1)	132,203,662	142,856,525
	Revenue sharing payable BTRC	43,974,145	36,594,794
	Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	133,622,758	73,278,334
	Unclaimed dividend (note 21.2)	28,737,927	28,239,592
	Employees provident fund	89,742	201,494
	Contractors earnest/security/retention money	4,790,000,037	2,629,174,616
	Tax withheld from employees	835,397	900,375
	Revenue stamp	95,831	127,901
	Prime Misinter relief fund	(144,244)	(29,058)
	Union subscription	772,497	386,971
	Performance guarantee (note 21.3)	10,076,841	121,348,841
	Account current with corporation and other offices (note 21.4)	(52,126,687)	28,226,366
	Advance receipt of PF contribution -lien	14,256	14,256
	WPPF Trust A/c	36,548	36,548
	Deposit work-RAJUK	2,644,363	19,562,761
	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	46,812,144
	Deposit Work Chapainawabganj PBS Amnura Project	-	20,000,000
	Deposit Work DPDC at Sathmosjid GIS 33 KV S/S	-	-
	Deposit Work of Dhaka Mero Rail (Mirpur Tongi 132 KV D/C O/H Line)	17,543,478	149,903,306
	Deposit Work with PWD GMD Mymensingh.	22,173,510	25,952,846
	Deposit Work of Kodda 33kv SS	375,396,042	323,296,763
	Deposit Work Ruppur Atomic Energy Power Station	599,041,682	940,000,000
	Deposit Work DPDC Aminbazar Old airport Project	19,801,815	20,764,787
	Deposit Work -Meghna Industrial Economic Zone	33,558,888	33,558,888
	Deposit Work -EGNDP(Norsingdi PBS-2)	8,888,537	78,812,897

	2018 BDT	2017 BDT
Deposit Work -R & H Tower Construction-GMD Comilla	4,967,920	4,967,920
Advance rent receipt - UGC	104,000,000	112,000,000
Advance rent receipt - Teletalk	25,800,000	-
Deposit Work-Tower Extension at Gopalgonj Railway-GMD Faridpur	8,063,951	10,637,810
Deposit Work-Desco 132/33kv underground cable	57,368,478	-
Deposit Work-Rajendrapur 132/33kv substation and Kodda line	199,208,596	-
Deposit Work-Tongi Maniknagar GS 132kv new bay construction project	243,692,633	-
Deposit Work for Mawa and Pachchor Bhanga for Padma Bridge	188,626,447	-
Loan from DESCO for Aminbazar-Mirpur-Tongi 132kv double circuit line	100,000,000	-
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	7,120,506	7,083,037
Insurance claim payable	1,964,500	-
	7,178,242,571	**4,878,091,086**

21.1 Workers' profit participation fund

Balance as at 01 July	142,856,525	113,612,270
Provision made during the year	133,149,616	143,802,479
Transfer to WPPF trust A/c	(143,802,479)	(114,558,224)
Balance as at 30 June	**132,203,662**	**142,856,525**

21.2 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	4,907,550
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	661,924	693,336
Year ended 30 June 2015	847,637	883,713
Year ended 30 June 2016	444,883	482,403
Year ended 30 June 2017	603,342	-
	28,737,927	**28,239,592**

21.3 Performance guarantee

CNEEC	76,841	76,841
BTTB	10,000,000	10,000,000
Sean Engineering & Construction Ltd.	-	111,272,000
	10,076,841	**121,348,841**

21.4 Current account with corporation and other offices

BPDB	114,745,358	114,745,358
Project-1	(2,422,567)	(2,422,567)
IBSB Project-cash defalcation (note 21.4.1)	(637,536,768)	(637,536,768)
WPPF	(164,449,478)	(84,096,425)
	(689,663,455)	(609,310,402)
Provision for cash defalcation of IBSB project	637,536,768	637,536,768
	(52,126,687)	**28,226,366**

	2018 BDT	2017 BDT

21.4.1 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 BDT 637,536,768. Provision was made for cash defalcation for the said amount in 2010-11.

22. Provision for taxation

Balance as at 01 July	269,262,084	180,851,634
Add: Addition during the year	95,769,898	88,410,450
	365,031,982	269,262,084
Less: Paid/Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30 June	**365,031,982**	**269,262,084**

23. Revenue

Transmission/wheeling charge	15,351,460,483	14,168,401,705
Optical fiber charge	238,599,015	199,950,707
	15,590,059,498	**14,368,352,412**

24. Transmission expenses

Salary and other benefits to employees (note 25.1)	2,221,719,662	2,165,315,183
Travelling and conveyance	59,183,243	56,191,123
Functions, games and entertainment	623,211	370,307
Rent, rates and taxes	31,428,306	25,703,720
Postage, telephone and fax	4,638,742	5,278,006
Recruitment and training	42,518,017	16,703,718
CPF contribution	86,404,742	88,477,993
Gratuity	754,566,658	251,030,543
Electricity and power	193,788,278	185,970,922
Office expenses	6,123,712	7,867,378
Fuel and lubricant	25,473,536	26,193,323
Security expenses	230,227,989	177,268,545
Insurance	1,718,398	1,567,745
Bank charges and commission	2,678,339	1,670,288
Consultancy	7,060,623	22,142,625
Repair and maintenance	433,704,544	329,185,525
C & F, carrying and handling	337,950	450,854
Miscellaneous expenses	52,727	132,157
Depreciation (note 4)	5,071,108,900	4,672,818,594
	9,173,357,578	**8,034,338,552**

AMAR STOCK

	2018 BDT	2017 BDT
25. Administrative expenses		
salary and other benefits to employees (note 25.1)	274,594,565	267,623,225
Travelling and conveyance	2,337,800	2,219,608
Functions, games and entertainment	6,564,923	3,900,828
Rent, rates and taxes	38,614,721	31,581,148
Postage, telephone and fax	2,217,217	2,522,771
Recruitment and training	47,182,441	18,536,193
CPF contribution	7,401,296	7,578,888
Gratuity	154,549,798	51,415,894
Electricity and power	3,271,187	3,139,228
Office expenses	11,116,467	14,281,771
Fuel and lubricant	7,987,039	8,212,723
Security expenses	3,126,956	2,407,661
Insurance	6,226,112	5,680,268
Bank charges and commission	51,874	32,350
Consultancy	32,428,321	101,697,561
Repair and maintenance	14,013,577	10,636,427
C & F, carrying and handling	14,045	18,737
Miscellaneous expenses	11,929	29,900
Depreciation (note 4)	19,343,720	17,824,444
Advertisement and publicity	17,483,797	17,395,259
Auditors' Remuneration	3,336,207	1,288,000
Legal expenses	923,932	1,494,321
Fees and renewals	6,352,121	5,921,000
Directors' honorarium and support service allowance	4,730,890	3,318,710
Other honorarium	3,637,050	3,651,270
AGM expenses	1,911,393	1,740,997
Donation & subscription	12,625,000	7,157,730
Research & development	27,306,323	29,060,806
	709,360,702	**620,367,719**
25.1 Salary and other benefits to managing director and 5 (five) full time		
Basic pay	9,228,134	8,032,163
Accommodation allowance	4,614,068	3,072,130
Bonus	1,451,430	1,664,870
Contribution to CPF	373,770	361,933
	15,667,402	**13,131,096**
26. Finance income		
Interest income	**174,157,620**	**237,905,100**
27. Other income		
Rental income	10,852,187	9,628,980
Miscellaneous sales	103,345,076	67,911,599
Grant income (note 15)	4,913,227	4,913,227
Miscellaneous income	78,322,060	46,363,693
	197,432,549	**128,817,499**

	2018 BDT	2017 BDT
28. Finance expenses		
On loan, 5th phase assets transferred from BPDB	2,843,269	62,480,185
On loan, 1st phase assets transferred from DESA	143,966,893	143,966,893
On Loan no 1505, Mymensingh Power Station Associated Trans. Line	4,195,777	9,105,898
Bhola-Barishal-Borhanuddin project (HSBC)	39,489,360	-
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt. Loan)	4,313,500	5,076,541
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	2,284,288	6,189,595
Sub-station Extension Mirpur (ADB Loan No. 1505)	4,595,399	5,372,317
Emergency Restoration System (ADB Loan No. 1505)	3,943,978	3,943,978
National Load Dispatch Centre (ADB Loan: 1505)	1,339,168	1,339,168
Meghnaghat Comilla Line, Haripur Rampura Line Sub-station (General)	43,087,743	43,087,743
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	5,558,702	7,065,187
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	1,454,138	1,454,138
Substation –Aminbazar – Savar (ADB Loan : 1731)	13,233,515	17,073,669
Substation Extension –Tongi –Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)	28,723,711	28,723,711
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria TL (Local : GoB)	35,180,927	41,187,140
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria 230 Kv TL (ADB Loan: 1885) TATA	67,877,808	74,121,908
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmBh) (Loan No : Kfw)	68,039,613	71,930,401
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	32,127,543	35,727,836
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	13,230,739	13,935,196
Ashuganj-Banga Bandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector) (Local : GoB)	11,272,248	13,031,864
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan: 1885)	73,279,062	73,279,062
Shunt Compensation Project GoB Loan	3,264,519	3,472,053
Shunt Compensation Project ADB Loan 1885	13,567,140	15,262,457
Switchyard at Sirajganj & Extension of 230 Kv Substation (ABB India) (ADB	10,242,771	10,242,771
NLDC Project GoB Loan	20,111,837	21,322,628
NLDC Project ADB Loan 2039	110,066,553	116,688,171
Kabirpur Tangail Sirajgonj Project (Local Loan: GoB)	2,126,701	2,458,682
Joydebpur-Kabirpur-Tangail (Danida Loan)	39,711,295	42,966,389
Rampura Gulshan Underground Cable Line -ADB Loan 1731	7,539,010	7,539,010
Gulshan 132 KV GIS S/S Line -ADB Loan 1731	20,115,698	20,115,698
Upgradation of 230/132KV Rampura -Haripur-Aminbazar S/S(ADB Loan	37,523,776	37,523,776
Three Transmission Line Project (CCC)	51,726,050	51,726,050
Three Transmission Line Project (HGPT)	37,681,745	37,681,745
Three Transmission Line Project (GoB)	26,262,373	26,262,373
Aminbazar Savar 132 kv Transmission Line Project (DPBS)	-	21,044,670
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (GOB)	30,640,241	30,640,241
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (KFW)	157,989,913	157,989,913
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (ADB-1885)	42,857,555	42,857,555
Transmission Line Facilities (GOB, JICA 52 & ADB 1885)	213,422,259	213,422,259
Bibiana Comilla (North) (GoB)	46,200,000	46,200,000
Haripur 360MW Combined Cycle (GOB & JICA BD P 55)	79,756,362	79,548,621
BD-India Grid Interconnection (GOB & ADB 2661)	442,274,922	442,274,922
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line(ADB 2332)	152,371,136	152,371,136
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line (GoB)	34,614,360	34,528,637
Transmission Efficiency Improvement(GOB & KFW)	103,649,330	103,559,419
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project	253,153,720	253,153,720
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project(GoB)	46,220,943	46,220,943

	2018 BDT	2017 BDT
Siddirganj-Maniknagar (IDA 4508)	84,802,473	83,679,108
Siddirganj-Maniknagar(GoB)	6,246,165	6,246,165
TCGI (GOB)	18,743,400	18,743,400
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid(GOB)	1,064,235	543,714
Bibiana-Kalikoir & Fenchuganj-Bibiyana (GOB & EDCF)	354,773,647	152,307,219
Exchange Rate Fluctuation Loss (note 28.1)	228,821,711	123,830,814
Interest expenses	**3,277,579,220**	**3,060,516,691**
Exchange Rate Fluctuation Loss for refunding of security money	5,210,226	-
	3,282,789,446	**3,060,516,691**

28.1 Exchange rate fluctuation loss/(gain) represents gain due to exchange rate fluctuation in respect of ADB, JICA, KFW, SIDA, NDF, DANIDA, IDA & EDCF loan utilized by the company as well as the loss/(gain) for assigned loan Transferred from BPDB & DESA.

29. Income tax expense/(income)

Current tax	95,769,898	88,410,450
Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal of temporary differences	386,958,132	791,949,849
	482,728,030	**880,360,299**

30. Earnings per share - basic

Net profit after tax	2,180,264,295	1,995,689,271
Number of ordinary shares outstanding during the year	460,912,991	460,912,991
Earnings per share - basic	**4.73**	**4.33**

30.1 EPS for the year has increased by BDT 0.40 in compare to previous year. The total income of the company has increased by BDT 1,226,574,656 and the total expenses of the company has increased by BDT 1,041,999,633. The expenses do not incur in line with the company's income. Hence EPS has increased.

31. Cash flow

31.1 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 than that of previous year.

32. 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 2018 BDT
Bangladesh Power Development Board (BPDB)	Majority shareholder	Transmission charge	2,377,345,376	-

Transactions with related party are priced on arm's length basis which are made in the ordinary course of business.

33 Number of employees

The number of employees as at 30 June 2018 is 2565 and which was 2413 as at 30 June 2017. All the employees are paid over BDT 14,000.

34 Approval of the Financial Statements

The financial statements were approved by the Board of Directors on 04 November 2018.

35 Event after the reporting period

The Board of Directors in its meeting held on 04 November 2018 recommended cash dividend @ 17 % per share for the year 2017-18 which is subject to the approval at the forthcoming AGM.

36. 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

36.1 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:

	2018 BDT	2017 BDT
Accounts and other receivables		
Receivable from transmission and optical fibre charge	3,230,301,095	2,703,206,728
T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)	9,700,555	19,700,555
Interest receivable	306,249	29,068,735
Advance, deposit and prepayments	9,901,480,568	8,997,468,023
FDR	110,000,000	1,320,000,000
Cash and bank balances	7,481,236,802	5,434,654,620
	20,733,025,269	**18,504,098,661**

b) Ageing of receivables

Dues within 6 months	2,381,873,874	2,269,834,654
Dues over 6 months	848,427,221	438,811,074
	3,230,301,095	**2,708,645,728**

C) Credit exposure by credit rating

	As on 30 June 2018		
	Credit rating	Amount (BDT)	(%)
Accounts and other receivables	NR	3,240,307,900	15.63%
Advance, deposit and prepayments	NR	9,901,480,568	47.76%
Cash and bank balances			
Cash in hand		**711,389**	**0.01%**
Cash at bank		**7,480,525,413**	**98.54%**
AB Bank Ltd.	AA3	745,920,660	9.83%
Agrani Bank Ltd.	A-	804	0.00%
All GMD- Banks	N/A	2,667,746,741	35.14%
Custom Deposit Ctg.	N/A	188,114,232	2.48%
Custom Deposit Benapole	N/A	91,414,316	1.20%
Custom Deposit Dhaka.	N/A	43,524,541	0.57%
Custom Deposit Khulna	N/A	296,973,585	3.91%
Hong Kong Shanghai Banking Corp.	AAA	485,015,469	6.39%
Janata Bank Ltd.	A+	242,635	0.00%
Mercantile Bank Ltd.	AA-	395,505,191	5.21%
Sonali Bank Ltd.	BBB+	1,808,925,793	23.83%
Standard Chartered	AAA	2,135,406	0.03%
Rupali Bank Ltd.	BBB3	755,006,039	9.95%
FDR		**110,000,000**	**1.45%**
HSBC Bangladesh	AAA	110,000,000	1.45%

36.2 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	840,005,104	June 2018	4%~12%	840,005,104	-	840,005,104
Interest Payable	410,713,009	June 2018	4%~12%	410,713,009	-	410,713,009
Contribution to WPPF	133,149,616	June 2018	N/A	133,149,616	-	133,149,616
Liabilities for expenses	2,030,713,925	June 2018	N/A	2,030,713,925	-	2,030,713,925

36.3 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)

	2018 (USD)	2017 (USD)
Asian Development Bank	593,436,657	488,527,378
Economic Development Co-operation Fund	89,858,824	84,271,844
International Development Association	96,315,435	43,927,041
Islamic Development Bank	16,805,607	-
	796,416,524	**616,726,263**

	2018 (EURO)	2017 (EURO)
Kreditanstalt fur Wiederaufbau, Germany	35,564,509	28,418,012
Danish International Development Agency	7,707,050	9,272,707
Nordic Development Fund	5,595,577	7,093,325
	48,867,136	**44,784,043**

	2018 (SEK)	2017 (SEK)
Swedish International Development Co-operation Agency	**24,446,417**	**32,506,633**

	2018 (JPY)	2017 (JPY)
Japan International Co-operation Agency	**18,939,692,582**	**12,102,964,778**

Net exposure

The following significant exchange rates are applied during the year:

Exchange rate of USD	83.75	80.6
Exchange rate of SEK	9.36	9.56
Exchange rate of EURO	97.88	92.12
Exchange rate of JPY	0.76	0.72

b) Interest rate risk

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

i) Profile

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

	2018 BDT
Fixed rate instrument	
Financial asset	110,000,000
Finnancial liability	130,235,523,733
Variable rate instrument	
Financial asset	Nil
Financial liability	Nil

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

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

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
Agrani Bank Limited

Financial Ratio

i) Return on average property, plant and equipment

$$\frac{\text{Profit before interest and other financial expenses}}{\text{Average net property, plant and equipment}} \times 100$$

$$\frac{5,945,781,771}{114,259,421,424} \times 100 = 5.20\%$$

ii) Debt services coverage ratio

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

$$\frac{10,553,506,361}{4,117,584,324} = 2.56 \text{ times}$$

iii) Current ratio

$$\frac{\text{Current assets}}{\text{Current liabilities}}$$

$$\frac{21,744,385,951}{10,824,706,591} = 2.01$$

iv) Quick ratio

$$\frac{\text{Quick assets}}{\text{Quick liabilities}}$$

$$\frac{20,733,025,269}{10,824,706,591} = 1.92$$

v) Debt-equity ratio

$$\frac{\text{Debt}}{\text{Equity}}$$

$$\frac{130,235,523,733}{49,833,796,288} = 72:28$$

vi) Accounts receivable to sales

$$\frac{\text{Accounts receivables}}{\text{Average monthly revenue}}$$

$$\frac{3,230,301,095}{1,299,171,625} = 2.49 \text{ Months}$$

vii) Net operating cash flow per share

$$\frac{\text{Net operating cash flow}}{\text{Number of shares}}$$

$$\frac{12,679,893,728}{460,912,991} = \text{BDT } 27.51$$

viii) Price earning ratio

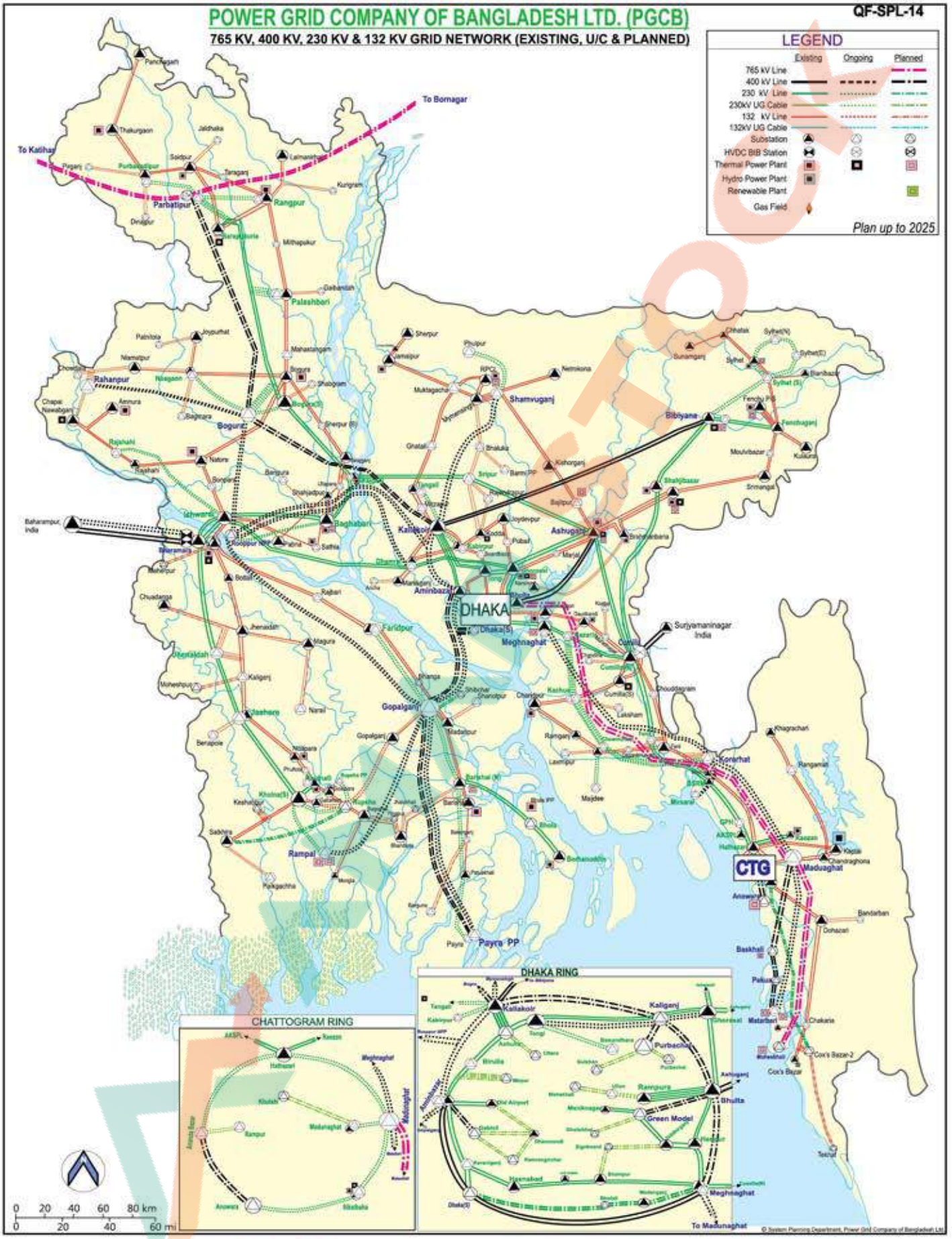
$$\frac{\text{Market price per share}}{\text{Earning per ahare}}$$

$$\frac{47.20}{4.73} = 9.98$$

ix) Net asset value (NAV)

	2018 BDT	2017 BDT
Total fixed asset	178,389,640,079	138,751,674,676
Current asset	21,744,385,951	19,311,446,477
Total assets (A)	200,134,026,030	158,063,121,153
Current liabilities	10,824,706,591	6,953,142,799
Long term liability	139,475,523,151	109,725,901,035
Outsider Liabilities (B)	150,300,229,742	116,679,043,833
Net asset value (A-B)	**49,833,796,288**	**41,384,077,320**
Net asset value Per Share	108.12	89.79

MAR STOCK


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 BtB Station
Thermal Power Plant
Hydro Power Plant
Renewable Plant
Gas Field
Plan up to 2025
To Bornagar
To Katihar
Baharampur, India
Surjyamaninagar India
To Madunaghat
DHAKA
CTG
Payra PP
DHAKA RING
CHATTOGRAM RING
0 20 40 60 80 km
0 20 40 60 mi

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

PROXY FORM

I/We.....of.....
.....being a shareholder of Power Grid Company Of Bangladesh Ltd. hereby appoint Mr./Miss/Mrs.....of..... as my/our proxy to attend and vote for me/us and on my/our behalf at the 22nd Annual General Meeting of the Company to be held on Saturday, the 19 January 2019 at 10 a.m. at Mukti Hall, Biddyut Bhaban, 1 Abdul Gani Road, Dhaka-1000 and at any adjournment thereof.

Affix
Revenue Stamp
Taka 20.00

Name of Proxy ----------Name of Shareholder ----------
Signature of Proxy ----------No. of Shares held ----------
Date ----------Folio No ----------
BO A/C No. ----------
Signature ----------

Note: Any member of the Company entitled to attend and vote at the 22nd Annual General Meeting may appoint a proxy to attend and vote in his/her behalf. The proxy form duly filled up and stamp affixed must be deposited at the Corporate Office of the Company at least 48 hours before the meeting.

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

Attendance Slip

I hereby record my presence at the 22nd Annual General Meeting of the Company being held on 19 January 2019 at 10.00 a.m. at Mukti Hall, Biddyut Bhaban, 1 Abdul Gani Road, Dhaka-1000.

Name of Proxy ----------Name of Shareholder ----------
Signature of Proxy ----------No. of Shares held ----------
Date ----------Folio No ----------
BO A/C No. ----------

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



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

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

AMARSTOCK