ANNUAL REPORT
2024-2025

Transmitting
POWER
Transforming
FUTURE



পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি
POWER GRID BANGLADESH PLC
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

WELCOME TO THE ANNUAL REPORT 2024-25 OF

Power Grid Bangladesh PLC.

Power Grid Bangladesh PLC. (Power Grid), is the sole organization of Government of Bangladesh, entrusted with transmission of power throughout the country. It is a government owned Public Limited Company which is listed at the Dhaka and Chittagong Stock Exchange.

Availability of the Annual Report

The PDF copy of the Annual Report is sent to all the shareholders, prior to holding the Annual General Meeting, giving due period of notice. Separately, for the benefit of all stakeholders, our report has been made available in the website: www.powergrid.gov.bd





Vision

Economic Upliftment of The Country By Reaching Electricity To All Through Reliable Transmission.

Mission

Efficient and Effective Management of National Power Grid for Reliable and Quality Transmission of Electricity Throughout The Country.

Contents

04 Notice of the 29th Annual General Meeting

11 Directors' Profile

30 Key Persons of the Company

35 Financial & Operational Highlights

43 Directors' Report (Bangla)

59 Directors' Report (English)

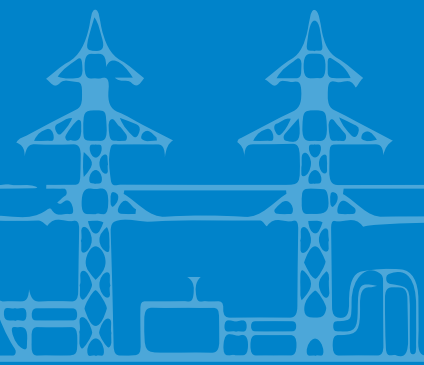
75 Current Development Projects

115 Completed Major Infrustructure (FY 2024-25)

121 Corporate Governance

155 Memorable Events

163 Auditor's Report



২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি এর শেয়ারহোল্ডারগণের ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৪ জানুয়ারি ২০২৬, শনিবার, সকাল ১০:০০ ঘটিকায় হাইব্রিড পদ্ধতিতে (ফিজিক্যাল ও ডিজিটাল) কোম্পানির প্রধান কার্যালয় অডিটোরিয়াম, জহুরুল ইসলাম সিটি, আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা ঠিকানায় অনুষ্ঠিত হবে। সভায় নিম্নবর্ণিত আলোচ্যসূচী বিবেচনার জন্য অন্তর্ভুক্ত রয়েছে:

সাধারণ আলোচ্যসূচীঃ

১। ৩০ জুন, ২০২৫ সমাপ্ত বছর শেষে কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীসমূহ এবং পরিচালকগণের ও বহিঃনিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;

২। ৩০ জুন, ২০২৫ সমাপ্ত বছর শেষের জন্য পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক সুপারিশকৃত লভ্যাংশ অনুমোদন;

৩। কোম্পানির পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন;

৪। কোম্পানির স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগ অনুমোদন;

৫। ৩০ জুন, ২০২৬ সমাপ্ত বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা সমাপ্ত হওয়া পর্যন্ত) কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ এবং

৬। ৩০ জুন, ২০২৬ সমাপ্ত বছরের জন্য Corporate Governance Code Compliance Certificate গ্রহণের লক্ষ্যে Practicing Professional নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।

৭। সভাপতির অনুমোদনক্রমে অন্য কোনো বিষয়।

বিশেষ আলোচ্যসূচী:

৮। সরকারের শেয়ার মানি ডিপোজিট হতে শেয়ার ইস্যুর জন্য বিশেষ সিদ্ধান্ত হিসেবে পরিবর্তন সহ অথবা ছাড়াই নিম্নবর্ণিত সিদ্ধান্ত অনুমোদন:

"পাওয়ার গ্রিডে সরকার কর্তৃক ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ইক্যুইটি হিসেবে প্রদত্ত ১৫২৯,১৯,৪২,৩৭০ টাকার বিপরীতে পরিশিষ্ট-ক তে বর্ণিত পদ্ধতি অনুযায়ী ১০ টাকা অভিহিত মূল্যের ১৫২,৯১,৯৪,২৩৭টি Irredeemable and Noncumulative Preference Share বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন এর সম্মতি সাপেক্ষে সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ এর নামে ইস্যু করার অনুমোদন দেওয়া হয়।"

৯। পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি এর অনুমোদিত মূলধন টাকা ১৫,০০০ (পনের হাজার) কোটি হতে টাকা ১৭,০০০ (সতেরো হাজার) কোটিতে উন্নীতকরণ এর লক্ষ্যে মেমোরেন্ডাম অব এসোসিয়েশন এবং আর্টিকেলস অব এসোসিয়েশন এর সংশ্লিষ্ট ধারা সংশোধন এবং বিশেষ সিদ্ধান্ত হিসেবে পরিবর্তন সহ অথবা ছাড়াই নিম্নবর্ণিত সিদ্ধান্ত অনুমোদন করা:

(i) পাওয়ার গ্রিডের মেমোরেন্ডাম অব এসোসিয়েশন এর Clause V নিম্নবর্ণিত বাক্যসমূহ দ্বারা সংশোধনের অনুমোদন করা হলো:

Sl. No.	Current	Proposed
1.	"The authorised share capital of the company is Taka 15,000,00,00,000 (Fifteen Thousand Crore) consisting of 1,300,00,00,000 (One Thousand Three Hundred Crore) Preference shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 13,000,00,00,000 and 200,00,00,000 (Two Hundred Crore) Ordinary shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 2,000,00,00,000 with powers to increase or	"The authorised share capital of the company is Taka 17,000,00,00,000 (Seventeen Thousand Crore) consisting of 1,500,00,00,000 (One Thousand Five Hundred Crore) Preference shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 15,000,00,00,000 and 200,00,00,000 (Two Hundred Crore) Ordinary shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 2,000,00,00,000 with powers to increase or reduce the share

Sl. No.	Current	Proposed
	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."	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."

(ii) আর্টিকেলস অব এসোসিয়েশনের Capital and Shares অংশে 4.A Clause নিম্নবর্ণিত বাক্যসমূহ দ্বারা সংশোধনের অনুমোদন করা হলো:

Sl. No.	Current	Proposed
1.	"The authorised share capital of the company is Taka 15,000,00,00,000 (Fifteen Thousand Crore) consisting of 1,300,00,00,000 (One Thousand Three Hundred Crore) Preference shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 13,000,00,00,000 and 200,00,00,000 (Two Hundred Crore) Ordinary shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 2,000,00,00,000 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."	"The authorised share capital of the company is Taka 17,000,00,00,000 (Seventeen Thousand Crore) consisting of 1,500,00,00,000 (One Thousand Five Hundred Crore) Preference shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 15,000,00,00,000 and 200,00,00,000 (Two Hundred Crore) Ordinary shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 2,000,00,00,000 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."

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি এর সকল শেয়ারহোল্ডারগণকে উল্লিখিত তারিখ ও সময়ে বার্ষিক সাধারণ সভায় স্বশরীরে উপস্থিত হয়ে অথবা ডিজিটাল পদ্ধতিতে অনলাইনে সংযুক্ত হওয়ার জন্য অনুরোধ করা হচ্ছে।

পরিচালক পর্ষদের আদেশক্রমে,

(মোঃ জাহাঙ্গীর আজাদ)
কোম্পানি সচিব

দ্রষ্টব্যঃ

১। উক্ত সভার রেকর্ড ডেট ০১ ডিসেম্বর ২০২৫ খ্রিঃ। রেকর্ড ডেট -এ কোম্পানির যে সকল শেয়ারহোল্ডারগণের নাম মেম্বার রেজিষ্টারে এবং সিডিবিএল এর তালিকায় থাকবে তাঁরা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত অথবা সংযুক্ত থাকার জন্য যোগ্য হবেন।

২। কোম্পানির সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং ভোট দানে যোগ্য তিনি তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত অথবা সংযুক্ত থাকতে ও ভোট প্রদানে প্রক্সি নিয়োজিত করতে পারেন। প্রক্সি ফর্ম যথাযথভাবে পূরণ ও স্বাক্ষর করে এবং টাকা ১০০/- এর রেভিনিউ ষ্ট্যাম্প সংযুক্ত করে বার্ষিক সাধারণ সভা শুরুর কমপক্ষে ৪৮ ঘন্টা পূর্বে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, ৩য় তলা, এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি, আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা-১২১২ ঠিকানায় জমা দিতে হবে।

৩। ডিজিটাল প্লাটফর্ম এর মাধ্যমে সংযুক্ত হতে ইচ্ছুক সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ বার্ষিক সাধারণ সভায় সংযুক্ত হওয়া, ভোটিং ও প্রশ্ন/মতামত প্রদানের জন্য **https://powergrid29agm.hybridagmbd.net** লিংকে ভিজিট করতে হবে (বার্ষিক সাধারণ সভা শুরু হওয়ার ৭২ ঘন্টা পূর্বে ওয়েবপেজটি চালু হবে)।

৪। সম্মানিত পরিচালকগণের প্রতিবেদন ও বহিঃনিরীক্ষকদের আর্থিক প্রতিবেদন সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন সকল শেয়ারহোল্ডারগণের বিও একাউন্টে প্রদত্ত ই-মেইলের মাধ্যমে পাঠানো হবে। এছাড়াও শেয়ারহোল্ডারগণ পাওয়ার গ্রিডের ওয়েবসাইট **www.powergrid.gov.bd** ভিজিট করে বার্ষিক প্রতিবেদন ডাউনলোড করতে পারবেন।

পরিশিষ্ট-ক

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানিকে সরকার কর্তৃক প্রদত্ত শেয়ার মানি ডিপোজিটের ক্ষেত্রে International Accounting Standards (IAS) 32 – Financial Instruments: Presentation অনুযায়ী লভ্যাংশকে পরিবর্তনশীল চলক হিসেবে বিবেচনা করতে হবে। সরকারকে প্রদত্ত লভ্যাংশের হার হবে মোট মূলধনের শতকরা হারের উপর ভিত্তি করে অগ্রাধিকার শেয়ারহোল্ডারদের জন্য কর পরবর্তী নিট মুনাফার অনুমিত শেয়ারের ২৫%।

$$\text{সরকারের অগ্রাধিকার শেয়ারের লভ্যাংশ} = \frac{\text{অগ্রাধিকার শেয়ার মূলধন}}{\text{সাধারণ শেয়ার মূলধন+ অগ্রাধিকার শেয়ার মূলধন}} \times \text{কর পরবর্তী নীট মুনাফা} \times ২৫\%$$

Notice of 29th Annual General Meeting

The 29th Annual General Meeting of the shareholders of Power Grid Bangladesh PLC will be held on 24 January 2026, Saturday, at 10:00 am in a hybrid format (physical and digital) at the Company's Head Office Auditorium, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka for consideration of the following agenda:

Ordinary Business:

1) To receive, consider and approve the Audited Financial Statements of the Company for the year ended 30 June 2025, together with the Reports of the Directors and the External Auditors thereon;

2) To approve the dividend as recommended by the Board of Directors for the year ended 30 June 2025;

3) To elect/re-elect the Directors of the Company;

4) To approve the appointment of an Independent Director of the Company;

5) To appoint the External Auditors of the Company for the year ending 30 June 2026 (until the conclusion of the next AGM) and to fix their remuneration;

6) To appoint a Practicing Professional for the purpose of obtaining the Corporate Governance Code Compliance Certificate for the year ending 30 June 2026 and to fix the remuneration; and

7 To transact any other business with the permission of the Chair.

Special Business:

8) To approve the issuance of share from the Deposit for shares of Government and pass the following resolution(s) as Special resolution(s), with or without modification:

"Issuance of 152,91,94,237 Irredeemable and Non-Cumulative Preference Shares of face value of Tk. 10 each as per the procedure described in Annexure-A in favor of the Secretary, Power Division against Tk. 1529,19,42,370 provided as equity by the Government in Power Grid during the financial year 2024-25 subject to obtaining the prior consent of Bangladesh Securities and Exchange Commission."

9) To approve the amendment of the related clause(s) of the Memorandum of Association (MoA) & Articles of Association (AoA) of Power Grid in order to increase the authorized share capital from existing Tk. 15,000,00,00,000 (Fifteen Thousand Crore) to Taka 17,000,00,00,000 (Seventeen Thousand Crore) and pass the following resolution(s) as Special resolution(s), with or without modification:

(i) The clause V of the Memorandum of Association (MoA) of Power Grid be and is hereby amended as follows:

Sl. No.	Current	Proposed
1.	"The authorised share capital of the company is Taka 15,000,00,00,000 (Fifteen Thousand Crore) consisting of 1,300,00,00,000 (One Thousand Three Hundred Crore) Preference shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 13,000,00,00,000 and 200,00,00,000 (Two Hundred Crore) Ordinary shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 2,000,00,00,000	"The authorised share capital of the company is Taka 17,000,00,00,000 (Seventeen Thousand Crore) consisting of 1,500,00,00,000 (One Thousand Five Hundred Crore) Preference shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 15,000,00,00,000 and 200,00,00,000 (Two Hundred Crore) Ordinary shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 2,000,00,00,000

Sl. No.	Current	Proposed
	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."	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."

(ii) The 4.A clause of Capital and Shares section of the Articles of Association (AoA) of Power Grid be and is hereby amended as follows:

Sl. No.	Current	Proposed
1.	"The authorised share capital of the company is Taka 15,000,00,00,000 (Fifteen Thousand Crore) consisting of 1,300,00,00,000 (One Thousand Three Hundred Crore) Preference shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 13,000,00,00,000 and 200,00,00,000 (Two Hundred Crore) Ordinary shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 2,000,00,00,000 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."	"The authorised share capital of the company is Taka 17,000,00,00,000 (Seventeen Thousand Crore) consisting of 1,500,00,00,000 (One Thousand Five Hundred Crore) Preference shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 15,000,00,00,000 and 200,00,00,000 (Two Hundred Crore) Ordinary shares of Taka 10.00 (ten) each amounting to Taka 2,000,00,00,000 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."

All shareholders of Power Grid Bangladesh PLC are requested to attend the Annual General Meeting in person on the specified date and time or to join online through the digital platform.

By the order of the board of directors,

(Md. Jahangir Azad)
Company Secretary

Note:

1) The record date for the meeting is 01 December 2025. Shareholders whose names appear in the Company's Register of Members and in the CDBL list on the record date shall be eligible to attend (physical or digital platform) and participate in the Annual General Meeting.

2) The shareholder of the Company who is eligible to attend (physical or digital platform) and vote at the meeting may appoint a proxy to present or get connected online and vote on his/her behalf. Properly filled and signed proxy form attaching the Revenue Stamp of Tk. 100 must be submitted to the Company's Head Office, 2nd Floor, Avenue-3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212 at least 48 hours before the commencement of the Annual General Meeting.

3) Shareholders who wish to participate through the digital platform are requested to visit the link **https://powergrid29agm.hybridagmbd.net** to attend the Annual General Meeting, cast their votes, and submit questions or comments. (The webpage will be activated 72 hours prior to the commencement of the Annual General Meeting).

4) The Annual Report, including the Directors' Report and the Auditors' Financial Report, will be sent to all shareholders via the e-mail addresses registered with their BO accounts. Additionally, shareholders may visit Power Grid's website at **www.powergrid.gov.bd** to download the Annual Report.

Annexure-A

The dividend paid to the government for share money deposits in the Power Grid PLC. should be considered as a variable factor according to International Accounting Standards (IAS) 32 – Financial Instruments: Presentation. The dividend rate for the government for preference share will be based on a percentage of the total capital, calculated as 25% of the assumed share of net profit after Tax for the preference shareholders.

$$\text{Preference share dividend of Government} = \frac{\text{Preference share capital}}{\text{Ordinary share capital + Preference share capital}} \text{ X net profit after Tax X 25\%}$$



ধারাবাহিক উন্নয়নের পথে ছুটছে বাংলাদেশ,
যার প্রাণ ভোমরা বিদ্যুৎ খাত।

“বিদ্যুতের অপচয় রোধ করি”

আপনি অপচয় না করলে ওই বিদ্যুৎ অন্য কেউ ব্যবহার করতে পারে,
এমনকি তা কারও জীবন বাঁচানোর কাজে লাগতে পারে।

DIRECTOR'S PROFILE





Dr. M. Rezwan Khan

Professor Emeritus, Dept. of EEE,
United International University.

&

Chairman
Power Grid

Professor M. Rezwan Khan, has taken the responsibility of the Chairman of Power Grid on 03 November 2024. He completed his B.Sc. in Electrical and Electronic Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1980 and joined the Dept. of EEE, BUET as a faculty member. He then obtained his M.Sc. and Ph.D. from University College London, UK in 1982 and 1986 respectively. He served BUET till 2005 and joined the United International University (UIU) as the Vice Chancellor. He served as the VC of UIU from 2005 -2017.

Dr. M. Rezwan Khan is presently serving as a Professor Emeritus and the Executive Director of Institute for Advanced Research (IAR) at the United International University (UIU), Bangladesh. IAR provides funds to the faculty members to conduct collaborative research with other institutions at home and abroad. Prof. Khan has been working on renewable energy, energy efficiency and energy harvesting for last 25 years. Since 2003, he has been serving as the Chairman of the Technical Standard Committee of Infrastructure Development Company Limited (IDCOL), the largest financial organization in Bangladesh in Renewable energy sector. Under his technical guidance IDCOL financed more than 5 million solar home systems in Bangladesh, the largest solar home system program in the world. IDCOL presently funds solar irrigation systems, roof top solar for industries and large-scale grid integrated solar PV systems. So far, the renewable energy related R&D is concerned, he has guided a number of nationally and internationally funded projects.

He received the Bangladesh Academy of Sciences Gold Medal in 2005 for his outstanding contribution in the field of science and technology in Bangladesh. Prof. Khan is a senior Member of IEEE and a Distinguished Lecturer of IEEE- IAS. As a Distinguished Lecturer of IEEE, he delivered lectures in USA, Singapore, Malaysia and India and his topic was 'DC Power System: The Future of the Power System'.



Engr. Md. Rezaul Karim

Chairman, Bangladesh Power Development Board &

Director, Power Grid

Engineer Md. Rezaul Karim assumed the role of the 39th chairman of the Bangladesh Power Development Board (BPDB) on September 1, 2024. Before stepping into his new position, he served as BPDB's Member (Distribution).

Md. Rezaul Karim, born on June 7, 1967 in Bogura, completed his Bachelor of Science in Electrical & Electronic Engineering from Khulna University of Engineering and Technology (KUET) in 1989. He began his career at BPDB on August 17, 1991, joining the Khulna Power Station as an Assistant Engineer. Over the years, he held various roles, including Sub-Divisional Engineer, Executive Engineer and Manager (Superintending Engineer) at the power station. In April 2018, he was appointed Deputy Project Director at the Maitry Super Thermal Power Plant. Additionally, he held senior positions at BPDB, such as Additional Chief Engineer and Chief Engineer (Distribution Southern Zone).

Throughout his career, Md. Rezaul Karim participated in training and professional programs across several countries, including the Czech Republic, China, the United Arab Emirates, India, the USA and Australia. He is blessed with a son and a daughter.



Major General S M Zia-Ul-Azim, ndc, afwc, psc

Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board &

Director, Power Grid

Major General S M Zia-Ul-Azim, ndc, afwc, psc was commissioned in the Corps of Electrical and Mechanical Engineers from Bangladesh Military Academy on 21 December 1990. He belongs to 23rd BMA Long Course. He completed B.Sc. in Electrical and Electronics Engineering from BUET in 1997 and completed Masters in Defence Studies, MBA in Finance and M.Sc. Engineering in Electrical Power. He further completed Masters in Security and Development in 2020. He is a graduate of Defence Services Command & Staff College and National Defence College.

In his service career, Major General Zia is equipped with a balanced composition of command, staff and instructional assignments at different capacities in Bangladesh Army. He was Instructor in Electrical and Mechanical Engineering Centre and School (EMEC&S) and School of Infantry & Tactics (SI&T). He was Directing Staff in Armed Forces War Course Wing of National Defence College (NDC). He also served as Commandant in Electrical and Mechanical Engineering Centre and School and Director of Electrical and Mechanical Engineers in Army Headquarters.

Major General Zia has served in different United Nations Peacekeeping Missions. As contingent member, he served in Siearra Leone. As Military observer, he served in Liberia and Syria both for short durations. And as Staff Officer, he served in the Force Headquarters in Mali.

He has attended several training courses at home and abroad. He has travelled different countries of the world such as USA, China, France, Germany, Turkey, Iran, Malaysia, Cambodia, United Arab Emirates, Hong Kong etc. He has also performed Hajj and Umrah.



Md. Younus Mian

Ex. Chief, Industry & Energy Division, Planning Commission &
Director, Power Grid

Md. Younus Mian is a former Additional Secretary to the Government of the People's Republic of Bangladesh and served as Chief of the Industry and Energy Division of the Bangladesh Planning Commission. During his tenure in government service, he also assumed the responsibility of serving as a Director on the Board of Directors of Power Grid Bangladesh PLC — an important role that he continues to uphold even after his recent retirement from public service.

Born in the district of Shariatpur, Md. Younus Mian completed his Secondary and Higher Secondary education in his home district. He obtained his BSc (Honours) and MSc degrees in Statistics from the University of Dhaka. He also earned a Master of Population Sciences degree from the same university.

Throughout his distinguished career, he served in various capacities across different Ministries and Divisions, as well as multiple sectors within the Bangladesh Planning Commission. He participated in numerous long and short-term training programs both at home and abroad, enhancing his expertise in public administration, planning, and sectoral development.



Md. Sobur Hossain

Additional Secretary, Power Division, Ministry of Power, Energy & Mineral Resources &

Director, Power Grid

Md Sobur Hossain is a distinguished public administrator and senior civil servant of the Government of the People's Republic of Bangladesh. He currently serves as the Director of Power Grid Bangladesh PLC, having joined the Board on 09 November 2025, and holds the position of Additional Secretary (Admin) in the Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. With over 26 years of versatile experience in the Bangladesh Civil Service, Mr. Hossain has built a remarkable career defined by integrity, leadership, and a sustained commitment to the nation's administrative and developmental goals.

Born on 16 October 1968 in Bhimpur, Boalmari, Faridpur District, Mr. Hossain completed both his B.Sc. (Honors) and M.Sc. degrees in Geography from the University of Dhaka. His educational background in geography has greatly contributed to his analytical depth, multidimensional understanding and data-driven approach to governance & development planning.

Mr. Hossain began his professional journey as Assistant Commissioner in the Deputy Commissioner's Offices of Pabna and Bagerhat (1999–2002). He also served as Assistant Commissioner (Land) at Chuadanga Sadar Upazila (2002-2004) and Senior Assistant Commissioner (Revenue Deputy Collector) in Bagerhat (2004-2006) where he was actively engaged in land administration, law enforcement, and field-level coordination. He subsequently served as Upazila Nirbahi Officer (UNO) at Sreepur, Magura, and Paikgacha, Khulna (2006–2010), where his administrative leadership contributed significantly to effective local governance and rural development.

From 2011 to 2020, he served as Senior Assistant Secretary and Deputy Secretary in the Ministry of Local Government, Rural Development & Cooperatives, the Ministry of Public Administration, and at the Bangladesh Embassy in Tehran, Iran, where he represented Bangladesh with distinction. His exemplary service led to his promotion as Joint Secretary, serving from 2021 to 2024 in the Ministry of Public Administration, the Ministry of Local Government, Rural Development & Cooperatives, and the National Institute of Local Government (NILG).

In 2024, Mr. Hossain was promoted to Additional Secretary and posted at the Ministry of Labor and Employment, where he played a key role in labor welfare, employment policy formulation and workforce development. Later, he was deployed to the Power Division as Additional Secretary, where he continues to oversee vital administrative and organizational functions, supporting the Division's mission to ensure sustainable power generation, transmission, efficient distribution, and national energy security.

In addition to his governmental responsibilities, Mr. Hossain served as the Chairman of BR POWERGEN Ltd, where he provided strategic guidance and governance leadership in advancing the company as a whole. A visionary and dedicated public servant, Md. Sobur Hossain exemplifies professionalism, integrity and an unwavering commitment to national development, continuing to play a vital role in strengthening Bangladesh's power and energy sector in alignment with the government's long-term development vision.



Dr. Abdul Hasib Chowdhury

Professor, Dept. of EEE & Pro-Vice Chancellor, BUET &
Director, Power Grid

Dr. Abdul Hasib Chowdhury has been actively engaged in teaching and research at the Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) since 1992 and has assumed the responsibilities of Pro-Vice-Chancellor of BUET in September 2024.

Dr. Abdul Hasib Chowdhury has over 25 years of experience in the Power Sector, particularly with Power Grid Operations, Planning and Optimization, Reliability, and Enhancement. He has extensive experience in Power Transmission and Distribution, Power System Stability and Security, Grid Reliability Analysis, System related studies, Development of under-frequency load shedding and islanding scheme for BPS, Review of grid code and other major areas. He has first-hand experience accomplishing important projects, including: "Grid Failure Investigation Project," "Electromagnetic transients and stability studies to identify the root cause of blackout in the Bangladesh power system," "Impact study (of power plants/transmission lines/arc furnaces, etc.) on Bangladesh power system."

He has worked with the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources of GoB and national organizations, including BPDB, Power Grid, DPDC, DESCO, etc. He has worked with international organizations and bodies, including the Asian Institute of Technology (AIT), EU Delegation in Bangladesh, GIZ, GOPA-International Energy Consultants GmbH, Ricardo Energy & Environment, ILO, etc. He was the Director of the Institute of Nuclear Power Engineering (INPE), Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) from September 2020 to February 2023.

Dr. Chowdhury has published more than 80 papers in peer-reviewed international journals and conferences and regularly participates in national and international Workshops/Seminars/Webinars as a resource person.



Dr. Md. Abdur Rouf

Ex. Member (VAT Policy), National Board of Revenue (NBR) &

Director, Power Grid

Dr. Md. Abdur Rouf is a distinguished VAT expert of Bangladesh with nearly 30 years of dedicated experience in VAT administration, covering training and education, research and publications, policy formulation and implementation, reforms and automation, public communication, and professional advisory work. During his tenure in government service, he had the honor of serving as a Director on the Board of Directors of Power Grid Bangladesh PLC—an important responsibility that he continues to uphold even after his recent retirement from public service.

Dr. Rouf has made remarkable contributions through his writings and research. He is the author of a widely read Bangla book Shahaj Bhashai VAT (VAT in Easy Language), a popular reference among VAT and accounting professionals. He is also the co-author of Value Added Tax System of Bangladesh: Act, Rules and Procedures. Additionally, he serves as the Editorial Adviser to 33-Year VAT Judgements, a compilation of 240 VAT-related landmark judgments of the higher courts of Bangladesh. Numerous articles authored by him—primarily on VAT—have been published in professional journals, periodicals, and newspapers both at home and abroad.

Academically, Dr. Rouf holds Bachelor's and Master's degrees in International Relations from the University of Dhaka, an M.Phil. in Public Policy from National University, and a Ph.D. in Value Added Tax (VAT) Policy of Bangladesh from Jahangirnagar University. He has received advanced training from renowned international institutions across Thailand, Malaysia, China, Vietnam, Singapore, the Philippines, Australia, Uganda, France, the United Kingdom, Canada, Mexico, the Netherlands, and several other countries.

Dr. Rouf is the owner of the VAT-focused website www.vatbd.com and the YouTube channel VAT with Dr. Rouf, both of which provide free educational content on various aspects of VAT. He also responds to VAT-related queries sent to him via email at roufvat@gmail.com.

He is the Founder Chairman of the Bangladesh VAT Professionals Forum (VAT Forum), a prominent platform with over 1,300 VAT professionals as members. He also serves as the Chairman of the International VAT Training Institute, the only VAT institute in Bangladesh affiliated with the Bangladesh Technical Education Board (BTEB), offering a comprehensive 360-hour Practical VAT Management Program. Dr. Rouf is associated with several national and international professional bodies.

He continues to work toward building a business-friendly, revenue-friendly, investment-friendly, and ultimately people-friendly VAT system in Bangladesh. Dr. Rouf is married and blessed with two sons and a daughter.



Md. Mizanur Rahman

Ex. Member, BERC and Ex-Chief Engineer, BPDB &
Independent Director, Power Grid

Md. Mizanur Rahman was Member of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) from February 2017 to February 2020 and then he started his carrier as 'Freelance Consultant' in the energy and power sector. Prior to joining the Commission, he was Chief Engineer of Bangladesh Power Development Board (BPDB).

Mr. Mizanur Rahman graduated in 1981 from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET). He did his post-graduation (M.Sc. Engineering in EEE) in 1993 from the same university. He has two publications in international journal on 'Power Flow Solution' and 'Transient Response Study'. Mr. Rahman joined Bangladesh Power Development Board (BPDB) in 1981. He worked in Design, IT, Renewable Energy and Planning department of BPDB in various capacities. He also served in 'Power Cell' – a technical arm of Power Division - for 5 years and worked on policy issues, sector reform and enhancement of private participation in power generation.

He has a long experience on generation expansion planning, transmission network expansion planning, primary fuel supply analysis, private power development, tariff analysis and sector regulations. He was involved in preparation of PSMP 2006, PSMP 2010 and PSMP 2016. Mr. Rahman was a member of Joint Technical Team (JTT) for regional inter-connection and power trade. During his tenure in the Commission, he led in reforming 'Licensing Procedures', 'Electricity Tariff' and 'Billing Procedures' for retail electricity customers. He played an integral role in the finalization of 'Electricity Grid Code Regulation' in Bangladesh.



Riaz A. Choudhury

Ex-Country Head of Corporate, Wholesale Banking, HSBC, Bangladesh &

Independent Director, Power Grid

Riaz A. Choudhury has over 28 years of extensive experience in the financial sector with a career spanning primarily with HSBC – a global giant in banking and financial services and few years with IPDC Finance in Bangladesh. Riaz holds bachelor's and master's degrees in finance and MBA in International Business and participated in key management development programs organized by HSBC and top international institutions i.e., INSEAD, Indian Institute of Management (IIM), London Business School (LBS), PwC, etc.

During his long experience (24 years) with HSBC Bangladesh, Riaz played an active role to grow its business, network and enhance brand presence. He has expertise in corporate finance, investment, business development, and successfully led Commercial Banking operation managing local, multinational, and government-owned entities. Riaz took early retirement from his role as Country Head of Corporate Banking at HSBC Bangladesh in October 2024 to pursue his own business ventures.

Beyond his professional achievements, he is committed to social and benevolent activities. Riaz is an independent director of Power Grid Bangladesh PLC, a government-owned company solely responsible for transmission of electricity throughout the country. He is also an Independent Director of Midland Bank Plc, a private commercial bank in Bangladesh offering retail, corporate, Small & Medium enterprise (SME) and digital banking services. Riaz loves cricket and travelling.



Abdur Rashid Khan

Managing Director, Power Grid Bangladesh PLC &
Ex-Officio Director, Power Grid

Engr. Abdur Rashid Khan, currently serving as the Managing Director of Power Grid Bangladesh PLC, was born in 1967 in a respected Muslim family in Dhaka. He assumed the responsibilities of Managing Director on 24 May 2025. With a distinguished career spanning approximately 32 years in the power sector, he has earned recognition for his technical expertise, leadership, and contributions to the development of Bangladesh's national power transmission network.

Mr. Khan obtained his B.Sc. in Electrical and Electronic Engineering (EEE) from the Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1992. Prior to that, he completed his HSC from Dhaka College in 1985 and SSC from Motijheel Government Boys' High School in 1983.

He began his professional journey in August 1994 as an Assistant Engineer at the Bangladesh Power Development Board (BPDB). He served in a wide range of positions throughout his long and distinguished career. His early career included postings at the Load Dispatch Centre, where he worked for three years, followed by three more years at Design and Inspection-2 of BPDB. In that role, he contributed significantly to the design of numerous 132 kV and 230 kV grid substations, including several new development projects.

After the formation of Power Grid Company of Bangladesh (now Power Grid Bangladesh PLC), he joined the company on 07 June 2000. He served in a range of important roles including Sub-Divisional Engineer, Executive Engineer, and Superintending Engineer across Transmission Line Design, Planning, MIS, and Contract wings until February 2020. In the Design & Quality Control wing, he was responsible for the design of 400 kV, 230 kV, and 132 kV substations and transmission lines, playing a central role in new infrastructure development.

He later held several senior positions, including Chief Engineer (Planning & Design) and Project Director (CE) of the Enhancement & Strengthening of Power Network in Eastern Region (ESPNER) Project. Before becoming Managing Director, he was serving as Executive Director (Planning & Development) and Managing Director (Additional Charge).

Throughout his extensive service career, Mr. Khan has participated in numerous training programs both at home and abroad. He has travelled to many countries as part of official delegations for training, equipment and material inspections, and assessments of manufacturing processes.

He is a Life Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB) and a Life Member of BUET Alumni. Mr. Khan is married and blessed with one son and one daughter.



Md. Hasibul Mahmud

Deputy Secretary, Power Division, Ministry of Power, Energy & Mineral Resources &

Director, Power Grid

Md. Hasibul Mahmud is a senior civil servant of the Government of Bangladesh and currently serving as Deputy Secretary, Power Division, with over 20 years of professional experience in engineering, procurement, planning, and public sector management. A member of the 27th Bangladesh Civil Service (Railway Engineering) cadre, he has held key positions across Bangladesh Railway including Director (Procurement), Deputy Director (Procurement), and senior planning officer at Railbhaban.

Mr. Mahmud is a Mechanical Engineering graduate from BUET and holds two postgraduate degrees: an MSc in International Business Economics from the University of East Anglia, UK, and a Masters in Procurement & Supply Management from BRAC University. He is a MCIPS-qualified professional and a member of both the Chartered Institute of Procurement & Supply (CIPS), UK, and the Institution of Engineers, Bangladesh (FIEB).

Renowned for his expertise in public procurement, contract management, and international best practices, he has received advanced professional training from the International Training Centre, ILO (Italy) on ADB's procurement.

Board of Directors **(2024-2025)**



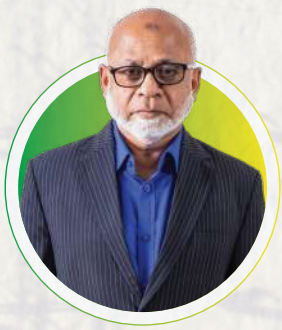
Md. Habibur Rahman, BPAA
Ex. Chairman



Dr. M. Rezwan Khan
Chairman



Engr. Md. Mahbubur Rahman
Ex. Director



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



A.K.M.A Hamid
Ex. Director



Dr. Shahjahan Mahmood
Ex. Independent Director



Barrister Sajed Ahammad Sami
Ex. Independent Director



Dr. Mahfuzul Hoque
Ex. Director



Faiyez Ahmed
Ex. Director



Dr. Syed Masum Ahmed Choudhury, NDC
Ex. Director



Ajay Kumar Chakrobarty
Ex. Director



Dilara Begum
Ex. Director



Md. Moniruzzaman
Ex-Independent Director



A.K.M Gause Mohiuddin Ahmed
Ex. Managing Director



Md. Rezanur Rahman
Ex- Director



Tahmina Begum
Ex- Director



Md. Monjur Alam
Ex-Independent Director



Nur Ahmed
Ex. Director



Md. Jahidul Islam
Ex. Director



Engr. Md. Rezaul Karim
Director



Major General S M Zia-Ul-Azim, ndc, afwc, psc
Director



Md. Younus Mian
Director



Riaz A. Choudhury
Independent Director



Dr. Abdul Hasib Chowdhury
Director



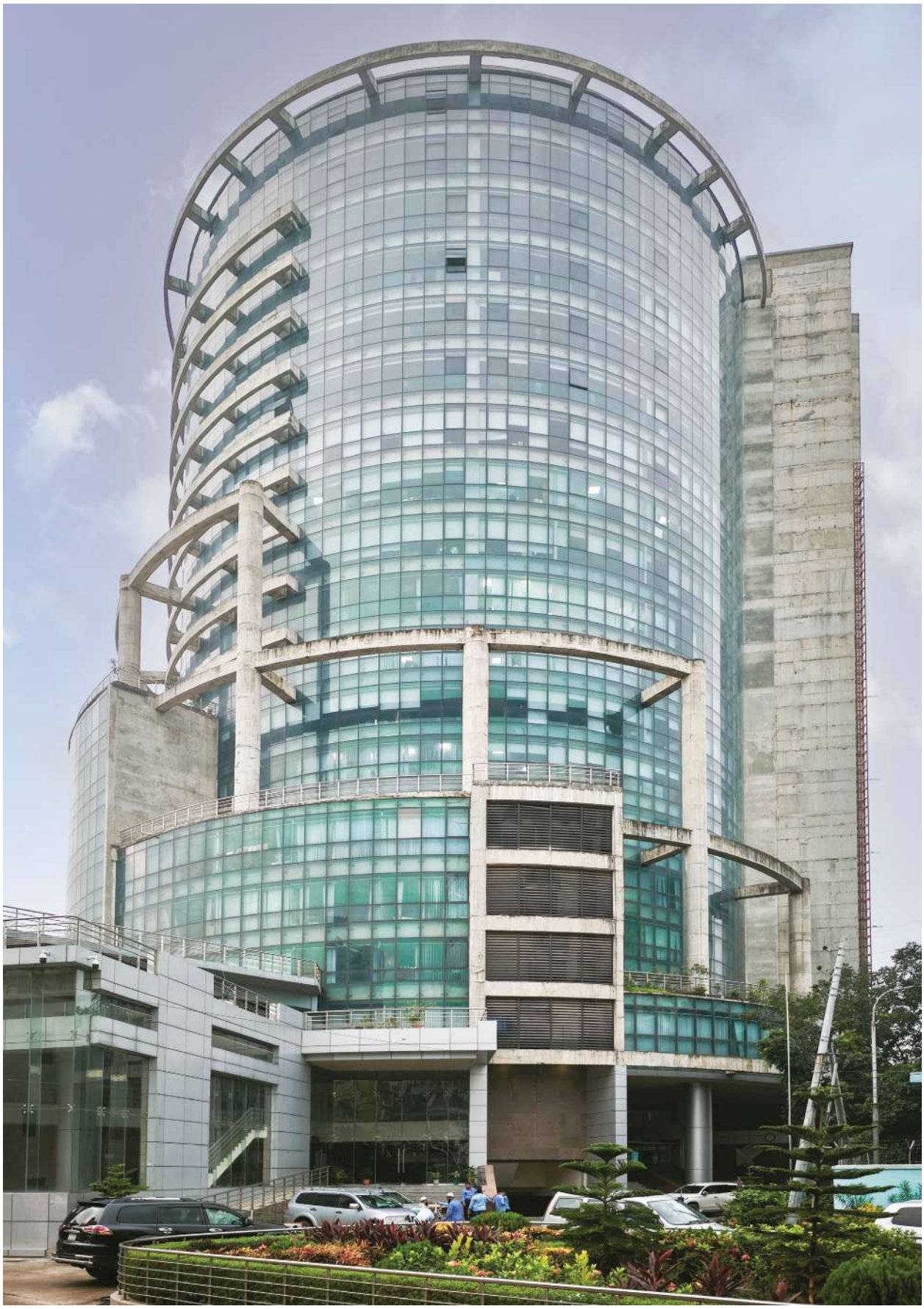
Dr. Md. Abdur Rouf
Director



Md. Mizanur Rahman
Independent Director



Abdur Rashid Khan
Managing Director



পাওয়ার গ্রিডের প্রধান কার্যালয়

The Board Committees

Audit Committee

Name	Position	Status
Riaz A. Choudhury	Independent Director	Convener
Dr. Md. Abdur Rouf	Director	Member
Md. Mizanur Rahman	Independent Director	Member
Md. Hasibul Mahmud	Director	Member

Nomination & Remuneration Committee

Name	Position	Status
Md. Mizanur Rahman	Independent Director	Convener
Md. Younus Mian	Director	Member
Riaz A. Choudhury	Independent Director	Member
Md. Hasibul Mahmud	Director	Member

Administrative Affairs Committee

Name	Position	Status
Md. Sobur Hossain	Director	Convener
Md. Rezaul Karim	Director	Member
Md. Younus Mian	Director	Member
Abdur Rashid Khan	Managing Director	Member

Legal Affairs Committee

Name	Position	Status
		Convener
Md. Mizanur Rahman	Independent Director	Member
Md. Hasibul Mahmud	Director	Member
Abdur Rashid Khan	Managing Director	Member

Procurement Board Committee

Name	Position	Status
Dr. Abdul Hasib Chowdhury	Director	Convener
Md. Rezaul Karim	Director	Member
Dr. Md. Abdur Rouf	Director	Member
Abdur Rashid Khan	Managing Director	Member

OPGW Related Committee

Name	Position	Status
Dr. Abdul Hasib Chowdhury	Director	Convener
Md. Mizanur Rahman	Independent Director	Member
Riaz A. Choudhury	Independent Director	Member
Abdur Rashid Khan	Managing Director	Member

Key Persons **of the Company**



Abdur Rashid Khan
Managing Director



Md. Abdul Monayem Chowdhury
Executive Director (O&M)



Md. Muniruzzaman
Executive Director (Finance)
Executive Director (HRM), (A/C)



Md. Abul Kashem
Executive Director (P&D)



Md. Farid Ahmmed PEng.
Chief Engineer & PD
Chief Engineer (Project Monitoring)



Sardar Mohammad Zafrul Hasan
Chief Engineer (P&D)



Md. Shahadat Hossain
Chief Engineer & PD



Md. Belayet Hossain
General Manager (Finance)



Mohammad Ataul Karim
General Manager (P&A)



Mohammed Faizul Kabir
Chief Engineer & PD



Md. Alamgir Hossain
Chief Engineer (PD), (A/C)



Md. Delowar Hossain
Chief Engineer (PD), (A/C)



Syed Ebadullah Haidar Ali
Chief Engineer (Transmission-2), (A/C)
Chief Engineer (OFC), (A/C)



Mir Mothaher Hossain
Chief Engineer (PD), (A/C)
Chief Engineer (Transmission-1), (A/C)



Md. Masudul Islam
Chief Engineer (PD), (A/C)



Md. Monzurul Islam
Chief Engineer (System Operation), (A/C)



Md. Yeakub Ali
Deputy General Manager (Audit)



Md. Jahangir Azad
Company Secretary

Transmission Sector **at a glance**

Corporate Office
Grid Bhaban,
Avenue-3, Jahurul
Islam City, Aftabnagar,
Badda, Dhaka-1212.

Business
Transmission
of Power

Year of Incorporation & Registration Number
1996 [C-31820(941)/96]

Authorized Capital in Taka
15,000 Crore

Status
Public Limited
Company

Paid up Capital in Taka as on 30.06.2025
11,060.32 Crore
(Ordinary share capital of Tk. 913.81 crore and Preference share capital of Tk. 10,146.51 crore)





Turnover in Taka of 2024-2025

3099.79 Crore

Substations as on 30.06.2025 (Including other entities)

HVDC – One Station (2x500 Megawatt back-to-back station)
400/230 kV – 11 Nos. (13,870 MVA)
400/132 kV – 04 Nos. (3,940 MVA)
230/132 kV – 34 Nos. (20,725 MVA)
230/33 kV – 06 Nos. (1,530 MVA)
132/33 kV – 186 Nos. (37,733 MVA)

Net loss before tax in Taka of 2024-2025

247.09 Crore

Manpower as on 30.06.2025

3,871 persons

Transmission Line as on 30.06.2025 (Including other entities)

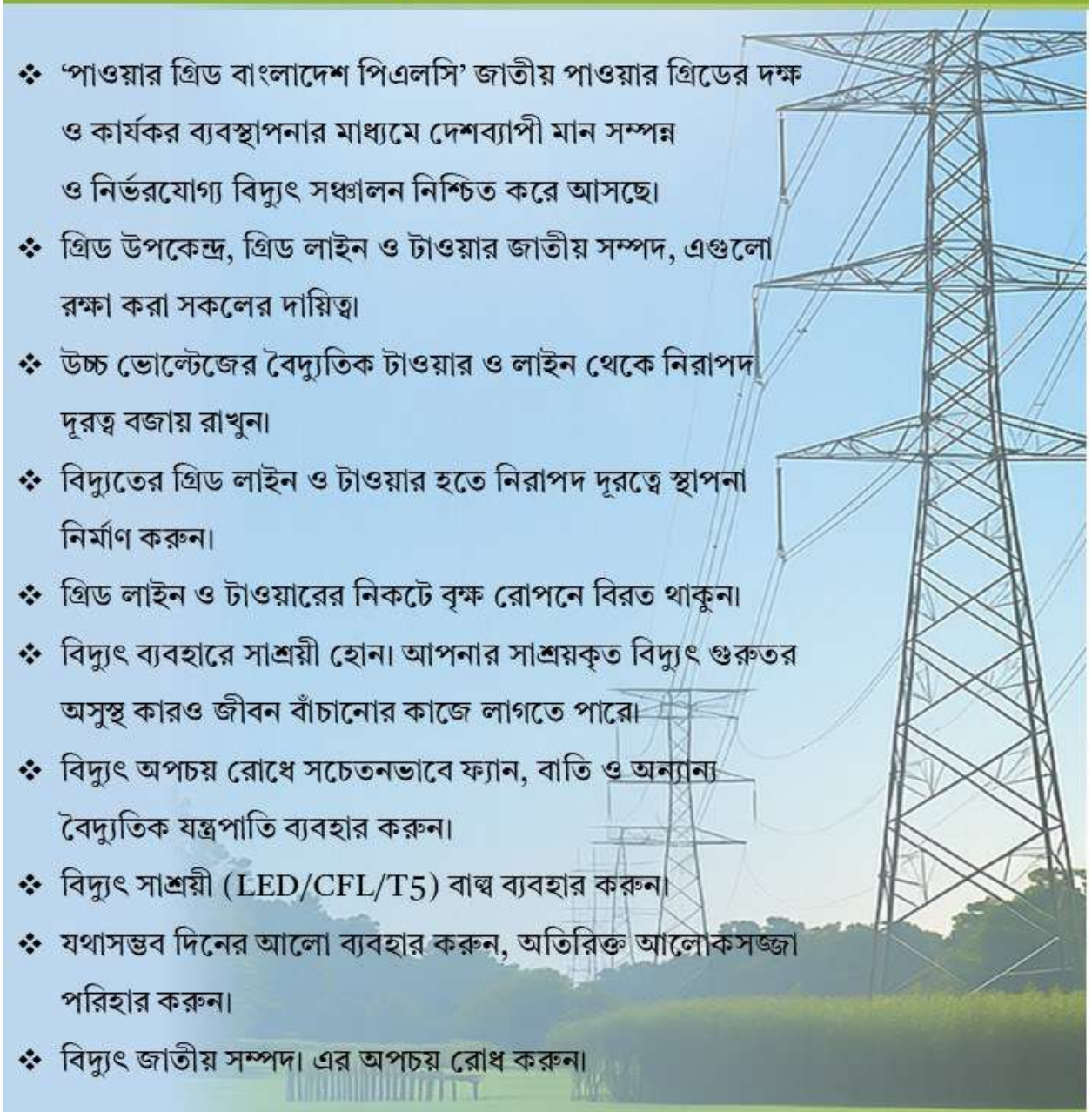
400 kV – 3,115 circuit km
230 kV – 4,752 circuit km
132 kV – 9,366 circuit km

Listed with DSE/CSE

09 October 2006



দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে
সবার নিকট বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য
নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন করা আমাদের লক্ষ্য



- ‘পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি’ জাতীয় পাওয়ার গ্রিডের দক্ষ ও কার্যকর ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশব্যাপী মান সম্পন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন নিশ্চিত করে আসছে।
- গ্রিড উপকেন্দ্র, গ্রিড লাইন ও টাওয়ার জাতীয় সম্পদ, এগুলো রক্ষা করা সকলের দায়িত্ব।
- উচ্চ ভোল্টেজের বৈদ্যুতিক টাওয়ার ও লাইন থেকে নিরাপদ দূরত্ব বজায় রাখুন।
- বিদ্যুতের গ্রিড লাইন ও টাওয়ার হতে নিরাপদ দূরত্বে স্থাপনা নির্মাণ করুন।
- গ্রিড লাইন ও টাওয়ারের নিকটে বৃক্ষ রোপনে বিরত থাকুন।
- বিদ্যুৎ ব্যবহারে সাশ্রয়ী হোন। আপনার সাশ্রয়কৃত বিদ্যুৎ গুরুতর অসুস্থ কারও জীবন বাঁচানোর কাজে লাগতে পারে।
- বিদ্যুৎ অপচয় রোধে সচেতনভাবে ফ্যান, বাতি ও অন্যান্য বৈদ্যুতিক যন্ত্রপাতি ব্যবহার করুন।
- বিদ্যুৎ সাশ্রয়ী (LED/CFL/T5) বাল্ব ব্যবহার করুন।
- যথাসম্ভব দিনের আলো ব্যবহার করুন, অতিরিক্ত আলোকসজ্জা পরিহার করুন।
- বিদ্যুৎ জাতীয় সম্পদ। এর অপচয় রোধ করুন।

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি
POWER GRID BANGLADESH PLC
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)
Grid Bhaban, Avenue-3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212 Web: www.powergrid.gov.bd

FINANCIAL & OPERATIONAL HIGHLIGHTS



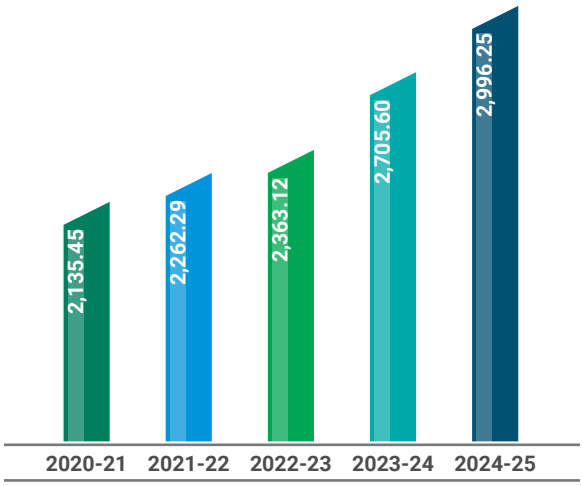
Five-Year Review of
Power Grid Bangladesh PLC

Figure in Crore

Particulars	Unit	2024-25	2023-24	2022-23	2021-22	2020-21
Key financial figures						
Paid up Capital (Ordinary Shares)	BDT	913.81	913.81	712.73	712.73	712.73
Paid up Capital (Preference Shares)	BDT	10,146.51	10,146.51	-	-	-
Gross Fixed Asset	BDT	40,284.21	32,595.47	29,485.89	24,572.85	22,241.19
Transmission Charge	BDT	2,996.25	2,705.60	2,363.12	2,262.29	2,135.45
Profit/(Loss) before Tax	BDT	(247.09)	(648.68)	(775.46)	133.58	426.88
Profit/(Loss) after Tax	BDT	(210.62)	(610.91)	(720.28)	121.24	320.08
Total Current Assets	BDT	8,985.50	9,158.97	7,114.27	6,060.94	5,841.75
Total Current Liabilities	BDT	7,262.84	6,006.88	2,512.62	1,888.95	1,841.27
Financial Ratios & others						
Return on Property, Plant & Equipment	%	5.87	5.86	6.09	7.69	6.15
Debt Service Coverage Ratio	times	1.45	1.64	0.95	1.42	1.45
Debt Equity Ratio	ratio	83:17	82:18	78:22	77:23	74:26
Accounts Receivable to Sales	months	4.32	4.80	5.12	4.37	3.89
Current Ratio	ratio	1.24	1.52	2.83	3.21	3.17
Quick Ratio	ratio	1.11	1.39	2.57	2.98	3.02
Operating Expenses to Revenue	%	63.02	64.50	64.91	56.07	64.46
No of Ordinary Shares Outstanding (in crore)	Number	91.38	91.38	71.27	71.27	71.27
No of Non-cumulative Irredemable Preference Shares Outstanding (in crore)	Number	1,014.65	1,014.65	-	-	-
Dividend Per Share (Cash)	%	0	0	10	10	20
Net Operating Cash Flow Per Share	BDT	16.49	12.86	12.32	8.99	10.67
Net Assets Value Per Share	BDT	139.29	123.75	116.14	103.89	94.71
Basic Earnings per Share	BDT	(2.30)	(6.69)	(7.88)	1.33	3.50

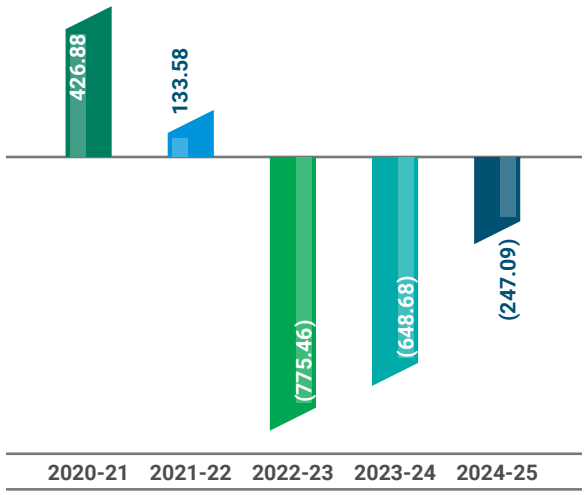
Transmission Charge BDT

Figure in crore



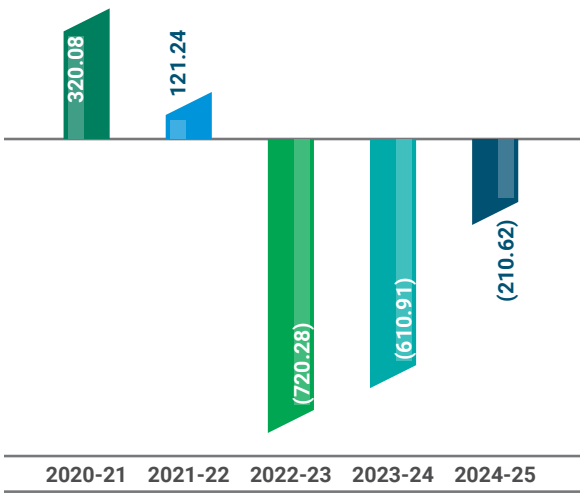
Profit/(Loss) before Tax BDT

Figure in crore



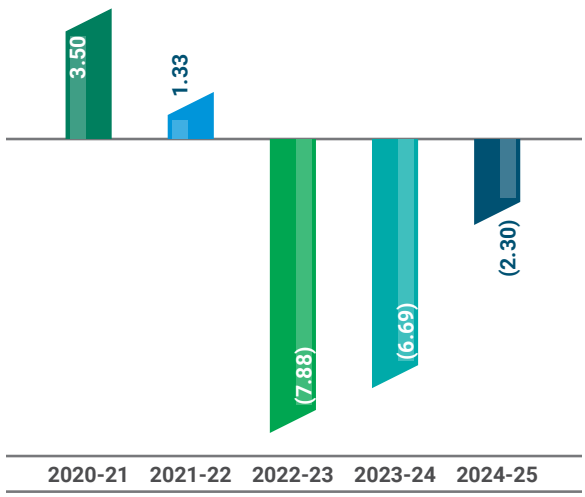
Profit/(Loss) after Tax BDT

Figure in crore



Basic Earnings per Share BDT

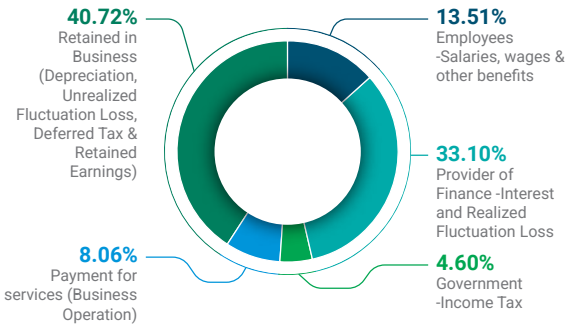
Figure in crore



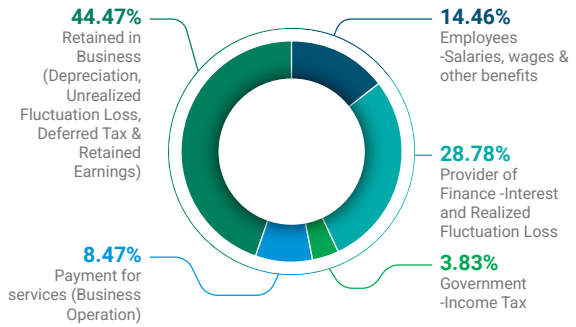
Value Added **Statement**

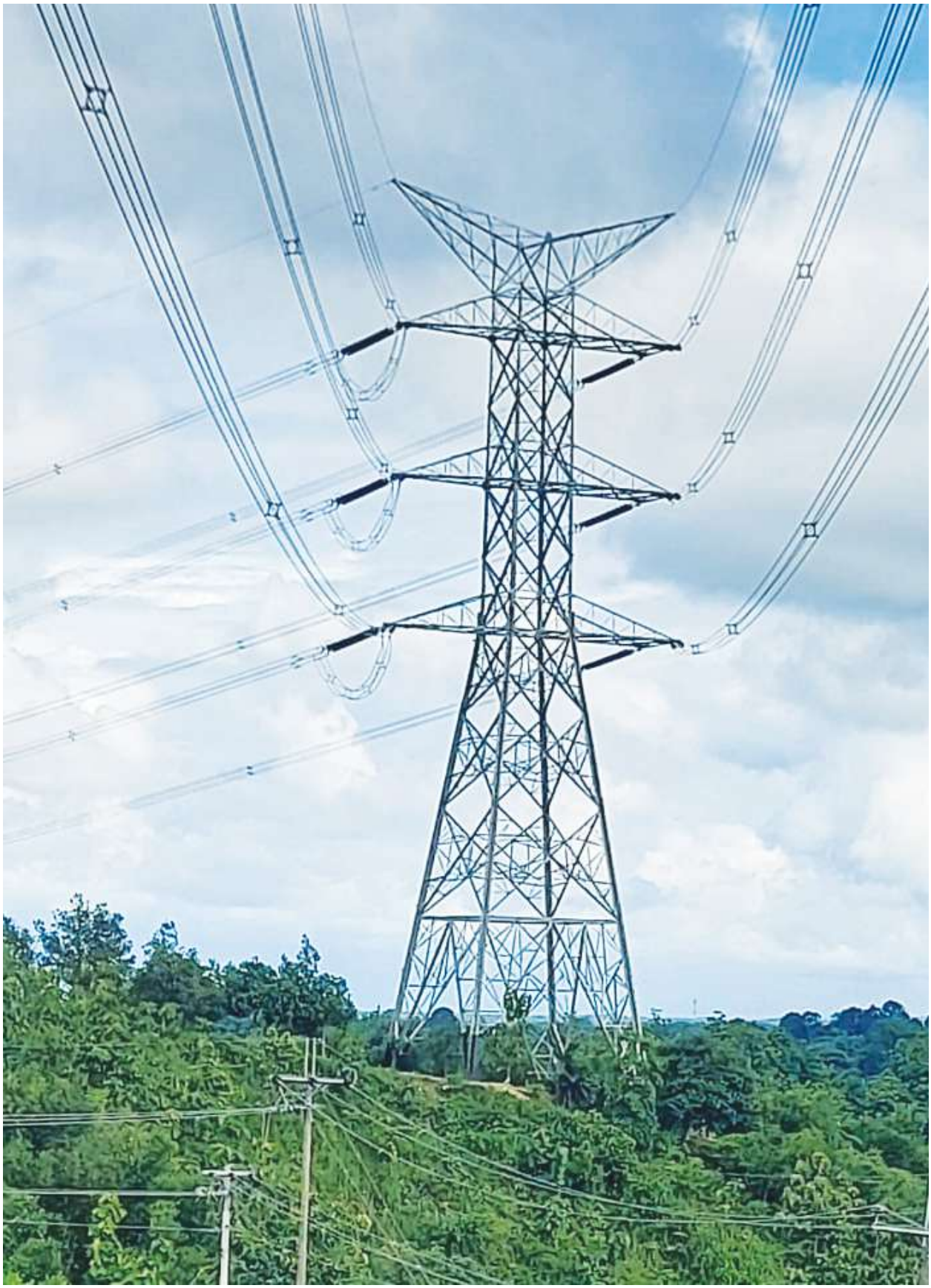
	2024-25 BDT	%	2023-24 BDT	%
Value Added from:				
Revenue	30,997,939,591	91.89%	27,857,727,134	93.90%
Finance Income	1,739,781,788	5.16%	1,062,075,606	3.58%
Other Income	996,395,317	2.95%	747,670,103	2.52%
Total Value Added	**33,734,116,696**	**100.00%**	**29,667,472,843**	**100.00%**
Value Distributed to:				
Employees -Salaries, wages & other benefits	4,557,570,295	13.51%	4,289,409,643	14.46%
Provider of Finance -Interest and Realized Fluctuation Loss	11,167,676,819	33.10%	8,539,171,732	28.78%
Government -Income Tax	1,553,291,861	4.60%	1,135,129,151	3.83%
Payment for services (Business Operation)	2,717,486,630	8.06%	2,511,691,869	8.47%
Retained in Business (Depreciation, Unrealized Fluctuation Loss, Deferred Tax & Retained Earnings)	13,738,091,092	40.72%	13,192,070,448	44.47%
Total Value Distributed	**33,734,116,696**	**100.00%**	**29,667,472,843**	**100.00%**

Value Added Statement 2024-25



Value Added Statement 2023-24





Highlights

Transmission Lines

(Including other entities)

2024-2025

17,233

Circuit Kilometres

2023-2024

15,624

Circuit Kilometres

Grid Substations

(Including other entities)

2024-2025

241

Nos.

2023-2024

221

Nos.

Net Power Transmission

2024-2025

95,949

Million-kilowatt hours

2023-2024

89,996

Million-kilowatt hours



Sub-Station Capacity

(Power Grid only)

2024-2025

77,798

MVA

2023-2024

66,869

MVA

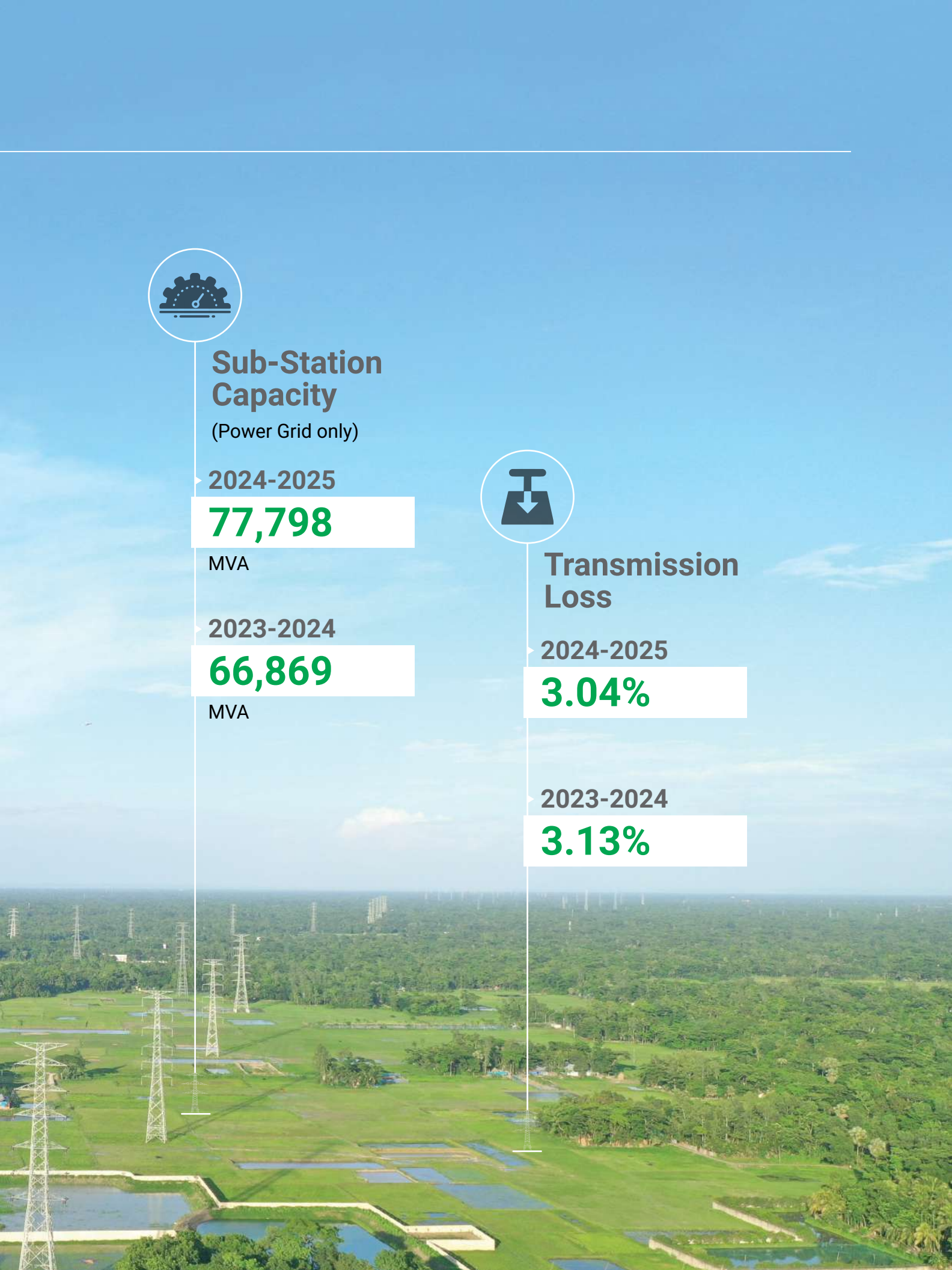
Transmission Loss

2024-2025

3.04%

2023-2024

3.13%



বাৎসরিক রক্ষণাবেক্ষণ কাজ



পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন



পরিচালক পর্ষদের
প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আস্‌সালামু আলাইকুম!

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি (পাওয়ার গ্রিড) এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে স্বাগত ও আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

পাওয়ার গ্রিড দেশের বিদ্যুৎ সঞ্চালনের অপরিহার্য পরিকাঠামো হিসেবে সারাদেশে বিস্তৃত সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে হাইভোল্টেজ বিদ্যুতের নিরবচ্ছিন্ন ও স্থিতিশীল সরবরাহ নিশ্চিত করছে। এটি সারাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্বে নিয়োজিত একমাত্র প্রতিষ্ঠান। দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে সবার নিকট মানসম্পন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য নির্ভরযোগ্য সঞ্চালন ব্যবস্থা গড়ে তোলার রূপকল্প নিয়ে পাওয়ার গ্রিড প্রতিষ্ঠিত হওয়ার পর থেকে প্রতিষ্ঠানটি প্রতিনিয়ত বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের পরিবর্ধন করে যাচ্ছে। কোম্পানির মূল লক্ষ্য হচ্ছে- ন্যাশনাল গ্রিডকে ক্রমোন্নয়নের মাধ্যমে আরও দক্ষ ও কার্যকর করে গড়ে তোলা। এ লক্ষ্যে পাওয়ার গ্রিড প্রয়োজনীয় পরিকল্পনা প্রণয়ন, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই, অনুসন্ধান, গবেষণা, প্রকৌশল ডিজাইন প্রস্তুতের মাধ্যমে সঞ্চালন লাইন এবং গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ করে যাচ্ছে। একইসঙ্গে সঞ্চালন লাইন, গ্রিড উপকেন্দ্র, লোড ডিসপ্যাচ সেন্টার ও যোগাযোগ সুবিধাসমূহ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ করাও এর লক্ষ্য। নির্ধারিত লক্ষ্য অর্জনে পাওয়ার গ্রিড অবিচল। এই কোম্পানি কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্টের আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মানের সর্বশেষ ভার্সন ISO 9001:2015 সনদধারী প্রতিষ্ঠান। এছাড়াও কর্মক্ষেত্রে পেশাগত নিরাপত্তা ব্যবস্থাপনা বিষয়ক আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মান ISO 45001:2018 অর্জন করেছে পাওয়ার গ্রিড। এ কোম্পানি 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 পাওয়ার গ্রিড এর মেমোরেন্ডাম-এ উল্লেখ রয়েছে।

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

পাওয়ার গ্রিডের ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর পরিচালকগণের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হচ্ছে-

কোম্পানির মানব সম্পদ ও কারিগরি কাঠামো

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি এর দক্ষ ও অভিজ্ঞ কর্মীগণ পুরো সিস্টেমের সুষ্ঠু পরিচালন, ব্যবস্থাপনা ও সংরক্ষণের কাজে নিয়োজিত। বর্তমানে সারাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৩,১১৫ সার্কিট কিলোমিটার, ২৩০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৪,৭৫২ সার্কিট কিলোমিটার এবং ১৩২ কেভি ক্ষমতাসম্পন ৯,৩৬৬ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন রয়েছে। সেই সঙ্গে স্থাপিত ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি এইচভিডিসি ব্যাক-টু-ব্যাক স্টেশনের দুটি ব্লক এর মাধ্যমে ভারত হতে প্রতিদিন ১,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা হচ্ছে।

এছাড়াও ১১টি ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, চারটি ৪০০/১৩২কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, ৩৪টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, ছয়টি ২৩০/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৮৬টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র রয়েছে (পাওয়ার গ্রিড ও অন্যান্য কোম্পানিসহ)। সংস্থাটি আলোচ্য ২০২৪-২৫ অর্থবছরে অবকাঠামোগুলো দক্ষতার সাথে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ করেছে। দেশজুড়ে সঞ্চালন ব্যবস্থা সমৃদ্ধ করার পাশাপাশি বিদ্যুৎ আমদানি-রপ্তানির জন্য ভারতের সঙ্গে দুইটি আন্তঃদেশীয় বিদ্যুতের গ্রিড সিস্টেম গড়ে তোলা হয়েছে। ভারত হতে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারা হয়ে প্রতিদিন ১,০০০ মেগাওয়াট এবং কুমিল্লা হয়ে ১৬০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি চলমান রয়েছে। এছাড়াও আদানী বিদ্যুৎ কেন্দ্র সরাসরি বাংলাদেশ গ্রিডে যুক্ত করে রহনপুর হয়ে কমবেশি ১৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা হচ্ছে। স্থানীয়ভাবে

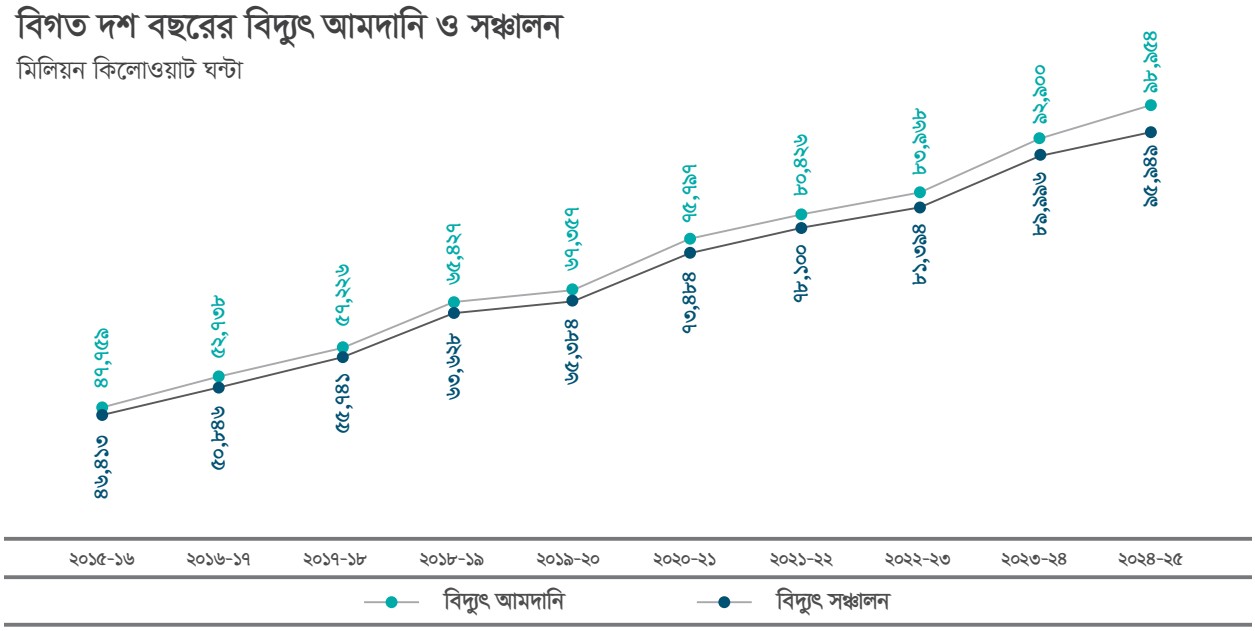
বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির পাশাপাশি আমদানি চলমান থাকায় দেশে বিদ্যুৎ ঘাটতি না থাকলেও কোন কোন স্থানে কিছুটা বিতরণ সীমাবদ্ধতা ছাড়াও সঞ্চালন সীমাবদ্ধতা রয়েছে, যা দূর করতে বিভিন্ন প্রকল্পের অধীনে পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ ধারাবাহিক উন্নয়নমূলক কাজ করে যাচ্ছে।

দক্ষ ও কার্যকর মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা এবং প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্য অর্জন করছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছর শেষে পাওয়ার গ্রিডে মোট ৩,৮৭১ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে সংস্থাটি ৫৬৫ জন নতুন কর্মী নিয়োগ দিয়েছে।

কর্মযজ্ঞ পরিচালনা

বর্তমানে Power System Master Plan-2016 (PSMP-2016) এবং IEPMP 2023 এর আলোকে পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ শক্তিশালী গ্রিড নেটওয়ার্ক গড়ে তোলার কাজ জোরদার করেছে। এ লক্ষ্যে ১৩২কেভি, ২৩০কেভি, ৪০০কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজ দ্রুতগতিতে বাস্তবায়ন করতে জিওবি, নিজস্ব এবং বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগি সংস্থার অর্থে প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। বিগত অর্থবছরে পাওয়ার গ্রিড ১,৫২৪.৫৭২ সাঃ কিঃ মিঃ সঞ্চালন লাইন, ১৯টি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং ১৪টি উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন এর মাধ্যমে ৮,৯৫৪ এমভিএ সক্ষমতা বৃদ্ধি করেছে। বিগত ১০ বছরে উল্লেখযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বেড়েছে। উৎপাদিত বিদ্যুৎ এবং ভবিষ্যতে উৎপাদিতব্য অধিকতর বিদ্যুৎ সঞ্চালন করতে পাওয়ার গ্রিড টেকসই উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। আলোচ্য ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ৯৫,৯৪৯ মিলিয়ন কিলোওয়াট ঘন্টা বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামোর মাধ্যমে বিতরণ প্রতিষ্ঠানগুলোর নিকট পৌঁছে দেওয়া হয়েছে, যার পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা প্রায় ৬.৭৪ শতাংশ বেশি। উৎপাদন সক্ষমতা বৃদ্ধির সঙ্গে সামঞ্জস্যতা রেখে এবং সঞ্চালন অবকাঠামো বৃদ্ধির ফলে আগামী বছরগুলোতে উচ্চ ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সঞ্চালন আরো বৃদ্ধি পাবে। পূর্বের অর্থবছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে ৪০০ কেভি সঞ্চালন অবকাঠামো ২৪.৭৪ শতাংশ বাড়ানো হয়েছে।

উৎপাদন ব্যবস্থা ও পাওয়ার গ্রিডের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের উন্নয়নের মাধ্যমে ২০১৫-২০১৬ অর্থবছর হতে ২০২৪-২৫ পর্যন্ত ১০ বছরের বিদ্যুৎ আমদানি এবং সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের সারণিতে দেখানো হলো:



সারণি-১ঃ বিগত দশ বছরের বিদ্যুৎ আমদানি এবং সঞ্চালন।

রক্ষণাবেক্ষণ

বিগত ২০২৪-২৫ অর্থবছরেও 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 ছোটখাটো সমস্যাগুলো মোকাবেলা

করে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সচল রাখা সম্ভব হয়েছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা (availibility) ছিল ৯৯.৯৮ শতাংশ এবং গ্রিড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৮ শতাংশ। বিগত অর্থবছরে বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস হয়েছে ৩.০৪ শতাংশ।

২০১৫-২০১৬ হতে ২০২৪-২৫ পর্যন্ত সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের সারণিতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	
		সঞ্চালন লাইন	গ্রিড উপকেন্দ্র
১	২০১৫-২০১৬	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৯%
২	২০১৬-২০১৭	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৮%
৩	২০১৭-২০১৮	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৪	২০১৮-২০১৯	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৫	২০১৯-২০২০	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৬	২০২০-২০২১	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৭	২০২১-২০২২	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৬%
৮	২০২২-২০২৩	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৮%
৯	২০২৩-২০২৪	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৮%
১০	২০২৪-২০২৫	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৮%

সারণি-২: বিগত ১০ বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা।

২০১৫-২০১৬ অর্থবছর হতে আলোচ্য ২০২৪-২৫ অর্থবছরের সঞ্চালন লস এর পরিসংখ্যান নিম্নের সারণিতে উল্লেখ করা হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	অর্থবছর	শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
১	২০১৫-২০১৬	২.৮৬
২	২০১৬-২০১৭	২.৬৭
৩	২০১৭-২০১৮	২.৬০
৪	২০১৮-২০১৯	২.৭৫
৫	২০১৯-২০২০	২.৯৩
৬	২০২০-২০২১	৩.০৫
৭	২০২১-২০২২	২.৮৯
৮	২০২২-২০২৩	৩.০৭
৯	২০২৩-২০২৪	৩.১৩
১০	২০২৪-২০২৫	৩.০৪

সারণি-৩: বিগত ১০ বছরের সঞ্চালন 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। Power System Master Plan-2016 এবং IEPMP 2023 অনুসারে বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০৩০ খ্রিস্টাব্দে ৪০,০০০ মেঃওঃ এবং ২০৪১ খ্রিস্টাব্দে ৬০,০০০ মেঃওঃ করার লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা আছে। বিগত বছরগুলোতে এ খাতে ব্যাপক সফলতা অর্জন সম্ভব হয়েছে, যা নিম্নরূপ:

বিদ্যুৎ উপ-খাত		সাল		বৃদ্ধি	শতকরা হার (%)
		২০১৪	২০২৫		
সঞ্চালন	লাইন (সার্কিট কি.মি.)	৯,৫৩৬	১৭,২১৩	৭,৬৭৭	৮০.৫০
	উপকেন্দ্রের ক্ষমতা (এমভিএ)	২৩,০০০	৭৭,২৭৭	৫৪,২৭৭	২৩৫.৯৮
উৎপাদন ও বিতরণ	বিদ্যুৎ উৎপাদনে স্থাপিত ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	১১,২৬৫	৩১,৫০৫	২০,২৪০	১৭৯.৬৭
	জনপ্রতি বিদ্যুৎ উৎপাদন (কিলোওয়াট ঘণ্টা)	৩৪৮	৬৪০	২৯২	৮৩.৯১
	বিদ্যুৎ সুবিধাপ্রাপ্ত জনগোষ্ঠী (%)	৬৮	১০০	৩২	৪৭.০৬

বিদ্যুৎ খাতে সরকারের উন্নয়ন পরিকল্পনার সঙ্গে তাল মিলিয়ে পাওয়ার গ্রিড সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং সঞ্চালন সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কাজ করে চলেছে। তবে বিনিয়োগ, পরিচালন ও সঞ্চালন ব্যয় বৃদ্ধির সাথে সামঞ্জস্য রাখতে বিদ্যুতের সঞ্চালন ট্যারিফ বাড়ানোর প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা দরকার।

কোম্পানির চলমান অবস্থা/ধারাবাহিকতা (Continuity)

২০২৪-২৫ ও ২০২৩-২৪ এ পাওয়ার গ্রিড এর পরিচালনা মুনাফা যথাক্রমে ১,১৪৬.২৩ কোটি টাকা ও ৯৮৯.০৭ কোটি টাকা। কোম্পানির পরিচালনা মুনাফা বিগত অর্থবছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে ১৫.৮৯% বৃদ্ধি পেয়েছে। পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় কোম্পানির মোট আয় বেড়েছে

৪০৬.৬৭ কোটি টাকা, তবে মোট ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে ৬.৩৮ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি চলমান প্রকল্প হতে মোট ৭,৬৪০.৮৮ কোটি টাকার সম্পদ স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর করেছে। যদিও কোম্পানি শক্তিশালী পরিচালন কার্যকারিতা বজায় রেখেছে, তবুও ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কর পরবর্তী নিট লোকসান হয়েছে ২১০.৬২ কোটি টাকা, যা ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের ৬১০.৯১ কোটি টাকার লোকসানের তুলনায় কম। এই লোকসানের প্রধান কারণ ছিল বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হারের তারতম্যজনিত ক্ষতি, যা যথাক্রমে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ৯৩৪.১৯ কোটি টাকা এবং ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ১,০৯৮.১২ কোটি টাকা হয়েছে। গত তিন অর্থবছরে (২০২২-২০২৩ থেকে ২০২৪-২০২৫) বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হারের প্রতিকূল প্রভাব ব্যতীত, পাওয়ার গ্রিডের সার্বিক পরিচালন অগ্রগতি ও আর্থিক কার্যসম্পাদন ছিল উৎসাহব্যঞ্জক। সরকারের সহায়তা ও নীতিগত সমর্থনের মাধ্যমে বৈদেশিক মুদ্রার ঝুঁকি নিয়ন্ত্রণ করা সম্ভব হলে কোম্পানি অদূর ভবিষ্যতে টেকসই মুনাফার ধারায় ফিরে আসবে বলে আশা করা যায়।

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 ২৩০/১৩২ ও ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার এবং চারটি প্রতিষ্ঠান এমএস টাওয়ার সেকশন উৎপাদন করছে। ইনসুলেটর এবং বিদ্যুৎ পরিবাহী সঞ্চালন তার এখনো বিদেশ হতে আমদানি করতে হচ্ছে। দেশীয় প্রতিষ্ঠানের এ খাতে বিনিয়োগের সুযোগ রয়েছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় যন্ত্রপাতি দেশে প্রস্তুত করা হলে এক্ষেত্রে বিদেশ নির্ভরতা হ্রাস পেত। তবে এ যাবৎ এক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য অসুবিধার সম্মুখীন হতে হয়নি।

আপনারা জানেন যে, বিদ্যুৎ উপখাতের যে কোন উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে বিপুল বিনিয়োগ প্রয়োজন হয়। পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি এর জন্য এটি বাস্তবিক অর্থেই একটি উদ্বেগের বিষয়। তবে সরকার নিজস্ব তহবিল হতে এবং উন্নয়ন সহযোগীদের নিকট হতে স্বল্প সুদে দীর্ঘমেয়াদী ঋণের ব্যবস্থা করে দিচ্ছে।

রিলেটেড পার্টি লেনদেনের বিবরণ

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি (পাওয়ার গ্রিড) সারাদেশে বিস্তৃত বিদ্যুতের জাতীয় গ্রিড নেটওয়ার্ক- হাইভোল্টেজ সঞ্চালন লাইন এবং গ্রিড সাবস্টেশনের মাধ্যমে দেশের ৬টি বিদ্যুৎ বিতরণকারী সংস্থার কাছে বিদ্যুৎ পৌঁছে দিচ্ছে। বিতরণ সংস্থাগুলোর মধ্যে পাওয়ার গ্রিডের প্রতিষ্ঠাকালীন উদ্যোক্তা শেয়ারহোল্ডার বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বাবিউবো) ও রয়েছে। বাবিউবো পাওয়ার গ্রিডের ৫৮.৫০% সাধারণ শেয়ারের মালিক। গত ২০২৪-২৫ অর্থবছরে পাওয়ার গ্রিড এবং বাবিউবো এর মধ্যে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (বিইআরসি) এর রেগুলেশন ও নির্দেশনার ভিত্তিতে বিভিন্ন লেনদেন সম্পন্ন হয়েছে। রিলেটেড পার্টি হিসেবে বাবিউবো এর সাথে লেনদেনের বিস্তারিত বিবরণ নিচে উপস্থাপন করা হলোঃ

বিবরণ	টাকা (কোটি)
প্রারম্ভিক ব্যালেন্স (০১ জুলাই ২০২৪) (ক)	৭৪৮.৪৯
যোগ: ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের আয় (খ)	৪২১.৬৫
বিয়োগ: আদায়/সমন্বয় (গ)	(৬৩৪.০১)
সমাপনী ব্যালেন্স (৩০ জুন ২০২৫) (ক+খ+গ)	৫৩৬.১৩

আলোচ্য ২০২৪-২৫ অর্থবছরে অন্য কোন রিলেটেড পার্টি লেনদেন হয়নি।

বাংলাদেশ সরকারের 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 গ্রিড গঠিত হয়। বিগত ২০০০ খ্রিস্টাব্দ হতে দেশের সমগ্র বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব এ কোম্পানি পালন করে আসছে। দেশের উন্নয়নের অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে 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 পাওয়ার গ্রিডের নিজস্ব অর্থায়নে সম্পাদন করা সম্ভব নয়। দেশের বাণিজ্যিক ব্যাংক ব্যবস্থা থেকে স্বল্প সুদে দীর্ঘমেয়াদী বিপুল পরিমাণ ঋণ পাওয়াও সম্ভব নয়। সরকার দেশের উন্নয়নের স্বার্থে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন

সহযোগীর কাছ থেকে এবং সরকারের নিজস্ব তহবিল হতে পাওয়ার গ্রিড-কে অর্থায়ন করে আসছে। বাংলাদেশ সরকার পাওয়ার গ্রিড-কে যে অর্থ প্রদান করে তা ৬০% ইক্যুইটি এবং ৪০% ঋণ হিসেবে প্রদান করে। বিগত ৩০ জুন ২০২৫ তারিখে পাওয়ার গ্রিডের Ordinary Share এর ৫৮.৫০% মালিকানা বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের, ২২% মালিকানা বাংলাদেশ সরকারের এবং বিভিন্ন প্রাতিষ্ঠানিক বিনিয়োগকারী ও সাধারণ জনগণের মালিকানা ১৯.৫%। এছাড়া বাংলাদেশ সরকার অগ্রাধিকার শেয়ারের (Preference Share) ১০০% মালিক; যার পরিমাণ টাকা ১০,১৪৬,৫১,০৯,৯৯০। ফলে পাওয়ার গ্রিড একটি সরকারি মালিকানাধীন কোম্পানি হিসেবে বিবেচিত। পাওয়ার গ্রিড এর 'স্টেটমেন্ট অব ফিন্যান্সিয়াল পজিশন' এর 'ইক্যুইটি অংশে' সরকারি বিনিয়োগের পরিমাণ 'ডিপোজিট ফর শেয়ার' খাতে প্রতি অর্থবছরেই দেখানো হচ্ছে। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত বছর শেষে সরকারের ইক্যুইটি হিসেবে ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে জমার পরিমাণ ছিল টাকা ২,৯৫৪,৮১,৮৫,২৮৬ (দুই হাজার নয়শত চুয়ান্ন কোটি একাশি লক্ষ পঁচাশি হাজার দুইশত ছিয়াশি) টাকা মাত্র।

ডিপোজিট ফর শেয়ারের অর্থ শেয়ার মূলধনে রূপান্তর

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় পাওয়ার গ্রিড এর বিভিন্ন প্রকল্পে অর্থায়ন করে থাকে। সরকারের অর্থায়নের ৬০% ইক্যুইটি ও ৪০% ঋণ হিসেবে পাওয়ার গ্রিড-কে প্রদান করা হয়। এই ৬০% ইক্যুইটির অর্থ ডিপোজিট ফর শেয়ার হিসেবে পাওয়ার গ্রিড এর উদ্বৃত্ত পত্রে প্রদর্শন করা হয়। গত ১১/০২/২০২০ খ্রিঃ তারিখে অর্থ মন্ত্রণালয়ের নিয়ন্ত্রণাধীন ফিন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং কাউন্সিল (এফআরসি) কর্তৃক ডিপোজিট ফর শেয়ারের অর্থ শেয়ার মূলধনে রূপান্তর সংক্রান্ত একটি সার্কুলার জারি করে। উক্ত সার্কুলারে ডিপোজিট ফর শেয়ারের জমাকৃত অর্থ সর্বোচ্চ ছয় মাসের মধ্যে শেয়ার মূলধনে রূপান্তরের জন্য ফিন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং এ্যাক্ট (এফআরএ) ২০১৫ এর ধারা ৮(২) (ঘ) মোতাবেক শেয়ার মানি ডিপোজিট সংক্রান্ত গাইড লাইন অনুসরণের কথা উল্লেখ করা হয়েছে। ডিপোজিট ফর শেয়ারকে শেয়ার মূলধনে রূপান্তর করা হলে প্রেফারেন্স শেয়ার সংখ্যা বৃদ্ধি পাবে। অর্থ মন্ত্রণালয়ের নির্দেশনা অনুযায়ী বিগত ৩০ জুন ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত পাওয়ার গ্রিড এ ইক্যুইটি হিসেবে সরকার কর্তৃক প্রদত্ত অর্থ হতে ১০ টাকা অভিহিত মূল্যের ২০,১০,৮০,০০০টি সাধারণ শেয়ার এবং ১০১৪,৬৫,১০,৯৯৯টি Irredeemable and Noncumulative Preference Share "সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ" এর অনুকুলে ইস্যু হয়েছে। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত বছর শেষে সরকারের ইক্যুইটি হিসেবে ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে জমাকৃত অর্থ বাবদ ২,৯৫৪,৮১,৮৫,২৮৬ টাকার Irredeemable and Noncumulative Preference Share বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন (বিএসইসি) এর সম্মতি সাপেক্ষে "সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ" এর অনুকূলে ইস্যু করা হবে। ইতোমধ্যে গত ৩০ অক্টোবর ২০২৫ তারিখে ১৩২৪,২৯,৪৭,৬৪৩ টাকার Irredeemable and Noncumulative Preference Share সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ এর অনুকূলে ইস্যুর জন্য বিএসইসি'র সম্মতি গ্রহণের লক্ষ্যে আবেদন করা হয়েছে। বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন।

পরিচালকগণের সম্মানি পরিশোধ

বিগত ২০২৪-২৫ অর্থবছরে পাওয়ার গ্রিডের পরিচালক পর্ষদের ২৩টি সভা এবং পর্ষদের সাব-কমিটিসমূহের ২১টি সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। এসব সভায় অংশগ্রহণের জন্য কোম্পানির সম্মানিত পরিচালকগণকে (স্বতন্ত্র পরিচালক সহ) নির্ধারিত হারে সম্মানি পরিশোধ করা হয়েছে। যার বিস্তারিত বিবরণ এ বার্ষিক প্রতিবেদনে Corporate Governance অধ্যায়ের Statement of the total number of Board Meeting held and attendance & remuneration paid to each director during the FY 2024-25 শিরোনামে উল্লেখ রয়েছে।

আন্তঃদেশীয় গ্রিড সংযোগ ও বিদ্যুৎ আমদানি

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি (পাওয়ার গ্রিড) বাংলাদেশ সরকারের পক্ষে প্রতিবেশী দেশগুলোর সাথে বিদ্যুৎ আমদানির ক্ষেত্রে আন্তঃদেশীয় গ্রিড সংযোগ স্থাপন কাজ বাস্তবায়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। পাওয়ার গ্রিড ইতোমধ্যে ভারতের বহরমপুর হতে বাংলাদেশের কুষ্টিয়ার ভেড়ামারা এবং ভারতের ত্রিপুরা হতে বাংলাদেশের কুমিল্লা পর্যন্ত মোট দু'টি আন্তঃদেশীয় গ্রিড সংযোগ স্থাপন করেছে। বর্তমানে ভারতের বহরমপুর হতে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে ১,০০০ মেগাওয়াট এবং ত্রিপুরা হতে কুমিল্লা ১৬০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা হচ্ছে।

এছাড়াও আদানি ১,৪৯৬ মেঃওঃ কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি সরাসরি বাংলাদেশের জাতীয় গ্রিডের সাথে সংযুক্ত হয়েছে। বিগত ০৫ নভেম্বর, ২০১৭ তারিখে আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রের

বিষয়ে বিউবো ও আদানি গ্রুপের মধ্যে PPA এবং বাংলাদেশ সরকার, পাওয়ার গ্রিড ও আদানি গ্রুপের মধ্যে IA স্বাক্ষরিত হয়েছিল। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিতব্য বিদ্যুৎ বাংলাদেশে সঞ্চালনের জন্য পাওয়ার গ্রিড কর্তৃক গত ৩০ ডিসেম্বর, ২০২২ তারিখে রহনপুর-বগুড়া ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন এবং গত ৯ মার্চ, ২০২৩ তারিখে বগুড়া ৪০০/২৩০ কেভি, ১৫০০ এমভিএ উপকেন্দ্র ইতোমধ্যে চালু করা হয়েছে যার মাধ্যমে আরও প্রায় ১৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ দেশে আমদানি করা সম্ভব হচ্ছে। পরবর্তীতে বগুড়া ৪০০/২৩০ কেভি উপকেন্দ্রে আরও একটি ৭৫০ এমভিএ ট্রান্সফর্মার স্থাপন করা হয়েছে। বর্তমানে আদানি ১৪৯৬ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি হতে বাংলাদেশের জাতীয় গ্রিডে পূর্ণ মাত্রায় বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হচ্ছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি চালু হওয়ার পর মোট আমদানিকৃত বিদ্যুতের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ২,৬৫৬ মেগাওয়াট যা বাংলাদেশের বর্তমান মোট বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতার প্রায় ৯.৫ শতাংশ।

এছাড়াও, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, Nepal Electricity Authority (NEA) এবং NTPC Vidyut Vyapar Nigam Limited (NVVN), India এর মধ্যে ত্রিপক্ষীয় Power Sales Agreement (PSA) স্বাক্ষর করার মাধ্যমে বর্তমানে Wet Season এ নেপাল হতে ৪০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ ভেড়ামারা HVDC এর মাধ্যমে আমদানি করা হচ্ছে।

OPGW নেটওয়ার্ক উন্নয়ন

পাওয়ার গ্রিডের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের সাথে স্থাপিত Optical Ground Wire (OPGW) বিশেষ গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। উচ্চ ভোল্টেজ সঞ্চালন লাইনের Fault Protection ও বজ্রপাত থেকে সুরক্ষার জন্য টাওয়ারসমূহের সর্বোচ্চে গ্রাউন্ড-ওয়্যার এর পরিবর্তে বর্তমানে ব্যবহৃত অপটিক্যাল ফাইবার সমৃদ্ধ OPGW প্রযুক্তিটি পাওয়ার গ্রিড সহ বর্তমান বিশ্বে ইতোমধ্যেই ব্যাপকভাবে সমাদৃত। পাওয়ার গ্রিড সঞ্চালন লাইনের ওপরে Ground-Wire এর পরিবর্তে OPGW এর পরীক্ষামূলক ব্যবহার শুরু হয় সর্বপ্রথম ১৯৯৬ সালে, যার পরিমাণ বর্তমানে প্রায় ৯৪০০ কি.মি. যা কোর-কি.মি. হিসেবে প্রায় ২,৩৬,৮৭৭ কোর-কি.মি.।

দেশব্যাপী সুষ্ঠু বিদ্যুৎ সঞ্চালন ও সরবরাহের নিমিত্ত বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্র এবং বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সাথে National Load Despatch Center (NLDC) এর Data Transfer, সার্বক্ষনিক যোগাযোগ রক্ষা এবং পাওয়ার গ্রিডের নিজস্ব Communication System এর জন্য উক্ত OPGW ব্যবহৃত হচ্ছে। অধিকন্তু দেশের টেলিযোগাযোগ ব্যবস্থা সম্প্রসারণে OPGW এর গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রয়েছে। পাওয়ার গ্রিডের গুরুত্বপূর্ণ OPGW এর মধ্যস্থিত অপটিক্যাল ফাইবারের প্রাপ্যতা ৯৯.৫% এর বেশি হওয়ায় উক্ত অপটিক্যাল ফাইবার নেটওয়ার্ক একটি শক্তিশালী টেলিকম ট্রান্সমিশন ব্যাকবোন হিসেবে ব্যবহার করে দেশের চলমান তথ্য প্রযুক্তির বিপ্লবকে অতীতের তুলনায় আরও বেগবান করা হয়েছে যার ফলশ্রুতিতে দেশের অর্থনৈতিক অগ্রগতির ধারা আরও শক্তিশালী হচ্ছে। ইতোমধ্যেই দেশের ৬০টি জেলা পাওয়ার গ্রিডের OPGW এর মাধ্যমে অপটিক্যাল ফাইবার নেটওয়ার্কের আওতায় এসেছে।

বাংলাদেশ টেলিযোগাযোগ নিয়ন্ত্রণ কমিশন (বিটিআরসি) হতে প্রাপ্ত Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) লাইসেন্সিং গাইডলাইন অনুসরণে অন্যান্য NTTN অপারেটরদের ন্যায় পাওয়ার গ্রিডও OPGW ব্যবহার করে। ইতোমধ্যেই NTTN অপারেটরদের মধ্যে বিটিসিএল, ফাইবার@হোম লিঃ, সামিট কমিউনিকেশন লিঃ ও বাহন লিঃ এবং মোবাইল অপারেটরদের মধ্যে টেলিটক বাংলাদেশ লিঃ, বাংলালিংক লিঃ, গ্রামীন ফোন লিঃ ও রবি আজিয়াটা লিঃ কে কোর-কিলোমিটার ভিত্তিতে OPGW স্থিত অপটিক্যাল ডার্ক ফাইবার লিজ প্রদান করেছে। প্রতিষ্ঠানসমূহ পাওয়ার গ্রিডের লিজকৃত ফাইবার দ্বারা দেশের বিভিন্ন এলাকায় ব্যান্ডউইডথ ট্রান্সমিশন ব্যাকবোন তৈরীর মাধ্যমে জাতীয় টেলিযোগাযোগ অবকাঠামো উন্নয়নে অবদান রাখার পাশাপাশি দেশব্যাপী বাণিজ্যিক কার্যক্রম পরিচালনা করছে। অধিকন্তু সামাজিক দায়বদ্ধতার অংশ হিসেবে উচ্চ শিক্ষা কার্যক্রমে সহযোগিতা করণে বিশ্ববিদ্যালয় মঞ্জুরি কমিশন (ইউজিসি) কর্তৃক তাদের অধীনস্থ সংস্থা বিডিরেন ট্রাস্ট এর মাধ্যমে সারাদেশের বিশ্ববিদ্যালয় ও গবেষণাগার সমূহে ব্যান্ডউইথ ট্রান্সমিশন করার লক্ষ্যে যে ব্যাকবোন নির্মাণ করেছে তাতে পাওয়ার গ্রিডের অপটিক্যাল ডার্ক ফাইবার কোর ব্যবহার করছে।

সম্প্রতি পাওয়ার গ্রিড নিজস্ব অর্থায়নে ঢাকা-কুয়াকাটা-বেনাপোল রুটে ১৩.২ টিবিপিএস সক্ষমতার একটি ডেটা নেটওয়ার্ক স্থাপন করেছে যার বর্তমান অপারেশনাল সক্ষমতা ৮০০ জিবিপিএস। উক্ত নেটওয়ার্ক হতে বাংলাদেশ সাবমেরিন ক্যাবলস পিএলসি সহ বিভিন্ন বেসরকারি International Internet Gateway (IIG) অপারেটরকে ডাটা ক্যাপাসিটি লিজ প্রদান কার্যক্রম শুরু করা হয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

জাতীয় গ্রিডের দক্ষ ও কার্যকর ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশব্যাপী মানসম্পন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পাওয়ার গ্রিড এর কর্মীবাহিনী নিরলস পরিশ্রম করে যাচ্ছে। এই কর্মীবাহিনীর পেশাগত ও কারিগরি জ্ঞান, দক্ষতা, সামর্থ্য ও আধুনিক প্রযুক্তিগত জ্ঞান উন্নয়নে পাওয়ার গ্রিড যুগোপযোগী ও মানসম্মত প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা করে আসছে। পাওয়ার গ্রিড এর বিভিন্ন প্রকল্প পরিকল্পনা প্রণয়ন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়নসহ টাওয়ার ও গ্রিড উপকেন্দ্রের কারিগরি নকশা তৈরি, নির্মাণ, কমিশনিং, উপকেন্দ্রসমূহ পরিচালনা এবং রক্ষণাবেক্ষণ এর জন্য কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের বহুমাত্রিক দক্ষতা বৃদ্ধি ও পেশাগত উন্নয়নের লক্ষ্যে কারিগরি ও ব্যবস্থাপনা বিষয়ে প্রশিক্ষণের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করছে। প্রতিষ্ঠানে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ প্রদানসহ বিভিন্ন পর্যায়ের সেমিনার, ওয়ার্কশপ, প্রেজেন্টেশন ইত্যাদি কর্মসূচি আয়োজনের মাধ্যমে পাওয়ার গ্রিড বিদ্যুৎখাতের দক্ষ জনবল সৃষ্টিতে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে।

প্রশিক্ষণের বিশেষ বিষয়াবলী

আধুনিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে মানসম্পন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্যে পাওয়ার গ্রিডে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীগণকে দক্ষ জনশক্তিতে রূপান্তরিত করার প্রচেষ্টায় পাওয়ার গ্রিড এর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের Training Need Assessment (TNA) করে থাকে। উক্ত TNA কে ভিত্তি ধরে ২০২৪-২৫ অর্থ বছরে জন প্রতি গড়ে ৬০ জনঘন্টা হারে প্রশিক্ষণ প্রদানের লক্ষ্যমাত্রাকে সামনে রেখে একটি বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা প্রণয়ন করেছে। যেখানে জাতীয় গ্রিডের পরিচালন, সংরক্ষণ ও নিয়ন্ত্রণ, দীর্ঘমেয়াদী সঞ্চালন ব্যবস্থা উন্নয়ন পরিকল্পনা, আধুনিক স্মার্ট গ্রিড, প্রকল্প প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন, সাবস্টেশন অটোমেশন সিস্টেম, মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা, সাইবার সিকিউরিটি, তথ্য ও প্রযুক্তিগত উন্নয়ন, কর্পোরেট ও আর্থিক ব্যবস্থাপনা, ভূমি ব্যবস্থাপনা, জ্বালানি দক্ষতা ও জ্বালানি সংরক্ষণে সচেতনতা বৃদ্ধি, কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্ট, শিল্প সম্পর্ক উন্নয়ন ইত্যাদি বিষয়ের প্রতি গুরুত্ব আরোপ করা হয়েছে।

পাওয়ার গ্রিড তার বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা অনুসারে নিজস্ব ব্যবস্থাপনার পাশাপাশি বিভিন্ন স্বনামধন্য প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান যেমন: বাংলাদেশ পাওয়ার ম্যানেজমেন্ট ইনস্টিটিউট (বিপিএমআই), বাংলাদেশ ইনস্টিটিউট অব অ্যাডমিনিস্ট্রেশন অ্যান্ড ম্যানেজমেন্ট (বিয়াম), বাংলাদেশ ইনস্টিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট (বিআইএম) এর মাধ্যমে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে যুগোপযোগী ও বাস্তবসম্মত তাত্ত্বিক ও ব্যবহারিক প্রশিক্ষণ প্রদান করে চলেছে। এছাড়াও মাঠ পর্যায়ের সকল দপ্তরের কর্মকর্তাগণের অংশগ্রহণে বাৎসরিক মেরামত ও সংরক্ষণ কাজের সময় 'অন-জব প্রশিক্ষণ' আয়োজন করা হয়। দাপ্তরিক কর্মকান্ডে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা, কর্মসম্পাদনে গতিশীলতা আনয়ন ও সেবার মান বৃদ্ধি এবং জাতীয় উন্নয়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি (সিটিজেন চার্টার), অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা, ই-গভর্নেন্স/ইনোভেশন, তথ্য অধিকার এবং জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বিষয়ক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

২০২৪-২৫ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রিড কর্তৃক পরিচালিত প্রশিক্ষণ কর্মকান্ডের একটি সংক্ষিপ্ত পরিসংখ্যান নিম্ন ছকে উপস্থাপন করা হলোঃ

ক্র. নং	বিবরণ	সংখ্যা
১	কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংখ্যা (০১ জুলাই ২০২৪)	৩,৪৩৬
২	জনপ্রতি প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	৬০.০০
৩	মোট প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	২,০৬,১৬০
৪	প্রদেয় মোট প্রশিক্ষণ (জন ঘন্টা)	২,৭৯,৪৭৭
৫	জনপ্রতি অর্জিত প্রশিক্ষণ (জন ঘন্টা)	৮১.৩৩
৬	বাস্তবায়িত প্রশিক্ষণ কর্মসূচি	২২৫

পাওয়ার গ্রিডের নবাগত কর্মকর্তাগণকে (কারিগরি ও অকারিগরি) ভবিষ্যতে দক্ষ কর্মকর্তা হিসেবে গড়ে তোলার লক্ষ্যে পাওয়ার গ্রিড ও বিয়াম ফাউন্ডেশনের যৌথ উদ্যোগে বিভাগীয় বুনিয়াদি প্রশিক্ষণ পরিচালনা করা হচ্ছে। উক্ত প্রশিক্ষণে বাংলাদেশ পরিচিতি, কারিগরি বিষয়াবলি, ব্যবস্থাপনা ও নেতৃত্বের গুনাবলী, সময় ব্যবস্থাপনা, বিরোধ নিস্পত্তি দক্ষতা, আর্থিক ব্যবস্থাপনা, আন্তর্জাতিক বিষয়াবলী, ইংরেজি ভাষার দক্ষতা, পরিবেশ ও আইসিটি বিষয়ক আইন ও প্রয়োগ, শৃঙ্খলা ও শিষ্টাচার ইত্যাদি বিষয়ে সম্যক ধারণা প্রদান করা হয়।

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ, সেমিনার ও কারখানা পরিদর্শন

বিদ্যুৎ খাতে উদ্ভাবিত আধুনিক প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন বিষয়ে পাওয়ার গ্রিডের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির মাধ্যমে কর্ম উপযোগিতা আন্তর্জাতিক মানে উন্নীত করার

জন্য বিভিন্ন বিষয়ে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ আয়োজন ও প্রকল্পের চাহিদা অনুযায়ী কারখানা পরিদর্শন কার্যক্রমের ব্যবস্থা করা হয়ে থাকে। ২০২৪-২৫ অর্থ বছরে ০৩টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও ৫৪টি কারখানা পরিদর্শন কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। বৈদেশিক প্রশিক্ষণে মোট ২১ জন ও কারখানা পরিদর্শনে মোট ৯৩ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন। এছাড়াও নেপাল, ডেনমার্ক, ভারত, শ্রীলংকা, কোরিয়া, অস্ট্রিয়া, ভুটান, চীন, ফিলিপাইন, থাইল্যান্ড ও মালয়েশিয়ায় অনুষ্ঠিত ১২টি সেমিনার/ ওয়ার্কশপ/ ফোরাম/ মিটিং এ মোট ১৭ (সতেরো) জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেন; যার ফলে পেশাগত দক্ষতা বৃদ্ধি ও নতুন প্রযুক্তির সাথে পরিচিতির পাশাপাশি আন্তর্জাতিক নেটওয়ার্ক তৈরি ও বিভিন্ন দেশের গবেষক ও পেশাদারদের সাথে আলোচনার মাধ্যমে নতুন দৃষ্টিভঙ্গি ও ধারণা তৈরি হয়েছে।

প্রশিক্ষণ জোরদারে ভবিষ্যৎ কর্মসূচি

পাওয়ার গ্রিডের প্রশিক্ষণ মহাপরিকল্পনার অংশ হিসেবে ঢাকাস্থ আগাঁরগাও এ ম্যানেজমেন্ট স্কিল ডেভলপমেন্ট সেন্টার নামে একটি প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট এর অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে। ভবিষ্যতে উক্ত প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউটকে "Centre of excellence" হিসেবে তৈরী করে বাণিজ্যিকভাবে প্রশিক্ষণ কর্মসূচী আয়োজন করা সম্ভব হবে। এতে নিজস্ব জনবলকে প্রশিক্ষণ প্রদানের পাশাপাশি দেশি-বিদেশি প্রশিক্ষণার্থীদের প্রশিক্ষণ প্রদানের মাধ্যমে পাওয়ার গ্রিডের রাজস্ব আহরণের নতুন খাত সৃষ্টি হবে।

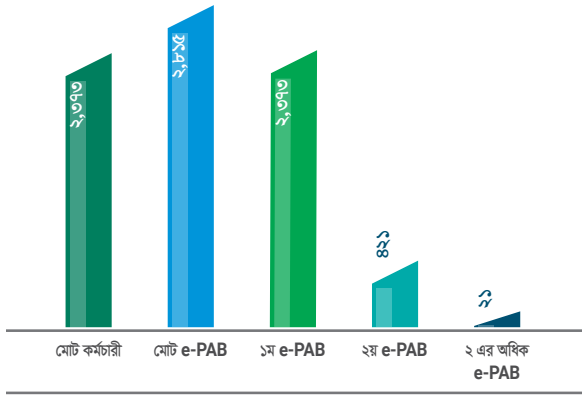
কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা

দাপ্তরিক কার্যক্রমে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা এবং ব্যক্তি পর্যায়ের কার্য সম্পাদনের সাথে প্রতিষ্ঠানের সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনার সমন্বয়পূর্বক কর্মকর্তা/কর্মচারীদের কর্মদক্ষতার যথাযথ প্রয়োগ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি একটি আধুনিক Performance Management System (PMS) চর্চা করছে। বিগত এক দশকের অধিককাল ধরে প্রচলিত এ ব্যবস্থা মূলত Management By Objectives (MBO) নীতির ভিত্তিতে পরিচালিত হয়ে আসছে। উক্ত নীতির বাস্তবায়ন সহায়িকা হিসেবে বার্ষিক কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন, দায়িত্ব ও ক্ষমতার সুনির্দিষ্ট সীমারেখা নির্ধারণ এবং ফলপ্রসু মূল্যায়ন কার্যক্রম সম্পন্নের লক্ষ্যে কর্মকর্তা পর্যায়ে Performance Appraisal Book (PAB) এবং কর্মচারী পর্যায়ে Performance Appraisal Form (PAF) ব্যবহার করা হচ্ছে।

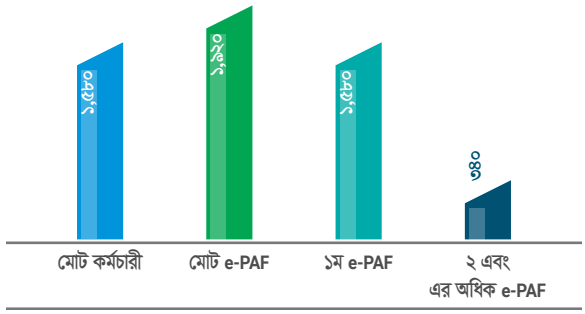
মূল্যায়ন কার্যক্রমকে অধিকতর সহজ, নির্ভুল ও সময়োপযোগী করার লক্ষ্যে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছর হতে PAB ও PAF- এর অনলাইন সংস্করণ e-PAB ও e-PAF চালু করা হয়। ডিজিটাল প্ল্যাটফর্মের মাধ্যমে কর্মসম্পাদনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ ও মূল্যায়ন কার্যক্রম যথাসময়ে সম্পন্ন হওয়ায় সামগ্রিক ব্যবস্থাটি আরও স্বচ্ছ, জবাবদিহিমূলক এবং কার্যকর হয়েছে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পারফরম্যান্স সেল হতে ২,৩৭৩ জন কর্মকর্তার জন্য মোট ২,৮১৫টি পারফরম্যান্স এপ্রাইজাল বুক (e-PAB) এবং ১,৫৮০ জন কর্মচারীর জন্য মোট ১,৯২০টি পারফরম্যান্স এপ্রাইজাল ফরম (e-PAF) ইস্যু করে সকল কর্মকর্তা এবং কর্মচারীর কাজের লক্ষ্যমাত্রা অর্জন ও মূল্যায়ন নিশ্চিত করা হয়েছে। এক্ষেত্রে বদলী/পদোন্নতি ইত্যাদি কারণে একই কর্মকর্তা/কর্মচারীর বিপরীতে একাধিক e-PAB ও e-PAF ইস্যু করা হয়েছে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের e-PAB সংক্রান্ত পরিসংখ্যান



২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের e-PAF সংক্রান্ত পরিসংখ্যান



এসকল বুক/ফর্মের মূল্যায়নের সঠিকতা নিশ্চিতকরণে পারফরম্যান্স সেল কর্তৃক যাচাই-বাছাই কার্যক্রমের মাধ্যমে ত্রুটিপূর্ণ/অসামঞ্জস্যপূর্ণ মূল্যায়ন চিহ্নিত করে তা পুনঃমূল্যায়ন কমিটির মাধ্যমে সংশোধনের ব্যবস্থা করা হয়, যার মধ্য দিয়ে কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের দক্ষতা ও কাজের সঠিক মূল্যায়ন নিশ্চিত করা হয়ে থাকে।

পারফরম্যান্স মূল্যায়ন ও প্রাপ্ত ফলাফলের ভিত্তিতে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের পদোন্নতি, বাৎসরিক বেতন বৃদ্ধি, চাকুরি চুক্তি নবায়ন, চাকুরি নিশ্চিতকরণ এবং অন্যান্য সুবিধা প্রদান করা হয়ে থাকে। ফলে প্রতিষ্ঠানে একটি প্রতিযোগিতামূলক কর্মপরিবেশ সৃষ্টি হয়েছে।

করপোরেট গভর্ন্যান্স কমপ্লায়েন্স প্রতিপালন

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন ৩ জুন ২০১৮ তারিখ সংশোধিত ও পরিমার্জিত আকারে করপোরেট গভর্ন্যান্স নোটিফিকেশন জারি করেছে। সেখানে সুশাসনের জন্য পালনীয় ও বর্জনীয় শর্তাবলী উল্লেখ রয়েছে। পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি সেগুলো মেনে চলেছে। কমিশনের ছক অনুসারে একটি বিবরণী এ বার্ষিক প্রতিবেদনের Corporate Governance অধ্যায়ের Status of compliance of corporate governance code শিরোনামে সন্নিবেশিত করা হয়েছে।

বার্ষিক কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা ও মূল্যায়ন

সরকারের রূপকল্প বাস্তবায়নের জন্য প্রতি অর্থবছরের শেষে পরবর্তী বছরের জন্য বিভিন্ন কর্মক্ষেত্রে সুনির্দিষ্ট এবং চ্যালেঞ্জিং লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়। আর এই লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে কৌশল নির্ধারণ ও প্রণীত কর্মপরিকল্পনার ভিত্তিতে তা বাস্তবায়নের জন্য রয়েছে কর্মসম্পাদনা ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি, যা মন্ত্রীপরিষদ বিভাগ হতে নির্ধারিত। সার্বিক কর্মকান্ডের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা এবং প্রত্যাশিত ফলাফল অর্জনের লক্ষ্যে পাওয়ার গ্রিড বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির মাধ্যমে দপ্তর/বিভাগীয় ও প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে কর্মসম্পাদন পদ্ধতির কাঠামোগত উন্নয়ন ও কার্যকারিতা নিশ্চিত করে এবং তা বাস্তবায়ন করে। অর্থবছর শেষে ওই বছরের চুক্তিতে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা সমূহের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট দপ্তর/বিভাগীয় ও প্রাতিষ্ঠানের প্রকৃত অর্জন মূল্যায়ন করা হয়। কোম্পানির সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা এবং দপ্তর পর্যায়ে মনিটরিং ও নিয়ন্ত্রনের মাধ্যমে বিগত বছরগুলির ন্যায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরেও অর্জনের ধারাবাহিকতা বজায় রাখা সম্ভব হয়েছে। লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী অর্জন ও প্রমানকের ভিত্তিতে পাওয়ার গ্রিড ২০২৪-২০২৫ সহ বিগত পাঁচ বছরে যে লক্ষ্যমাত্রা অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে তা নিম্নরূপঃ

ক্রমিক নং	অর্থবছর	অর্জন
১	২০২৪-২০২৫	৯৯.৬৭% (প্রমাণকের ভিত্তিতে প্রস্তাবিত)
২	২০২৩-২০২৪	১০০% (প্রমাণকের ভিত্তিতে প্রস্তাবিত)
৩	২০২২-২০২৩	৯৫%
৪	২০২১-২০২২	৯৭%
৫	২০২০-২০২১	৯৮.৯%

কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির মাধ্যমে পাওয়ার গ্রিডের এমআইএস দপ্তর নির্ধারিত লক্ষ্য ও উদ্দেশ্য বাস্তবায়নের সমন্বিত উদ্যোগ গ্রহণ করা সহ ফলাফলভিত্তিক সংস্কৃতি গড়ে তোলায় অব্যাহতভাবে কাজ করে যাচ্ছে। এ কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় ২০২৪-২০২৫ সহ বিগত পাঁচ বছরের লক্ষ্যমাত্রা নিম্নরূপে অর্জিত হয়েছে:

ক্রমিক নং	অর্থবছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)		উপকেন্দ্র (সংখ্যা)	
		লক্ষ্যমাত্রা	অর্জন	লক্ষ্যমাত্রা	অর্জন
১	২০২৪-২০২৫	১৫১২	১৫২৪.৫৭২	১৯	১৯
২	২০২৩-২০২৪	৮৭৫	৮৮৩.০২	৫	৫
৩	২০২২-২০২৩	৭০০	৭০০.০৯৭	১০	১৬
৪	২০২১-২০২২	১০০০	১০০৩.৮২	৪	৪
৫	২০২০-২০২১	৫০০	৫০৩.৬৪	৮	৮

তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি বিষয়ক কার্যক্রম

তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি (আইসিটি) বর্তমান যুগে আধুনিক ও দক্ষ কর্মপরিবেশ গঠনের অন্যতম চালিকাশক্তি। আইসিটির যথাযথ ব্যবহার কর্মক্ষেত্রে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার পাশাপাশি কার্যসম্পাদনের গতি বৃদ্ধি করে এবং সামগ্রিক সেবার মান উন্নত করে। ডিজিটাল অবকাঠামোর

প্রসার, ডেটা-ভিত্তিক সিদ্ধান্ত গ্রহণ এবং স্বয়ংক্রিয় ব্যবস্থাপনা প্রবর্তনের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানের কার্যক্রম অধিকতর আধুনিক, কার্যকর ও টেকসই হয়েছে।

সাইবার সুরক্ষা অধ্যাদেশ-২০২৫ অনুসারে পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি 'গুরুত্বপূর্ণ তথ্য পরিকাঠামো' (Critical Information Infrastructure - CII) হিসেবে বিবেচিত। এ প্রেক্ষিতে তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি ব্যবস্থাপনাকে অধিকতর শক্তিশালী, নিরাপদ ও যুগোপযোগী করার লক্ষ্যে প্রতিষ্ঠান কর্তৃক একাধিক কৌশলগত পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে Power Grid কর্তৃক গৃহীত আইসিটি কার্যক্রমসমূহের মধ্যে উল্লেখযোগ্য হলোঃ

- তথ্যসমৃদ্ধ ও ব্যবহারবান্ধব ওয়েবপোর্টাল ও ফেসবুক পেজ পরিচালনা এবং নিয়মিত হালনাগাদকরণ।
- ডি-নথি সফটওয়্যারের মাধ্যমে দাপ্তরিক সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও অনুমোদন প্রক্রিয়া সম্পাদন।
- দাপ্তরিক যোগাযোগ কার্যক্রমে ই-মেইল, এসএমএস গেটওয়ে এবং সামাজিক যোগাযোগ মাধ্যমের ব্যবহার।
- সকল দপ্তরে ওয়াই-ফাই সুবিধাসহ উচ্চগতির ইন্টারনেট সংযোগ স্থাপন।
- বিদ্যুৎ খাতের সমন্বিত ERP চালুকরণের জন্য প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ।
- ই-জিপি সফটওয়্যারের মাধ্যমে ক্রয় কার্যক্রম এবং ই-অকশন সফটওয়্যারের মাধ্যমে নিলাম কার্যক্রম সম্পাদন।
- Operational Information System (OIS) সফটওয়্যারের মাধ্যমে জাতীয় গ্রিড উপকেন্দ্রসমূহের পরিচালন তথ্য ব্যবস্থাপনা।
- নিজস্ব ক্লাউড স্টোরেজ সিস্টেম ও ডিজিটাল আর্কাইভ চালু করে ডেটা সংরক্ষণ ও ব্যবস্থাপনা শক্তিশালীকরণ।
- সাবস্টেশন ইকুইপমেন্টসমূহের কর্মক্ষমতা পর্যবেক্ষণের (Health Monitoring) জন্য কন্ডিশন বেইজড মনিটরিং (CBM) সফটওয়্যার ব্যবহার।
- সাবস্টেশন ইক্যুইপমেন্ট ও লাইন শাটডাউন অনুমোদনের জন্য অনলাইন সফটওয়্যার ব্যবহার।
- অনলাইন আবেদন প্রক্রিয়ার মাধ্যমে নিয়োগ কার্যক্রম সম্পাদন।
- এইচআরএমএস সফটওয়্যারের মাধ্যমে পারসোনেল অ্যাডমিনিস্ট্রেশন ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা।
- অনলাইন আবেদন প্রক্রিয়ার মাধ্যমে সিপিএফ সদস্যপদ গ্রহণ, নমিনী তথ্য সংরক্ষণ ও হালনাগাদকরণ।
- অনলাইন মিটিং ও প্রশিক্ষণ আয়োজন ও পরিচালনা।
- ই-পারফরম্যান্স এপ্রাইজাল সিস্টেমের মাধ্যমে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কর্মদক্ষতার মূল্যায়ন।
- গ্রিড সিস্টেম পরিচালনায় Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) প্রযুক্তির ব্যবহার।
- সারাদেশে ফাইবার অপটিক নেটওয়ার্ক অবকাঠামো স্থাপন ও লিজিংয়ের মাধ্যমে দ্রুতগতির ডেটা কানেক্টিভিটি নিশ্চিতকরণ।
- কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য স্মার্ট অফিস ও সাইবার সিকিউরিটি বিষয়ক প্রশিক্ষণ/কর্মশালা আয়োজন।

সামাজিক দায়বদ্ধতা কর্মসূচী (সিএসআর)

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ সমাজের উন্নয়নের অঙ্গীকার দৃঢ়ভাবে পালন করে চলেছে, বিশেষ করে শিক্ষাক্ষেত্রে বিভিন্ন করপোরেট সামাজিক দায়বদ্ধতা উদ্যোগের মাধ্যমে। অত্র কোম্পানি পাবনা জেলার ঈশ্বরদী উপজেলায় অবস্থিত 'জয়নগর পিজিসিবি উচ্চ বিদ্যালয়' পরিচালনা করে আসছে। এ বিদ্যালয়ে পাওয়ার গ্রিডের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তানসহ পার্শ্ববর্তী এলাকার অনেক শিক্ষার্থী লেখাপড়া করে।

উক্ত বিদ্যালয়টি মূলত ১৯৭৭ সালে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড কর্তৃক প্রতিষ্ঠিত হয়। পরবর্তীতে বিদ্যালয়টির দায়িত্ব ও ব্যবস্থাপনা পাওয়ার গ্রিডের অধীনে হস্তান্তর করা হয়। তখন থেকেই কোম্পানি বিদ্যালয়টির সকল প্রকার পরিচালন ও শিক্ষাবিষয়ক ব্যয়ভার বহন করে আসছে, যাতে মানসম্পন্ন শিক্ষা কার্যক্রম নিশ্চিত করা যায়। শিক্ষকদের নিবিড় তত্ত্বাবধান ও আন্তরিক প্রচেষ্টার ফলে জয়নগর পিজিসিবি উচ্চ বিদ্যালয়ের শিক্ষার্থীরা বিভিন্ন পাবলিক পরীক্ষায় ধারাবাহিকভাবে প্রশংসনীয় ফলাফল অর্জন করে আসছে। এই উদ্যোগের মাধ্যমে পাওয়ার গ্রিড তাদের কার্যক্রমের আওতাধীন এলাকায় শিক্ষার প্রসার ও সামাজিক কল্যাণে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে চলেছে।

বাণিজ্যিক অবস্থা

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পাওয়ার গ্রিড দেশীয় বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র এবং ভারত ও নেপাল থেকে আমদানিকৃত বিদ্যুৎ বাংলাদেশের বিদ্যুৎ বিতরণ প্রতিষ্ঠানসমূহের নিকট সঞ্চালন করেছে। এসব প্রতিষ্ঠান হলোঃ বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি

লিমিটেড, ঢাকা ইলেকট্রিসিটি সাপ্লাই পিএলসি, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড এর আওতাধীন বিভিন্ন পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড, এবং নর্দার্ন ইলেকট্রিসিটি সাপ্লাই পিএলসি।

বিদ্যুৎ সঞ্চালন কার্যক্রমের জন্য পাওয়ার গ্রিড নিম্নোক্ত অনুমোদিত হার অনুযায়ী প্রতি কিলোওয়াট-ঘণ্টা ভিত্তিতে ট্রান্সমিশন চার্জ আরোপ করে। (জুলাই ২০২৪ থেকে জুন ২০২৫ পর্যন্ত)ঃ

- ৩৩ কেভি - ০.৩১৪৪/ কিলোওয়াট ঘণ্টা
- ১৩২ কেভি - ০.৩০৮৬/ কিলোওয়াট ঘণ্টা
- ২৩০ কেভি - ০.৩০৫৭/ কিলোওয়াট ঘণ্টা

উক্ত ট্রান্সমিশন হারসমূহ বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক অনুমোদিত ট্যারিফ কাঠামোর আলোকে প্রয়োগ করা হয়েছে।

আর্থিক চিত্র

৩০ জুন ২০২৫ তারিখে পাওয়ার গ্রিডের মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ৪০,২৮৪.২১ কোটি টাকা এবং নিট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ২৭,৪৩৬.৭৬ কোটি টাকা। একই তারিখে কোম্পানির ঋণ-ইক্যুইটি অনুপাত ছিল ৮৩:১৭, যা অবকাঠামো নির্ভর কার্যক্রমের সঙ্গে সামঞ্জস্যপূর্ণ একটি উচ্চ লিভারেজড মূলধন কাঠামোকে প্রতিফলিত করে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ঋণ পরিষেবা দায় বাবদ ১,৪৭৭.৪৬ কোটি টাকা বাংলাদেশ সরকারকে পরিশোধ করেছে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পাওয়ার গ্রিড বিদ্যুৎ সঞ্চালন কার্যক্রম থেকে ২,৯৯৬.২৫ কোটি টাকা এবং অপটিক্যাল ফাইবার লিজিং থেকে ১০৩.৫৫ কোটি টাকা রাজস্ব অর্জন করেছে। এছাড়া সুদ আয়সহ অন্যান্য আয় ছিল ২৭৩.৬২ কোটি টাকা। ফলস্বরূপ, মোট আয় দাঁড়ায় ৩,৩৭৩.৪২ কোটি টাকা এবং মোট ব্যয় ছিল ৩,৬২০.৫১ কোটি টাকা, যার ফলে কর-পূর্ব ক্ষতি দাঁড়ায় ২৪৭.০৯ কোটি টাকা। আয়কর বাবদ আয় ৩৬.৪৭ কোটি টাকা সমন্বয়ের পর কর-পরবর্তী নিট ক্ষতি দাঁড়ায় ২১০.৬২ কোটি টাকা। যেহেতু অন্যান্য সামগ্রিক আয় বা ক্ষতি ছিল না, মোট সামগ্রিক ক্ষতিও ২১০.৬২ কোটি টাকা।

আলোচ্য অর্থবছরে নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর গড় মুনাফা অর্জনের হার ছিল ৫.৮৭%। আলোচ্য অর্থবছরে ৭,৬৪০.৮৮ কোটি টাকার চলমান প্রকল্প স্থায়ী সম্পদে রূপান্তরিত হয়েছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালন কার্যক্রম থেকে রাজস্ব ১০.৭৪% এবং অপটিক্যাল ফাইবার লিজিং থেকে রাজস্ব ২৯.১৬% বৃদ্ধি পেয়েছে। ভবিষ্যতে উন্নত কার্যকারিতা ও নেটওয়ার্ক ব্যবহারের মাধ্যমে কোম্পানির রাজস্ব আরও বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করা হচ্ছে।

আলোচ্য অর্থবছরের আর্থিক ফলাফল বিবেচনায়, পরিচালনা পর্ষদ ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য কোনো লভ্যাংশ প্রস্তাব করেনি।

২০২০-২১ হতে ২০২৪-২৫ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির আর্থিক কার্যসম্পাদনের তুলনামূলক বিবরণ নিচের সারণিতে উপস্থাপিত হলোঃ

অর্থবছর	হুইলিং এবং অপটিক্যাল ফাইবার আয় (কোটি টাকা)	অপটিক্যাল ফাইবার আয় (কোটি টাকা)	করপূর্ব মুনাফা / (ক্ষতি) (কোটি টাকায়)	কর পরবর্তী মুনাফা/ (ক্ষতি) (কোটি টাকায়)	নীট স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফা অর্জন (%)
২০২০-২১	২,১৩৫.৪৫	৫০.২৬	৪২৬.৮৮	৩২০.০৮	৬.১৫
২০২১-২২	২,২৬২.২৯	৭১.৩১	১৩৩.৫৮	১২১.২৪	৭.৬৯
২০২২-২৩	২,৩৬৩.১২	৭৭.০৩	(৭৭৫.৪৬)	(৭২০.২৮)	৬.০৯
২০২৩-২৪	২,৭০৫.৬০	৮০.১৭	(৬৪৮.৬৮)	(৬১০.৯১)	৫.৮৬
২০২৪-২৫	২,৯৯৬.২৫	১০৩.৫৫	(২৪৭.০৯)	(২১০.৬২)	৫.৮৭

প্রতিষ্ঠানের গ্রাহকদের কাছ থেকে পাওনা অর্থের বর্তমান পরিস্থিতি

কোটি টাকা

আয় সমূহ	বকেয়া পাওনা (০১/০৭/২০২৪)	মোট হুইলিং এবং অপটিক্যাল ফাইবার আয় (২০২৪-২৫)	আদায়/সমন্বয় (২০২৪-২৫)	বকেয়া পাওনা (৩০/০৬/২৫)
হুইলিং চার্জ	১,১৮১.৫৬	২,৯৯৬.২৫	৩,১৪২.৮০	১,০৩৫.০১
অপটিক্যাল ফাইবার	০.৩৯	১০৩.৫৫	৮৬.৮৬	১৭.০৮
মোট	১,১৮১.৯৫	৩,০৯৯.৮০	৩,২২৯.৬৬	১,০৫২.০৯

বহিঃ নিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণ

কোম্পানির বহিঃ নিরীক্ষকগণ- হুদা ভাসি চৌধুরী অ্যান্ড কো., চার্টার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস এবং একনাবিন, চার্টার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস ২০২৫ সালের ৩০ জুন সমাপ্ত অর্থবছরের জন্য পাওয়ার গ্রিড এর আর্থিক বিবরণীর নিরীক্ষা সম্পন্ন করেছেন এবং তাদের নিরীক্ষা প্রতিবেদন দাখিল করেছেন। নিরীক্ষকগণ তাদের প্রতিবেদনে Qualified Opinion প্রদান করেছেন এবং "Bases for Qualified Opinion" শিরোনামে ছয়টি গুরুত্বপূর্ণ বিষয় উল্লেখ করেছেন। উক্ত বিষয়গুলোর বিস্তারিত বর্ণনা এবং এ বিষয়ে কোম্পানির ব্যবস্থাপনার বক্তব্য যথাক্রমে নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

১. আর্থিক বিবৃতির নোট নং ৩.১ ও ৫.১-এ প্রকাশ করা হয়েছে যে, কোম্পানি ৩০ জুন ২০২৫ তারিখ পর্যন্ত মোট টাকা ৪৭,১৫৩,২৫৮,৫৭৮ বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হ্রাসবৃদ্ধিজনিত ক্ষতি মূলধনীকরণ করেছে, যার মধ্যে আলোচ্য বছরে টাকা ১৪,৩৯৩,৬১০,৪৩২ প্রকল্পের Work-in-Progress (WIP) খাতে মূলধনীকরণ করা হয়েছে, যা কোম্পানি আইন, ১৯৯৪ এর ধারা ১৮৫ (তফসিল-XI, পার্ট-I) অনুসারে সম্পাদিত। তবে এই প্রক্রিয়ায় IAS 21 – The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates অনুসরণ করা হয়নি, যেখানে নির্ধারিত আছে যে বৈদেশিক মুদ্রা সংশ্লিষ্ট আর্থিক আইটেমের বিনিময় হারের পার্থক্য সংশ্লিষ্ট অর্থবছরের লাভ বা ক্ষতি বিবরণীতে স্বীকৃতি দিতে হবে।

২. আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ৪ এ Property Plant Equipment (PPE) খাতে ২৭৪,৩৬৭,৬২৯,৩২৬ টাকা উল্লেখ করা হয়েছে। কোম্পানি কখনও IAS-36 অনুযায়ী Property Plant Equipment (PPE) এর Impairment Test করেনি। অধিকন্তু কোম্পানি ১৪,১০২,১৮৮,২১৮ টাকার জমি হিসাবভুক্ত করেছে যার মধ্যে বর্তমান বছরে ১৬৪,৪২১,১৫৭ টাকা সংযোজিত হয়েছে। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিপিডিবি) থেকে হস্তান্তরিত জমির মালিকানার সমর্থনে, পাওয়ার গ্রিড ১৯৯৬ সালের একনেক সিদ্ধান্ত, ২০০১ সালে বিদ্যুৎ বিভাগের আদেশ, বিপিডিবি'র অফিস আদেশ এবং পাওয়ার গ্রিড এবং বিপিডিবি'র মধ্যে ছয়টি Vendor Agreements উপস্থাপন করে। এই Vendor Agreements গুলোর সাধারণ শর্তাবলী অনুসারে, বিপিডিবি পাওয়ার গ্রিডের নামে এই জমিগুলির Mutation করার সুবিধার্থে অনাপত্তি সনদ (এনওসি) প্রদান করতে প্রতিশ্রুতিবদ্ধ, যা মালিকানার নথিপত্র সম্পূর্ণ করবে। কোম্পানি আমাদেরকে জমির অবস্থান, আকার এবং ভূমি মিউটেশনের বর্তমান অবস্থাসহ জমিগুলির একটি তালিকা প্রদান করেছে কিন্তু প্রতিটি জমির Carrying Amount আলাদাভাবে উল্লেখ করা হয়নি। এনওসি এবং পরবর্তী Mutation এর অভাবে, আমরা হস্তান্তরিত জমির আইনি মালিকানা এবং মূল্যায়ন সম্পূর্ণরূপে যাচাই করতে পারিনি। ফলস্বরূপ, আমরা ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত কোম্পানির মালিকানাধীন জমিগুলির মালিকানা এবং সম্পূর্ণতা নিশ্চিত করতে পারিনি।

৩. আর্থিক বিবৃতির নোট #৮-এ প্রকাশিত তথ্য অনুযায়ী, কোম্পানি "Accounts and other receivables" হিসাবে মোট ১১,১৫৬,৩২২,২০৬ টাকা প্রদর্শন করেছে। এর মধ্যে BPDB, PBS, DPDC, DESCO, WZPDCL, NESCO এবং OPGW এর কাছ থেকে পাওনা যথাক্রমে ৫,৩৬১,২৫৯,২৪৮ টাকা, ৩,১৭৮,১১৩,৭১১ টাকা, ৬৪৫,৭৪৫,৮৮০ টাকা, ৪৫২,৪৬৫,৭৩৪ টাকা, ২৬৯,৩৯০,৩৩৮ টাকা, ৪৪৩,০৮৩,৯১৯ টাকা এবং ১৭০,৮৬৭,৫০৩ টাকা। এর মধ্যে BPDB এবং PBS এর সঙ্গে হুইলিং সংক্রান্ত ডিসপিউটেড অর্থের পরিমাণ যথাক্রমে ১,৬৬৪,৫৫৬,৭৮২ টাকা এবং ৪২,৯০৩,৬০৯ টাকা (মোট ১,৭০৭,৪৬০,৩৯১ টাকা) অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। আমাদের মতে, কোম্পানির পক্ষে সম্পূর্ণ অর্থ পুনরুদ্ধার করার সম্ভাবনা খুবই কম এবং এর জন্য কোন প্রভিশন করা হয়নি।

৪. নোট নং ১৪.৩-এ উল্লিখিত হিসাবে, কোম্পানি 'ডেসা (ডিপিডিসি) কর্তৃক বরাদ্দকৃত ঋণ' (Assigned Loan from DESA - DPDC) হিসেবে টাকা ৩,৫৯৯,১৭২,৩২১ (২০২৩-২০২৪: টাকা ৩,৫৯৯,১৭২,৩২১) প্রকাশ করেছে। তবে, উক্ত ঋণের স্থিতি যাচাইয়ের জন্য প্রয়োজনীয় সহায়ক নথিপত্র কোম্পানির রেকর্ডে পাওয়া যায়নি। এছাড়াও উল্লেখ্য যে, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের ডিপিডিসি'র নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীতে এ সংক্রান্ত কোনো প্রাপ্য (Receivable) প্রদর্শিত হয়নি। অতএব, উক্ত ঋণের মোট অনুমোদিত পরিমাণ, পরিশোধের বিবরণী এবং বকেয়া (যদি থাকে) সংক্রান্ত সূচি কোম্পানি কর্তৃক প্রদান করা হয়নি, যা ইঙ্গিত করে যে কোম্পানির নিকট উক্ত ঋণ সংক্রান্ত পূর্ণাঙ্গ তথ্য বা স্বচ্ছতা বিদ্যমান

নয়, যা কোম্পানির নামে স্বীকৃত এবং ব্যবসায়িক উদ্দেশ্যে গৃহীত বলে প্রদর্শিত হয়েছে।

৫. আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ১৯ এ কোম্পানির মেয়াদী ঋণের (টার্ম লোন) উপর প্রদেয় সুদের পরিমাণ ৭৯,৩৩৩,১৬০,৮৭৭ টাকা উল্লেখ করা হয়েছে। প্রসঙ্গতঃ এর মধ্যে রয়েছে চলমান প্রকল্পগুলির ঋণের জন্য প্রদেয় সুদ (Interest During Construction-IDC) ১১,৬৫৯,০৫৭,৯৩০ টাকা এবং সমাপ্ত প্রকল্পগুলির ঋণের জন্য প্রদেয় সুদ (Interest charged as finance expenses) ৭,৩২৭,৪৯৬,৩৫৬ টাকা। এছাড়া, সমাপ্ত প্রকল্পের বৈদেশিক মুদ্রায় (FC) গৃহীত ঋণের প্রদেয় সুদ বৈদেশিক মুদ্রার বকেয়া/ অবশিষ্ট মূল ব্যালেন্সের উপর হিসাব করে বৈদেশিক মুদ্রার সমাপনী হারে BDT-তে রূপান্তর করার পরিবর্তে বকেয়া/ অবশিষ্ট স্থানীয় মুদ্রার (BDT) মূল ব্যালেন্সের উপর হিসাব করা হয়েছে।

অন্যদিকে, ঋণের মূল অংশের বৈদেশিক মুদ্রার (FX) লাভ/ক্ষতির সুদের হিসাব করার জন্য ঋণের ক্রমপুঞ্জীভূত বৈদেশিক মুদ্রার লাভ/ক্ষতির সাথে সুদের হার প্রয়োগ করে একটি পৃথক এন্ট্রি করা হয়। যা হোক, সমাপ্ত প্রকল্পের ১০টি ঋণের প্রদেয় সুদের পুনঃগণনা করার সময় আমরা দেখতে পেয়েছি যে, সমাপ্ত বছরের জন্য সুদের ব্যয় ২,০৬৪,১২৮,৪৭৯ টাকা কম দেখানো হয়েছে। এটি ইঙ্গিত করে যে সুদের ব্যয় এবং সমাপ্ত প্রকল্পের FC ঋণের প্রদেয় সুদ আর্থিক বিবৃতিতে কম দেখানো হয়েছে।

৬. সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের পরিশোধিত সুদ Subsidiary Loan Agreement (SLA) -এ অনুমোদিত পুনঃপরিশোধ সময়সূচি (Repayment Schedule) অনুযায়ী সম্পাদিত হওয়ার কথা। তবে বাস্তবে, ঋণের গ্রেস পিরিয়ড (Grace Period) সমাপ্তির পর যা-প্রায়শই প্রাথমিকভাবে নির্ধারিত সময়সীমার চেয়ে বর্ধিত হয় - কোম্পানি একটি নতুন পুনঃপরিশোধ সময়সূচি প্রস্তুত করে। কিন্তু উক্ত নতুন সময়সূচিটি SLA -সংশ্লিষ্ট অংশীদারগণ কর্তৃক অনুমোদিত হয়নি। পরবর্তীতে দেখা যায়, কোম্পানি প্রায়শই অনুমোদনবিহীন সেই সংশোধিত সময়সূচিটিও অনুসরণ করতে ব্যর্থ হয় এবং যথেষ্ট বিলম্বের পর পুনঃপরিশোধ কার্যক্রম শুরু করে। উল্লেখযোগ্য বিলম্বের পর যখন ঋণ পরিশোধ শুরু হয়, তখন কোম্পানি পুনঃপরিশোধ সময়সূচি হালনাগাদ করে না এবং বিলম্বকালীন সময়ে প্রাপ্য সুদের অর্থও পরিশোধ করে না। বরং পূর্ববর্তী পুনঃপরিশোধ সময়সূচি অনুসরণ করে প্রতিটি কিস্তির সুদ পরিশোধ করা হয়।

বহিঃ নিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণের বিষয়ে পাওয়ার গ্রিডের বক্তব্য

১. ২০২৪-২৫ অর্থবছরে মোট বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হারের ওঠানামার ক্ষতির পরিমাণ ২৩,৭৩৫,৫৫৬,১১৫ টাকা, যার মধ্যে ৯,৩৪১,৯৪৫,৬৮৪ টাকা, যা সমাপ্ত প্রকল্পের সাথে সম্পর্কিত যা IAS-21 অনুসারে লাভ বা ক্ষতির বিবরণীতে চার্জ করা হয়েছে এবং অবশিষ্ট ১৪,৩৯৩,৬১০,৪৩২ টাকা, যা চলমান প্রকল্পের সাথে সম্পর্কিত যা কোম্পানি আইন, ১৯৯৪ এর ধারা ১৮৫ (তফসিল-১১, পার্ট-১) অনুসারে মূলধণায়ীত করা হয়েছে।

২. বহিঃ নিরীক্ষকরা বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড থেকে পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ এ হস্তান্তরিত জমির মালিকানা দলিল এবং মিউটেশনের অবস্থা সম্পর্কে একটি Qualified Opinion প্রদান করেছেন। ১৮ সেপ্টেম্বর ১৯৯৬ তারিখের একনেক সিদ্ধান্ত এবং পাওয়ার গ্রিড প্রতিষ্ঠার পর, ৩১ মার্চ ১৯৯৯ থেকে ১০ এপ্রিল ২০১২ সালের মধ্যে সম্পাদিত ছয়টি Vendor চুক্তির মাধ্যমে সারা দেশের ১০১টি স্থান থেকে মোট ৭৪২.০৩ একর জমি পাওয়ার গ্রিডে হস্তান্তর করা হয়েছিল, যা BPDB এবং বিদ্যুৎ বিভাগের প্রাসঙ্গিক অফিস আদেশ দ্বারা সমর্থিত ছিল এবং হস্তান্তরের পর থেকে কোম্পানি এই ট্রান্সমিশন সম্পদের নিরবচ্ছিন্ন দখল এবং পরিচালনাগত নিয়ন্ত্রণ করছে। মালিকানা রেকর্ড নিয়মিতকরণ এবং পাওয়ার গ্রিডের নামে Land Mutation সম্পন্ন করার জন্য কোম্পানি ইতোমধ্যেই বোর্ড সভার ৫৮১/২০২৩ নং সিদ্ধান্ত অনুসারে ২৭ সেপ্টেম্বর ২০২৩ তারিখে বিপিডিবি-কে একটি আনুষ্ঠানিক অনাপত্তি সনদ (এনওসি) পাঠানোর অনুরোধ করেছে, এরপর ২৯ জুলাই ২০২৪, ৩ সেপ্টেম্বর ২০২৪ এবং ১০ ফেব্রুয়ারি ২০২৫ তারিখে তিনটি স্মারক পত্র পাঠিয়েছে এবং বোর্ড সভার ৩/২০২৪ নং অনুসারে ডিজিটাল জরিপ (তফসিল) প্রস্তুতির প্রক্রিয়া শুরু করেছে। একই সাথে এনওসি প্রদান দ্রুত করার জন্য বিপিডিবি এবং বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের সাথে সক্রিয়ভাবে সম্পৃক্ত রয়েছে। এনওসি প্রাপ্তির পর, Land Mutation প্রক্রিয়াটি সম্পন্ন করা হবে এবং ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের তত্ত্বাবধানে সম্পূর্ণ আইনি সম্মতি, সঠিক সম্পদ প্রতিবেদন এবং জনসাধারণের সম্পদ রক্ষার জন্য দৃঢ়ভাবে প্রতিশ্রুতিবদ্ধ;

সেই অনুযায়ী ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করে যে, আর্থিক বিবৃতিতে স্বীকৃত জমিগুলি পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি দ্বারা বৈধভাবে মালিকানাধীন এবং নিয়ন্ত্রিত।

৩. উপকেন্দ্রের মালিকানা ইস্যুতে বিউবো হুইলিং বিল হতে ডিসেম্বর ২০২৪ পর্যন্ত মোট ১২৮,১৭,৫২,৬৩৪ টাকা কর্তন করেছে। বিষয়টি নিষ্পত্তির লক্ষ্যে বিদ্যুৎ বিভাগের নির্দেশনা অনুযায়ী বিউবো ও পাওয়ার গ্রিডের কর্মকর্তাদের সমন্বয়ে একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। কমিটি সর্বশেষ ২২ অক্টোবর ২০২৫ তারিখে একটি সভা সম্পন্ন করেছে, যেখানে সমন্বয় প্রক্রিয়া চূড়ান্তকরণ সংক্রান্ত বিষয়ে বিস্তারিত আলোচনা হয়। বর্তমানে উক্ত সমন্বয় কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

৪. পাওয়ার গ্রিড সরকারের সঙ্গে একটি ঋণচুক্তি স্বাক্ষর করবে এবং অনুমোদিত ঋণ পরিশোধ সূচি অনুযায়ী ঋণ পরিশোধ সম্পন্ন করবে।

৫. পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি এর ২০২২-২৩ অর্থবছর পর্যন্ত সমাপ্ত প্রকল্পগুলোর বৈদেশিক মুদ্রা ঋণের উপর প্রদেয় সুদ অবশিষ্ট স্থানীয় মুদ্রার (টাকা) ভিত্তিতে হিসাব করা হয়েছে, যা নিরীক্ষকের দ্বারা প্রত্যায়িত এবং বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদিত হয়েছে। নিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণ অনুযায়ী, প্রতি অর্থবছরের শেষে বৈদেশিক মুদ্রা ঋণের প্রদেয় সুদ হিসাব করার সময় অবশিষ্ট বৈদেশিক ঋণকে টাকায় রূপান্তর করে তার উপর ভিত্তি করে হিসাব করা উচিত। তবে প্রদেয় সুদ বহিঃনিরীক্ষকের নির্দেশনা অনুযায়ী হিসাব করা যেতে পারে।

৬. তিনটি প্রকল্পের জন্য অ্যামর্টাইজেশন সিডিউলসহ PCR বর্তমানে অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন। অনুমোদিত অ্যামর্টাইজেশন সিডিউল অনুযায়ী, পর্যাপ্ত তহবিলের প্রাপ্যতা সাপেক্ষে পাওয়ার গ্রিড কর্তৃপক্ষ ডিএসএল পরিশোধ কার্যক্রম বাস্তবায়ন করবে। সংশ্লিষ্ট ডিএসএল পরিশোধ নিশ্চিত করার জন্য ট্যারিফ রেট বৃদ্ধি করা অথবা সরকারি ভর্তুকি প্রয়োজন হতে পারে।

উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়ন

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি (পাওয়ার গ্রিড) এর উন্নয়ন প্রকল্পগুলোতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি), কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক ডেভলপমেন্ট ফান্ড, সিডা, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি (জাইকা), বিশ্ব ব্যাংক, ইকোনোমিক ডেভলপমেন্ট কো-অপারেশন ফান্ড (ইডিসিএফ), এক্সিম ব্যাংক অব ইন্ডিয়া, এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, এশিয়ান ইনফ্রাস্ট্রাকচার ইনভেস্টমেন্ট ব্যাংক (এআইআইবি), ইসলামিক ডেভলপমেন্ট ব্যাংক (আইডিবি) সহ বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা ও বাংলাদেশ সরকার অর্থায়ন করে। পাওয়ার গ্রিড নিজস্ব তহবিল হতেও আংশিক অর্থায়ন করে থাকে।

লভ্যাংশ ঘোষণা

পাওয়ার গ্রিডের পরিচালক পর্ষদ ০৯ নভেম্বর ২০২৫ তারিখে অনুষ্ঠিত ৬৩১/২০২৫ নম্বর বোর্ড সভায় ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের জন্য কোনো ডিভিডেন্ড সুপারিশ করেনি। যা আপনারা ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। আলোচ্য ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির লোকসান হয়েছে এবং অবন্টিত পুঞ্জিভূত মুনাফাও ঋণাত্মক, সেজন্য কোম্পানি আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী পরিচালক পর্ষদ কোনো লভ্যাংশ সুপারিশ করতে পারেনি। কোম্পানি Foreign Exchange Loss জনিত কারণে সামগ্রিকভাবে লোকসানের সম্মুখীন হয়েছে।

শেয়ারহোল্ডিং অবস্থা

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড অত্র কোম্পানির স্পন্সর শেয়ারহোল্ডার। পরবর্তীতে ইক্যুইটির বিপরীতে বাংলাদেশ সরকারের অনুকূলে শেয়ার ইস্যু করা হয়েছে। এছাড়া ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠান পর্যায়ে সাধারণ শেয়ারহোল্ডার রয়েছেন। শেয়ারহোল্ডিং অবস্থা অত্র বার্ষিক প্রতিবেদনের Audited Financial Statements এর নোট ১১.১ অংশে উল্লেখ করা রয়েছে।

পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসর

পাওয়ার গ্রিডের পরিচালক পর্ষদের সদস্য সংখ্যা ১২ জন। এর মধ্যে তিনজন স্বতন্ত্র পরিচালক এবং একজন ব্যবস্থাপনা পরিচালক। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এক্সচেঞ্জ কমিশনের ০৩ জুন ২০১৮ তারিখের করপোরেট গভর্ন্যান্স কোড অনুসারে এবং কোম্পানির আর্টিকেলের ৩৪(iii) 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 এক

তৃতীয়াংশ পরিচালক যিনি দীর্ঘতম সময় পরিচালক রয়েছেন অথবা কোনো নবনিযুক্ত পরিচালক যার স্থলাভিষিক্ত হয়েছেন তিনি যে তারিখে নিযুক্ত হয়েছিলেন সেই একই তারিখে তিনিও পরিচালক নিযুক্ত হয়েছেন বলে গণ্য হবেন এবং সে মোতাবেক অবসর গ্রহণ করবেন। ওই হিসেবে বর্তমানে দায়িত্বরত ড. এম. রেজওয়ান খান, পরিচালক এবং জনাব মোঃ হাসিবুল মাহমুদ, পরিচালক- পাওয়ার গ্রিডের আর্টিকেল ৩৪ ধারার (এ) এবং (বি) অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা আর্টিকেল ৩৪ (সি) ধারা মতে পুনঃনির্বাচন যোগ্য।

স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগ

পাওয়ার গ্রিডের স্বতন্ত্র পরিচালক জনাব মোঃ মঞ্জুর আলম, ডেপুটি অ্যাটর্নি জেনারেল, বাংলাদেশ সুপ্রিম কোর্ট গত ২৬ আগস্ট ২০২৫ তারিখে পদত্যাগ করেছেন। উক্ত শূণ্য পদে নতুন একজন স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। করপোরেট গভর্ণ্যান্স কোড অনুযায়ী প্রতিটি লিস্টেড কোম্পানিতে একজন নারী স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগের নির্দেশনা রয়েছে। বিষয়টি নমিনেশন এন্ড রিমুনারেশন কমিটিতে উপস্থাপন করা হলে কমিটি একজন আইন বিশেষজ্ঞ হিসেবে মিজ তাসনুভা শেলী, ডেপুটি অ্যাটর্নি জেনারেল, বাংলাদেশ সুপ্রিম কোর্ট, ঢাকা-কে স্বতন্ত্র পরিচালক হিসেবে নিয়োগের সুপারিশ করে। উক্ত নিয়োগের বিষয়ে সম্মতি গ্রহণের লক্ষ্যে বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন (বিএসইসি)-এ প্রেরণ করা হয়। বিএসইসি'র সম্মতি পাওয়া গেলে পরিচালক পর্ষদ নিয়োগের তারিখ হতে পরবর্তী ০৩ (তিন) বছরের জন্য মিজ তাসনুভা শেলী-কে স্বতন্ত্র পরিচালক হিসেবে নিয়োগ প্রদান করবে। যা পরবর্তীতে শেয়ারহোল্ডারদের অনুমোদনের জন্য বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করা হবে।

বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ

কোম্পানি আইন ১৯৯৪ এর ২১০ নম্বর ধারা অনুসারে পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি -কে এক বার্ষিক সাধারণ সভা হতে অন্য বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত সময়ের জন্য নিরীক্ষক নিয়োগ করতে হয়। বিগত ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের অনুমোদনক্রমে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিরীক্ষা ফার্ম হুদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউনটেন্টস এবং একনাবিন, চার্টার্ড একাউনটেন্টস ফার্ম দু'টিকে যৌথভাবে নিয়োগ করা হয়েছিল। তারা তাদের দায়িত্ব পালন করেছে। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের নির্দেশনা মোতাবেক একই বহিঃনিরীক্ষক পরপর তিন বছরের অধিক সময় বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে দায়িত্ব পালন করতে পারবে না। ইতোমধ্যে হুদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, পরপর তিন বছর বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে দায়িত্ব পালন করেছে। এমতাবস্থায় কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ ২০২৫-২৬ অর্থবছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিরীক্ষা ফার্ম একনাবিন, চার্টার্ড একাউনটেন্টস এর সাথে যৌথভাবে স্নেহাশীষ মাহমুদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউনটেন্টস ফার্মকে নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের সুপারিশ করেছে; যা আপনাদের অনুমোদনের জন্য আসন্ন ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করা হবে। আপনাদের অনুমোদন পাওয়া গেলে একনাবিন, চার্টার্ড একাউনটেন্টস এবং স্নেহাশীষ মাহমুদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউনটেন্টস- কে যৌথভাবে ২০২৫-২৬ অর্থবছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেওয়া হবে।

কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

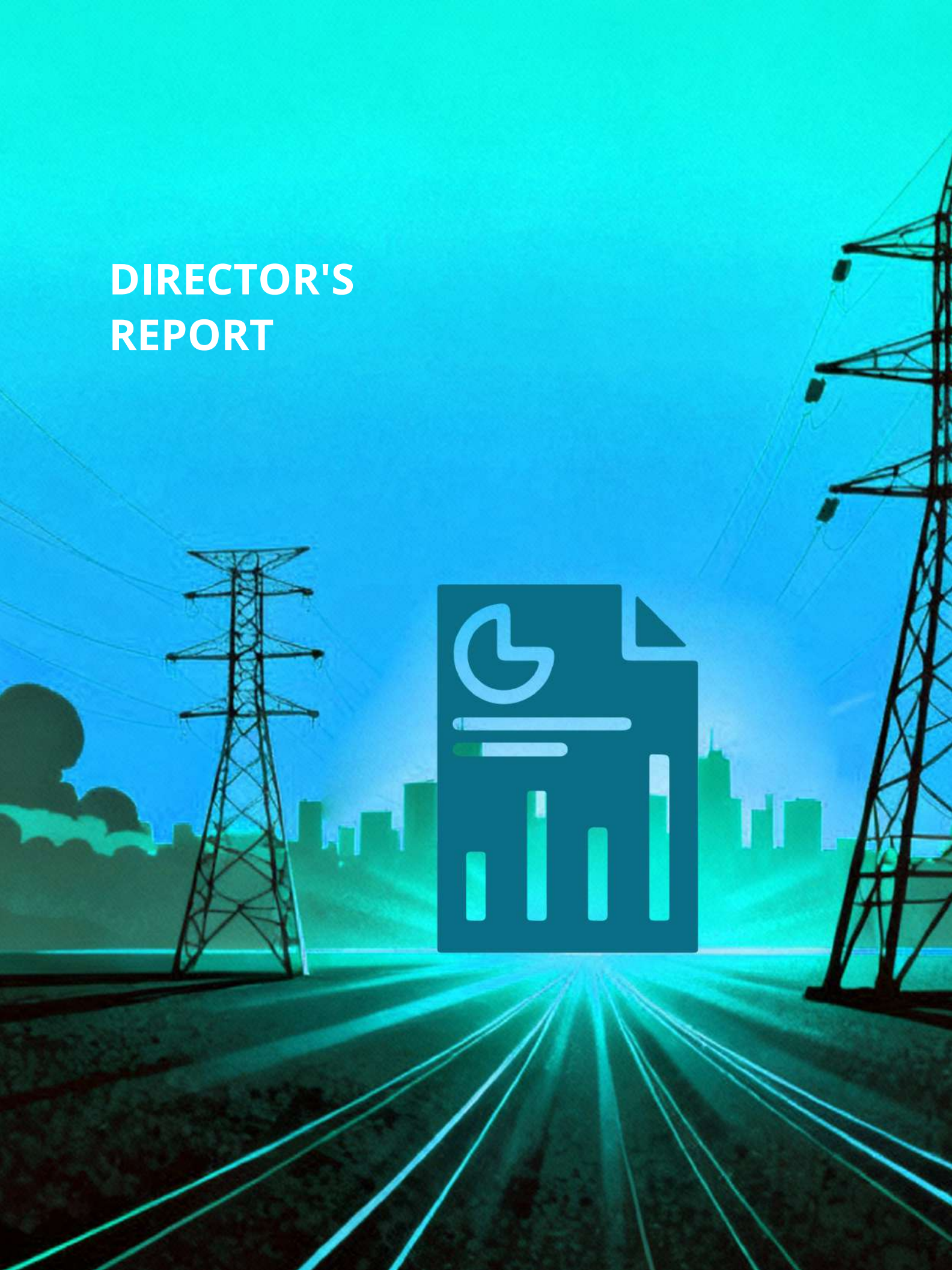
পাওয়ার গ্রিডের পরিচালক পর্ষদ এর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকল ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠান সমূহকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি যাদের ঐকান্তিক সহযোগিতা আমাদের উন্নয়ন প্রচেষ্টাকে এগিয়ে নিতে সহায়তা করেছে। কোম্পানির সাফল্যে অবদান রাখার জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বিশ্ব ব্যাংক, ইডিসিএফ, এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, এক্সিম ব্যাংক অব ইন্ডিয়া, এআইআইবি, ইসলামিক ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি (জাইকা), ইউএসএআইডি, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক উন্নয়ন ফান্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিসিটি সাপ্লাই পিএলসি, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ওয়েষ্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ, নর্দার্ন ইলেকট্রিসিটি সাপ্লাই পিএলসি, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, বাংলাদেশ টেলিযোগাযোগ নিয়ন্ত্রণ কমিশন, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ, চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ, সিডিবিএল, পাওয়ার গ্রিডের কর্মকর্তা-কর্মচারী, বহিঃ নিরীক্ষক, ব্যবসায় সহযোগী এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,



(ড. এম. রেজওয়ান খান)
চেয়ারম্যান, পাওয়ার গ্রিড

DIRECTOR'S REPORT



Report of the **Board of Directors**

Bismillahir Rahmanir Rahim
Honorable Shareholders
Assalamu Alaikum!

We are pleased to extend a warm welcome to you all at the 29th Annual General Meeting of Power Grid Bangladesh PLC (Power Grid).

As the backbone of the nation's electricity transmission infrastructure, Power Grid continues to ensure reliable, uninterrupted and stable delivery of high-voltage electricity across the country through its extensive transmission network. The company remains the sole entity entrusted with the responsibility of transmitting electricity throughout the country. Since the establishment with vision: Economic upliftment of the country by reaching electricity to all through reliable transmission, POWER GRID has been enlarging electricity transmission network system. The main purpose of the company is to construct adept and effective management of national power grid. To this end, POWER GRID has been devising required plan, conducting primary feasibility study, exploration, research, preparation of architectural design and constructing transmission lines and Grid Sub-station. In addition, operation and maintenance of transmission line, grid sub-station, load dispatch center and communication facilities are also aim of POWER GRID. To achieve desired goal, POWER GRID is rigid. POWER GRID is an enterprise holding certificate of latest version ISO 9001:2015 of International Standard of Quality Management. Moreover, POWER GRID has achieved internationally recognized standard ISO 45001:2018 related to professional security management in workplace. Coordination and operation among the regional, national and international high voltage network system are also purpose of establishing this company. Consultancy service in power sector, implementation of electricity related all construction in utility enterprises, trading of electricity has been mentioned in POWER GRID's memorandum.

As per companies act 1994, POWER GRID discloses full scenario of last financial year to the honorable shareholders by arranging Annual General Meeting (AGM) every year. By arranging AGM to reflect the mirror of organization via quantifiable manner, POWER GRID has always been taping culture of efficient operation and accountability of organization. POWER GRID has been considering the valuable and logical suggestions of shareholders given in AGM with utmost importance.

Annual report of the Directors of POWER GRID on the functions of the financial year 2024-2025 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 Bangladesh PLC. Presently, there are 400 kV 3,115 circuit kilometer, 230 kV 4,752 circuit kilometer and 132 kV 9,366 circuit kilometer transmission lines across the country. In addition, 1,000 Megawatt power has been being imported from India every day through the two blocks of installed 400 kV HVDC Back to Back station.

Besides, there are eleven 400/230 kV grid substations, four 400/132 kV grid substation, 34 Nos. 230/132 kV grid substations, six 230/33 kV grid substations and 186 Nos. 132/33 kV grid substations (Power Grid along with other companies). In the financial year 2024-25, the organization has operated and maintained the said infrastructures very efficiently. In order to make import-export of power and enrich the

transmission system throughout the country, three regional power grid systems have been installed between Bangladesh and India. It has the capability to import from India 1,000 Megawatt power through Bheramara of Kushtia, 160 Megawatt through Cumilla and 1500 Megawatt power through Rahanpur by Adani every day. Because of ongoing import of electricity along with increase in local production of electricity, there is no shortage of power but in some places, despite having Distributional limitations, there are also some limitations of Transmission Lines for which Power Grid is Continuously conducting development works under various projects to eradicate it.

Power Grid Bangladesh is achieving the target of reliable power transmission through efficient and effective human resources and maximum utilization of technology. At the end of the financial year 2024-25, there were total 3,871 employed officials and staffs in Power Grid. The organization has appointed 565 new staffs in this fiscal year.

Operation

At present, Power Grid Bangladesh has emphasized the work to build strong grid network in the vision of Power System Master Plan-2016 (PSMP-2016) and IEPMP 2023. In this regard, for rapid implementation of construction work of 132 kV, 230 kV, 400 kV grid substations and transmission lines, Power Grid has taken projects under the finance of GoB, own and different development partners. In the last FY, Power Grid has increased 1,524.572 circuit kilometer transmission line and 8,954 MVA capacity through 19 substations construction and 14 substations upgradation. In the last ten years, the power generation increased significantly. Power Grid has taken sustainable development plan to transmit generated power and excess power that would be generated in future. In the said 2024-25 FY, a total of 95,949 million-kilowatt hour power has been transmitted through transmission infrastructure to the distribution organizations. It is about 6.74 percent more than that of the previous financial year. By keeping pace with the increase in generation capacity and because of increase in transmission infrastructure, the high voltage power transmission will be increased more in the coming years. In the discussed financial year, 400 kV transmission infrastructure has been expanded to 24.74% compared with the previous one.

A statistic of power import and transmission through the development of generation system and transmission network of Power Grid of last ten years from the financial year 2015-16 to 2024-25 has been shown in the following chart:

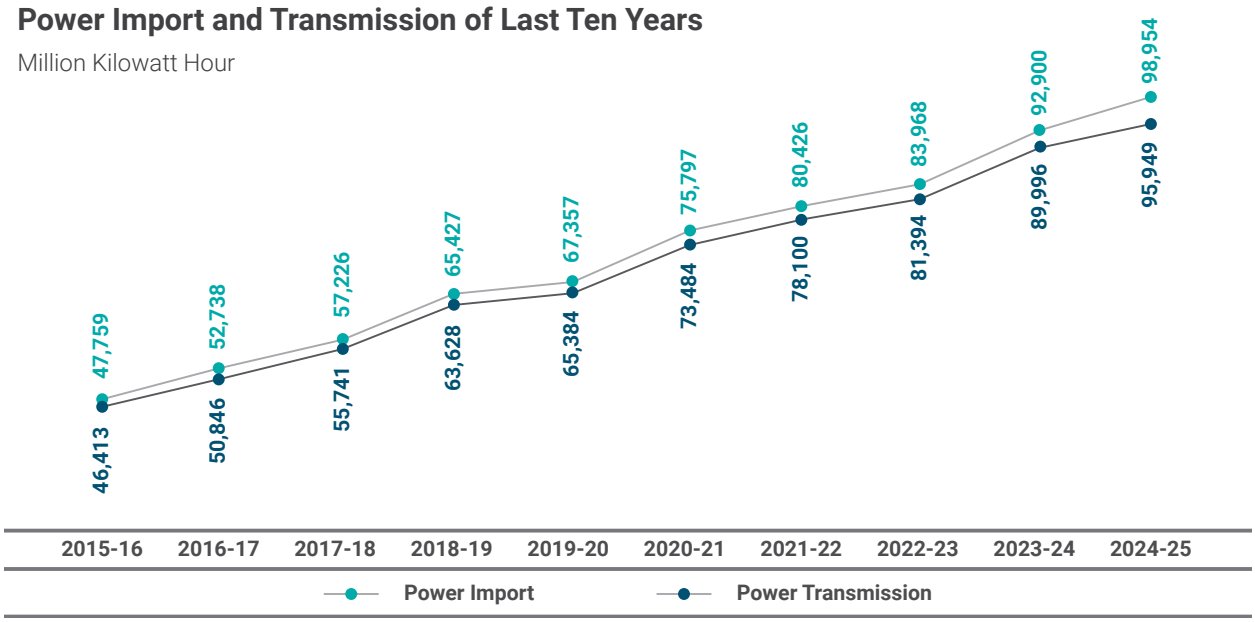


Table-1: Power Import and Transmission of last 10 years

Maintenance

To keep active the transmission system like before, the planned preservation activities were also continued in last financial year 2024-25. 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 are performed. As a result of efficient conservation activities, it has been possible to keep the transmission network operational despite facing some insignificant problems. In the financial year 2024-25, overall availability of transmission lines was 99.98 percent and the availability of Grid Substations was 99.98 percent. The loss of power transmission was 3.04 percent last year.

Transmission Network Availability from 2015-16 to 2024-25 is presented below:

Serial No.	Financial Year	Availability	
		Transmission Line	Grid Sub-station
1	2015-2016	99.98%	99.99%
2	2016-2017	99.97%	99.98%
3	2017-2018	99.99%	99.99%
4	2018-2019	99.99%	99.99%
5	2019-2020	99.99%	99.99%
6	2020-2021	99.99%	99.99%
7	2021-2022	99.97%	99.96%
8	2022-2023	99.98%	99.98%
9	2023-2024	99.98%	99.98%
10	2024-2025	99.98%	99.98%

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

The statistics of transmission loss of the said financial year 2024-25 from the financial year 2015-16 has been mentioned in the following table:

Serial No.	Financial Year	Transmission loss as percentage
1	2015-2016	2.86
2	2016-2017	2.67
3	2017-2018	2.60
4	2018-2019	2.75
5	2019-2020	2.93
6	2020-2021	3.05
7	2021-2022	2.89
8	2022-2023	3.07
9	2023-2024	3.13
10	2024-2025	3.04

Table-3: Transmission loss of last ten years.

Present and Future Position of Power Sub-sector

Demand of power has been increasing gradually for the rapid development of the communication system, industry, agriculture, human resource, modern lifestyle, expansion of health service in Bangladesh. As per Power System Master Plan-2016 and IEPMP 2023, the power generation will be reached 40,000 MW in 2030 and 60,000 MW in 2041. In last years, it has been possible to make substantial achievement in this sector as follows:

Power Sub-sector		Year		Increase	Percentage (%)
		2014	2025		
Transmission	Line (Circuit km)	9,536	17,213	7,677	80.50
	Substation capacity (MVA)	23,000	77,277	54,277	235.98
Generation and Distribution	Power generation capacity (Megawatt)	11,265	31,505	20,240	179.67
	Per capita power generation (kilowatt hour)	348	640	292	83.91
	Number of people getting electricity facility (%)	68	100	32	47.06

To keep coordination with the development plan of Government in power sector, Power Grid Bangladesh has been working to expand transmission network and increase transmission capability. Yet, to keep balance with the increasing investment, operation and transmission cost, it is necessary to take steps in order to increase the electricity transmission tariff.

Continuity of the Company

In FY 2024-2025 and FY 2023-2024, Power Grid achieved operating profits of BDT 1,146.23 crore and BDT 989.07 crore respectively, reflecting a growth of 15.89% over the previous year. Total income increased by BDT 406.67 crore, while total expenses rose by BDT 6.38 crore compared to the preceding year. During the year, the Company transferred work-in-progress amounting to BDT 7,640.88 crore to fixed assets, signifying substantial project completions and capitalization.

Despite maintaining strong operational performance, the Company reported a net loss after tax of BDT 210.62 crore for FY 2024-2025, compared to a loss of BDT 610.91 crore in FY 2023-2024. The principal factor contributing to this loss was the foreign exchange fluctuation loss of BDT 934.19 crore in FY 2024-2025 and BDT 1,098.12 crore in FY 2023-2024.

Apart from the adverse impact of foreign exchange fluctuations in the last three years (FY 2022-2023 to FY 2024-2025), the overall operational progress and financial performance of Power Grid is encouraging. With appropriate policy support and government assistance to mitigate foreign exchange risks, it is expected that the Company will return to sustainable profitability in the coming years.

Risk and Concern

The required Human Resource has been appointed and trained accordingly to construct, operate and maintain the power transmission infrastructure. Since Different types and quantity of equipment for power transmission are not manufactured in the country, those have to import from abroad. A local manufacturing organization has made 230/132 kV and 132/33 kV transformer and Four organizations have built M S Tower Sections. The insulator and conductor wire for power transmission have to import from abroad. There is opportunity for local enterprise to invest in this sector. If the equipment and machineries required for power transmission could be manufactured in the country, then the dependency on abroad could be reduced. Anyway, we have not faced any significant problem in this regard till now.

You know that, huge investment is needed for any development activity of power sub-sector. It is really a matter of concern for Power Grid Bangladesh PLC. However, the government is injecting from own source and arranging long term credits with low interest rate from the development partners for POWER GRID.

Statement of Related Party Transactions

Power Grid Bangladesh PLC (Power Grid) operates the countrywide electricity transmission network comprising high-voltage transmission lines and grid substations, and delivers power to the 06 electricity distribution utilities across the country. Among these utilities, the Bangladesh Power Development Board (BPDB) is a founding promoter-shareholder of Power Grid and currently holds 58.50% of the Company's ordinary shares.

During the financial year 2024–2025, transactions between Power Grid and BPDB were carried out in accordance with the regulations and directives of the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC). As a related party, all transactions with BPDB have been duly recognized and disclosed in compliance with applicable reporting requirements. The details of transactions with BPDB are presented below:

Particulars	BDT in crore
Opening Balance as on 1st July, 2024 (A)	748.49
Add: Revenue during the year (B)	421.65
Less: Collection/adjustment (C)	(634.01)
Closing Balance as on 30 June, 2025 (A+B-C)	536.13

No other related party transactions occurred during the fiscal year 2024-25 under review.

Investment as Equity by the Government of Bangladesh

Power Grid Bangladesh PLC. was formed to develop, operate and maintain power transmission network throughout the country through taking over asset and liabilities of power transmission system of Bangladesh Power Development Board under the reformation of power sector. In fact, Power Grid is performing with the responsibilities of power transmission of the country from last 2000 A.D. New power transmission lines and sub-stations, i.e., transmission infrastructure was expanded keeping pace of national development as well as power generation. Huge amount of local and foreign currencies is needed in every year to construct transmission infrastructure. Those development works are not plausible out of the own fund of Power Grid. Also, it is not possible to get huge amount of loan from local commercial Banks at low interest for long period. To construct transmission infrastructure for the sake of country's development, the government is funding to Power Grid through its own fund and from various development partners. The fund provided by the Bangladesh government to the Power Grid has divided into two forms of which 60% is given as equity and 40% as loan. As on 30 June 2025, 58.50% share of Power Grid is owned by Bangladesh Power Development Board, 22% share of the company is owned by Government of Bangladesh and 19.5% share is owned by institutional investors & General Public. Government of Bangladesh owned the 100% Preference share capital which is amounting to taka 10,146,51,09,990. So, it is considered as a government owned company. From the inception of the Power Grid, it is using the fund of government and development partners to construct transmission infrastructure. The equity portion of government's investment is being shown as deposit for share head in the account of Power Grid in every financial year. At the end of year on 30 June 2025 the deposited amount in deposit for share head in the account of government's equity was Tk. 2,954,81,85,286 (Two thousand Nine Hundred Fifty-Four Crore Eighty One Lac Eighty Five Thousand Two Hundred Eighty Six) Taka only.

Conversion of Deposit for Share capital into Share Capital

Under the Annual Development Program (ADP) of People's Republic of Bangladesh, the Government is financing on different project of Power Grid. The fund provided by the Government of Bangladesh to the Power Grid has divided into two form of which 60% is given as equity and 40% as loan. The 60% of equity financing is displayed as Deposit for Share in the Statement of Financial Position of Power Grid. On the date of 11/02/2020, Financial Reporting Council (FRC), under the Ministry of Finance, has circulated a notification regarding conversion of Deposit for Share Capital into Share Capital. In the circular the Deposit for Share Capital has to be converted into Preference Share Capital within Maximum 6 months through following the guideline of the section 8(2) (D) of Financial Reporting Act (FRC), 2015. While converting the Deposit for Share Capital into Share Capital, the number of Share of Power Grid will increase. As per the Direction of Ministry of Finance, face value of Tk. 10.00 (Ten) each, 20,10,80,000 ordinary share and 1014,65,10,999 Irredeemable and Noncumulative Preference Share has already been issued in favor of "Secretary, Power Division" up to 30 June 2024. At the end of year 30 June 2025, Irredeemable and Noncumulative Preference Share will be issued in favor of Secretary, Power Division after getting consent from BSEC against the deposited amount of Tk. 2,954,81,85,286 Taka in deposit for share head in the account of government's equity. An application has already been submitted on 30 October 2025 to obtain consent of BSEC for the issuance of Irredeemable and Non-Cumulative Preference Shares amounting BDT 1324,29,47,643 in favor of the Secretary , Power Division. The matter is currently under process.

Remuneration of Directors

During the last 2024-25 FY, a total of 23 numbers of Board meeting and 21 numbers of Board Sub-Committee meeting was held. Honorable directors including independent directors of the company have been paid remuneration at the prescribed rate for attending these meetings. The details information is mentioned in "Statement of the total number of Board Meeting held and attendance & remuneration paid to each director during the F/Y 2024-25 under Corporate Governance chapter of this annual report.

Regional Grid Connection and Power Import

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (POWER GRID) has been playing an important role on behalf of the Government of Bangladesh in the implementation of inter-country grid connection with neighboring countries. Power Grid has already established two inter-country grid connections from Baharampur, India to Bheramara, Kushtia, Bangladesh and from Tripura, India to Cumilla, Bangladesh. Currently, 1000 MW of electricity is being imported from Baharampur, India to Bheramara, Kushtia through 400 kV transmission line and 160 MW from Tripura to Cumilla. In addition, Adani 1496 MW coal-fired power plant has been directly connected to the national grid of Bangladesh. Thus the total amount of imported electricity capacity stands around 2,656 MW. Furthermore, as part of cooperation in the power sector, 40 MW of electricity has been being imported from Nepal.

OPGW Network Development

Optical Ground Wire (OPGW) installed along with Power Grid transmission lines is playing a vital role in the implementation of the government's vision of "Digital Bangladesh". The optical fiber based OPGW technology currently used instead of ground-wire at the top of towers for fault protection and lightning protection of high voltage transmission lines is already widely accepted in the present world including Power Grid. Experimental use of OPGW instead of ground- wire over Power Grid transmission lines was first started in 1996. At present the total installed OPGW length is approximately 9,400 km, which is about 2,36,877 core-km in terms of core-kilometers.

OPGW is being used for data transfer and round-the-clock communication of National Load Dispatching Center (NLDC) with different grid sub-stations and power plant for smooth electricity transmission and supply across the country as well as Power Grid 's own communication system. Moreover, OPGW has an important role to play in the expansion of the country's telecommunication system. With more than 99.5% availability of optical fiber at Power Grid's OPGW, using the optical fiber network as a strong telecom transmission backbone has accelerated the ongoing information technology revolution in the country, resulting in a stronger economic progress of the country. Already 60 Districts of the country have come under optical fiber network through OPGW of Power Grid.

Following the Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) Licensing Guidelines made by Bangladesh Telecommunication Regulatory Commission (BTRC), like other NTTN operators, Power Grid has already leased OPGW based optical dark fiber as core-kilometer basis to NTTN operators BTCL, Fibre@Home Ltd., Summit Communication Ltd. & Bahon Ltd. and to mobile operators Teletalk Bangladesh Ltd., Banglalink Ltd., Grameenphone Ltd. & Robi Axiata Ltd. All the operators are conducting nationwide commercial activities besides contributing to the development of national telecommunication infrastructure by building bandwidth transmission backbone in various areas of the country through leased fibers of Power Grid. Moreover, as a part of social responsibility, the University Grants Commission (UGC) is using optical dark fiber core of Power Grid in the backbone prepared for bandwidth transmission to Universities and Research institutes across the country through its subsidiary BDREN Trust.

Recently, Power Grid has established, with its own funding, a 13.2 Tbps capacity data transmission network along the Dhaka–Kuakata–Benapole route, with a current operational capacity of 800 Gbps. Leasing of data capacity from this network to various private International Internet Gateway (IIG) operators, including Bangladesh Submarine Cables PLC, has already commenced.

Human Resource Development

To ensure quality and reliable power transmission across the country through efficient and effective management of the national grid, the workforce of Power Grid has been working tirelessly. To enhance the professional, technical, and modern technological knowledge, skills, and capabilities of its workforce, Power Grid has been conducting timely and high-standard training programs.

With the aim of strengthening the multifaceted skills and professional development of officers and employees covering project planning,

implementation, monitoring, evaluation, as well as technical design, construction, commissioning, operation, and maintenance of towers and grid substations Power Grid places the highest priority on training in technical and managerial areas.

In addition to providing essential training to its employees, Power Grid has been relentlessly organizing various programs such as seminars, workshops, and presentations at different levels to create a pool of skilled professionals in the power sector.

Special Aspects of Training

In an effort to transform the officers and employees of Power Grid into a skilled workforce through modern management practices to ensure quality and reliable power transmission, Power Grid conducts a Training Needs Assessment (TNA) for its personnel. Based on this TNA, an Annual Training Plan has been formulated for the fiscal year 2024–25, targeting an average of 60 man-hours of training per employee.

This training plan places emphasis on key areas such as:

- Operation, maintenance, and control of the national grid
- Long-term transmission system development planning
- Modern smart grid systems
- Project planning and implementation
- Substation automation systems
- Human resource management
- Cybersecurity
- Information and technological advancements
- Corporate and financial management
- Land management
- Energy efficiency and conservation awareness
- Quality management
- Industrial relations development

In line with the annual training plan, Power Grid provides both theoretical and practical training through its own management initiatives as well as in collaboration with renowned institutions such as:

- Bangladesh Power Management Institute (BPMI)
- Bangladesh Institute of Administration and Management (BIAM)
- Bangladesh Institute of Management (BIM)

Additionally, on-the-job training is organized during the annual repair and maintenance activities with the participation of officers from all field offices.

To ensure transparency and accountability in official activities, enhance operational efficiency, improve service quality, and accelerate national development, training is also provided on Citizen's Charter, Grievance Redress System, E-Governance/Innovation, Right to Information, and the National Integrity Strategy.

Training Statistics for FY 2024–25

A summary of the training activities conducted by Power Grid in the fiscal year 2024-25 is presented below:

Sl No.	Description	Figure
1	Total number of officers and employees (as of 1 July 2024)	3,436
2	Training target per employee (man-hours)	60.00
3	Total training target (man-hours)	2,06,160
4	Total training provided (man-hours)	2,79,477
5	Training achieved per employee (man-hours)	81.33
6	Training programs implemented	225

To ensure the development of newly recruited officers, both technical and non-technical, into skilled professionals, Power Grid, in collaboration with the BIAM Foundation, organized a Departmental Foundation Training Program. This program provided comprehensive knowledge on a wide range of subjects, including the fundamentals of technical disciplines, management and leadership skills, time management, conflict resolution, financial management, international affairs, English language proficiency, environmental and ICT related laws and their applications, as well as discipline and professional etiquette. The training aimed to build a strong foundation for new officers, enabling them to take on future responsibilities with confidence and competence.

Foreign Training, Seminar & Factory Visit

To upgrade the skills of Power Grid's officers and employees to international standards by equipping them with modern technologies and management practices in the power sector, arrangements are made for foreign training programs and factory visits based on project requirements.

In the fiscal year 2024-25, a total of 3 foreign training programs and 54 factory visits were completed. 21 officers participated in the foreign training programs, while 93 officers took part in the factory visits. Additionally, 17 officers attended 12 international seminars, workshops, forums, and meetings held in Nepal, Denmark, India, Sri Lanka, Korea, Austria, Bhutan, China, the Philippines, Thailand, and Malaysia. These initiatives not only enhanced professional competence and exposure to modern technologies but also helped establish international networks and created opportunities for knowledge exchange with researchers and professionals from various countries, fostering new perspectives and insights.

Future Program on Training Intensification

As part of Power Grid's long-term training master plan, construction work is underway for a Management Skill Development Center at Agargaon, Dhaka. In the future, this training institute will be developed into a Center of Excellence, enabling the organization to conduct training programs on a commercial basis. This will open up a new avenue for revenue generation by offering training opportunities not only to Power Grid's own workforce but also to domestic and international trainees.

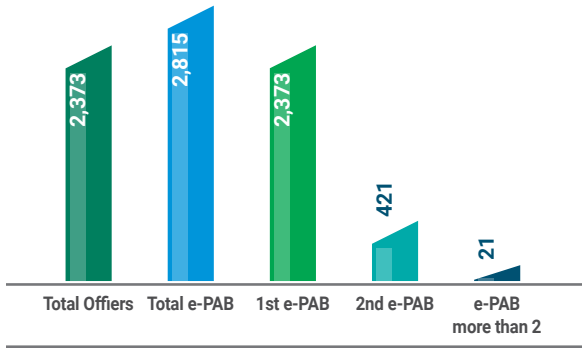
Performance Management System (PMS)

Power Grid Bangladesh PLC has been practicing a modern Performance Management System (PMS) for ensuring transparency and accountability of departmental activities, align individual performance with the overall organizational plan of action and work efficiency of officers and staffs. For more than a decade, this system has been practiced mainly on the basis of the Management By Objectives (MBO) principle. To assist the implementation of this system, Performance Appraisal Book (PAB) is used at the officer level and Performance Appraisal Form (PAF) is used at the staff level to prepare annual action plans, define specific responsibilities and authority, and carry out effective evaluation activities.

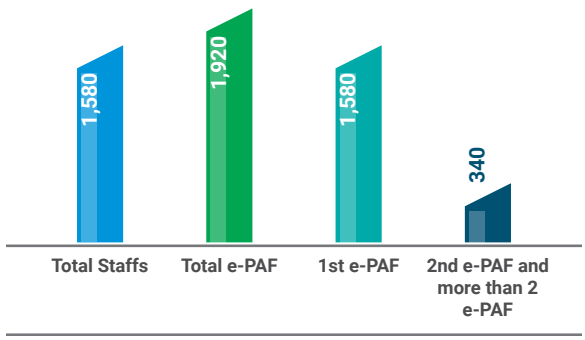
To make the evaluation process simpler, accurate, and timely, the online versions of PAB and PAF were introduced from the fiscal year 2018–2019 which is known as e-PAB & e-PAF. As a result of completing performance goal-setting and evaluation activities on time through the digital platform, the overall system has become more transparent, accountable, and effective.

In the fiscal year 2024–2025, the Performance Cell issued a total of 2,815 Performance Appraisal Books (e-PAB) for 2,373 officers and a total of 1,920 Performance Appraisal Forms (e-PAF) for 1,580 employees to ensure target setting, achievement of goals, and evaluation of performance for all officers and staffs. In this case, due to transfer/ promotion and other related issues, multiple e-PABs or e-PAFs were issued against the same officer/staff.

Statistics on e-PAB for the Fiscal Year 2024-2025



Statistics on e-PAF for the Fiscal Year 2024-2025



To ensure the accuracy of the evaluations of employees in books/forms, the Performance Cell identifies incorrect/inconsistent evaluations through proper scrutiny, and submit the report for rectification by the Re-evaluation Committee, thereby ensuring the proper assessment of officer's/staff's skills and work performance.

Based on performance evaluation and results obtained, officers/staffs receive promotions, annual salary increments, contract renewal, job confirmation, and other benefits. As a result, a competitive working environment has been established within the organization.

Corporate Governance Compliance

Bangladesh Securities & Exchange Commission has issued corporate governance notification on June 03, 2018 in a revised and refurnished form. Power Grid Company of Bangladesh Ltd. is complying accordingly. A statement in accordance with the Commission's schedule has been inserted as "Status of compliance of corporate governance code" under Corporate Governance chapter of the annual report.

Annual Performance Management and Evaluation

To implement the Government's vision, specific and challenging targets are set for various workplaces at the end of each financial year for the subsequent year. To achieve these targets, strategies are formulated, and action plans are prepared and implemented through a Performance Management System prescribed by the Cabinet Division. To ensure transparency, accountability and attainment of desired outcomes, the Power Grid, through the Annual Performance Agreement, ensures structural development and effectiveness of the performance management process at the departmental/divisional and institutional levels and carries it out accordingly.

At the end of the financial year, the actual achievements of the concerned departments/ divisions and institutions are evaluated against the targets set in that year's agreement. Through sound corporate governance and continuous monitoring and control at the departmental level, the continuity of achievements, as in the previous years, has also been sustained in the financial year 2024-2025.

Based on the set targets and performance indicators, the achievements of Power Grid for preceding five years including 2024-2025 are as follows:

Serial No.	Financial Year	Achievement (%)
1	2024-2025	99.67% (Proposed on the basis of evidence)
2	2023-2024	100% (Proposed on the basis of evidence)
3	2022-2023	95%
4	2021-2022	97%
5	2020-2021	98.9%

Through the Performance Management System, the MIS Department of Power Grid Company has been consistently undertaking coordinated initiatives to achieve the set goals and objectives, while fostering a results-oriented culture. Under this Performance Management System, the targets for the financial year 2024–2025, along with those of the preceding five years, have been achieved as follows:

Serial No	Fiscal Year	Transmission line construction		Substation construction	
		Target	Achievement	Target	Achievement
1	2024-2025	1512	1524.572	19	19
2	2023-2024	875	883.02	5	5
3	2022-2023	700	700.097	10	16
4	2021-2022	1000	1003.82	4	4
5	2020-2021	500	503.64	8	8

Information and Communication Technology Initiatives

Information and Communication Technology (ICT) serve as one of the key driving forces behind building a modern and efficient working environment in today's era. The proper utilization of ICT not only ensures transparency and accountability in organizational activities but also enhances work processes and the overall quality of services. Through the expansion of digital infrastructure, data-driven decision-making, and the introduction of automated management systems, the operations of the organization have become more modern, effective, and sustainable.

As per the Cyber Security Ordinance 2025, Power Grid Bangladesh PLC is considered as a Critical Information Infrastructure (CII). In this context several strategic initiatives have been taken to strengthen, modernize, and secure its ICT management systems. The major ICT initiatives implemented by Power Grid during the fiscal year 2024–25 include the following:

- Regular management and updating of an informative and user-friendly web portal and Facebook page.
- Use of D-nothi for official decision making and administrative approval processes.
- Use of email, SMS gateway, and social media platforms for official communication.
- Establishment of high-speed internet connections with Wi-Fi facilities in all offices.
- Implementation of an integrated ERP system in the power sector.
- Execution of procurement activities through e-GP software and auctions through e-Auction software.
- Management of operational information of national grid substations through Operational Information System (OIS) software.
- Utilization of proprietary cloud storage and implementation of digital archiving for personnel files and records.
- Use of Condition-Based Monitoring (CBM) software for performance (health) monitoring of substation equipment.
- Use of online software for the approval of substation equipment and line shutdowns.
- Conducting recruitment activities through online applications.
- Management of personnel administration and training activities through HRMS software.
- Conducting CPF membership enrollment, nominee information recording, and updating through online application systems.
- Organizing and conducting online meetings and training sessions.
- Evaluation of officers and employee's performance through the e-Performance Appraisal System Software
- Use of Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) technology in grid system operations.
- Ensuring high-speed data connectivity nationwide through the installation and leasing of fiber optic network infrastructure.
- Organizing training sessions/workshops on smart office and cybersecurity for officers and employees.

Corporate Social Responsibility (CSR)

Power Grid Bangladesh PLC continues to uphold its commitment to social development through various CSR initiatives, particularly in the field of education. The Company operates Joynagar PGCB High School, located at Ishwardi in the Pabna district. The institution serves students from the surrounding communities, including children of Power Grid's employees.

Originally established by the Bangladesh Power Development Board in 1977, the school was later transferred to the management of Power Grid. Since then, the Company has been bearing all operational and educational expenses to ensure quality learning facilities. Under the dedicated supervision and guidance of the teachers, the students of Joynagar PGCB High School consistently achieve commendable results in public examinations.

Through this initiative, Power Grid continues to contribute meaningfully to the advancement of education and community welfare in its areas of operation.

Commercial status

During FY 2024–2025, Power Grid transmitted electricity generated from various domestic power plants as well as electricity imported from India & Nepal to its major clients, namely the Bangladesh Power Development Board (BPDB), Dhaka Power Distribution

Company Limited (DPDC), Dhaka Electricity Supply PLC (DESCO), the Palli Bidyut Samities (PBSs) under the Bangladesh Rural Electrification Board (BREB), West Zone Power Distribution Company Limited (WZPDCL), and Northern Electricity Supply PLC (NESCO). For the purpose of electricity transmission, Power Grid applied the approved transmission charges per unit (kWh) at different voltage levels from July 2024 to June 2025 as follows:

- 33 KV - BDT 0.3144 per kWh
- 132 KV - BDT 0.3086 per kWh
- 230 KV - BDT 0.3057 per kWh

These rates were applied in accordance with the tariff structure approved by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

Financial Performance:

As of 30 June 2025, the gross fixed assets of Power Grid stood at BDT 40,284.21 crore, while the net fixed assets amounted to BDT 27,436.76 crore. The Company's debt–equity ratio as on the same date was 83:17, reflecting a highly leveraged capital structure consistent with its infrastructure-intensive operations. During the reporting year, the Company remitted BDT 1,477.46 crore to the Government as Debt Service Liability.

In FY 2024–2025, Power Grid earned a gross revenue of BDT 2,996.25 crore from power wheeling operations and BDT 103.55 crore from optical fiber (OPGW) leasing activities. In addition, other income including finance income totaled BDT 273.62 crore, bringing total income to BDT 3,373.42 crore. Total expenses during the year amounted to BDT 3,620.51 crore, resulting in a loss before tax of BDT 247.09 crore. After accounting for an income tax gain (comprising current and deferred tax) of BDT 36.47 crore, the Company reported a loss after tax of BDT 210.62 crore for FY 2024–2025. As there was no other comprehensive income or loss during the period, the total comprehensive loss for the year stood at BDT 210.62 crore.

The return on average property, plant and equipment (PPE) for the year was 5.87%. During the reporting period, Power Grid transferred work-in-progress valued at BDT 7,640.88 crore to fixed assets, reflecting significant project completions and capitalization. Revenue from wheeling charges increased by 10.74%, and revenue from OPGW leasing rose by 29.16% compared to the previous year, demonstrating steady operational growth. It is expected that the Company's revenue base will continue to expand in the coming years through improved operational efficiency and network utilization.

Considering the financial results for the year, the Board of Directors has proposed no dividend for the shareholders for FY 2024–2025.

A comparative statement on the financial performance from FY 2020-21 to FY 2024-25 is shown in table:

Financial Year	Revenue from Wheeling Charge (in Crore)	Revenue from OPGW Lease (in Crore)	Profit/(Loss) before tax (in Crore)	Profit/(Loss) after tax (in Crore)	Return on Average Property, Plant, Equipment (%)
2020-21	2,135.45	50.26	426.88	320.08	6.15
2021-22	2,262.29	71.31	133.58	121.24	7.69
2022-23	2,363.12	77.03	(775.46)	(720.28)	6.09
2023-24	2,705.60	80.17	(648.68)	(610.91)	5.86
2024-25	2,996.25	103.55	(247.09)	(210.62)	5.87

Status of Accounts Receivable

BDT in crore

Revenue	Receivable as on 1st July 2024	Revenue during Fiscal Year (2024-2025)	Realized/Adjusted during the year	Receivable as on 30 June 2025
Wheeling	1,181.56	2,996.25	3,142.80	1,035.01
OPGW	0.39	103.55	86.86	17.08
Total	**1,181.95**	**3,099.80**	**3,229.66**	**1,052.09**

External Auditors' findings

The external auditors of the Company, Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants, and ACNABIN, Chartered Accountants, have completed the audit of the financial statements of Power Grid for the year ended 30 June 2025 and submitted their Auditors' Report thereon. In their report, the auditors expressed a Qualified Opinion and highlighted six major matters under the section "Bases for Qualified Opinion", which merit the attention of stakeholders. The details of these matters, along with the management's response, are given below.

Bases for Qualified Opinion

1. As disclosed in notes # 3.1 & 5.1 to the financial statements, the Company has capitalised unrealised foreign exchange loss amounting to BDT 47,153,258,578 up to 30 June 2025 which includes BDT 14,393,610,432 capitalised under Capital works-in-progress (CWIP) during the year 2024-2025 in accordance with Section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Companies Act 1994. This capitalisation of foreign exchange loss is not in accordance with IAS-21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates which requires such exchange differences arising on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition during the period or in previous financial statements to be recognised in the statement of profit or loss in the period in which they arise.

2. As disclosed in note # 4 to the financial statements, the carrying amount of Property, Plant and Equipment (PPE) has been reported at BDT 274,367,629,326. The Company has never performed any impairment test of its Property, Plant and Equipment, which is a non-compliance with IAS-36. Also, the Company has recognised Land at a carrying amount of BDT 14,102,188,218 which includes the addition of land during the current year amounting to BDT 164,421,157. In support of ownership for the transferred lands from Bangladesh Power Development Board (BPDB), Power Grid presented the 1996 ECNEC decision establishing Power Grid, Power Division's orders in 2001, BPDB's Office Orders, and six vendor agreements between Power Grid and BPDB. The general conditions of these vendor agreements stipulate that BPDB is committed to provide a No Objection Certificate (NOC) to facilitate the mutation of these lands in Power Grid's name, which would complete the ownership documentation. The Company has provided us a list of lands along with location, size, and status of land mutation, but the carrying amount of each piece of land separately was not mentioned in the list. In the absence of the NOC and subsequent mutation, we were unable to fully verify the legal ownership and valuation of the transferred land. As a result, we could not confirm the ownership and completeness of the lands owned by the Company as on 30 June 2025.

3. As disclosed in note # 8 to the financial statements, the Company has reported an amount of BDT 11,156,322,206 as "Accounts and other receivables". It includes, inter alia, receivables from BPDB, PBS, DPDC, DESCO, WZPDCL, NESCO, and OPGW, amounting to BDT 5,361,259,248, BDT 3,178,113,711, BDT 645,745,880, BDT 452,465,734, BDT 269,390,338, BDT 443,083,919 and BDT 170,867,503 respectively. It includes disputed amounts with BPDB and PBS amounting to BDT 1,664,556,782 and BDT 42,903,609 respectively (total of BDT 1,707,460,391). In our opinion, the Company is very unlikely to recover the amounts in full, and no provision has been recognised thereon.

4. As disclosed in note # 14.3 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 3,599,172,321 (2023-2024: BDT 3,599,172,321) as 'Assigned loan from DPDC (DESA)'. No documents in support of such assigned loan were found to verify the loan balance. It is also mentionable that in the audited financial statements of DPDC for the year 2024-25, no receivable was found to be recognized on account of the Company. Furthermore, we were not provided with

the total sanction amount, repayment and overdue, if any, schedule of the loan which indicates that the Company does not have complete visibility on the loan they have taken as well as booked in the name of the Company and for the purposes of company's business.

5. As disclosed in note # 19 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 79,333,160,877 on account of interest payable on term loan. It includes 'inter-alia' interest payable against loans for running projects (Interest During Construction-IDC) of BDT 11,659,057,930 and interest payable against loans for closed projects (interest charged as finance expenses) of BDT 7,327,496,356. Further, interest payable on foreign currency (FC) loans of closed projects has been calculated on the outstanding BDT principal balance instead of calculating it on the foreign currency principal portion balance and converting it to BDT at the closing rate.

   On the other hand, a separate entry was made to account for interest on foreign exchange (FX) gain/loss of the principal portion of the loan for the year by applying the interest rate to the cumulative FX gain/loss of the loan. However, during our recalculation of interest payable on 10 loans of closed projects, we found interest expense for the year is understated by BDT 2,064,128,479. This indicates that interest expense and interest payable on FC loans of closed projects are understated in the financial statements.

6. Repayment of interest for closed projects is supposed to be made based on the repayment schedule that is approved as per the Subsidiary Loan Agreement (SLA). However, at the end of the Grace Period of the loan (which usually extends beyond the initially agreed grace period), the Company prepares a new repayment schedule. However, the SLA partners have not approved this new repayment schedule. Subsequently, the Company usually fails to follow even the unapproved revised repayment schedule and starts repayment after significant delays. When repayment of a loan eventually starts after these delays, the Company does not update the repayment schedule and does not make interest repayments that were supposed to be paid for the delayed period. Instead, the previous repayment schedule is followed and interest payments for each installment are made per that schedule.

Statement of Power Grid on External Auditors' Findings:

1. Total foreign exchange rate fluctuation loss incurred in FY 2024-25 is BDT 23,735,556,115 out of which BDT 9,341,945,684 that is related to closed projects has been charged in statement of profit or loss as per IAS-21 and the remaining BDT 14,393,610,432 that is related to running projects has been capitalized under capital work-in-progress as per section 185 (Schedule -XI, Part-I) of the Companies Act, 1994.

2. The external auditors have issued a qualified opinion relating to the ownership documentation and mutation status of land transferred from Bangladesh Power Development Board (BPDB) to Power Grid Bangladesh PLC (PGBPLC). Following the ECNEC decision dated 18 September 1996 and the establishment of Power Grid, a total of approximately 742.03 acres of land from 101 locations across the country were transferred to Power Grid through six vendor agreements executed between 31 March 1999 and 10 April 2012, supported by relevant Office Orders of BPDB and the Power Division, and the Company has remained in uninterrupted possession and operational control of these transmission assets since transfer. To regularize ownership records and ensure completion of land mutation in the name of Power Grid, the Company has already sent an official No Objection Certificate (NOC) request to BPDB on 27 September 2023 as per decision of Board Meeting No. 581/2023, followed by three reminder letters on 29 July 2024, 03 September 2024 and 10 February 2025, and has initiated the procurement process for digital survey (Tafsil) preparation as per Board Meeting No. 3/2024, while continuing active engagement with BPDB and the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources to expedite issuance of

the NOC. Upon receipt of the NOC, the mutation process will be completed without delay, and management remains firmly committed to full legal compliance, accurate asset reporting and safeguarding public assets under its stewardship; accordingly, management strongly believes that the lands recognized in the financial statements are validly owned and controlled by Power Grid Bangladesh PLC.

3. Regarding the issue of substation ownership, BPDB has deducted a total amount of Tk. 128,17,52,634 from the wheeling bill up to December 2024. To resolve the matter, in accordance with the Power Division's direction, a joint committee has been formed comprising officials of BPDB and Power Grid. The committee last met on 22 October 2025 and held detailed discussions to finalize the reconciliation process. At present, the reconciliation activities are actively underway.

4. Power Grid will sign a loan agreement with Govt. and repay loan as per the approved amortization schedule.

5. Financial Statements of Power Grid Bangladesh PLC have been finalized till FY 2022-23 by calculating interest payable on foreign currency loans of closed projects on the outstanding BDT principal which has been certified by the auditor and approved in the Annual General Meeting. According to the observation of the auditor, at the end of every year, interest payable on foreign currency loans should be calculated on converting the outstanding foreign debt into BDT currency. However, Interest payable may be accounted for as per the instruction of external auditors.

6. Along with amortization schedule PCR of three projects are in process of approval. From now on Power Grid will repay DSL as per the approved amortization subject to the availability of sufficient fund. In order to repay DSL accordingly, tariff rate needs to be increased or Govt. subsidy shall be required.

Financing in Development Projects

Distinct Development partners including Asian Development Bank (ADB), KfW, DANIDA, Nordic Development Fund, SIDA, Japan International Co-operation Agency (JICA), World Bank (WB), Economic Development Co-operation Fund (EDCF), EXIM Bank of India, EXIM Bank of China, Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB), Islamic Development Bank (IDB) and Government of Bangladesh invest in disparate development projects of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (Power Grid). Power Grid also invests partially from its own source.

Dividend Declaration

The Board of Directors of Power Grid recommend 'No dividend' for the financial year 2024-2025 in its Board Meeting No. 631/2025 held on November 09, 2025. Which you will approve in the 29th Annual General Meeting. The company incurred losses in the financial year 2024-25 and the undistributed retained earnings were also negative, therefore, the Board of Directors could not recommend any dividend as per the Companies Act 1994. The company has faced overall losses due to Foreign Exchange Loss.

Shareholding Status:

Bangladesh Power Development Board is the sponsor shareholder of this company. Later, shares were issued in favor of the Government of Bangladesh against equity. In addition, there are general shareholders at the individual and institutional levels. The shareholding status is mentioned in the Notes No. 11.1 of Audited Financial Statements of this annual report.

Retirement and Rotation of Directors

The Board of Directors of Power Grid consists of 12 members. Out of which, three are independent directors and one is the Managing Director. As per the Corporate Governance Code of Bangladesh Securities Exchange Commission dated 03 June 2018 and as per Article 34(iii) of the Company, the provision of phased retirement is not applicable to the independent directors and the Managing Director. As per Article 34(A), the provision of sequential retirement is applicable to the remaining eight directors, for example, one-third of the directors who have been the director for the longest period of time or the newly appointed director shall be subject to retirement at the same

time as if he/she had become a director on the day on which the director in whose place he/she is appointed was last appointed a director will be applicable every year. Accordingly, Dr. M. Rezwan Khan, Director and Mr. Md. Hasibul Mahmud, Director, Power Grid will retire as per Article 34 (a) and (b). They are eligible for re-elect as per Article 34 (c).

Appointment of Independent Director

Mr. Md. Monjur Alam, Independent Director of Power Grid and Deputy Attorney General of the Bangladesh Supreme Court, resigned on 26 August 2025. As a result, the process for appointing a new Independent Director to fill the vacancy was initiated.

According to the Corporate Governance Code, every listed company must appoint at least one female Independent Director. When the matter was placed before the Nomination and Remuneration Committee, the Committee recommended appointing Ms. Tasnuva Shelly, Deputy Attorney General, Bangladesh Supreme Court, Dhaka, as an Independent Director in her capacity as a legal expert.

For obtaining approval of this appointment, the proposal was submitted to the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC). Upon receiving BSEC's consent, the Board of Directors will appoint Ms. Tasnuva Shelly as an Independent Director for a term of three (03) years from the date of Board approval. The appointment will subsequently be placed before the shareholders for approval at the next Annual General Meeting.

Appointment of External Auditor

Under Section 210 of the Companies Act, 1994, Power Grid Bangladesh PLC is required to appoint auditors for the period from one Annual General Meeting (AGM) to the next. With your approval at the 28th AGM, the audit firms Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants, and ACNABIN, Chartered Accountants, were jointly appointed as external auditors for the financial year 2024–25. They have duly carried out their responsibilities.

As per the directives of the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), the same external auditor cannot serve for more than three consecutive years. Hoda Vasi Chowdhury & Co. has already completed three consecutive terms as external auditors. In such a situation, the Board of Directors of the company has recommended the appointment of ACNABIN, Chartered Accountants Firm jointly with Snehasish Mahmud & Co., Chartered Accountants as external auditors for the financial year 2025-26 (until the next Annual General Meeting); which will be presented for your approval at the upcoming 29th Annual General Meeting. Subject to your approval, ACNABIN, Chartered Accountants and Snehasish Mahmud & Co., Chartered Accountants will be jointly appointed as External Auditors for the financial year 2025-26 (till the next Annual General Meeting).

Expression of Gratitude

On behalf of the Board of Directors of Power Grid, I would like to extend our profound appreciation to every individual and enterprise whose heartfelt collaboration has underpinned our development endeavors. In order to contribute to the success of Power Grid, I would like to thank and convey gratefulness to Power Division, Economic Relations Division, Planning Commission, Bangladesh Power Development Board, Asian Development Bank, World Bank, EDCF, Exim Bank of China, Exim Bank of India, AIIB, Islamic Development Bank, Japan International Co-operation Agency (JICA), USAID, KfW, DANIDA, Nordic Development Fund, Dhaka Power Distribution Company Ltd., Dhaka Electricity Supply PLC, Bangladesh Rural Electrification Board, West Zone Power Distribution Company Ltd., Northern Electricity Supply PLC, Bangladesh Energy Regulatory Commission, Bangladesh Telecommunication Regulatory Commission, Bangladesh Securities and Exchange Commission, Dhaka Stock Exchange Ltd., Chittagong Stock Exchange Ltd., CDBL, Power Grid's Officials and Staffs, our External Auditors, our valued business partners, and above all the Honorable Shareholders of Power Grid.

On Behalf of the Board of Directors,



(Dr. M. Rezwan Khan)
Chairman, Power Grid

চলমান
উন্নয়ন প্রকল্প



উন্নয়ন কর্মসূচী
২০২৪-২০২৫

২০২৪-২৫ অর্থবছরে সমাপ্ত প্রকল্পঃ

গত ২০২৪-২৫ অর্থবছরে পাওয়ার গ্রিডের ৪ (চার) টি প্রকল্প সমাপ্ত হয়েছে। উক্ত প্রকল্পসমুহের তালিকা নিম্নরূপঃ

ক্রম	প্রকল্পের নাম	প্রকল্পের মোট ব্যয় (লক্ষ টাকায়)
১	ঢাকা-চট্টগ্রাম মেইন পাওয়ার গ্রিড স্ট্রেংদেনিং প্রকল্প	৪৩১২৮২.৩৯
২	বাংলাদেশ পাওয়ার সিস্টেম রিলায়েবিলিটি এন্ড ইফিসিয়েন্সি ইমপ্রুভমেন্ট প্রকল্প	৩০২১১.৭০
৩	আশুগঞ্জ ১৩২ কেভি পুরাতন এআইএস উপকেন্দ্রকে ১৩২ কেভি নতুন জিআইএস উপকেন্দ্র দ্বারা প্রতিস্থাপন প্রকল্প	২৭৪৭৯.৪৫
৪	বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাপনায় সমন্বিত সক্ষমতা উন্নয়ন প্রকল্প	৮১৬.৬৯

চলমান প্রকল্পসমূহ:

২০২৪-২৫ অর্থবছরে মোট ১২ (বারো) টি প্রকল্প বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং ০১ (এক) টি স্কিম বাস্তবায়নাধীন রয়েছে যা এডিপি'তে অর্ন্তভুক্ত নয়। চলমান প্রকল্পসমূহের নামের তালিকা নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

(ক) অর্থবছর ২০২৪-২৫ বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত চলমান প্রকল্পসমূহঃ

ক্রম	প্রকল্পের নাম
১	৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট
২	গ্রিডভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প
৩	পাওয়ার গ্রিড নেটওয়ার্ক স্ট্রেংদেনিং প্রজেক্ট আন্ডার পিজিসিবি (জিটুজি)
৪	পূর্বাঞ্চলীয় গ্রিড নেটওয়ার্ক পরিবর্ধণ এবং ক্ষমতাবর্ধণ প্রকল্প
৫	রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎকেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন
৬	দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলীয় ট্রান্সমিশন গ্রিড সম্প্রসারণ প্রকল্প
৭	বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প
৮	চট্টগ্রাম অঞ্চলের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার সম্প্রসারণ ও শক্তিশালীকরণ
৯	ঢাকা এবং পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রিড সঞ্চালন ব্যবস্থা সম্প্রসারণ প্রকল্প
১০	বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্রে ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতাবর্ধন
১১	মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের সম্ভাব্যতা যাচাইসহ কারিগরি সহায়তা প্রকল্প
১২	চট্টগ্রাম বিভাগের দক্ষিণাঞ্চল এবং কালিয়াকৈরে হাই-টেক সিটি'র সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প

(খ) অর্থবছর ২০২৪-২৫ বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত নয় এরকম চলমান প্রকল্প/স্কিম সমূহঃ

ক্রম	প্রকল্প/স্কিম এর নাম
১৩	যমুনা ও পদ্মা নদীতে রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন সংশ্লিষ্ট ৪০০ কেভি ও ২৩০ কেভি রিভার ক্রসিং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ

২০২৪-২৫ অর্থবছরে চলমান উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

(ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহঃ

১। ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট

উদ্দেশ্য	• ঘোড়াশালে আসন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন করা। • ঢাকার উত্তর-পূর্ব অঞ্চলে ২৩০ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নতিকরণ। • ঢাকা, চট্টগ্রাম ও সিলেট এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো। • কুমিল্লা (দক্ষিণ), মদুনাঘাট (চট্টগ্রাম) এবং মানিকগঞ্জ ১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধণ।		
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) নতুন ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন- ২৮ কি.মি. খ) নতুন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন- ১১.৭৭ কি.মি. গ) নতুন ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন- ৮৯.৫৭ কি.মি. ঘ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টরিং- ২৭ কি.মি. ঙ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টরিং- ৬৫ কি.মি. চ) নতুন ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র- ০৫টি (২৭৯০ এমভিএ) ছ) নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র - ৯ টি (১৭১০ এমভিএ) জ) উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন- ৩ টি (৩৯০-এমভিএ) ঝ) বিদ্যমান উপকেন্দ্রে বে-সম্প্রসারণ- ০৫টি		
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ০৮/১০/২০১৩ ১ম আরডিপিপি: ১৯/০৮/২০১৯ খ্রিঃ ২য় আরডিপিপি: ০৬/০২/২০২৩ খ্রিঃ		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	• Consortium of Siemens Ltd. & RPP Infra Projects Ltd., India. • LS, Sean E&C and APS Consortium. • M/s. Siemens Consortium (for Dhamrai-Shyampur substation Project) • Hitachi Energy India Ltd. (Formerly known as ABB India Limited.) M/s. CCCE-ETERN-HANBAEK Consortium.		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	৩০২৯৫৮.১৭ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	৪৪৫৮৫.০৭ লক্ষ টাকা
	প্রকল্প ঋণ	:	১৯৫৪৪৬.৭৫ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	৬২৯২৬.৩৫ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, ইসলামী উন্নয়ন ব্যাংক, জিওবি এবং পাওয়ার গ্রিড		
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩.০০% আর্থিকঃ ৫.৫০%		
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৬.০২% আর্থিকঃ ৮৮.৯২%		

সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৫

২। গ্রিডভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	পাওয়ার গ্রিডের ২৩০ কেভি ও ১৩২ কেভি সঞ্চালন ব্যবস্থা সম্প্রসারণ ও উন্নয়নের মাধ্যমে বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা এবং দক্ষতা বাড়ানো।		
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৮২.৬৪৭ কিঃমিঃ খ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ১২২.৫৭১ কিঃমিঃ গ) নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের দ্বিতীয় সার্কিট স্ট্রিংগিং: ৪৫.৪৬৫ কিঃমিঃ ঘ) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৫টি (মোট ৪৬৮০ এমভিএ) ঙ) নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৭টি (মোট ১৬৮০ এমভিএ) চ) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সংস্কারঃ ০৫ টি (মোট ৮৪০ এমভিএ) ছ) ২৩০ কেভি ও ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণ ঃ ১৫ টি		
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ১০/১১/২০১৬ ১ম আরডিপিপি: ২৯/০৬/২০২২		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	• China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC) • M/S. HG Power Transmission Sdn. Bhd., Malaysia. • M/S. Consortium of SEPCOIII- ENERGYPAC • M/S. Hyosung-Energypac Consortium • M/S. FJEC-FEPEC JV (Power China Fujian Engineering Company Ltd.-Fujian Electric Power Engineering Co. Pvt. Ltd.)		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	২৯৬৩৫৯.২১ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	১০৯৭৯৬.০৩ লক্ষ টাকা
	প্রকল্প ঋণ	:	১৩৮৭৩১.৫০ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	৪৭৮৩১.৬৮ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, কেএফডব্লিউ এবং পাওয়ার গ্রিড		
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০.০০% আর্থিকঃ ৬.৬৬%		

ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯২.৪০% আর্থিকঃ ৮২.৬৫%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৬

৩। পাওয়ার গ্রিড নেটওয়ার্ক স্ট্রেংথেনিং প্রজেক্ট আন্ডার পিজিসিবি (জি টু জি)

উদ্দেশ্য	দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় নতুন অবকাঠামো নির্মাণ ও বিদ্যমান অবকাঠামোর ক্ষমতা বর্ধিতকরণ/সম্প্রসারণ/সংস্কার করা।		
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ১০০ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ৩৩০.২০ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ৩৩৪.৫০ কিঃমিঃ ঘ) ১৩২ কেভি লাইন ২য় সার্কিট স্ট্রিংগিং: ১৪৭.০০ কিঃমিঃ ঙ) ৪০০/১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র ঃ ১টি চ) ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১৩টি ছ) ২৩০/১৩২ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবৃদ্ধিঃ ৬টি জ) ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ২৬টি ঝ) ১৩২/৩৩ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবৃদ্ধিঃ ২৭টি ঞ) ৪০০ কেভি বে-সম্প্রসারণ উপকেন্দ্র: ১টি ট) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণ উপকেন্দ্র: ২টি ঠ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ উপকেন্দ্র: ১৩টি ড) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের সংস্কার-৪টি ঢ) নতুন স্পেশালাইজড ইঞ্জিনিয়ারিং ফ্যাসিলিটি নির্মাণঃ ৭টি		
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ২২/১১/২০১৬ ১ম আরডিপিপি: ৩১/১২/২০১৯		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	CCCE-ETERN-FEPEC Consortium		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	১৪৩২৬২৯.৭৯ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	৫৯২০৭৩.২৫ লক্ষ টাকা
	প্রকল্প ঋণ	:	৮০২৭৮০.০২ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	৩৭৭৭৬.৫২ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, জিওবি এবং পাওয়ার গ্রিড।		

২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৭.০০% আর্থিকঃ ১৫.৮০%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৭২.০০% আর্থিকঃ ৫৪.১৯%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৭

৪। পূর্বাঞ্চলীয় গ্রিড নেটওয়ার্কের পরিবর্ধণ এবং ক্ষমতাবর্ধণ প্রকল্প

উদ্দেশ্য	দেশের পূর্বাঞ্চলের বিদ্যুৎ গ্রিডের উন্নয়ন ও পরিবর্ধণের মাধ্যমে বৃহত্তর কুমিল্লা, চট্টগ্রাম, নোয়াখালী অঞ্চলের শিল্প, বাণিজ্যিক ও আবাসিক এলাকা সমূহের ভবিষ্যৎ চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা।		
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১২.০৫১ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১৭৯.১৮ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ২২৩.৮৬ কিঃমিঃ (১১৬.৭ কি.মি রিকন্ডাক্টরিং সহ) ঘ) ৪০০ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ০১ টি (২৯৮১ এমভিএ) ঙ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশনঃ ০১ টি (২৩৩১ এমভিএ) চ) ২৩০ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ০২ টি (১৭৫০ এমভিএ) ছ) ১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১০টি (২৫২০ এমভিএ) জ) ১৩২ কেভি বে এক্সটেনশনঃ ২টি		
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ২৭/০২/২০১৮ ১ম আরডিপিপি: ২৪/১২/২০২৪		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	• HG Power Transmission Sdn. Bhd., Malaysia • TBEA Co. Ltd, China • Hanbaek Co., Ltd, Korea • JV of China National Technical Import & Export Corporation, China and Shanghai Electric Group Co., Ltd, China • China National Electric Engineering Co. Ltd., China • China National Technical Import & Export Corporation, China • Angelique International Limited, India		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	৬২৬৩৮৮.৭১ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	১৬৫৪৮২.৫৪ লক্ষ টাকা
	প্রকল্প ঋণ	:	৪১০০২৮.৪৮ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	৫০৮৭৭.৬৯ লক্ষ টাকা

অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পাওয়ার গ্রিড, বিশ্ব ব্যাংক
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৫.০০% আর্থিকঃ ১৭.২৯%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৫.০৫% আর্থিকঃ ৭৯.৯৭%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৬

৫। রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন

উদ্দেশ্য	রূপপুরে প্রস্তাবিত পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েট করা; রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রকে জাতীয় গ্রিডে সংযুক্তকরণ এবং নিরাপদ পরিচালনার জন্য বাংলাদেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ব্যবস্থার পরিবর্ধন ও প্রয়োজনীয় গুণগত মান-উন্নয়ন।		
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ৪৫৭ কিঃমিঃ (১৩ কিঃমিঃ রিভার ক্রসিং) খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ২১২ কিঃমিঃ (৭ কিঃমিঃ রিভার ক্রসিং) গ) ৪০০ কেভি বে-এক্সটেনশন: ৫টি ঘ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন: ৪টি ঙ) বাংলাদেশের পাওয়ার সিস্টেমের মান উন্নয়নের জন্য ফ্রিকোয়েন্সি কন্ট্রোল, ফ্রিকোয়েন্সি ড্রপ প্রোটেকশন, প্রোটেকশন সিস্টেম, ইমারজেন্সি কন্ট্রোল সিস্টেম ও অন্যান্য সংশ্লিষ্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করা।		
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ১০/০৪/২০১৮		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	• KEC International limited, India • Larsen & Toubro Ltd, India • Transrail Lighting Ltd, India • Sterling & Wilson Pvt. Ltd, India • JSC Scientific and Technical Center of the Unified Power System (STC UPS), Russia.		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	১০৯৮১৭৪.৯২ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	১৫২৭৬৩.৬৮ লক্ষ টাকা
	প্রকল্প ঋণ	:	৮২১৯০৪.৫০ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	১২৩৫০৬.৭৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পাওয়ার গ্রিড, ভারতীয় ঋণ (LOC III)		
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৭.০০% আর্থিকঃ ৪.৬৯%		

ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯০.০০% আর্থিকঃ ৫৮.২৭% (প্যাকেজ-৬ রিভারক্রসিং সংশ্লিষ্ট কাজটি বাদে।)
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৬

৬। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলীয় ট্রান্সমিশন গ্রিড সম্প্রসারণ প্রকল্প

উদ্দেশ্য	বরিশালে নির্মিতব্য ইকোনমিক জোন এবং রাজশাহী অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য অবকাঠামো নির্মাণ করা এবং বাংলাদেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের বাণিজ্যিক ও আবাসিক গ্রাহকদের ক্রমবর্ধমাণ চাহিদা পূরণ করা।		
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ১০৪.৯৬ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ১৩৪.৮৭ কিঃমিঃ (১.১ কি.মি রিভারক্রসিং) গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন: ২৭.৮৭ কিঃমিঃ ঘ) নতুন ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র: ০২ টি, (৩২৯০ এমভিএ) ঙ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন: ০১ টি (১৫০০ এমভিএ) চ) নতুন ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র: ০১ টি (৭০০ এমভিএ) ছ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন: ২ টি জ) ১৩২ কেভি বে-এক্সটেনশন: ২টি ঝ) নতুন ২৩০/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র: ১ টি (২৮০এমভিএ) ঞ) নতুন ২৩০ কেভি বে এক্সটেনশন: ২ টি ট) নতুন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ৪১ কিঃমিঃ ঠ) নতুন সঞ্চালন লাইন রিকন্ডাক্টরিং: ৩২৩.৫০ কিঃমিঃ		
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ২১/০৬/২০১৮ আরডিপিপি: ১২/০৩/২০২৩		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	• KALPATARU POWER TRANSMISSION LIMITED, INDIA. • Consortium of DEC China and XD China • JV of Shanghai Electric & Reverie. • WAPCOS Limited, India • KEC International Ltd., India		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	৪৩২২৩৪.৭৩ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	১০২৭০২.৬৮ লক্ষ টাকা
	প্রকল্প ঋণ	:	২৮২৪০১.৬৫ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	৪৭১৩০.৪০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পাওয়ার গ্রিড, এডিবি		
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৫.৮০% আর্থিকঃ ১১.৭৬%		

ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯১.৫৮% আর্থিকঃ ৭৭.৮৫%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৫

৭। বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	• আদানী (ঝাড়খন্ড, ভারত) বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে উৎপাদিত বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো স্থাপন এবং রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ নির্ভরযোগ্যভাবে N-2 Contingency নিশ্চিতকরণ • দেশের উত্তরাঞ্চলে উচ্চ ভোল্টেজের সঞ্চালন নেটওয়ার্ক নির্মাণ • রাজশাহী ও রংপুর বিভাগে পর্যাপ্ত ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ এবং লো ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) বড়পুকুরিয়া-বগুড়া ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন : ১২০কি.মি খ) বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন : ১৪০.৪ কি.মি (৯ কি.মি রিভারক্রসিং সহ) গ) ৪০০ কেভি এআইএস বে-সম্প্রসারণ (কালিয়াকৈর) : ২ টি ঘ) ২৩০ কেভি এআইএস বে-সম্প্রসারণ (পার্বতীপুর) : ২ টি
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ২৭/০২/২০১৯ ১ম আরডিপিপি: ০৫/১০/২০২১ ২য় আরডিপিপি: ১৮/০৭/২০২৩
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	• Tata Projects Ltd • KEC International Ltd • JV of ITD Cementation India Limited- Transrail Lighting Limited • Transrail Lighting Limited, India • JV of Korea Electric Power Corporation (KEPCO), Jinkwang Construction and Engineering, Korea and MnM Power Solutions Ltd, Bangladesh.
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৯৮০৫৮৩.৫৬ লক্ষ টাকা জিওবি : ২৮৪০৮৮.৭৭ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৬২০৮৪৮.৬৭ লক্ষ টাকা পাওয়ার গ্রিড : ৭৫৬৪৬.১২ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	ভারতীয় ঋণ, জিওবি, পাওয়ার গ্রিড
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৮.৭৫% আর্থিকঃ ২০.৮৬%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৮৪.২৯% আর্থিকঃ ৫৭.৬৪%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৫

৮। চট্টগ্রাম অঞ্চলের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার সম্প্রসারণ ও শক্তিশালীকরণ

উদ্দেশ্য	চট্টগ্রামের আনোয়ারাতে স্থাপিতব্য ইউনাইটেড ৫৮৩ মে:ও: এবং ৩০০ মে:ও: বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ চট্টগ্রামের প্রধান লোড সেন্টারে সরবরাহের জন্য এবং চট্টগ্রামের সামগ্রিক সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নির্ভরযোগ্য ও শক্তিশালী করাই প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য।		
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন-২৫.১৮৫ কি.মি খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন-২৪.৪৫ কি.মি গ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র: ২টি ঘ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণ: ২ টি		
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ০৯/০৭/২০১৯ আরডিপিপি: ০৮/১১/২০২২		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	• SEPCO1-MIL JV, China-Bangladesh • JV of Larsen and Toubro Limited India and Toubro (Oman) LLC • China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC)		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	১৮৬১২৮.৯১ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	৪৭২২৯.১২ লক্ষ টাকা
	প্রকল্প ঋণ	:	১২৩৫৩১.৬৪ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	১৫৩৬৮.১৫ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এআইআইবি, জিওবি, পাওয়ার গ্রিড		
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩০.৯৫% আর্থিকঃ ৩৩.৭৭%		
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৭১.৯৮% আর্থিকঃ ৭০.৬৬%		
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৭		

৯। ঢাকা এবং পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রিড সঞ্চালন ব্যবস্থা সম্প্রসারণ প্রকল্প

উদ্দেশ্য	বাংলাদেশের সেন্ট্রাল জোন (ডেসকো এলাকা), ওয়েস্টার্ন জোন, নর্দান জোন এবং সাউর্দান জোন এলাকাসমূহের ইন্ডাস্ট্রিয়াল, কমার্শিয়াল ও রেসিডেন্সিয়াল গ্রাহকদের কাছে নিরবচ্ছিন্ন নির্ভরযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ সেবা পৌছে দেয়ার লক্ষ্যে শক্তিশালী সঞ্চালন ব্যবস্থা গড়ে তোলা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ২২ কি.মি খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন: ১৪৪ কি.মি গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন: ২৪২ কি.মি ঘ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র: ২টি ঙ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র: ৩টি চ) ১৩২ কেভি উপকেন্দ্র: ১০টি ছ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণ: ২০ টি
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ২৬/১১/২০১৯

নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	• M/s. LARSEN & TOUBRO LIMITED, India • M/s. Transrail Lighting Limited, India • M/s. JV of TBEA And TBEA Luneng, China • CET, China • M/s.China Electric Power Equipment and Technology Co. Ltd, China • M/s. CMEC-CNEEC joint venture, China		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	৫৯৪৯৯৫.২৩ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	১৪১৫৯৫.৯৬ লক্ষ টাকা
	প্রকল্প ঋণ	:	৪২১২৩০.৪১ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	৩২১৬৮.৮৬ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এডিবি, এআইআইবি, জিওবি, পাওয়ার গ্রিড		
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০.০০% আর্থিকঃ ১২.৫৫%		
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৪৪.১৫% আর্থিকঃ ৪২.২১%		
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৭		

১০। বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্রে ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতাবর্ধন

উদ্দেশ্য	বিদ্যমান বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন, নতুন ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপন ও পুরাতন সঞ্চালন লাইনসমূহের বিদ্যমান কন্ডাক্টর প্রতিস্থাপন এবং দ্বিতীয় সার্কিট স্ট্রিংগিং-এর মাধ্যমে দেশব্যাপী বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ এবং মানসম্পন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ।		
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) বিদ্যমান ৮ টি উপকেন্দ্রে ট্রান্সফর্মার প্রতিস্থাপন ও নতুন ট্রান্সফর্মার সংযোজনের মাধ্যমে মোট ১২৯০ এমভিএ ক্ষমতাবর্ধন কাজ সম্পন্ন করা। খ) বিদ্যমান ৮ টি উপকেন্দ্রে ৩৩কেভি ভোল্টেজ লেভেলে মোট ৩১৫ মেগাভার ক্যাপাসিটার ব্যাংক নির্মান কাজ সম্পন্ন করা। গ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ১৫১ কিঃ মিঃ ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন রিকন্ডাক্টরিং কাজ সম্পন্ন করা। ঘ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ৩৬ কিঃ মিঃ সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন রিকন্ডাক্টরিং কাজ সম্পন্ন করা। ঙ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ৪০ কিঃ মিঃ সিঙ্গেল লাইনে দ্বিতীয় সার্কিট সঞ্চালন লাইন স্ট্রিংগিং কাজ সম্পন্ন করা। চ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ৬ কিঃ মিঃ সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা।		
একনেক অনুমোদন	ডিপিপি: ২৪/০৮/২০২১		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	Hanbaek Company Ltd., Korea		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	৭৭৪৮৬.০০ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	৭২৬৯৩.০০ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	৪৭৯৩.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি ও পাওয়ার গ্রিড		
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৫.০৪% আর্থিকঃ ১৫.১৮%		

ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৪২.৩৭% আর্থিকঃ ৪২.১৮%
সমাপ্তির সময়	ফেব্রুয়ারি, ২০২৬

১১। মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের সম্ভাব্যতা যাচাইসহ কারিগরি সহায়তা প্রকল্প

উদ্দেশ্য	পরামর্শক নিয়োগের মাধ্যমে "মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প" বাস্তবায়নের জন্য সম্ভাব্যতা যাচাই সহ কারিগরি সহায়তা গ্রহণ।		
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	পরামর্শক চুক্তির আওতায় নিম্নবর্ণিত কাজের সংস্থান রয়েছেঃ ক) মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইনের বিস্তারিত সম্ভাব্যতা যাচাই রিপোর্ট প্রস্তুতকরণ। খ) প্রকল্প সম্পর্কিত Bidding Documents, Engineering Layout, Single Line Diagram etc. প্রণয়ন। গ) DPP preparation, Tender Evaluation and Award সহায়তা প্রদান।		
পরিকল্পনা মন্ত্রণালয় কর্তৃক অনুমোদন	টিএপিপি: ০৯/০৬/২০২১		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত পরামর্শক	GOPA-International Energy Consultants GmbH, Germany		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	৩৫২৫.০০ লক্ষ টাকা
	প্রকল্প অনুদান	:	২৬০৮.০০ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	৯১৭.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এআইআইবি, পাওয়ার গ্রিড, জিওবি		
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০.০০% আর্থিকঃ ০.৪৮%		
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১৬.১৫% আর্থিকঃ ৭.২১%		
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৭		

১২। চট্টগ্রাম বিভাগের দক্ষিণাঞ্চল এবং কালিয়াকৈরে হাই-টেক সিটি'র সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য হল চট্টগ্রাম বিভাগের দক্ষিণাঞ্চল যেমন কক্সবাজার, টেকনাফ ও আনোয়ারা এলাকায় বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটাতে গ্রিড সংযোগের অবকাঠামো গড়ে তোলা। চট্টগ্রাম বিভাগের বেজার অর্থনৈতিক অঞ্চল এবং গাজীপুরের বঙ্গবন্ধু হাই-টেক সিটির জন্য নিরবচ্ছিন্ন এবং নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালন নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গ্রিড অবকাঠামো নির্মাণ করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি জিআইএস গ্রিড সাবস্টেশন নির্মাণ: ২ টি। খ) ১৩২ কেভি জিআইএস গ্রিড সাবস্টেশন নির্মাণ: ২ টি। গ) ২৩০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন নির্মাণ: ১১৩.৮৮ কি.মি. ঘ) ১৩২ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন নির্মাণ: ৬৬.৫৫ কি.মি. ঙ) ২৩০ কেভি বে এক্সটেনশন: ২ টি।

পরিকল্পনা মন্ত্রণালয় কর্তৃক অনুমোদন	ডিপিপি: ১২/০৯/২০২৩		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	• CNTIC-TKEC JV China • KEC International Limited, India		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	২৭৬২৪৩.০০ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	৬৫১৪৩.০০ লক্ষ টাকা
	প্রকল্প ঋণ	:	১৬৯৬৪৬.০০ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	৪১৪৫৪.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এআইআইবি, পাওয়ার গ্রিড, জিওবি		
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ০.০০% আর্থিকঃ ৭.০২%		
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১.০০% আর্থিকঃ ৭.৩৭%		
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৮		

(খ) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত নয় এরকম চলমান প্রকল্প/স্কিম সমূহঃ

১৩। যমুনা ও পদ্মা নদীতে রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশন সংশ্লিষ্ট ৪০০ কেভি ও ২৩০ কেভি রিভার ক্রসিং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ

উদ্দেশ্য	রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশন নিশ্চিত করা এবং বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাকে উন্নত করা যাতে গ্রাহক পর্যায়ে নির্ভরযোগ্য এবং নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা যায়।		
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) রূপপুর-ঢাকা ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিভারক্রসিং: ৭ কি.মি. খ) রূপপুর-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট লাইন রিভারক্রসিং: ২ কি.মি. গ) রূপপুর-ধামরাই ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিভারক্রসিং: ৭ কি.মি.		
অর্থ মন্ত্রণালয় কর্তৃক অনুমোদন	০৭/০৭/২০২২		
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ট্রান্সরেইল লাইটিং লিমিটেড, ইন্ডিয়া।		
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট	:	৬০৫৬৩০.০০ লক্ষ টাকা
	জিওবি	:	৪৫৪২২২.৫০ লক্ষ টাকা
	পাওয়ার গ্রিড	:	১৫১৪০৭.৫০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	পাওয়ার গ্রিড, জিওবি		
২০২৪-২৫ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩৫.৫০% আর্থিকঃ ২৭.০৪%		
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৬৩.৫০% আর্থিকঃ ৪৮.৯১%		
সমাপ্তির সময়	সেপ্টেম্বর, ২০২৬		

নতুন অনুমোদিত উন্নয়ন পরিকল্পনা

(লক্ষ টাকায়)

ক্রম	প্রকল্পের নাম	প্রাক্কলিত ব্যয়	অনুমোদনের তারিখ
১	পাওয়ার ট্রান্সমিশন স্ট্রেনদেনিং এন্ড ইন্ট্রিগ্রেশন অফ রিনিউএবল এনার্জি প্রজেক্ট	৪১৩১৪২.০০	২৪ মে ২০২৫

ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

ভবিষ্যতের বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ ও সরকারের বিদ্যুৎ পরিকল্পনাকে সাফল্যমন্ডিত করার লক্ষ্যে পাওয়ার গ্রিড সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়নের জন্য বিশাল পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। পাওয়ার গ্রিডের ভবিষ্যৎ উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের একটি তালিকা নিম্নরূপঃ

ক্রম	প্রকল্পের নাম	সম্ভাব্য সমাপ্য তারিখ	সম্ভাব্য ব্যয় (কোটি টাকায়)
১	ট্রান্সমিশন গ্রিড এনহ্যান্সমেন্ট এন্ড মর্ডানাইজেশন	জুন, ২০৩১	৭৭৭৩.৮৮
২	ট্রান্সমিশন গ্রিড নেটওয়ার্ক এক্সপানশন এন্ড মর্ডানাইজেশন এ্যাট ময়মনসিংহ রিজিয়ন	জুন, ২০৩১	৪৮১০.৯৮
৩	মদুনাঘাট-মহেশখালী ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	জুন, ২০৩১	৫৬১৫.১৯
৪	মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	জুন, ২০৩১	৬৮১৮.০১
৫	মহেশখালি ৭৬৫/৪০০ কেভি এবং ভুলতা ৭৬৫/৪০০ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ	জুন, ২০৩২	৭৭২২.২৪
৬	মডার্নাইজেশন উইথ ক্যাপাসিটি এনহ্যান্সমেন্ট অব ২৩০/১৩২ কেভি এয়ার ইন্সুলেটেড সাব স্টেশন (এআইএস) টু গ্যাস ইন্সুলেটেড সাব স্টেশন(জিআইএস) এ্যাট ঘোড়াশাল পাওয়ার স্টেশন কমপ্লেক্স	জুন, ২০২৮	১৩৬৬.০১
৭	অপটিমাইজেশন অব ট্রান্সমিশন ইনফ্রাস্ট্রাকচার ফর ইনহান্সড রিলায়াবিলিটি এন্ড ইফিসিয়েন্সি	জুন, ২০৩১	৪৭৩১.৮৬
৮	গ্রিড স্কেল ব্যাটারি এনার্জি স্টোরেজ সিস্টেম পাইলটিং প্রকল্প	সেপ্টেম্বর, ২০২৭	১০৯২.২৪
৯	পাওয়ার গ্রিডের বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্রে ৫০ মেগাওয়াট (এসি) সৌর বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণ	ডিসেম্বর, ২০২৮	৬১৯.৮৮
১০	গ্রিড রেসিলিয়েন্স এনহ্যান্সমেন্ট এ্যাট রংপুর জোন	জুন, ২০৩১	৩০৩৮.৫৭
১১	রিইনফোর্সিং পাওয়ার ট্রান্সমিশন এন্ড কমিউনিকেশন নেটওয়ার্কস ফর এ স্মার্ট রেসিলিয়েন্ট গ্রিড	জুন, ২০৩২	২০২৭.১৪

এক নজরে সঞ্চালন খাত (জুন, ২০২৫ পর্যন্ত)

- **৪০০ কেভি আন্তঃদেশীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন কেন্দ্র :** ১ টি (২x৫০০ মে: ও: HVDC Back to Back স্টেশন)
- **মোট সঞ্চালন লাইন** : ১৭,২৩৩ সার্কিট কিলোমিটার
  - ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন : ৩,১১৫ সার্কিট কিলোমিটার
  - ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন : ৪,৭৫২ সার্কিট কিলোমিটার
  - ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন : ৯,৩৬৬ সার্কিট কিলোমিটার
- **গ্রিড উপকেন্দ্রের মোট ক্ষমতা** : ৭৭,৭৯৮ এমভিএ
  - ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ১১ টি (১৩,৮৭০ এমভিএ)
  - ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ০৪ টি (৩,৯৪০ এমভিএ)
  - ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ৩৪ টি (২০,৭২৫ এমভিএ)
  - ২৩০/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ০৬ টি (১,৫৩০ এমভিএ)
  - ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ১৮৬ টি (৩৭,৭৩৩ এমভিএ)

সঞ্চালন অবকাঠামোর সংস্থা ভিত্তিক বিবরণ

সংস্থার নাম	উপকেন্দ্রের ক্ষমতা (এমভিএ)	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কিলোমিটার)
পাওয়ার গ্রিড	৬৬,৯৭২	১৬,৮৭৮
ডিপিডিসি	৪,০৮৫	১৩৭
ডেসকো	১,৯২০	৬০
বিউবো	৫৯২	১৪
এপিএসসিএল	১,৩৬৬	-
ইজিসিবি	-	১৩.৩
বাল্ক কনজিউমার	১,৮২৩	-
বিআইএফপিসিএল	১,০৪০	-
অন্যান্য	-	১৩০.৭
সর্বমোট	৭৭,৭৯৮	১৭,২৩৩

বিগত এক বছরে সঞ্চালন খাতে নির্মিত নতুন অবকাঠামো সমূহ (ক্ষমতাবর্ধন সহ)

গ্রিড উপকেন্দ্র	নতুন সংযোজন		ক্ষমতাবর্ধন	
	সংখ্যা (টি)	ক্ষমতা (এমভিএ)	সংখ্যা (টি)	ক্ষমতা (এমভিএ)
৪০০/২৩০ কেভি	০২	২,৫৫০	-	-
৪০০/১৩২ কেভি	-	-	-	-
২৩০/১৩২ কেভি	০৪	২,১৫০	০৩	৭২০
১৩২/৩৩ কেভি	১২	২,৩৬৬	১২	৭৯৪
সর্বমোট	১৮	৭,০৬৬	১৫	১,৫১৪

*পাওয়ার গ্রিড ও অন্যান্য সংস্থা সহ

সঞ্চালন লাইন	নতুন সংযোজন (সার্কিট কিঃমিঃ)
৪০০ কেভি	৬১৮
২৩০ কেভি	৪৮৯
১৩২ কেভি	৫০২
সর্বমোট	১৬০৯

*পাওয়ার গ্রিড ও অন্যান্য সংস্থা সহ

বছর ভিত্তিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার তথ্য ও উন্নয়নের চিত্র

অর্থ-বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কিঃমিঃ)			৪০০ কেভি HVDC স্টেশন		৪০০/২৩০ কেভি এবং ৪০০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র		২৩০/১৩২ কেভি এবং ২৩০/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র		১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	
	৪০০ কেভি	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেঃওঃ)	সংখ্যা	ক্ষমতা (এমভিএ)	সংখ্যা	ক্ষমতা (এমভিএ)	সংখ্যা	ক্ষমতা (এমভিএ)
২০১৫-১৬	২২১	৩১৭১	৬৩৯৭	০১	৫০০	০১	৫২০	৯১	৯৩৭৫	৯০	১২৪২০
২০১৬-১৭	৫৬০	৩১৭১	৬৫০৪	০১	৫০০	০২	১৬৯০	৯১	৯৬৭৫	৯১	১৩৩৬৫
২০১৭-১৮	৫৬০	৩৩২৫	৬৭৯৬	০১	৫০০	০৩	২২১০	৯১	৯৬৭৫	৯১	১৫০৪৬
২০১৮-১৯	৬৯৮	৩৩৭২	৭৩২৯	০১	১০০০	০৫	৩৯০০	২৬	১৩১৩৫	১৩২	২২৬৪২
২০১৯-২০	৮৬১	৩৫০০	৭৭৫৮	০১	১০০০	০৬	৫০৭০	২৭	১৩৩৮৫	১৪৫	২৫৮৮৫
২০২০-২১	৯৫০	৩৬৫৮	৮২২৮	০১	১০০০	০৬	৫০৭০	৩১	১৬১৪৫	১৫৩	২৯১৮৯
২০২১-২২	১,৪৯৪	৪,০১৮	৮,৩৭৭	০১	১০০০	০৯	৭,৮০০	৩৪	১৭,১৬৫	১৬৫	৩১,৭১৭
২০২২-২৩	১,৯৭২	৪,২৩৬	৮,৫০৯	০১	১০০০	১১	১০,৯৯০	৩৫	১৭,৭৬৫	১৬৮	৩২,৭৭০
২০২৩-২৪	২,৪৯৭	৪,২৬৩	৮,৮৬৪	০১	১০০০	১৩	১৫,২৬০	৩৬	১৯,০৬৫	১৭৩	৩৪,০৪৪
২০২৪-২৫	৩,১১৫	৪,৭৫২	৯,৩৬৬	০১	১০০০	১৫	১৭,৮১০	৪০	২২,২৫৫	১৮৬	৩৭,৭৩৩

সারণি: বছর ভিত্তিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন খাত সংশিষ্ট অবকাঠামোর তথ্য

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পাওয়ার গ্রিডের নতুন অবকাঠামো নির্মাণ

- নতুন সঞ্চালন লাইন : ১৫২৪.৫৭ সার্কিট কিলোমিটার
- উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি : ৯৭৮০ এমভিএ (নতুন ১৯ টি এবং ক্ষমতাবর্ধন ১৪ টি)

বিগত এক বছরে পাওয়ার গ্রিডের নির্মিত গুরুত্বপূর্ণ অবকাঠামো সমূহ

- রূপপুর-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন
- আমিনবাজার-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন
- বগুড়া (পশ্চিম)-বড়পুকুরিয়া ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন (২৩০ কেভিতে চার্জিত)
- মদুনাঘাট ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, ৩x৭৫০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র
- মদুনাঘাট ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, ৩x৩০০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র
- লক্ষ্মীপুর ১৩২/৩৩ কেভি, ২x১২০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র

▶ রূপপুর-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন

রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালন করতে ১৫৮ কি.মি. দীর্ঘ রূপপুর-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইনটি গত ০২ জুন, ২০২৫ তারিখে চালু করা হয়েছে। লাইনটি চালুর ফলে গ্রিডের প্রয়োজনীয় কন্টিনজেন্সি বজায় রেখে রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের ১ম ইউনিট

কমিশনিং করা যাবে। ঢাকা এবং এর আশেপাশের অঞ্চলের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণে রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ সরবরাহ করতে লাইনটি গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবে। আলোচ্য লাইনটি চালুর ফলে নিম্নোক্ত সুফল পাওয়া যাবেঃ

- রূপপুর এনপিপি থেকে উৎপাদিত বিদ্যুৎ নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্নভাবে জাতীয় গ্রিডে সংযুক্ত করার জন্য লাইনটি অপরিহার্য। লাইন চালুর মাধ্যমে কন্টিনজেন্সি বজায় রেখে প্রথম ইউনিট কমিশনিং নিশ্চিত হয়েছে।
- পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রিডে বিদ্যুৎ উদ্বৃত্ত থাকলে পূর্বাঞ্চল, বিশেষত ঢাকা মহানগর ও শিল্পাঞ্চলে সরবরাহ সম্ভব হবে। পূর্বাঞ্চলের চাহিদা মেটাতে সঞ্চালন নেটওয়ার্কে ভারসাম্য তৈরি হবে।
- গ্রিডে বিকল্প বিদ্যুৎ সরবরাহ পথ তৈরি করে রিডান্ড্যান্সি ও রিলায়েবিলিটি বৃদ্ধি করছে। বৃহৎ উৎপাদন কেন্দ্রের বিদ্যুৎ স্থানান্তর করে সিস্টেম ভোল্টেজ প্রোফাইল ও সঞ্চালন নিরাপত্তা উন্নত হবে।
- পর্যাপ্ত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত হওয়ায় শিল্প উৎপাদন, রপ্তানি ও বিনিয়োগে গতি আসবে। কর্মসংস্থান বৃদ্ধি, অবকাঠামো উন্নয়ন ও আঞ্চলিক বৈষম্য হ্রাসে সহায়ক হবে। দীর্ঘমেয়াদে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ দেশের সামষ্টিক অর্থনীতি ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডকে টেকসই ভিত্তি প্রদান করবে।

▶ আমিনবাজার-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন

ঢাকা ও এর আশেপাশের অঞ্চলে বিদ্যুৎ সরবরাহের প্রধান দুই গ্রিড উপকেন্দ্র আমিনবাজার ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং কালিয়াকৈর ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের মধ্যে ৪০০ কেভি সংযোগ সাধিত হয়েছে ৫০.৮ কি.মি. দীর্ঘ আমিনবাজার-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে। ৩০ এপ্রিল, ২০২৫ লাইনটি চালু হওয়ার ফলে ঢাকার চারপাশে ৪০০ কেভি রিং নেটওয়ার্ক সৃষ্টির ক্ষেত্রে একটি মাইলফলক অর্জিত হয়েছে। লাইনটি ঢাকায় বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থা উন্নয়নে প্রভূত ভূমিকা পালন করবে। লাইনটির মাধ্যমে ঢাকা ও আশেপাশের অঞ্চলে বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা ও নিরাপত্তা বহুলাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য লাইনটি চালুর মাধ্যমে নিম্নোক্ত গুরুত্বপূর্ণ অর্জন সাধিত হয়েছেঃ

- রূপপুর বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ঢাকায় নিরবচ্ছিন্নভাবে পৌঁছে দেওয়ার জন্য এই লাইনটি একটি গুরুত্বপূর্ণ করিডোর হিসেবে কাজ করছে। জাতীয় গ্রিডে উচ্চ ক্ষমতাসম্পন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ উৎপাদন ও ব্যবহার ভারসাম্যপূর্ণ হয়েছে।
- লাইনটি পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রিডের বিদ্যুৎ ঢাকাসহ পূর্বাঞ্চলে স্থানান্তরকে সহজ করেছে। এর ফলে ঢাকার চারপাশে ৪০০ কেভি রিং নেটওয়ার্ক গড়ে উঠে বিদ্যুৎ সরবরাহের স্থিতিশীলতা বৃদ্ধি পেয়েছে।
- ঢাকা মহানগর, গাজীপুর, কালিয়াকৈর এবং আশেপাশের শিল্পাঞ্চলে বিদ্যুৎ সরবরাহের নিরাপত্তা ও নির্ভরযোগ্যতা উল্লেখযোগ্যভাবে বৃদ্ধি পেয়েছে। প্রযুক্তি শিল্প, তথ্যপ্রযুক্তি পার্ক, এবং গার্মেন্টস ও উৎপাদনশীল খাতে ধারাবাহিক বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করছে।
- ৪০০ কেভি রিং নেটওয়ার্ক সম্পূর্ণ হওয়ায় বিকল্প সঞ্চালন পথ সৃষ্টি হয়েছে, যা গ্রিড স্থিতিশীলতা ও কন্টিনজেন্সি ব্যবস্থাপনায় সহায়ক। গ্রিড সুরক্ষা, ভোল্টেজ প্রোফাইল উন্নয়ন এবং সিস্টেম রিলায়েবিলিটি শক্তিশালী হয়েছে।

▶ বগুড়া (পশ্চিম)-বড়পুকুরিয়া ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন (২৩০ কেভিতে চার্জিত)

প্রায় ২২৪ সার্কিট কিমি দীর্ঘ আলোচ্য ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনটি গত ২০ অক্টোবর, ২০২৪ তারিখে চালু করা হয়েছে। এ লাইনটির মাধ্যমে আদানি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে উৎপাদিত বিদ্যুৎ বগুড়া জেলা ও আশেপাশের এলাকায় সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। ভবিষ্যতে দেশের উত্তরাঞ্চলের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণে এ লাইনটি ভূমিকা পালন করবে। উত্তরাঞ্চল প্রথমবারের মত ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে সংযুক্ত হওয়ায় জাতীয় গ্রিডের নির্ভরযোগ্যতা আরও বৃদ্ধি পেয়েছে এবং নিরবচ্ছিন্ন ও মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। উত্তরাঞ্চলের জেলাসমূহে আরও নতুন নতুন শিল্প-কারখানা নির্মাণের সুযোগ বৃদ্ধি পেয়েছে যা দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করছে।

▶ মদুনাঘাট ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, ৩x৭৫০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র

বাঁশখালীতে নির্মিত SS Power Limited এর ১২২৪ মেগাওয়াট এবং মাতারবাড়ীতে নির্মিত সিপিজিসিবিএল-এর ১১৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎকেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ চট্টগ্রাম ও চট্টগ্রাম এর আশেপাশের এলাকার লোড সেন্টারে সঞ্চালনের লক্ষ্যে মাতারবাড়ী-বাঁশখালী-মদুনাঘাট-

মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণের পাশাপাশি মদুনাঘাট ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ করা হয়েছে। আলোচ্য মদুনাঘাট ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র চালুর ফলে নিম্নোক্ত সুবিধাসমূহ লাভ করা সম্ভব হচ্ছে:

- চট্টগ্রাম অঞ্চল প্রথমবারের মত ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে সংযুক্ত হওয়ায় জাতীয় গ্রিডের নির্ভরযোগ্যতা আরও বৃদ্ধি পেয়েছে।
- চট্টগ্রাম জেলায় ৪০০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র হতে নিরবচ্ছিন্ন ও মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।
- চট্টগ্রাম ও আশেপাশের এলাকায় আরও নতুন নতুন শিল্প-কারখানা নির্মাণের সুযোগ বৃদ্ধি পেয়েছে যা দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

▶ মদুনাঘাট ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, ৩x৩০০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র

মদুনাঘাট ২৩০/১৩২ কেভি, ৩x৩০০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র চালু করায় মদুনাঘাট ৪০০/২৩০ কেভি উপকেন্দ্র হতে ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সঞ্চালন করা হচ্ছে। ফলে চট্টগ্রাম নগরীর ষোলশহর, খুলশী, চন্দ্রঘোনা, কালুরঘাট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের সোর্স উপকেন্দ্র হিসেবে মদুনাঘাট ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র ব্যবহৃত হচ্ছে। আলোচ্য সঞ্চালন অবকাঠামো চালুর ফলে নিম্নোক্ত সুবিধাসমূহ লাভ করা সম্ভব হচ্ছে:

- পাওয়ার গ্রিডের সঞ্চালন লস হ্রাস পেয়েছে। ফলে সরকারের অর্থ সাশ্রয় হচ্ছে।
- চট্টগ্রাম জেলার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণে নির্ভরযোগ্য ও মানসম্মত সরবরাহ ব্যবস্থা নিশ্চিত করা সম্ভব হয়েছে।
- ভবিষ্যতে চট্টগ্রাম নগরীতে সঞ্চালন অবকাঠামোর রিং সিস্টেম বাস্তবায়নের ক্ষেত্রে অগ্রগতি সাধিত হয়েছে।

▶ লক্ষ্মীপুর ১৩২/৩৩ কেভি, ২x১২০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র

লক্ষ্মীপুর জেলায় পূর্বে কোনো গ্রিড উপকেন্দ্র বিদ্যমান না থাকায় জেলার বিদ্যুৎ সরবরাহ রামগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের ওপর নির্ভরশীল ছিল। বর্তমানে লক্ষ্মীপুর জেলা সদরে ১৩২/৩৩ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ২x১২০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র স্থাপন ও চালু হওয়ায় জেলার বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থায় উল্লেখযোগ্য অগ্রগতি সাধিত হয়েছে। এ সঞ্চালন অবকাঠামো চালুর মাধ্যমে নিম্নোক্ত সুফল অর্জিত হচ্ছে:

- বিতরণ পর্যায়ে ৩৩ কেভি লাইনসমূহে কারিগরি লস হ্রাস পাওয়ায় বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা বৃদ্ধি পেয়েছে এবং সরকারের রাজস্ব সাশ্রয় নিশ্চিত হয়েছে।
- জেলার ভবিষ্যৎ বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণের জন্য নিরবচ্ছিন্ন ও টেকসই বিদ্যুৎ সরবরাহ সক্ষমতা অর্জিত হয়েছে।
- সঞ্চালন নেটওয়ার্কেও নির্ভরযোগ্যতা, স্থিতিশীলতা ও নিরাপত্তা মানের দৃশ্যমান উন্নয়ন সাধিত হয়েছে।

নতুন সঞ্চালন লাইন:

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	দৈর্ঘ্য (সার্কিট কিলোমিটার)
১	জয়দেবপুর-ঘোড়াশাল ফোর সার্কিট লাইন পুবাইল ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে LILO করণ	১২.৫৩৬
২	বগুড়া (দক্ষিণ)-নওগাঁ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (LILO অংশ পর্যন্ত)	২৩.৪২৬
৩	বগুড়া (দক্ষিণ)-নওগাঁ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনকে বগুড়া (পশ্চিম) উপকেন্দ্রে LILO সংযোগ করণ	৫.৮৮৪
৪	কুমিল্লা (উত্তর)-দাউদকান্দি ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইনের উভয় সার্কিটকে মুরাদনগর গ্রিড উপকেন্দ্রে LILO সংযোগ করণ	৬.৬৩২
৫	বগুড়া (পশ্চিম)-পার্বতীপুর (দিনাজপুর) ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন ২৩০ কেভিতে চার্জিত করে চালুকরণ	২২৪.৩৯২
৬	আশুগঞ্জ-কিশোরগঞ্জ ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইনকে বাজিতপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে LILO করণ	০.৭৩৮
৭	রহনপুর-চৌডালা ১৩২ কেভি লাইনের ডাবল সার্কিট অংশ	১৪.৩১৬
৮	মুরাদনগর-কসবা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	৪৭.৫৮৪
৯	পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন আমতলী ৪০০ কেভি সুইচিং উপকেন্দ্রে LILO করণ	১৮.৯

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	দৈর্ঘ্য (সার্কিট কিলোমিটার)
১০	আমতলী-আরএনপিএল ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন	১৯.৮
১১	ঝিনাইদাহ (পুরাতন)-চুয়াডাঙ্গা ১৩২ কেভি লাইনের ২য় সার্কিট স্ট্রিংগিং	৩৯.৩৮
১২	ঘাটাইল-ময়মনসিংহ আরপিসিএল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন মুক্তাগাছা গ্রিড উপকেন্দ্রে LILO করণ	২.৫৭২
১৩	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৩১.২১৬
১৪	নরসিংদী-হরিপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন ভুলতা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে LILO করণ	১.৩০৬
১৫	দোহাজারী-শিকলবাহা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন পটিয়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে LILO করণ	১.৫০৮
১৬	হালিশহর-খুলশী ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন আনন্দবাজার ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে LILO করণ	০.৮০৪
১৭	করেরহাট-চৌমুহনী ২৩০ কেভি ফোর সার্কিট লাইন	২১৫.৯৮৪
১৮	চৌমুহনী-মাইজদী ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	৪০.৮৪২
১৯	চৌমুহনী-কচুয়া ২৩০ কেভি ফোর সার্কিট লাইন	২০২.০৮৪
২০	কুমিলা (উত্তর)-চান্দিনা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	৩১.৭১৮
২১	রাজেন্দ্রপুর শ্রীপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৪০.৭৬৬
২২	ভূলতা-আড়াইহাজার ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	১৫.৭৩৪
২৩	বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন (বগুড়া থেকে সিরাজগঞ্জ [যমুনা নদীর পশ্চিম তীর পর্যন্ত])	১৪৬.৪৬
২৪	আমিনবাজার-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট লাইন	৫০.৮০৬
২৫	কচুয়া- লাকসাম ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন (সিঙ্গেল সার্কিট)	৬৩.৬৯৪
২৬	চৌমুহনি-লক্ষ্মীপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন (সিঙ্গেল সার্কিট)	৫৪.২৮৪
২৭	রূপপুর-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	১৫৬
২৮	রূপপুর-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (পদ্মা রিভার ক্রসিং অংশ)	২
২৯	সৈয়দপুর- রংপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন তারাগঞ্জ গ্রিড উপকেন্দ্রে LILO করণ	১.২৮
৩০	ফেনী-চৌমুহনী ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন দাগনভূইঞাঁ গ্রিড উপকেন্দ্রে LILO করণ	১০.৬৮
৩১	রামপুরা-বাসুন্ধরা ১৩২ কেভি আন্ডারগ্রাউন্ড ডাবল সার্কিট লাইন	২৩.৪
৩২	শ্রীপুর-কড্ডা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	১৭.৮৪৬
	মোট (সা:কি:মি:)	১৫২৪.৫৭২

নতুন গ্রিড উপকেন্দ্র:

ক্রমিক নং	গ্রিড উপকেন্দ্রর নাম	ক্ষমতা (এমভিএ)
১	মদুনাঘাট ৪০০/২৩০ কেভি, ৩x৭৫০ এমভিএ উপকেন্দ্র	২২৫০
২	গোপালগঞ্জ ৪০০/২৩০, ২x৭৫০ এমভিএ উপকেন্দ্র	১৫০০
৩	ঘাটাইল ১৩২/ ৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	১৫০
৪	মদুনাঘাট ২৩০/১৩২ কেভি, ৩x৩০০ এমভিএ উপকেন্দ্র	৯০০
৫	মুরাদনগর ১৩২/৩৩ কেভি, ২x১২০ এমভিএ উপকেন্দ্র	২৪০
৬	বাজিতপুর ১৩২/৩৩ কেভি, ২x১২০ এমভিএ উপকেন্দ্র	২৪০
৭	চৌডালা ১৩২/৩৩ কেভি, ২x৫০/৭৫ এমভিএ উপকেন্দ্র	১৫০
৮	কসবা ১৩২/৩৩ কেভি, ২x১২০ এমভিএ উপকেন্দ্র	২৪০
৯	মুক্তাগাছা ১৩২/৩৩ কেভি, ৩x৫০/৭৫ এমভিএ উপকেন্দ্র	২২৫
১০	আমতলী ৪০০ কেভি সুইচিং উপকেন্দ্র	-

ক্রমিক নং	গ্রিড উপকেন্দ্রর নাম	ক্ষমতা (এমভিএ)
১১	চান্দিনা ১৩২/৩৩ কেভি, ২x১২০ এমভিএ উপকেন্দ্র	২৪০
১২	ভূলতা ২৩০/১৩২ কেভি, ২x২২৫/৩০০ এমভিএ উপকেন্দ্র	৬০০
১৩	মাইজদি ১৩২/৩৩ কেভি, ২x১২০ এমভিএ জিআইএস উপকেন্দ্র	২৪০
১৪	লক্ষ্মীপুর ১৩২/৩৩ কেভি, ২x১২০ এমভিএ জিআইএস উপকেন্দ্র	২৪০
১৫	লাকসাম ১৩২/৩৩ কেভি, ২x১২০ এমভিএ জিআইএস উপকেন্দ্র	২৪০
১৬	তারাগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র, ২৫/৪১ এমভিএ ১ম ট্রান্সফরমার স্থাপন	৪১
১৭	ফেনী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র, ২২৫/৩০০ এমভিএ ১ম ট্রান্সফরমার স্থাপন	৩০০
১৮	দাগনভূইঞাঁ ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র, ৮০/১২০ এমভিএ ১ম ট্রান্সফরমার স্থাপন	১২০
১৯	কচুয়া ২৩০/১৩২ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র, ৩৫০ এমভিএ ১ম ট্রান্সফরমার স্থাপন	৩৫০
মোট		৮,২৬৬

ক্ষমতা বর্ধিত গ্রিড উপকেন্দ্র:

ক্রমিক নং	গ্রিড উপকেন্দ্রর নাম	বর্ধিত ক্ষমতার পরিমাণ (এমভিএ)
১	ফেঞ্চুগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রে ২য় ৩০০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন	৩০০
২	সাভার ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে ৪র্থ ৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন	৭৫
৩	সিদ্ধিরগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে ৮০/১২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন	১২০
৪	বগুড়া দক্ষিণ গ্রিড উপকেন্দ্রে ২৩০/১৩২ কেভি ২২৫/৩০০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন	৩০০
৫	নাটোর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে ৪০ এমভিএ ট্রান্সফরমারকে ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার দিয়ে প্রতিস্থাপন	৩৫
৬	নরসিংদী ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে ৪র্থ ৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন	৭৫
৭	ঘোড়াশাল ২৩০/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	১৪০
৮	কিশোরগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে দুইটি ৫০/৮৩.৩ ও একটি ২৫/৪১ এমভিএ ট্রান্সফরমারকে ৩x৮০/১২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার দিয়ে প্রতিস্থাপন	১৫৩
৯	ঝিনাইদহ ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে তৃতীয় ৫০/৮৩.৩ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন	৮৩
১০	হালিশহর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের ৪৮/৬৪ এমভিএ দুইটি ট্রান্সফরমারকে ৮০/১২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার দিয়ে প্রতিস্থাপন	৫৬
১১	রাজবাড়ী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে ২৫/৪১ এমভিএ ৩য় ট্রান্সফরমার দিয়ে প্রতিস্থাপন	৪১
১২	ভান্ডারিয়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে ২৫/৪১ এমভিএ ট্রান্সফরমারকে ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার দিয়ে প্রতিস্থাপন	৩৪
১৩	মংলা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে ২৫/৪১ এমভিএ ট্রান্সফরমারকে ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার দিয়ে প্রতিস্থাপন	৬৮
১৪	জামালপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে ২৫/৪১ এমভিএ ট্রান্সফরমারকে ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার দিয়ে প্রতিস্থাপন	৩৪
মোট		**১,৫১৪**

CURRENT DEVELOPMENT PROJECTS



Program of **Development: 2024-2025**

Completed Projects During the Fiscal Year 2024-25:

In the Financial Year 2024-25, 4 (Four) Projects have been completed. The List of completed projects is as follows:

Sl.	Project Name	Total Cost (in Lakh BDT)
1	Dhaka-Chattogram Main Power Grid Strengthening Project	431282.39
2	Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project	30211.70
3	Replacement of Ashuganj Old 132 kV AIS Substation by New 132 kV GIS Substation	27479.45
4	Integrated Capacity Development Project in the Power Transmission System of Bangladesh	816.69

On-going Projects:

In the Financial Year 2024-25, 12 (Twelve) projects were included in the Annual Development Plan (ADP) and 1 (one) Scheme was not included in ADP for implementation. The names of the projects are listed below:

A) On-going Projects included in ADP in the fiscal year 2024-2025

Sl.	Project Name
1	400/230/132 kV Grid Network Development Project
2	Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project
3	Power Grid Network Strengthening Project Under PGCB (G to G)
4	Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region
5	Infrastructure Development for Power Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Plant
6	South West Transmission Grid Expansion Project
7	Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 kV Line Project
8	Expansion and strengthening of Power System Network under Chattogram Area
9	Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project
10	Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines
11	Technical Assistance Project with Feasibility Study for Madunaghat-Bhulta 765kV Transmission Line Project
12	Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chattogram Division & Hi-Tech City at Kaliakoir

B) On-going Projects/Scheme not included in ADP in the fiscal year 2024-2025

Sl.	Project/Scheme Name
13	Construction of 400kV and 230kV River Crossing Transmission Lines for Power Evacuation of Rooppur Nuclear Power Plant on Jamuna and Padma Rivers.

Brief Description of On-going Development Projects During the Fiscal Year 2024-2025:

A) Projects Included in ADP:

1) 400/230/132 kV Grid Network Development Project

Objectives:	• To evacuate the power from the upcoming power plants at Ghorasal. • Upgradation of 230kV transmission network at North-Eastern region of Dhaka. • To meet the growing demands of greater Dhaka, Chittagong and Sylhet areas. • Upgradation of existing 3 Nos. of 132KV sub-stations at Cumilla (South), Modunaghat (Chattogram) and Manikganj.		
Main components of the project:	a. New 400 kV transmission line- 28 km. b. New 230 kV Transmission Line - 11.77 km. c. New 132 kV transmission line- 89.57 km. d. Re-conducting of 230 kV transmission line- 27 km. e. Re-conducting of 132 kV transmission line- 65 km. f. New 230/132 kV Substations- 05 Nos. (2790 MVA) g. New 132/33 kV Substations – 09 Nos. (1710 MVA) h. Substation Upgradation – 03 Nos. (390 MVA) i. Bay extension to existing substation – 05 Nos.		
Date of ECNEC Approval:	DPP: 08.10.2013 1st RDPP: 19/08/2019 2nd RDPP: 06/02/2023		
Contractor for implementing the project:	a. Consortium of Siemens Ltd. & RPP Infra Projects Ltd., India. b. LS, Sean E&C and APS Consortium. c. M/s. Siemens Consortium (for Dhamrai-Shyampur Substation Project) d. Hitachi Energy India Ltd. (Formerly known as ABB India Limited.) e. M/s. CCCE-ETERN-HANBAEK Consortium.		
Estimate:	Total	:	302958.17 Lakh BDT
	GoB	:	44585.07 Lakh BDT
	PA	:	195446.75 Lakh BDT
	Power Grid	:	62926.35 Lakh BDT
Source of Fund:	ADB, IDB, GoB & Power Grid		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 3.00% Financial: 5.50%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 96.02% Financial: 88.92%		
Completion time:	December, 2025.		

2) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project

Objectives:	To increase reliability and efficiency of the electrical power supply in Bangladesh through expanding and improving the 230 kV and 132 kV power transmission systems of Power Grid.		
Main components of the project:	a. 230 kV Double Circuit Transmission Line: 82.647 km b. 132 kV Double Circuit Transmission Line: 122.571 km c. 132 kV TL 2nd circuit stringing: 45.465 km d. New 230/132 kV Sub-station : 05 Nos. (Total 4680 MVA) e. New 132/33 kV Substation: 07 Nos. (Total 1680 MVA) f. Renovation of 132/33 kV Substation: 05 Nos. (Total 840 MVA) g. 230 kV & 132 kV bay extension at existing substations: 15 .		
Date of ECNEC Approval:	DPP: 10.11.2016 RDPP (1st revision): 29.06.2022		
Contractor for implementing the project:	a. China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC) b. M/S. HG Power Transmission Sdn. Bhd., Malaysia. c. M/S. Consortium of SEPCOIII- ENERGYPAC d. M/S. Hyosung-Energypac Consortium e. M/S. FJEC-FEPEC JV (Power China Fujian Engineering Company Ltd.-Fujian Electric Power Engineering Co. Pvt. Ltd.)		
Estimate: (As per Planning Ministry approval)	Total	:	296359.21 Lakh BDT
	GoB	:	109796.03 Lakh BDT
	PA	:	138731.50 Lakh BDT
	Power Grid	:	47831.68 Lakh BDT
Source of Fund:	KfW, GoB & Power Grid		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 10.00% Financial: 6.66%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 92.40% Financial: 82.65%		
Completion time:	June, 2026		

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

Objectives:	To build up and renovate necessary infrastructure for reliable transmission of power.		
Main components of the project:	a. 400 kV new transmission line: 100 km b. 230 kV new transmission line: 330.20 km c. 132 kV new transmission line: 334.50 km d. 132 kV Line Second circuit stringing: 147 km e. 400/132/33 kV new Substation: 01 Nos. f. 230/132 kV new substations: 13 Nos. g. 132/33 kV new substations: 26 Nos. h. Capacity up gradation of existing 230/132 kV substations: 6 Nos. i. Capacity up gradation of existing 132/33 kV substations: 27 Nos. j. Extension of Existing 400 kV Substation: 1 Nos. k. Extension of Existing 230 kV Substation: 2 Nos. l. Extension of Existing 132 kV Substation: 13 Nos. m. Renovation of existing substations: 04 Nos. n. To construct new Specialised Engineering Facilities: 7 Nos.		
Date of ECNEC Approval:	DPP: 22/11/2016 RDPP: 31/12/2019		
Contractor for implementing the project:	CCCE-ETERN-FEPEC Consortium		
Estimate:	Total	:	1432629.79 Lakh BDT
	GoB	:	592073.25 Lakh BDT
	PA	:	802780.02 Lakh BDT
	Power Grid	:	37776.52 Lakh BDT
Source of Fund:	Exim Bank of China, GoB & Power Grid		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 7.00% Financial: 15.80%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 72.00% Financial: 54.19%		
Completion time:	June, 2027		

4) Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region

Objective:	To meet up the growing demand by ensuring reliable power supply to industrial, commercial and residential points of Greater Cumilla, Chattogram, Greater Noakhali area by enhancing and strengthening existing grid network of Eastern Region.		
Main components of the project:	a. 400 kV Transmission line: 12.051 km b. 230 kV Transmission line: 179.18 km c. 132 kV Transmission line: 223.86 km (including 116.7 km reconductoring) d. New 400 kV Substations: 1 Nos. (2981MVA) e. 400 kV Substation upgradation: 1 Nos. (2331 MVA) f. New 230 kV Substations: 2 Nos. (1750MVA) g. New 132 kV Substations: 10 Nos. (2520MVA) h. 132 kV AIS bay extension: 2 Nos.		
Date of ECNEC Approval:	27.02.2018 1st RDPP: 24.12.2024		
Contractor for implementing the project:	a. HG Power Transmission Sdn. Bhd., Malaysia b. TBEA Co. Ltd, China c. Hanbaek Co., Ltd, Korea d. JV of China National Technical Import & Export Corporation, China and Shanghai Electric Group Co., Ltd, China e. China National Electric Engineering Co. Ltd., China f. China National Technical Import & Export Corporation, China g. Angelique International Limited, India		
Estimate: (As per Planning Ministry approval)	Total	:	626388.71 Lakh BDT
	GoB	:	165482.54 Lakh BDT
	PA	:	410028.48 Lakh BDT
	Power Grid	:	50877.69 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, Power Grid, World Bank		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 5.00% Financial: 17.29%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 95.05% Financial: 79.97%		
Completion time:	June, 2026		

5) Infrastructure Development for Power Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Plant

Objective:	To ensure power evacuation from Rooppur Nuclear Power Plant (RNPP) and qualitative upgradation of Bangladesh power system for the integration & safe operation of Rooppur Nuclear Power Station.		
Main components of the project:	a. 400 kV Transmission Line: 457 km (13 km river crossing) b. 230 kV Transmission Line: 212 km (7 km river crossing) c. 400 kV Bay Extensions: 5 Nos. d. 230 kV Bay Extensions: 4 Nos. e. To implement the frequency control and frequency drop protection, protection system, emergency control system and other associated tasks for qualitative upgradation of Bangladesh Power System.		
Date of ECNEC Approval:	10.04.2018		
Contractor for implementing the project:	a. KEC International limited, India b. Larsen & Toubro Ltd, India c. Transrail Lighting Ltd, India d. Sterling & Wilson Pvt. Ltd, India e. JSC Scientific and Technical Center of the Unified Power System (STC UPS), Russia.		
Estimate:	Total	:	1098174.92 Lakh BDT
	GoB	:	152763.68 Lakh BDT
	PA	:	821904.50 Lakh BDT
	Power Grid	:	123506.74 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, Power Grid & Indian LoC III		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 7.00% Financial: 4.69%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 90.00% Financial: 58.27% (Excluding River crossing portion)		
Completion time:	December, 2026		

6) South West Transmission Grid Expansion Project

Objective:	To ensure adequate and reliable power supply for the upcoming Economic Zones in Barishal area as well as in Rajshahi area which is known as the largest agricultural production zone of Bangladesh and to meet the rapidly growing demands of residential and commercial consumers in the southwest and northern region of Bangladesh		
Main components of the project:	a. 400 kV Transmission Line: 104.96 km. b. 230 kV Transmission Line: 134.87 km (1.1 km river crossing). c. 132 kV Transmission Line: 27.87 km. d. 400 kV Substations: 2 Nos. (3290 MVA) e. 400 kV substation upgradation: 01 Nos. (1500 MVA) f. 230 kV Substations: 1 Nos. (700 MVA) g. 230 kV GIS Bay Extensions: 2 Nos. h. 132 kV GIS Bay Extensions: 2 Nos. i. New 230/33 kV Grid Substation – 1 Nos. (280 MVA) j. New 230 kV Bay extension – 2 Nos. k. New 230 kV Transmission Line – 41 km l. New Transmission Line Reconductoring – 323.50 km		
Date of ECNEC Approval:	DPP: 21.06. 2018 RDPP: 12.03.2023		
Contractor for implementing the project:	a. Kalpataru Power Transmission Limited, India. b. Consortium of DEC and XD, China c. JV of Shanghai Electric & Reverie. d. KEC International Ltd., India e. WAPCOS Limited, India		
Estimate:	Total	:	432234.73 Lakh BDT
	GoB	:	102702.68 Lakh BDT
	PA	:	282401.65 Lakh BDT
	Power Grid	:	47130.40 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, Power Grid, ADB		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 5.80% Financial: 11.76%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 91.58% Financial: 77.85%		
Completion time:	December, 2025		

7) Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 kV Line Project

Objectives:	• To establish transmission infrastructure for transmission of bulk electricity generated from Adani (Jharkhand, India) Power Plant to the load centers and to ensure power transmission reliably with N-2 contingency from Rooppur Nuclear Power Plant. • To construct Extra High Voltage (EHV) transmission network for Northern Part of Bangladesh. • To ensure adequate & reliable power supply as well as mitigate low voltage problem in Rajshahi & Rangpur Divisions.		
Main components of the project:	a. Construction of Barapukuria-Bogura 400 kV Double Circuit Transmission Line: 120 km b. Construction of Bogura-Kaliakoir 400 kV Double Circuit Transmission Line: 140.4 km (including 9 km river crossing) c. Construction of 400 kV AIS Bay extension at Kaliakoir 400/230 kV Substation: 2 Nos. d. Construction of 230 kV AIS Bay extension at Parbatipur 230 kV Switching Station: 2 Nos.		
Date of ECNEC Approval:	DPP: 27.02.2019 1st RDPP: 05.10.2021 2nd RDPP: 18.07.2023		
Contractor for implementing the project:	a. Tata Projects Ltd b. KEC International Ltd c. JV of ITD Cementation India Limited- Transrail Lighting Limited d. Transrail Lighting Limited, India e. JV of Korea Electric Power Corporation (KEPCO), Jinkwang Construction and Engineering, Korea and MnM Power Solutions Ltd, Bangladesh.		
Estimate:	Total	:	980583.56 Lakh BDT
	GoB	:	284088.77 Lakh BDT
	PA	:	620848.67 Lakh BDT
	Power Grid	:	75646.12 Lakh BDT
Source of Fund:	LOC, GoB, Power Grid		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 8.75% Financial: 20.86%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 84.29% Financial: 57.64%		
Completion time:	December, 2025		

8) Expansion and Strengthening of Power System Network under Chattogram Area

Objective:	To transmit power from upcoming United 583MW as well as United 300MW power plants at Anowara to the major load centers of Chattogram City and Also to strengthen power transmission system in Chattogram area along with enhancing its reliability and efficiency.		
Main components of the project:	a. 400 kV Transmission Line: 25.185 km b. 230 kV Transmission Line: 24.45 km c. 230 kV substation: 2 Nos. d. 230 kV bay extension: 2 Nos.		
Date of ECNEC Approval:	DPP: 09.07.2019 RDPP: 08.11.2022		
Contractor for implementing the project:	a. SEPCO1-MIL JV, China-Bangladesh b. JV of Larsen and Toubro Limited India and Toubro (Oman) LLC c. China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC)		
Estimate:	Total	:	186128.91 Lakh BDT
	GoB	:	47229.12 Lakh BDT
	PA	:	123531.64 Lakh BDT
	Power Grid	:	15368.15 Lakh BDT
Source of Fund:	AIIB, GoB, Power Grid		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 30.95% Financial: 33.77 %		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 71.98% Financial: 70.66%		
Completion time:	June 2027		

9) Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project

Objective:	To meet up the growing demand by ensuring reliable power supply to Industrial, commercial and residential areas of Central Zone (DESCO area of Dhaka), Western Zone, Northern Zone and Southern Zone of the Bangladesh by enhancing and strengthening existing grid network.
Main components of the project:	a. 400 kV Transmission Line: 2 km b. 230 kV Transmission Line: 144 km c. 132 kV Transmission Line: 242 km d. 400 kV Substation: 2 Nos. e. 230 kV Substation: 3 Nos. f. 132 kV Substation: 10 Nos. g. 132 kV Bay Extension: 20 Nos.

Date of ECNEC Approval:	26.11.2019		
Contractor for implementing the project:	a. M/s. LARSEN & TOUBRO LIMITED, India b. M/s. Transrail Lighting Limited, India c. M/s. JV of TBEA And TBEA Luneng, China d. Hanbeak Co., Ltd, China e. M/s. China Electric Power Equipment and Technology Co. Ltd, China f. M/s. CMEC-CNEEC joint venture. China		
Estimate:	Total	:	594995.23 Lakh BDT
	GoB	:	141595.96 Lakh BDT
	PA	:	421230.41 Lakh BDT
	Power Grid	:	32168.86 Lakh BDT
Source of Fund:	ADB & AIIB, GoB, Power Grid		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 10.00% Financial: 12.55%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 44.15% Financial: 42.21%		
Completion time:	December 2027		

10) Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines

Objective:	Enhancing the capacity of existing grid substations, installation of new capacitor banks and replacement of existing conductors of old transmission lines and second circuit stringing to meet the increasing demand of electricity across the country and ensure quality and reliable power supply.
Main components of the project:	a. Total 1290 MVA capacity enhancement works by replacement of transformers and addition of new transformers in 8 existing substations. b. Installation of 315 MVAR capacitor bank at 33 kV voltage level in existing 8 substations. c. Reconductoring work of existing 132 kV 151 km double circuit transmission line. d. Reconducting work of existing 132 kV 36 km single circuit transmission line. e. Second circuit transmission line stringing work on existing 132 kV 40 km single line. f. Construction of existing 132 kV 6 km transmission line.
Date of ECNEC Approval:	DPP: 24.08.2021

Contractor for implementing the project:	Hanbaek Company Ltd., Korea		
Estimate:	Total	:	77486.00 Lakh BDT
	GoB	:	72693.00 Lakh BDT
	Power Grid	:	4793.00 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, Power Grid		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 15.04% Financial: 15.18%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 42.37% Financial: 42.18%		
Completion time:	February, 2026		

11) Technical Assistance Project with Feasibility Study for Madunaghat-Bhulta 765kV Transmission Line Project

Objective:	To engage consultants for the preparative assistance of the development project titled "Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line Project" so that reliable electricity access in Bangladesh can be promoted by upgrading and strengthening the transmission network		
Main components of the project:	Engagement of consultants to: a. Prepare a detailed feasibility study report of Madunaghat-Bhulta 765 kV transmission line. b. Prepare project documents including bidding documents, engineering layout, single line diagram etc. c. Get assistance in DPP preparation, tender evaluation and award.		
Date of Planning Commission Approval:	TAPP: 09/06/2021		
Consultant for implementing the project:	GOPA-International Energy Consultants GmbH, Germany		
Estimate:	Total	:	3525.00 Lakh BDT
	PA	:	2608.00 Lakh BDT
	Power Grid	:	917.00 Lakh BDT
Source of Fund:	AIIB, Power Grid		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 10.00% Financial: 0.48%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 16.15% Financial: 7.21%		
Completion time:	June, 2027		

12) Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chattogram Division & Hi-Tech City at Kaliakoir

Objective:	• The main objective of the project is to develop grid connection infrastructure to meet the proliferating demand of electricity in southern areas of Chattogram division namely Cox's Bazar, Teknaf & Anowara areas, and • To ensure uninterrupted and reliable power transmission for Economic Zones of BEZA in Chattogram division as well as for Bangabandhu Hi-Tech City in Gazipur.		
Main components of the project:	a. Construction of 230 kV GIS Grid Substation: 2 Nos. b. Construction of 132 kV GIS Grid Substations: 2 Nos. c. Construction of 230 kV Transmission Lines: 113.88 km d. Construction of 132 kV Transmission Lines: 66.55 km e. 230 kV Bay Extensions: 2 Nos.		
Date of ECNEC Approval:	DPP: 12.09.2023		
Contractor for implementing the project:	CNTIC-TKEC JV China KEC International Limited, India		
Estimate:	Total	:	276243.00 Lakh BDT
	GoB	:	65143.00 Lakh BDT
	PA	:	169646.00 Lakh BDT
	Power Grid	:	41454.00 Lakh BDT
Source of Fund:	AIIB, Power Grid, GoB		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 0.00% Financial: 7.03%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 1.00% Financial: 7.37%		
Completion time:	June, 2028		

B) On-going Projects/Scheme not included in ADP in the fiscal year 2024-2025

13) Construction of 400kV and 230kV River Crossing Transmission Lines for Power Evacuation of Rooppur Nuclear Power Plant on Jamuna and Padma Rivers.

Objective:	To ensure the power evacuation of the Rooppur Nuclear Power Plant and improve the Power Transmission system of Bangladesh to serve reliable and uninterrupted power to the end customers.
Main components of the project:	a. Rooppur-Dhaka 400 kV Double Circuit Line River Crossing: 7 k.m b. Rooppur-Gopalganj 400 kV Single Circuit Line River Crossing: 2 k.m c. Rooppur-Dhamrai 230 kV Double Circuit Line River Crossing: 7 k.m
Date of Finance Division Approval:	DPP: 07/07/2022

Contractor for implementing the project:	Transrail Lighting Limited, India		
Estimate:	Total	:	605630.00 Lakh BDT
	GoB	:	454222.50 Lakh BDT
	Power Grid	:	151407.50 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, Power Grid		
Progress in FY 2024-25:	Physical: 35.50% Financial: 27.04%		
Cumulative progress up to June 2025:	Physical: 63.50% Financial: 48.91%		
Completion time:	September, 2026		

New Approved Project

(Lakh Taka)

Sl.	Name of Project	Total Cost	Approval Date
1	Power Transmission Strengthening and Integration of Renewable Energy	413142.00	24 May 2025

Future Development Plan

To meet the future growing power demand and to fulfil the government's goal, Power Grid has taken up massive development plan for strengthening the transmission network. A list of planned projects is given below:

Sl. No.	Name of project	Expected Completion Year	Estimated Cost (Crore Taka)
1	Transmission Grid Enhancement and Modernization	June, 2031	7773.88
2	Transmission Grid Network Expansion & Modernization at Mymensingh Region	June, 2031	4810.98
3	Construction of Madunaghat - Moheshkhali 765 kV Transmission Line	June, 2031	5615.19
4	Construction of Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line	June, 2031	6818.01
5	Construction of Moheshkhali 765/400 kV and Bhulta 765/400 kV Substation	June, 2032	7722.24
6	Modernization with Capacity Enhancement of 230/132 kV Air Insulated Substation (AIS) to Gas Insulated Substation (GIS) at Ghorashal Power station complex	June, 2028	1366.01
7	Optimization of Transmission Infrastructure for Enhanced Reliability and Efficiency	June, 2031	4731.86
8	Grid-Scale Battery Energy Storage System (BESS) Piloting Project	September, 2027	1092.24
9	Construction of 50 MWp (AC) Solar Power Plants at different Grid Substations	December, 2028	619.88
10	Grid Resilience Enhancement at Rangpur Zone	June, 2031	3038.57
11	Reinforcing Power Transmission and Communication Networks for a Smart, Resilient Grid	June, 2032	2027.14

Transmission Sector at a Glance (up to June 2025)

- **400 kV Cross-Border Power Transmission Station:** 1 (2×500 MW HVDC Back-to-Back Station)
- **Total Transmission Lines** **:** 17,233 circuit kilometers
  - 400 kV Transmission Lines : 3,115 circuit kilometers
  - 230 kV Transmission Lines : 4,752 circuit kilometers
  - 132 kV Transmission Lines : 9,366 circuit kilometers
- **Total Grid Substation Capacity** **:** 77,798 MVA
  - 400/230 kV Grid Substations : 11 (13,870 MVA)
  - 400/132 kV Grid Substations : 04 (3,940 MVA)
  - 230/132 kV Grid Substations : 34 (20,725 MVA)
  - 230/33 kV Grid Substations : 06 (1,530 MVA)
  - 132/33 kV Grid Substations : 186 (37,733 MVA)

Transmission Infrastructure by Organization

Organization Name	Substation Capacity (MVA)	Transmission Line (circuit km)
Power Grid	66,972	16,878
DPDC	4,085	137
DESCO	1,920	60
BPDB	592	14
APSCL	1,366	–
EGCB	–	13.3
Bulk Consumers	1,823	–
BIFPCL	1,040	–
Others	–	130.7
Total	**77,798**	**17,233**

Newly Constructed Infrastructures in Transmission Sector in last year (including capacity augmentation)

Voltage Level	New Additions		Augmentation	
	(Nos.)	Capacity (MVA)	(Nos.)	Capacity (MVA)
400/230 kV	2	2,550	–	–
400/132 kV	–	–	–	–
230/132 kV	4	2,150	3	720
132/33 kV	12	2,366	12	794
Total	**18**	**7,066**	**15**	1,514

(*Including Power Grid and other organizations)

Voltage Level	Circuit km
400 kV	618
230 kV	489
132 kV	502
Total	1,609

(*Including Power Grid and other organizations)

Year-wise Data on Transmission System Development

Fiscal Year	Transmission Line (circuit km)			400 kV HVDC Station		400/230 & 400/132 kV Substations		230/132 & 230/33 kV Substations		132/33 kV Substations	
	400 kV	230 kV	132 kV	Nos.	Capacity (MW))	Nos.	Capacity (MW))	Nos.	Capacity (MW))	Nos.	Capacity (MW))
2015-16	221	3171	6397	1	500	1	520	91	9375	90	12420
2016-17	560	3171	6504	1	500	2	1690	91	9675	91	13365
2017-18	560	3325	6796	1	500	3	2210	91	9675	91	15046
2018-19	698	3372	7329	1	1000	5	3900	26	13135	132	22642
2019-20	861	3500	7758	1	1000	6	5070	27	13385	145	25885
2020-21	950	3658	8228	1	1000	6	5070	31	16145	153	29189
2021-22	1,494	4,018	8,377	1	1000	9	7,800	34	17,165	165	31,717
2022-23	1,972	4,236	8,509	1	1000	11	10,990	35	17,765	168	32,770
2023-24	2,497	4,263	8,864	1	1000	13	15,260	36	19,065	173	34,044
2024-25	3,115	4,752	9,366	1	1000	15	17,810	40	22,255	186	37,733

Table: Year-wise information on transmission sector infrastructure

Construction of New Infrastructure by Power Grid in FY 2024–2025

- New Transmission Lines: 1,524.57 circuit kilometers
- Substation Capacity Enhancement: 9,780 MVA (19 new substations and 14 capacity augmentations)

Major Infrastructures Constructed by Power Grid in the Last Fiscal Year

- Rooppur–Gopalganj 400 kV Transmission Line
- Aminbazar–Kaliakoir 400 kV Transmission Line
- Bogura (West)–Barapukuria 400 kV Transmission Line (energized at 230 kV)
- Modunaghat 400/230 kV Grid Substation, 3×750 MVA Grid Substation
- Modunaghat 230/132 kV Grid Substation, 3×300 MVA Grid Substation
- Lakshmipur 132/33 kV, 2×120 MVA Grid Substation

▶ Rooppur–Gopalganj 400 kV Transmission Line

To ensure reliable and uninterrupted transmission of electricity generated from the Rooppur Nuclear Power Plant, the 158 km long Rooppur–Gopalganj 400 kV single-circuit transmission line was commissioned on June 2, 2025. With the commissioning of this line, the first unit of the Rooppur Nuclear Power Plant can be commissioned while maintaining necessary grid contingencies. This line will play a vital role in supplying electricity generated from Rooppur NPP to Dhaka and its surrounding areas to meet the growing demand. The major achievements from commissioning this line include:

- The line is essential to reliably and continuously evacuate electricity generated from Rooppur NPP into the national grid. With its commissioning, the first unit has been ensured under contingency arrangements.
- Surplus electricity from the western grid can be transmitted to the eastern grid, particularly Dhaka and adjacent industrial zones, thereby balancing supply with demand.

- It creates an alternative power transmission path, enhancing redundancy and reliability. Transmission of power from this large generating plant improves system voltage profile and transmission security.
- Ensuring adequate power supply will accelerate industrial production, exports, and investment, contributing to employment generation, infrastructure development, and reduction of regional disparities. In the long term, reliable supply will provide a sustainable foundation for the national economy and development activities.

Aminbazar–Kaliakoir 400 kV Transmission Line

A 400 kV interconnection between Aminbazar 400/230/132 kV Grid Substation and Kaliakoir 400/230/132 kV Grid Substation has been established through the construction of the 50.8 km Aminbazar–Kaliakoir 400 kV single-circuit transmission line, commissioned on April 30, 2025. This marks a milestone towards creating a 400 kV ring network around Dhaka, greatly improving electricity supply in the capital and surrounding regions. Key achievements include:

- The line serves as a critical corridor to transmit electricity generated from Rooppur NPP to Dhaka uninterruptedly. By enabling high-capacity transmission in the national grid, production and consumption have been balanced.
- It facilitates transfer of surplus power from the western grid to Dhaka and the eastern grid, strengthening the 400 kV ring network around Dhaka and enhancing supply stability.
- The reliability and security of electricity supply to Dhaka, Gazipur, Kaliakoir, and surrounding industrial hubs have been significantly improved. It ensures uninterrupted supply to technology industries, IT parks, garments, and manufacturing sectors.
- Completion of the 400 kV ring network has created alternative transmission routes, which strengthen grid stability, contingency management, grid protection, voltage profile, and system reliability.

Bogura (West)–Barapukuria 400 kV Transmission Line (Energized at 230 kV)

The 224 circuit-km double-circuit transmission line was commissioned on October 20, 2024. It now enables supply of electricity generated at the Adani Power Plant to Bogura and surrounding areas. In the future, this line will play a crucial role in meeting the rising electricity demand of the northern region. With the northern region being connected for the first time through a 400 kV line, the reliability of the national grid has been strengthened, ensuring uninterrupted and high quality power supply. This has also created opportunities for establishing new industries in northern districts, contributing to national economic growth.

Modunaghat 400/230 kV Grid Substation (3×750 MVA)

To transmit electricity generated from the 1224 MW SS Power Plant at Banshkhali and the 1150 MW CPGCBL Plant at Matarbari to load centers in Chattogram and surrounding areas, the Matarbari–Banshkhali–Modunaghat–Meghnaghat 400 kV transmission line has been constructed along with the Modunaghat 400/230 kV Grid Substation. The benefits of this commissioning include:

- For the first time, Chattogram region has been connected to the grid through a 400 kV transmission line, enhancing national grid reliability.
- Uninterrupted and quality electricity supply from the 400 kV substation is ensured for Chattogram district.
- Industrial expansion opportunities have increased in Chattogram and surrounding areas, supporting national economic growth.

Modunaghat 230/132 kV Grid Substation (3×300 MVA)

With the commissioning of the Modunaghat 230/132 kV (3×300 MVA) substation, power is being transmitted from Modunaghat 400/230 kV substation through 230 kV lines. This substation now acts as the source for Sholoshohor, Khulshi, Chandraghona, and Kalurghat 132/33 kV substations. Benefits include:

- Transmission losses of Power Grid have been reduced, saving government revenue.
- Reliable and quality supply has been ensured to meet Chattogram district's growing demand.
- A significant step towards implementing a ring transmission network within Chattogram city has been achieved.

Lakshmipur 132/33 kV Grid Substation (2×120 MVA)

Previously, Lakshmipur district had no grid substation and was dependent on Ramganj 132/33 kV substation. With the commissioning of the new 132/33 kV (2×120 MVA) grid substation at Lakshmipur Sadar, major progress has been made in strengthening the district's electricity supply system. Key benefits include:

- Reduced technical losses in 33 kV distribution lines, improving efficiency and saving government revenue.
- Ensured uninterrupted and sustainable power supply to meet the district's future demand.
- Significant improvements in reliability, stability, and security of the transmission network.

New Transmission Line

SN	Transmission Line	Length (Ckt km)
1	Joydebpur–Ghorashal four-circuit line LILO at Pubail 132/33 kV Substation	12.536
2	Bogura (South)–Naogaon 230 kV Transmission Line (up to LILO portion)	23.426
3	Bogura (South)–Naogaon 230 kV Transmission Line LILO at Bogura (West) Substation	5.884
4	Cumilla (North)–Daudkandi 132 kV double-circuit line both circuits LILO at Muradnagar Grid Substation	6.632
5	Bogura (West)–Parbatipur (Dinajpur) 400 kV double-circuit line charged at 230 kV and commissioned	224.392
6	Ashuganj–Kishoreganj 132 kV double-circuit line LILO at Bajitpur 132/33 kV Substation	0.738
7	Rohanpur–Chowdala 132 kV double-circuit line (part)	14.316
8	Muradnagar–Kasba 132 kV double-circuit line	47.584
9	Payra–Gopalganj 400 kV double-circuit line LILO at Amtali 400 kV Switching Substation	18.9
10	Amtali–RNPL 400 kV Transmission Line	19.8
11	Jhenaidah (old)–Chuadanga 132 kV line 2nd circuit stringing	39.38
12	Ghatail–Mymensingh RPCL 132 kV double-circuit line LILO at Muktagachha Grid Substation	2.572
13	Kurigram–Lalmonirhat 132 kV single-circuit transmission line	31.216
14	Narsingdi–Haripur 132 kV double-circuit line LILO at Bhulta 132/33 kV Grid Substation	1.306
15	Dohazari–Shikalbaha 132 kV double-circuit line LILO at Patiya 132/33 kV Grid Substation	1.508
16	Halishahar–Khulshi 132 kV double-circuit line LILO at Anandabazar 132/33 kV Grid Substation	0.804
17	Korerhat–Choumuhani 230 kV four-circuit line	215.984
18	Choumuhani–Maijdee 230 kV double-circuit line	40.842
19	Choumuhani–Kachua 230 kV four-circuit line	202.084
20	Cumilla (North)–Chandina 132 kV double-circuit line	31.718
21	Rajendrapur–Sreepur 132 kV double-circuit transmission line	40.766

SN	Transmission Line	Length (Ckt km)
22	Bhulta–Araihazar 132 kV double-circuit line	15.734
23	Bogura–Kaliakoir 400 kV double-circuit line (Bogura to Sirajganj, west bank of Jamuna River)	146.46
24	Aminbazar–Kaliakoir 400 kV single-circuit line	50.806
25	Kachua–Laksam 132 kV double-circuit line (single-circuit)	63.694
26	Choumuhani–Lakshmipur 132 kV double-circuit line (single-circuit)	54.284
27	Rooppur–Gopalganj 400 kV single-circuit transmission line	156
28	Rooppur–Gopalganj 400 kV single-circuit transmission line (Padma River crossing portion)	2
29	Saidpur–Rangpur 132 kV double-circuit line LILO at Taraganj Grid Substation	1.28
30	Feni–Choumuhani 132 kV double-circuit line LILO at Dagonbhuiyan Grid Substation	10.68
31	Rampura–Bashundhara 132 kV underground double-circuit line	23.4
32	Sreepur–Kadda 132 kV double-circuit transmission line	17.846
Total		**1524.572**

New Grid Substation:

SN	Name of the Grid Substation	Capacity (MVA)
1	Modunaghat 400/230 kV, 3×750 MVA Substation	2250
2	Gopalganj 400/230 kV, 2×750 MVA Substation	1500
3	Ghatail 132/33 kV Substation	150
4	Modunaghat 230/132 kV, 3×300 MVA Substation	900
5	Muradnagar 132/33 kV, 2×120 MVA Substation	240
6	Bajitpur 132/33 kV, 2×120 MVA Substation	240
7	Chowdala 132/33 kV, 2×50/75 MVA Substation	150
8	Kasba 132/33 kV, 2×120 MVA Substation	240
9	Muktagachha 132/33 kV, 3×50/75 MVA Substation	225
10	Amtali 400 kV Switching Substation	-
11	Chandina 132/33 kV, 2×120 MVA Substation	240
12	Bhulta 230/132 kV, 2×225/300 MVA Substation	600
13	Maijdee 132/33 kV, 2×120 MVA GIS Substation	240
14	Lakshmipur 132/33 kV, 2×120 MVA GIS Substation	240
15	Laksam 132/33 kV, 2×120 MVA GIS Substation	240
16	Taraganj 132/33 kV GIS Substation, 1st 25/41 MVA transformer installed	41
17	Feni 230/132 kV Substation, 1st 225/300 MVA transformer installed	300
18	Dagonbhuiyan 132/33 kV GIS Substation, 1st 80/120 MVA transformer installed	120
19	Kachua 230/132 kV GIS Substation, 1st 350 MVA transformer installed	350
	Total	**8,266**

Upgraded Grid Substation:

SN	Name of the Grid Substation	Capacity Augmentation (MVA)
1	2nd 300 MVA transformer installed at Fenchuganj 230/132 kV Substation	300
2	4th 75 MVA transformer installed at Savar 132/33 kV Substation	75
3	80/120 MVA transformer installed at Siddhirganj 230/132 kV Grid Substation	120
4	225/300 MVA transformer installed at Bogura (South) 230/132 kV Grid Substation	300

SN	Name of the Grid Substation	Capacity Augmentation (MVA)
5	Replacement of 40 MVA transformer by 50/75 MVA at Natore 132/33 kV Substation	35
6	4th 75 MVA transformer installed at Narsingdi 132/33 kV Substation	75
7	Ghorashal 230/33 kV Substation	140
8	Replacement at Kishoreganj 132/33 kV Substation: two 50/83.3 MVA and one 25/41 MVA replaced by 80/120 MVA transformer	153
9	3rd 50/83.3 MVA transformer installed at Jhenaidah 132/33 kV Substation	83
10	Replacement at Halishahar 132/33 kV Grid Substation: Two 48/64 MVA transformer were replaced by 80/120 MVA transformer	56
11	Replacement at Rajbari 132/33 kV Grid Substation: 25/41 MVA transformer replaced by 3rd transformer	41
12	Replacement at Bhola (Bhandaria) 132/33 kV Grid Substation: 25/41 MVA transformer replaced by 50/75 MVA transformer	34
13	Replacement at Mongla 132/33 kV Grid Substation: 25/41 MVA transformer replaced by 50/75 MVA transformer	68
14	Replacement at Jamalpur 132/33 kV Grid Substation: 25/41 MVA transformer replaced by 50/75 MVA transformer	34
	Total	**1,514**

COMPLETED MAJOR INFRUSTRUCTURE (FY 2024-25)



Completed Major **Infrustructure** (FY 2024-25)

আমিনবাজার-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন







বড়পুকুরিয়া-বগুড়া (পশ্চিম) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন (২৩০ কেভিতে চার্জ)





লক্ষীপুর ১৩২/৩৩ কেভি, ২ x ১২০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র



মদুনাঘাট ৪০০/২৩০ কেভি, ৩ x ৭৫০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র

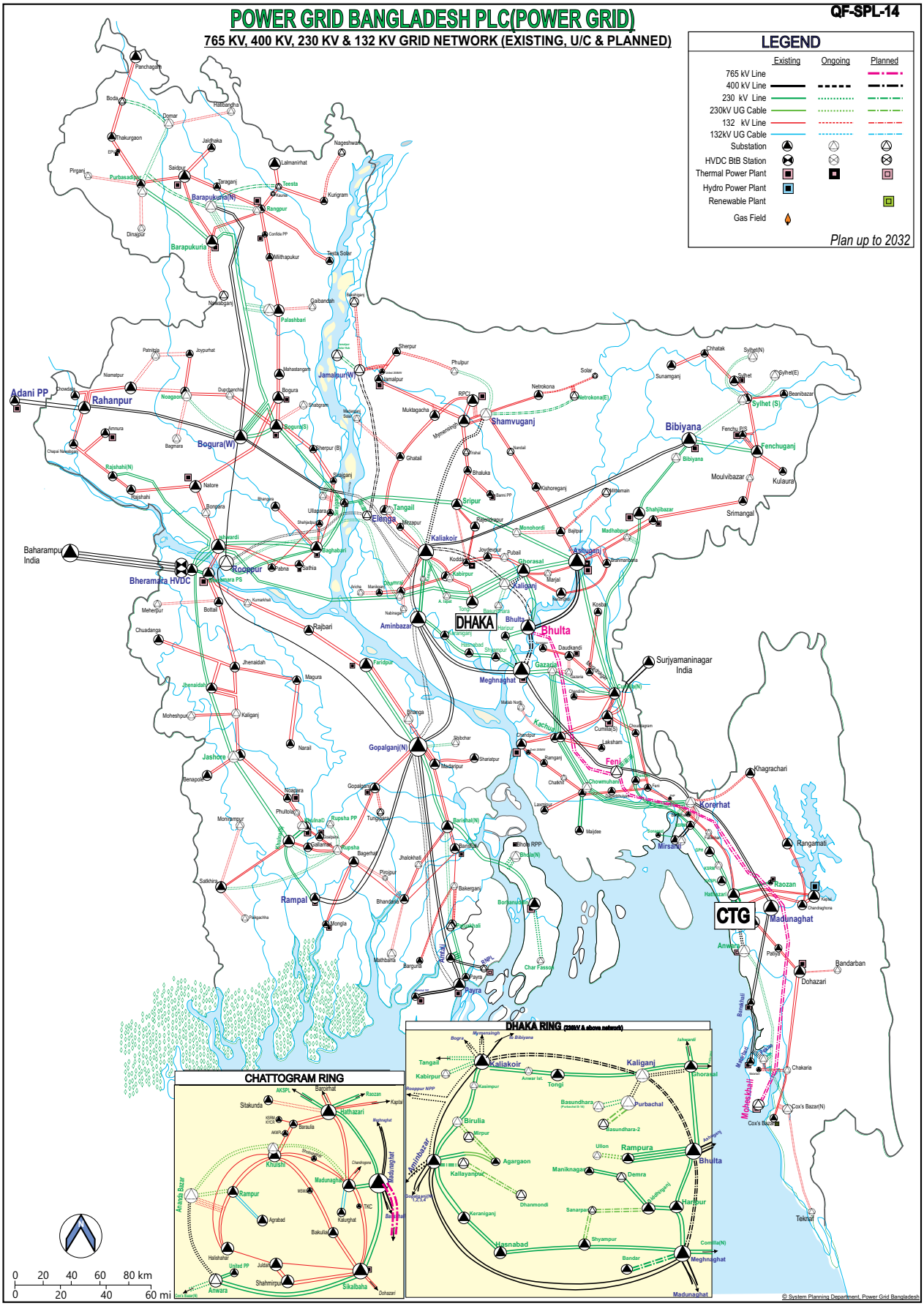


মদুনাঘাট ২৩০/১৩২ কেভি, ৩ x ৩০০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র



রূপপুর-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন




QF-SPL-14
POWER GRID BANGLADESH PLC(POWER GRID)
765 KV, 400 KV, 230 KV & 132 KV GRID NETWORK (EXISTING, U/C & PLANNED)
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 2032
Adani PP
Rahanpur
Bogura(W)
Baharampur India
Bheramara HVDC
Rooppur
Aminbazar
DHAKA
Bhulta
Meghnaghat
Surjyamaninagar India
Gopalganj(N)
Rampal
Jashore
Kaliakoir
Tangail
Elenga
Sripur
Shamvuganj
Bibiyana
Fenchuganj
Sylhet (S)
Kulaura
Srimangal
Shahjibazar
Ashuganj
Kaliganj
Gazaria
Kachua
Feni
Khagrachari
Kororhat
Rangamati
Raozan
CTG
Madunaghat
Anwara
Bandarban
Dohazari
Cox's Bazar(N)
Cox's Bazar
Teknaf
Mirsarai
Payra
Char Fasson
Barisal(N)
Bhola RPP
Bhola(N)
Barguna
Patuakhali
Rupsha PP
Khulna
Satkhira
Jhenaidah
Meherpur
Chuadanga
Rajbari
Faridpur
Madaripur
Shariatpur
Narail
Magura
Kushtia
Pabna
Sirajganj
Natore
Rajshahi
Rajshahi(N)
Bogura(S)
Jamalpur(W)
Sherpur
Netrokona
Netrokona(E)
Sunamganj
Habiganj
Moulvibazar
Chhatak
Sylhet(N)
Sylhet(E)
Beanibazar
Fenchuganj PBS
Ghorasal
Madhabpur
Monohordi
Kishoreganj
Narsingdi
Tongi
Kabirpur
Joydevpur
Pubail
Meghnaghat
Daudkandi
Comilla(N)
Laksham
Chandpur
Chandpur(S)
Chowmuhani
Maijdee
Sonagazi
Parki
Lalmanirhat
Nageshwari
Kurigram
Teesta
Rangpur
Barapukuria(N)
Barapukuria
Dinajpur
Thakurgaon
Panchagarh
Jaldhaka
Saidpur
Purbasadipur
Pirganj
Domar
Rangpur(S)
Gaibandah
Palashbari
Nilphamari
Tesla Solar
Cordia PP
Joypurhat
Niamatpur
Patnitala
Mahastangarh
Shahjadpur
Sirajganj(S)
Ishurdi
Baghabari
Ullapara
Tangail(S)
Mymensingh
Muktagacha
RPCL
Ghatail
Bhaluka
Tarakandi
Khaliajuri
Netrokona(S)
Solar
Sylhet (S)
Fenchuganj PBS
Bibiyana
Moulvibazar
Kulaura
Srimangal
Shahjibazar
Ashuganj
Kaliganj
Gazaria
Kachua
Feni
Khagrachari
Kororhat
Rangamati
Raozan
CTG
Madunaghat
Anwara
Bandarban
Dohazari
Cox's Bazar(N)
Cox's Bazar
Teknaf
Mirsarai
Payra
Char Fasson
Barisal(N)
Bhola RPP
Bhola(N)
Barguna
Patuakhali
Rupsha PP
Khulna
Satkhira
Jhenaidah
Meherpur
Chuadanga
Rajbari
Faridpur
Madaripur
Shariatpur
Narail
Magura
Kushtia
Pabna
Sirajganj
Natore
Rajshahi
Rajshahi(N)
Bogura(S)
Jamalpur(W)
Sherpur
Netrokona
Netrokona(E)
Sunamganj
Habiganj
Moulvibazar
Chhatak
Sylhet(N)
Sylhet(E)
Beanibazar
Fenchuganj PBS
Ghorasal
Madhabpur
Monohordi
Kishoreganj
Narsingdi
Tongi
Kabirpur
Joydevpur
Pubail
Meghnaghat
Daudkandi
Comilla(N)
Laksham
Chandpur
Chandpur(S)
Chowmuhani
Maijdee
Sonagazi
Parki
Lalmanirhat
Nageshwari
Kurigram
Teesta
Rangpur
Barapukuria(N)
Barapukuria
Dinajpur
Thakurgaon
Panchagarh
Jaldhaka
Saidpur
Purbasadipur
Pirganj
Domar
Rangpur(S)
Gaibandah
Palashbari
Nilphamari
Tesla Solar
Cordia PP
Joypurhat
Niamatpur
Patnitala
Mahastangarh
Shahjadpur
Sirajganj(S)
Ishurdi
Baghabari
Ullapara
Tangail(S)
Mymensingh
Muktagacha
RPCL
Ghatail
Bhaluka
Tarakandi
Khaliajuri
Netrokona(S)
Solar
DHAKA RING (230kV & above network)
Mymensingh
Bibiyana
Bogura
Tangail
Kaliakoir
Kaliganj
Ghorasal
Kabirpur
Tongi
Kasimpur
Rooppur NPP
Basundhara
Purbachal
Basundhara-2
Birulia
Mirpur
Ullon
Rampura
Agargaon
Kallayanpur
Manikngar
Demra
Dhanmondi
Keraniganj
Sanarpar
Hasnabad
Shyampur
Bandar
Meghnaghat
Comilla(N)
Madunaghat
CHATTOGRAM RING
Bagerhat
AKSPL
Raozan
Sitakunda
Kathazari
Baraulia
Meghnaghat
Khulshi
Madunaghat
Chandgaon
Rampur
Agrabad
Kulaghat
Bakulia
Halishahar
Julda
Shahmirpur
Sikalbaha
Anwara
Dohazari
Anwara Bazar
0 20 40 60 80 km
0 20 40 60 mi
© System Planning Department, Power Grid Bangladesh

CORPORATE GOVERNANCE





Abdur Rashid Khan
Managing Director

Management Discussion & Analysis

Dear Shareholders,

The Power Grid Bangladesh PLC was established with the core mission of developing, operating, and maintaining the national power transmission network across Bangladesh. The company holds the crucial responsibility for ensuring the reliable and high-quality transmission of high-voltage electricity throughout the nation, a service essential for supporting the country's economic development.

Global Economy:

The global economy is currently unstable and uncertain, largely due to changing US policy. The IMF reported in April 2025 that new US business tariffs had reached a century-high level. This added to trade policy uncertainty. The IMF initially cut its 2025 global growth forecast to 2.8 percent. It later revised this up to 3.0 percent in July 2025. A further improvement to 3.1 percent is forecast for 2026. However, even with these changes, global growth is expected to be low. The World Bank also projected only 2.7 percent global growth for 2025-2026. This low rate is not enough to support lasting economic development. Future risks include more policy uncertainty, adverse trade policy shifts, geopolitical conflicts, ongoing inflation, and climate disasters. To boost long-term growth and development, policy actions are needed globally and nationally. These actions should aim to create a better external environment, increase economic stability, lessen structural problems, and address climate change effects.

Bangladesh Economy:

Bangladesh's economy experienced moderated growth in the last fiscal period, with the Bangladesh Economic Review 2025 reporting the final GDP growth rate for the 2024-25 fiscal year as 3.97 percent, following a World Bank recorded 4.0% for 2024. Looking ahead, the Asian Development Outlook (ADO) from September 2025 projects a gradual acceleration in GDP growth, forecasting a modest pick-up to 4.0% in 2025 and a stronger rate of 5.0% in 2026. However, a primary concern remains persistently high inflation, which the ADB forecasts will be 10.0% in 2025 before easing to 8.0% in 2026. For Bangladesh to achieve the higher growth forecast for 2026, it needs to boost investment and industrial activity. This requires the government to take key policy steps: successfully reforming the financial sector, making the business environment better, and improving trade rules.

Accounting Policies & Estimation:

The financial statements have been prepared in according with International Accounting Standards (IAS), International financial reporting standards (IFRS), Rules and Regulations of Financial Reporting Council (FRC), the Companies Act, 1994, Bangladesh Securities & Exchange Commission (BSEC) Acts & Rules and other applicable laws and regulations. The estimates and the associated assumptions are based on historical experience and various others 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 recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affects.

Comparative analysis:

Figure in Crore

Particulars	2024-25	2023-24	2022-23	2021-22	2020-21
Revenue	3,099.79	2,785.77*	2,440.15	2,333.60	2,155.79
Gross Profit	1,240.21	1,077.11*	934.25	1099.02	863.39
Administrative expenses	93.98	88.04*	78.05	73.87	68.63
Operating profit	1,146.23	989.07*	856.19	1025.15	794.77
Profit/Loss before tax	(247.09)	(648.68) *	(775.46)	133.58	426.88*
Profit/Loss after tax	(210.62)	(610.91) *	(720.28)	121.24	320.08*
Total current asset	8,985.50	9,158.97*	7,114.27*	6060.94	5,841.75
Total current liability	7,262.84	6,006.88*	2,512.62*	1,888.95	1,841.27
Gross fixed asset	40,284.21	32,595.47*	29,485.89*	24,572.85	22,241.19
Paid up capital	11,060.32	11,060.32	712.73	712.73	712.73

(*figures restated)

Financial Ratios:

Particulars	2024-25	2023-24	2022-23	2021-22	2020-21
Current ratio	1.24:1	1.52:1*	2.83:1*	3.21:1*	3.17:1
Accounts receivables to sales	4.32 months	4.80 months*	5.12 months	4.37 months	3.89 months
Debt service coverage ratio	1.45 times	1.64 times*	0.95 times	1.42 times	1.45 times
Debt equity ratio	83:17	82:18*	78:22	77:23	74:26
Return on assets ratio	5.87%	5.86%*	6.09%	7.69%	6.15%
Net operating Cash flow per share	Tk. 16.49	Tk.12.86	Tk.12.32	Tk.8.99	Tk.10.67
Dividend per share	No Dividend	No Dividend	10% Cash**	10% Cash	20% Cash
Earnings per share	(Tk. 2.30)	(Tk.6.69) *	(Tk.7.88) *	Tk.1.33*	Tk.3.50*
Net Asset Value per share	Tk. 139.29	Tk.123.75*	Tk.116.14*	Tk.103.89	Tk.94.71

(*figures restated & **other than the sponsor shareholders)

Risk and Mitigation Plan:

The required Human Resource has been appointed and trained accordingly to construct, operate and maintain the power transmission infrastructure. Since Different types and quantity of equipment for power transmission are not manufactured in the country, those have to import from abroad. A local manufacturing organization has made 230/132 & 132/33 kV transformer and four organizations have built M S Tower Sections. The insulator and conductor wire for power transmission have to import from abroad. There is opportunity for local enterprise to invest in this sector. If the equipment and machineries required for power transmission could be manufactured in the country, then the dependency on abroad could be reduced. Anyway, we have not faced any significant problem in this regard till now. You know that, huge investment is needed for any development activity of power sub-sector. It is really a matter of concern for Power Grid. However, the government is injecting fund from own source and arranging long term credits with low interest rate from the development partners for Power Grid.

Future Plan or Project or Forecast:

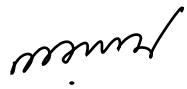
To meet the future growing power demand and to fulfil the government's goal, Power Grid has taken up massive development plan for strengthening the transmission network. A list of planned projects is given below:

Sl. No.	Name of project	Expected Completion Year	Estimated Cost (Crore Taka)
1	Transmission Grid Enhancement and Modernization	June, 2031	7773.88
2	Transmission Grid Network Expansion & Modernization at Mymensingh Region	June, 2031	4810.98
3	Construction of Madunaghat - Moheshkhali 765 kV Transmission Line	June, 2031	5615.19
4	Construction of Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line	June, 2031	6818.01
5	Construction of Moheshkhali 765/400kV and Bhulta 765/400kV Substation	June, 2032	7722.24
6	Modernization with Capacity Enhancement of 230/132 kV Air Insulated Substation (AIS) to Gas Insulated Substation (GIS) at Ghorashal Power station complex	June, 2028	1366.01
7	Optimization of Transmission Infrastructure for Enhanced Reliability and Efficiency	June, 2031	4731.86
8	Grid-Scale Battery Energy Storage System (BESS) Piloting Project	September, 2027	1092.24
9	Construction of 50 MWp (AC) Solar Power Plants at different Grid Substations	December, 2028	619.88
10	Grid Resilience Enhancement at Rangpur Zone	June, 2031	3038.57
11	Reinforcing Power Transmission and Communication Networks for a Smart, Resilient Grid	June, 2032	2027.14

As part of Power Grid's long-term training master plan, construction work is underway for a Management Skill Development Center at Agargaon, Dhaka. In the future, this training institute will be developed into a Center of Excellence, enabling the organization to conduct training programs on a commercial basis. This will open up a new avenue for revenue generation by offering training opportunities not only to Power Grid's own workforce but also to domestic and international trainees.

Expression of Gratitude

I would like to give heartfelt thanks and convey gratefulness to all related individuals, enterprises and Honorable Shareholders of Power Grid.



(Abdur Rashid Khan)
Managing Director

অডিট কমিটির
২০২৪-২৫ অর্থবছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি. (পাওয়ার গ্রিড) এর অডিট কমিটি ২০২৪-২৫ অর্থবছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিল:

১। জনাব রিয়াজ এ. চৌধুরী, স্বতন্ত্র পরিচালক, পাওয়ার গ্রিড	-	আহ্বায়ক
২। মেজর জেনারেল এস এম জিয়া-উল-আজিম, পরিচালক, পাওয়ার গ্রিড (২৮/১২/২৪-১৮/০১/২৫)	-	সদস্য
৩। ড. মো: আবদুর রউফ, পরিচালক, পাওয়ার গ্রিড	-	সদস্য
৪। জনাব মো: জাহিদুল ইসলাম, পরিচালক, পাওয়ার গ্রিড	-	সদস্য
৫। জনাব মো: মনজুর আলম, স্বতন্ত্র পরিচালক, পাওয়ার গ্রিড	-	সদস্য

আলোচ্য ২০২৪-২৫ অর্থবছরে অডিট কমিটি মোট ০৭টি সভায় মিলিত হয় যার বিবরণ নিম্নে উল্লেখ করা হলো:

ক্রমিক নং	অডিট কমিটির সদস্যদের নাম	উপস্থিতির সংখ্যা
১।	জনাব রিয়াজ এ. চৌধুরী	৭টি
২।	মেজর জেনারেল এস এম জিয়া-উল-আজিম	২টি
৩।	ড. মো: আবদুর রউফ	৫টি
৪।	জনাব মো: জাহিদুল ইসলাম	৫টি
৫।	জনাব মো: মনজুর আলম	৭টি

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে অডিট কমিটির কার্যক্রম

- অডিট কমিটি ২০২৪-২৫ অর্থবছরের প্রথম, দ্বিতীয় ও তৃতীয় প্রান্তিক এর কোম্পানির অনিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করে সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ প্রদান করে এবং পরবর্তীতে পরিচালক পর্ষদ সেগুলোকে অনুমোদন করেছেন। কমিটি ২০২৪-২৫ অর্থবছর শেষে নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করে, বহিঃনিরীক্ষকগণের সঙ্গে মতবিনিময় করেছে এবং সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করেছে। পরিচালক পর্ষদ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করে, বার্ষিক সাধারণ সভার তারিখ নির্ধারণ, রেকর্ড ডেট নির্ধারণ করে।
- ২০২৪-২৫ অর্থবছরের (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিরীক্ষা ফার্ম একনাবিন, চাটার্ড এ্যাকাউন্টেন্ট এর সহিত যৌথভাবে হুদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড এ্যাকাউন্টেন্ট ফার্মকে নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের জন্য সুপারিশ করলে তা পরিচালক পর্ষদে সুপারিশসহ ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উত্থাপিত হলে সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণ তা অনুমোদন করে।
- পাওয়ার গ্রিড এর ২০২৫-২৬ অর্থবছরের রাজস্ব ও উন্নয়ন বাজেট পরিচালক পর্ষদের অনুমোদনের লক্ষ্যে অডিট কমিটি কর্তৃক সুপারিশ করা হয় এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করে।
- কমিটি পাওয়ার গ্রিড এ সরকার কর্তৃক ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ইক্যুইটি হিসেবে প্রদত্ত ১৩২৪,২৯,৪৭,৬৪৩ টাকার বিপরীতে ১০ টাকা অভিহিত মূল্যের ১৩২,৪২,৯৪,৭৬৪টি Irredeemable and Noncumulative Preference Share বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন এর সম্মতি সাপেক্ষে সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ এর নামে ইস্যুর বিষয়ে পরিচালক পর্ষদ এর সুপারিশক্রমে বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণ কর্তৃক বিশেষ সিদ্ধান্ত হিসেবে অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করে যা পরবর্তীতে বার্ষিক সাধারণ সভায় সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণ কর্তৃক অনুমোদিত হয়।
- কমিটি পাওয়ার গ্রিড এর বহিঃনিরীক্ষক কর্তৃক উত্থাপিত অডিট আপত্তি নিষ্পত্তির জন্য ব্যবস্থাপনাকে প্রয়োজনীয় দিক নির্দেশনা প্রদান করে। অডিট কমিটির নির্দেশনা অনুযায়ী ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ কার্যক্রম গ্রহণ করার ফলে ৪টি আপত্তি নিষ্পত্তি হয়েছে।
- কোম্পানির Fixed Asset Identification & Verification and Assets Register তৈরির জন্য ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে নির্দেশনা দেয়। ফলে Assets Register তৈরির কাজটি চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে।
- অডিট কমিটি অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা বিভাগ কর্তৃক উত্থাপিত অডিট আপত্তি, বৈদেশিক সাহায্যপুষ্ট অডিট দপ্তর এবং বিদ্যুৎ, জ্বালানি অডিট অধিদপ্তর কর্তৃক উত্থাপিত আপত্তি নিষ্পত্তির বিষয়ে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে নির্দেশনা দেয়। এতে অডিট আপত্তির সংখ্যা ক্রমান্বয়ে হ্রাস পাচ্ছে।

নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির
২০২৪-২৫ অর্থবছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি. (পাওয়ার গ্রিড) এর নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি ২০২৪-২৫ অর্থ বছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিল:

১। জনাব মো: মনজুর আলম, স্বতন্ত্র পরিচালক, পাওয়ার গ্রিড	-	আহ্বায়ক
২। জনাব মো: ইউনুছ মিয়া, পরিচালক, পাওয়ার গ্রিড	-	সদস্য
৩। জনাব মো: জাহিদুল ইসলাম, পরিচালক, পাওয়ার গ্রিড	-	সদস্য এবং
৪। জনাব মো: মিজানুর রহমান, স্বতন্ত্র পরিচালক, পাওয়ার গ্রিড	-	সদস্য

আলোচ্য ২০২৪-২৫ অর্থবছরে নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি মোট ০১টি সভায় মিলিত হয় যার বিবরণ নিম্নে উল্লেখ করা হলো:

ক্রমিক নং	নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির সদস্যদের নাম	উপস্থিতির সংখ্যা
১।	জনাব মো: মনজুর আলম	১টি
২।	জনাব মো: ইউনুছ মিয়া	১টি
৩।	জনাব মো: জাহিদুল ইসলাম	১টি
৪।	জনাব মো: মিজানুর রহমান	১টি

নমিনেশন ও রিমুনারেশন পলিসি এবং মূল্যায়ন মাপকাঠি (Evaluation Criteria):

পাওয়ার গ্রিড একটি সরকারি মালিকানাধীন কোম্পানি। পাওয়ার গ্রিডের সাধারণ শেয়ার মূলধন ৯১৩,৮০,৬৯,৯১০ টাকা যার ৫৮.৫০% অর্থাৎ ১০ টাকা অভিহিত মূল্যের ৫৩,৪৫,৫৩,৪৬৭টি শেয়ারের মালিক বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এবং ২২% অর্থাৎ ১০ টাকা অভিহিত মূল্যের ২০,১০,৮০,০০০টি শেয়ারের মালিক বাংলাদেশ সরকার। এছাড়া বাংলাদেশ সরকার অগ্রাধিকার শেয়ারের (Preference Share) ১০০% মালিক যার পরিমাণ টাকা ১০,১৪৬,৫১,০৯,৯৯০। স্বতন্ত্র পরিচালক ও এক্স অফিসিও পরিচালক ব্যতীত পর্ষদের অন্যান্য মনোনীত পরিচালকগণকে বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় এর সুপারিশক্রমে সর্বোচ্চ শেয়ারহোল্ডার বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের মনোনয়নে পাওয়ার গ্রিডের পরিচালক পর্ষদে নিয়োগ করা হয়।

পাওয়ার গ্রিডের ব্যবস্থাপনা পরিচালক, নির্বাহী পরিচালক, প্রধান প্রকৌশলী, মহাব্যবস্থাপকসহ সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের নিয়োগ ও পদোন্নতি বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় এর সুপারিশক্রমে পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত Unified Service Rule-2016 এবং পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত নিয়োগ ও পদোন্নতি নীতিমালা ২০২১ দ্বারা নিয়ন্ত্রিত হয়ে থাকে। Unified Service Rule-2016 বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় এর নিয়ন্ত্রণাধীন সকল কোম্পানির জন্য প্রযোজ্য।

পরিচালক পর্ষদের সদস্যগণের সম্মানী পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক নির্ধারিত হয়ে থাকে। বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় এর নিয়ন্ত্রণাধীন সকল কোম্পানির পরিচালক পর্ষদের সদস্যগণের সম্মানী প্রায় সমান।

পাওয়ার গ্রিডের ব্যবস্থাপনা পরিচালক, নির্বাহী পরিচালক, প্রধান প্রকৌশলী, মহাব্যবস্থাপকসহ সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক সুপারিশকৃত ও পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত the Pay Scale 2015 দ্বারা নির্ধারিত। Performance Base রিমুনারেশন পলিসি সরকারি মালিকানাধীন কোম্পানি পাওয়ার গ্রিড এ বাস্তবায়ন করার কোন সুযোগ নেই।

২০২৪-২৫ অর্থবছরে কমিটির কার্যক্রম

- কমিটি Corporate Governance Code Compliance বিষয়ক পেশাদার কর্তৃক প্রদত্ত Corporate Governance Code Compliance প্রতিবেদনটি বিশদভাবে পর্যালোচনা পূর্বক পরিচালক পর্ষদকে অবহিতকরণের জন্য সুপারিশ করে এবং পর্ষদ তা অবহিত হয়।

- কমিটি ২০২৪-২৫ অর্থবছরের জন্য Corporate Governance Code Compliance অডিটর নিয়োগের লক্ষ্যে Expression of Interest (EOI) দাখিলকারী ০৪টি প্রতিষ্ঠান এর মধ্যে সর্বনিম্ন দর, কাজের অভিজ্ঞতা এবং ফার্ম প্রোফাইল বিবেচনায় Haruner Rashid & Associates, Chartered Secretaries & Management Consultants ফার্মকে পাওয়ার গ্রিড এর কর্পোরেট গভর্ন্যান্স কোড প্রতিপালনের অবস্থা নিরীক্ষা করে প্রত্যায়ন পত্র প্রদানের জন্য নিয়োগের সুপারিশ প্রদান করে। যা পরবর্তীতে বার্ষিক সাধারণ সভায় সাধারণ শেয়ারহোল্ডার কর্তৃক অনুমোদনের জন্য পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক সুপারিশ করা হয় এবং ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় তা সাধারণ শেয়ারহোল্ডার কর্তৃক অনুমোদিত হয়।

- ডিজিটাল প্ল্যাটফর্মে অনুষ্ঠিত পাওয়ার গ্রিডের ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় Independent Scrutinizer হিসেবে নিয়োগের লক্ষ্যে Expression of Interest (EOI) দাখিলকারী ০৫টি প্রতিষ্ঠান এর মধ্যে সর্বনিম্ন দর, কাজের অভিজ্ঞতা এবং ফার্ম প্রোফাইল বিবেচনায় Uttam & Associates, Chartered Secretaries & Consultants ফার্মকে নিয়োগের বিষয়ে নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির মাধ্যমে পরিচালক পর্ষদকে অবহিত করা হয়।

- স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগের জন্য বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের (বিএসইসি) সম্মতি গ্রহণের লক্ষ্যে Corporate Governance Code-2018 অনুযায়ী স্বতন্ত্র পরিচালকদের যোগ্যতা যাচাই করে বিএসইসি'র সম্মতির বিষয়টি কমিটি অবহিত হয়। স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগের বিষয়টি পরবর্তীতে ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণ কর্তৃক অনুমোদিত হয়।

Haruner Rashid & Associates
Chartered Secretaries & Management Consultants

Report to the Shareholders of
Power Grid Bangladesh PLC.
on
Compliance with the Corporate Governance Code

We have examined the compliance status to the Corporate Governance Code by **Power Grid Bangladesh PLC.** for the year ended 30th June, 2025. This Code relates to the Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated June 03, 2018 and its latest amendments issued under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969 of the Bangladesh Securities and 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 provisions of relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by 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 above-mentioned Corporate Governance Code issued by the Commission;

b. The Company has complied with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) as required by this Code;

c. Proper books and 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 satisfactory.

Haruner Rashid & Associates
Chartered Secretaries

A.K.M. Haruner Rashid, LL.B, FCS
CEO & Consultant

Place: Dhaka
Dated: November 24, 2025

Status of compliance with the **Corporate Governance Code (CGC)**

of

Power Grid Bangladesh PLC.

[As per condition No. 1(5) (xxvii)]

Status of compliance for the period ended 30th June 2025 of **Power Grid Bangladesh PLC.** with the conditions imposed by **BSEC** Notification No. **BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80** dated **03 June 2018** and it's latest amendments issued under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969

(Report under Condition No. 9)

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1	**Board of Directors**			
1(1)	The total number of members of a company`s Board of Directors (hereinafter referred to as "Board") shall not be less than 5 (five) and more then 20 (twenty).	√		The Board of Directors of Power Grid Bangladesh PLC. is comprised of 12 (Twelve) Directors.
1(2)	**Independent Directors**			
1(2)(a)	At least 2 (two) directors or one-fifth (1/5) of the total number of directors in the company's Board, whichever is higher, shall be independent directors; any fraction shall be considered to the next integer or whole number for calculating number of independentdirector(s): Provided that the Board shall appoint at least 1(one) female independent director in the Board of Directors of the company;	√		There are 03 (three) Independent Director in the board of the company.
1(2)(b)	**Without contravention of any provision of any other laws, for the purpose of this clause, an "independent director" means a director –**			
1(2)(b)(i)	Who either does not hold any share in the Company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the Company;	√		As declared by the Independent Directors.

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(2)(b)(ii)	Who is not a sponsor of the Company or is not connected with the Company's any sponsor or director or nominated director or shareholder of the Company or any of its associates, sister concerns, 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 shall not hold above mentioned shares in the Company. Provided that spouse, son, daughter, father, mother, btother, sister, son-in-law and daughter-in-law shall be considered as family members ;	√		Do
1(2)(b)(iii)	Who has not been an executive of the Company in immediately preceding 2 (two) financial years;	√		Do
1(2)(b)(iv)	Who does not have any other relationship, whether pecuniary or otherwise, with the Company or its subsidiary or associated Companies;	√		Do
1(2)(b)(v)	Who is not a member or TREC (Trading Right Entitlement Certificate) holder, director or officer of any stock exchange;	√		Do
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;	√		Do
1(2)(b)(vii)	Who is not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 3 (three) years of the concerned Company's statutory audit firm or audit firm engaged in internal audit services or audit firm conducting special audit or professional certifying compliance of this Code;	√		Do
1(2)(b)(viii)	Who is not independent director in more than 5 (five) listed companies;	√		Do
1(2)(b)(ix)	who has not been reported as a defaulter in the latest Credit Information Bureau (CIB) report of Bangladesh Bank for nonpayment of any loan or advance or obligation to a bank or a financial institution, and	√		Do
1(2)(b)(x)	Who has not been convicted for a criminal offence involving moral turpitude;	√		Do

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(2)(c)	The independent director(s) shall be appointed by the Board and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM): Provided that the Board shall appoint the independent director, subject to prior consent of the Commission, after due consideration of recommendation of the Nomination and Remuneration Committee (NRC) of the company;	√		Appointed at AGM
1(2)(d)	The post of independent director(s) cannot remain vacant for more than 90 (ninety) days; and	√		No such event in the year
1(2)(e)	The tenure of office of an independent director shall be for a period of 3 (three) years, which may be extended for 1 (one) tenure only. Provided that a former independent director may be consider for reappointment for another tenure after a time gap of one tenure, i.e., three years from his or her completion of consecutive two tenures [i.e. six years].	√		
1(3)	**Qualification of Independent Director :**			
1(3)(a)	Independent director shall be a knowledgeable individual with integrity who is able to ensure compliance with financial laws, regularity requirements and corporate laws and can make meaningful contribution to the business.	√		The Qualification and background of the ID's are commensurate to the requirements of the position and are stated in the Director's profile.
1(3)(b)	**Independent Director shall have following qualifications :**			
1(3)(b)(i)	Business Leader who is or was a promoter or director of an unlisted company having minimum paid-up capital of Tk.100.00 million or any listed company or a member of any national or international chamber of commerce or registered business association; or	-		N/A
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 of Tk. 100.00 million or of a listed Company; or	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(3)(b)(iii)	Former or existing official of government or statutory or autonomous or regulatory body in the position not below 5th Grade of the national pay scale, who has at least educational background of bachelor degree in economics or commerce or business or Law: Provided that in case of appointment of existing official as independent director, it requires clearance from the organization where he or she is in service; or	√		
1(3)(b)(iv)	University Teacher who has educational background in Economics or Commerce or Business Studies or Law; or	-		N/A
1(3)(b)(v)	Professional who is or was an advocate practicing at least in the High Court Division of Bangladesh Supreme Court or a Chartered Accountant or Cost and Management Accountant or Chartered Financial Analyst or Chartered Certified Accountant or Certified Public Accountant or Chartered Management Accountant or Chartered Secretary or equivalent qualification;	√		
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 or experiences may be relaxed subject to prior approval of the Commission.	√		
1(4)	**Duality of Chairpersons of the Board of Directors and Managing Director or Chief Executive Officer:**			
1(4)(a)	The positions of the Chairpersons of the Board and the Managing Director (MD) and /or Chief Executive Officer (CEO) of the Company shall be filled by different individuals;	√		The Chairman of the Board and the Managing Director are filled by Different person.
1(4)(b)	The Managing Director (MD) and / or Chief Executive Officer (CEO) of a listed Company shall not hold the same position in another listed Company;	√		The Managing Director does not hold the same position of any other Listed Company
1(4)(c)	The Chairperson of the Board shall be elected from among the non-executive directors of the Company;	√		The Chairman is elected from amongst the non-executive directors

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(4)(d)	The Board shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairperson and the Managing Director and / or Chief Executive Officer;	√		
1(4)(e)	In the absence of the 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;	-		No such event occurred
1(5)	**The Directors' Report to Shareholders:**			
1(5)(i)	An industry outlook and possible future developments in the industry;	√		Included in the Director's Report
1(5)(ii)	The segment-wise or product-wise performance;	√		Do
1(5)(iii)	Risks and concerns including internal and external risk factors, threat to sustainability and negative impact on environment, if any;	√		Do
1(5)(iv)	A discussion on Cost of Goods Sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin, where applicable;	√		Do
1(5)(v)	A discussion on continuity of any extraordinary activities and their implications (gain or loss);	√		Do
1(5)(vi)	A detailed discussion on related party transactions along with a statement showing amount, nature of related party, nature of transactions and basis of transactions of all related party transactions;	√		Do
1(5)(vii)	A statement of utilization of proceeds raised through public issues, rights issues and / or any other instruments;	-		N/A
1(5)(viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the Company goes for Initial Public Offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Rights Share Offer, Direct Listing, etc;	-		No such event
1(5)(ix)	An explanation on any significant variance that occurs between Quarterly Financial performances and Annual Financial Statements;	√		Included in the Director's Report
1(5)(x)	A statement of remuneration paid to the directors including independent directors;	√		Do
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;	√		Do

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(5)(xii)	A statement that proper books of account of the issuer Company have been maintained;	√		Do
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 reasonable and prudent judgment;	√		Do
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;	√		Do
1(5)(xv)	A statement that the system of internal control is sound in design and has been effectively implemented and monitored;	√		Do
1(5)(xvi)	A statement that minority shareholders have been protected from abusive actions by, or in the interest of, controlling shareholders acting either directly or indirectly and have effective means of redress;	√		Do
1(5)(xvii)	A statement that there is no significant doubt 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 there of shall be disclosed;	√		Do
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 shall be explained;	√		Do
1(5)(xix)	A statement where key operating and financial data of at least preceding 5 (five) years shall be summarized;	√		Do
1(5)(xx)	An explanation on the reasons if the issuer Company has not declared dividend (cash or stock) for the year;	√		Do
1(5)(xxi)	Board's statement to the effect that no bonus share or stock dividend has been or shall be declared as interim dividend;	-		No bonus share or stock dividend declared as interim dividend
1(5)(xxii)	The total number of Board meeting held during the year and attendance by each director.	√		Disclosed in the Director's Report

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(5)(xxiii)	**A report on the pattern of shareholding disclosing the aggregate number of shares (along with name-wise details where stated below) held by:**			
1(5)(xxiii) (a)	Parent or Subsidiary or 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; and [Executives means top salaries person other than Directors, CEO, CS, CFO & HIAC]	√		
1(5)(xxiii) (d)	Shareholders holding ten percent (10%) or more voting interest in the Company (name-wise details);	√		
1(5)(xxiv)	**In case of the appointment or reappointment of a director, a disclosure on the following information to the shareholders:**			
1(5)(xxiv) (a)	A brief resume of the director;	√		
1(5)(xxiv) (b)	Nature of his her expertise in specific functional areas ; and	√		
1(5)(xxiv) (c)	Names of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the Board;	√		
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 statements;	√		
1(5)(xxv) (b)	Changes in accounting policies and estimation, if any, clearly describing the effect on financial performance or results and financial position as well as cash flows in absolute figure for such changes;	-		N/A
1(5)(xxv) (c)	Comparative analysis (including effects of inflation) of financial performance or results and financial position as well as cash flows for current financial year with immediate preceding five years explaining reasons thereof;	√		
1(5)(xxv) (d)	Compare such financial performance or results and financial position as well as cash flows with the peer industry scenario;	√		
1(5)(xxv) (e)	Briefly explain the financial and economic scenario of the Country and the globe;	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(5)(xxv)(f)	Risks and concerns issues related to the financial statements, explaining such risk and concerns mitigation plan of the Company; and	√		
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 ;	√		
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(5)(xxviii)	The Directors' report to the shareholders does not require to include the business strategy or technical specification related to products or services, which have business confidentiality.	√		
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 Standards (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 Code.	√		
1(7)	**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.	√		
1(7)(b)	The code of conduct as determined by the NRC shall be posted on the website of the Company including, among others, prudent conduct and behavior; confidentially; conflict of interest, compliance with laws, rules and regulations; prohibition of insider trading; relationship with environment, employees, customers and suppliers; and independencey.	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
2	**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
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
3	**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)	**Appointment**			
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 position 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 filied by different individuals;	√		They are different individuals
3(1)(c)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of a listed Company shall not hold any executive position in any other Company at the same time: Provided that CFO or CS of any listed company may be appointed for the same position in any other listed or non-listed company under the same group for reduction of cost or for technical expertise, with prior approval of the Commission: Provided further that the remuneration and perquisites of the said CFO or CS shall be shared by appointing companies proportionately;	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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:**			
3(2)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of the company shall attend the meetings of the Board: Provided that the CS, CFO and/or the HIAC shall not attend such part of a meeting of the Board which involves consideration of an agenda item relating to their personal matters.	√		
3(3)	**Duties of Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO) and Chief Financial Officer CFO) :**			
3(3)(a)	The MD or CEO and CFO shall certify to the Board that they have reviewed financial statements for the year and that to the best of their knowledge and belief;	√		The MD & CFO duly certified the Board as given in the Annual Report
3(3)(a)(i)	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)	These statements together present a true and fair view of the Company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws;	√		
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.	√		
4	**Board of Directors' Committee:**			
	For ensuring good governance in the Company, The Board shall have at least following sub-committees:			
4(i)	Audit Committee; and	√		
4(ii)	Nomination and Remuneration Committee.	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
5	**Audit Committee:**			
5(1)	**Responsibility to the Board of Directors**			
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 the 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.	√		
5(2)	**Constitution of the Audit Committee (AC)**			
5(2)(a)	The Audit Committee shall be composed of at least 3 (three) members;	√		The Audit Committee comprised of 4 (four) members.
5(2)(b)	The Board shall appoint members of the Audit Committee who shall be non-executive directors of the Company excepting Chairpersons 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 member expires or there is any circumstance causing any Committee member to be unable to hold office 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 vacancy immediately or not later than 60 (sixty) days from the date of vacancy in the Committee to ensure continuity of the performance of work of the Audit Committee;	-		No such event in the reporting year
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.	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
5(3)	**Chairperson of Audit Committee:**			
5(3)(a)	The Board shall select 1 (one) member of the Audit Committee to be Chairperson of the Audit Committee, who shall be an independent director;	√		Mr. Riaz A. Choudhury, Independent Director, was the Chairman of the Audit Committee.
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)	Chairperson of the Audit Committee shall remain present in the Annual General Meeting (AGM); Provided that in absence of Chairperson of the Audit Committee, any other member from the Audit Committee shall be selected to be present in the annual general meeting (AGM) and reason for absence of the Chairperson of the Audit Committee shall be recorded in the minutes of the AGM.	√		
5(4)	**Meeting of the Audit Committee:**			
5(4)(a)	The Audit Committee shall conduct at least its four meetings in a financial year; Provided that any emergency meeting in addition to regular meeting may be convenced at the request of any one of the members of the committee;	√		The Audit Committee conducted 07 (seven) meetings during the reporting year 2024-25
5(4)(b)	The quorum of the meeting of the Audit Committee shall be constituted in presence of either two members or two-third of the members of the Audit Committee, whichever is higher, where presence of an independent director is a must.	√		
5(5)	**Role of Audit Committee:**			
	The Audit Committee shall:-			
5(5)(a)	Oversee the financial reporting process;	√		
5(5)(b)	Monitor choice of accounting policies and principles;	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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 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 the 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; and	√		
5(5)(m)	Oversee whether the proceeds raised through Internal 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. Provided that the management shall disclose to the Audit Committee about the uses or applications of the proceeds by major category (capital expenditure, sales and marketing expenses, working capital etc.), on a quarterly basis, as a part of their quarterly declaration of financial results; Provided further that on an annual basis, the company shall prepare a statement of the proceeds utilized for the purposes other than those stated in the offer document or prospectus for publication in the Annual Report along with the comments of the Audit Committee.	-		N/A

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
5(6)	**Reporting of the Audit Committee:**			
5(6) (a)	**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 on the following findings, if any:**			
5(6)(a)(ii)(a)	Report on conflicts of interests;	-		N/A
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;	-		N/A
5(6)(a)(ii)(c)	Suspected infringement of laws, regulatory compliances including securities related laws, rules and regulations; and	-		N/A
5(6)(a)(ii)(d)	Any other matter which the Audit Committee deems necessary shall be disclosed to the Board immediately.	-		N/A
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 is necessary and if the Audit Committee finds that such rectification has been unreasonable ignored, the Audit Committee shall report such finding to the Commission, upon reporting of such matters to the Board for three times or completion of a period 6 (six) months from the date of first reporting to the Board, whichever is earlier.	-		N/A
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.	√		Audit Committee report duly given in the Annual Report
6	**Nomination and Remuneration Committee (NRC):**			
6(1)	**Responsibility 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;	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not 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;	√		The NRC duly discharged its responsibilities
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).	√		
6(2)	**Constitution of the NRC**			
6(2)(a)	The Committee shall comprise of at least three members including an independent director;	√		
6(2)(b)	At least 02 (two) 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 in any other cases of vacancies, the board shall fill the vacancy within 180 (one hundred eighty) days of occurring such vacancy in the Committee;	-		No such event in the reporting year
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 member(s) of staff shall be required or valuable for the Committee;	-		No such event in the reporting year
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 at least 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.	√		
6(3)	**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;	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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 minutes;	-		No such event in the reporting year
6(3)(c)	The Chairperson of the NRC shall attend the annual general meeting (AGM) to answer the queries of the shareholders; Provieded that in absence of Chairperson of the NRC, any other member from the NRC shall be selected to be present in the annual general meeting (AGM) for answering the shareholder,s queries and reason for absence of the Chairperson of the NRC shall be recorded in the minutes of the AGM;	√		
6(4)	**Meeting of the NRC:**			
6(4)(a)	The NRC shall conduct at least one meeting in a financial year;	√		One meeting held
6(4)(b)	The Chairperson of the NRC may conven any emergency meeting upon request by any member of the NRC;	-		No such event in the reporting year
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);	√		
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;	√		
6(5)	**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;	√		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
6(5)(b)(i)(b)	The relationship of remuneration to performance is clear and meets appropriate performance benchmarks; and	√		
6(5)(b)(i)(c)	Remuneration to directors, top level executive involves a balance between fixed and incentive pay reflection short and long-term performance objectives appropriate to the working of the Company and its goal;	√		
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 recommended their appointment and removal to the Board;	√		
6(5)(b)(iv)	Formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;	√		
6(5)(b)(v)	Identification 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 resource and training policies.	√		
6(5)(c)	The Company shall disclose the nomination and remuneration police and the evaluation criteria and activities of NRC during the year at a glance in its annual report.	√		
7	**External or 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 service or fairness opinions;	√		As declared by the Auditor
7(1)(ii)	Financial information systems design and implementation;	√		Do
7(1)(iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements;	√		Do
7(1)(iv)	Broker-dealer services;	√		Do
7(1)(v)	Actuarial services;	√		Do
7(1)(vi)	Internal audit services or special audit services;	√		Do
7(1)(vii)	Any services that the Audit Committee determines;	√		Do
7(1)(viii)	Audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1); and	√		Do

Condition No.	Title	Compliance Status (Put √ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
7(1)(ix)	Any other service that creates conflicts of interest.	√		Do
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, btother, 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 queries of the shareholders.	√		
8	**Maintaining a website by the Company:**			
8(1)	The Company shall have an official website linked with the website of the stock exchange.	√		
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).	√		
9	**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 firm on yearly basis regarding compliance of conditions of Corporate Governance Code of the Commission and shall such certificate shall be disclosed in the Annual Report.	√		The certification is given 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.	√		Appointed at AGM
9(3)	The directors of the Company shall state, in accordance with the **Annexure-C** attached, in the directors' report whether the Company has complied with these conditions or not.	√		Given in the Annual Report

Power Grid Bangladesh PLC
Declaration by CEO and CFO

Date: 09.12.2025
The Board of Directors
Power Grid Bangladesh PLC
Grid Bhaban, Avenue-3,
Jahurul Islam City,
Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212.

Subject: Declaration of Financial Statements for the year ended on June 30, 2025.

Dear Sir(s),

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 Bangladesh PLC for the year ended on June 30, 2025 have been prepared in compliance with International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting 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 concerns 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, 2025 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,

(Md. Muniruzzaman)
Executive Director (Finance)

(Abdur Rashid Khan)
Managing Director

Statement of the total number of **Board Meeting held and attendance & remuneration paid to each director during the F/Y: 2024-25**

Compliance report for the Section 1(5)(x) & 1(5)(xxii)

Name of the Board of Directors	Number of Meeting Held	Meeting Attended	Gross Honorarium in BDT.(Including VAT, AIT & Revenue Stamp)
Dr. Mahfuzul Hoque[1]	7	7	102,732.00
Dr. A.B.M. Harun-ur-Rashid[2]	7	7	102,732.00
Mr. A.K.M.A Hamid[3]	3	3	44,028.00
Dr. Shahjahan Mahmood[4]	3	2	29,352.00
Barrister Sajed Ahammad Sami[5]	3	1	14,676.00
Mr. Habibur Rahman[6]	7	7	102,732.00
Mr. Md. Mahbubur Rahman[7]	3	2	29,352.00
Dr. Syed Masum Ahmed Choudhury, ndc[8]	7	7	102,732.00
Mr. A.K.M Gause Mohiuddin Ahmed[9]	4	4	58,704.00
Mr. Faiyez Ahmed[10]	1	1	14,676.00
Mr. Ajay Kumar Chakrobarty[11]	3	2	29,352.00
Mrs. Dilara Begum[12]	3	3	44,028.00
Mr. Md. Moniruzzaman[13]	3	3	44,028.00
Mr. Md. Rezaul Karim[14]	20	18	2,70,838.00
Major General S M Zia-Ul-Azim, ndc, afwc, psc[15]	20	16	2,40,819.00
Mr. Md. Younus Mian[16]	20	18	2,70,838.00
Mrs. Tahmina Begum[17]	5	5	73,380.00
Mr. Abdur Rashid Khan[18]	19	18	271,505.00
Dr. M. Rezwan Khan[19]	16	16	242,820.00
Dr. Abdul Hasib Chawdhury[20]	16	14	212,801.00
Mr. Md. Rezanur Rahman[21]	7	7	104,733.00
Dr. Md. Abdur Rouf[22]	16	8	120,743.00
Mr. Md. Jahidul Islam[23]	15	15	228,144.00
Mr. Riaz A. Choudhury[24]	12	9	138,087.00
Mr. Md. Monjur Alam[25]	12	10	153,430.00
Mr. Md. Mizanur Rahman[26]	12	12	184,116.00
Mr. Nur Ahmed[27]	9	9	138,087.00

[10] Replaced on 03.07.2024

[12] Joined on 03.07.2024

[3,4,5,13] Removed on 15.08.2024

[7] Replaced on 21.09.2024

[9] Terminated on 21.09.2024

[11,12] Replaced on 21.09.2024

[14,15,16,17] Joined on 21.09.2024

[18] Joined on 22.09.2024

[1,2,6,8] Replaced on 03.11.2024

[19,20,21,22] Joined on 03.11.2024

[17] Replaced on 12.11.2024

[23] Joined on 12.11.2024

[24,25,26] Joined on 18.01.2025

[21] Replaced on 08.03.2025

[27] Joined on 08.03.2025

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

Dividend Distribution Policy of **Power Grid Bangladesh PLC.**

PREAMBLE:

This Dividend Distribution Policy (hereinafter called "Policy") is formulated and adopted in compliance with the provisions of the Directive No. BSEC/CMRRCD/2021-386/03 dated 14 January, 2021 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), The Companies Act 1994, DSE & CSE Listing Regulation 2015, tax legislation and other applicable laws.

SHORT TITLE:

This Policy shall be called the Dividend Distribution Policy of Power Grid Bangladesh PLC.

DEFINITIONS:

"Act" means The Companies Act, 1994 or any amendments thereto;

"AGM" means Annual General Meeting of Company;

"Board" means the Board of Directors of Power Grid;

"Company" means Power Grid Bangladesh PLC;

"CMSF" means Capital Market Stabilization Fund;

"Preference Shares" means shares which have preference over ordinary shares in terms of payment of dividend and repayment of capital if the company is wound up;

"Days" means Calendar days if not otherwise mention differently;

"Record Date" means the cut-off date established in order to determine which shareholders are eligible to receive dividend;

"Shareholder(s)" means member(s) whose names are registered in the Members' Register of the Company;

"Shares" means Ordinary Shares of the Company.

DIVIDEND:

Dividend means distribution of any sum to Members out of profits or reserves available for that purpose. Dividend can be in the form of cash and/or Stock (Bonus). Dividend includes Annual Dividend and Interim Dividend. Dividend will also include any dividend payable against Preference Shares issued and outstanding on the books of the Company.

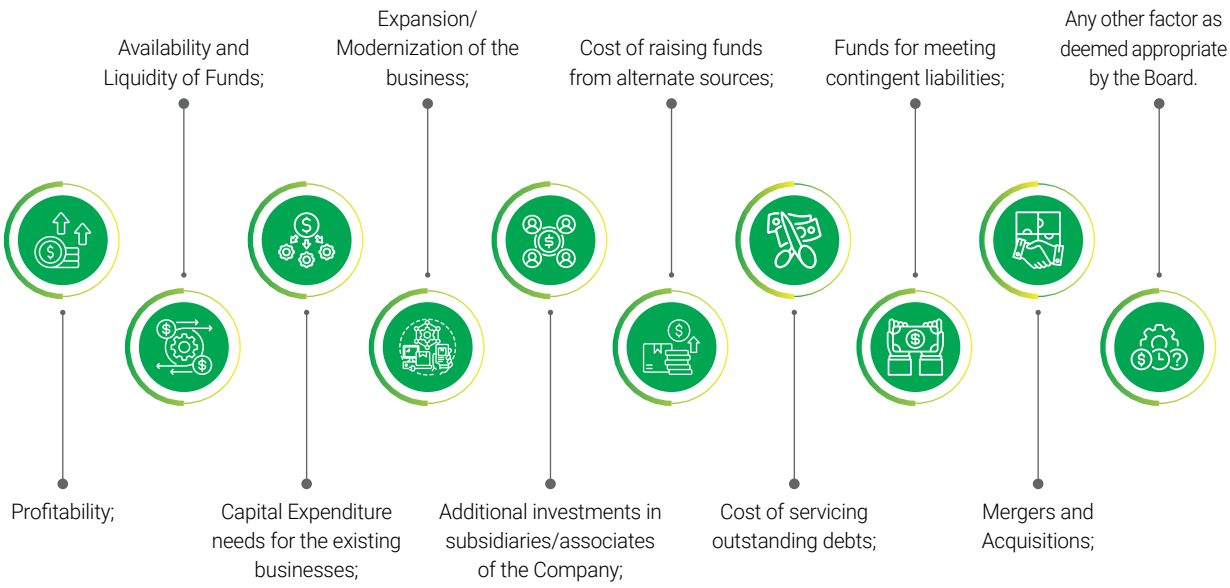
DECLARATION OF DIVIDENDS:

- Dividend will be declared by the Members at an Annual General Meeting as per the provisions of the Act on the basis of recommendation of the Board;
- Unless Dividend has been recommended by the Board, the Members in General Meeting cannot, on their own, declare any Dividend;
- No Dividend can be declared on equity shares for previous year(s) in respect of which annual financial statements have already been adopted at the respective Annual General Meeting(s);
- Dividend, if declared, will be paid out of the profit of the company for the financial year or out of profit(s)/reserve for the previous financial year(s);
- The Company will transfer such percentage of profit for that financial year as it considers appropriate to the reserve of the company prior to the declaration of any dividend;
- Dividend is not declared out of the Share Premium Account or the Capital Reserve Account or Revaluation Reserve Account or out of profit earned prior to the incorporation of the company;
- The Company will not declare any Dividend if there are reasonable grounds to believe that after payment of dividend the Company would become unable to pay its liabilities or discharge its obligations as and when they become due;
- Interim Dividend may be declared out of profit after considering the audited periodic financial statements. Interim Dividend is not declared out of reserves;

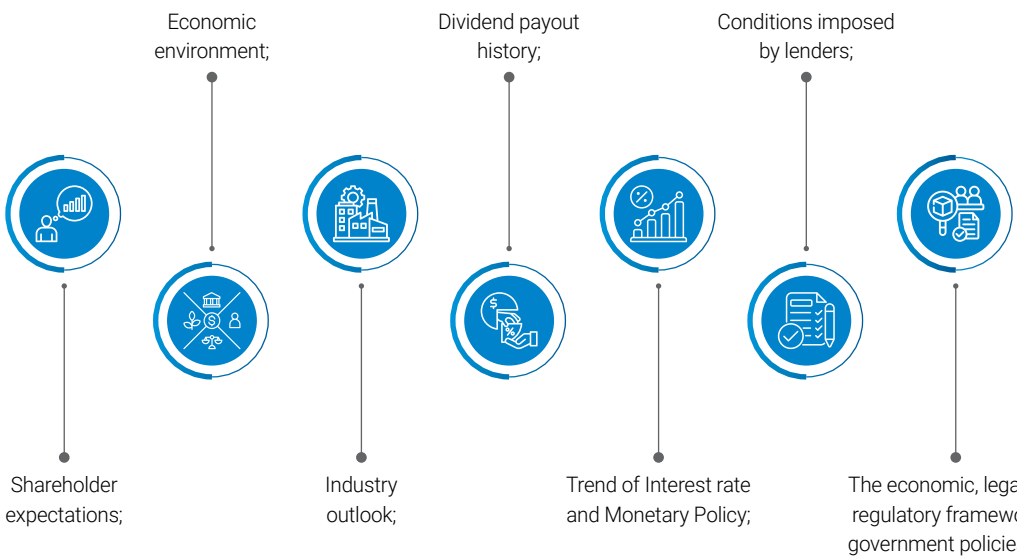
- Dividend if payable, will be paid to the Preference Shareholders before payment of Dividend to the Ordinary Shareholders in accordance with the terms of subscription agreements executed with respective Preference Shareholders;
- The Company will try to maintain a stable and constant Dividend Distribution policy subject to the consideration of the following Internal & External factors.

FACTORS AFFECTING THE DIVIDEND DISTRIBUTION POLICY:

Internal Factors:



External Factors:



DISTRIBUTION OF DIVIDEND:

- The Company shall pay of the annual or final dividend, if declared, to the entitled Shareholders within 30 days of approval by the Shareholders in the AGM;
- Interim dividend, if declared, shall be paid off to the entitled Shareholders within 30 days of record date;
- The Company shall pay off cash Dividend, if any, directly to the bank account of the entitled Shareholder as available in the BO account maintained with the depository participant (DP), or bank account as provided by the Shareholder in paper form, through Bangladesh Electronic Funds Transfer Network (BEFTN) or may pay off such dividend through bank transfer or any electronic payment system as recognized by the Bangladesh Bank, if not possible to pay off through BEFTN;
- The Company, upon receiving the claim on cash dividend from a stock broker or a merchant banker or a portfolio manager for the margin client or customer who has debit balance or margin loan, or as per intention of the client of stock broker or merchant banker or portfolio manager, shall pay off such cash dividend to the Consolidated Customers' Bank Account (CCBA) of the stock broker or to the separate bank account of the merchant banker or portfolio manager through BEFTN;
- The Company, in case of non-availability of bank account information or not possible to distribute cash dividend through BEFTN or any electronic payment system, may issue cash dividend warrant;
- The Company shall pay off cash dividend to non-resident Shareholder(s) or foreign portfolio investor (FPI), if any, through the security custodian in compliance with the rules or regulations in this regard;
- The Company shall credit stock dividend, if declared, directly to the BO account or issue the bonus share certificate(s) in favor of the entitled Shareholder, as applicable, within 30 (thirty) days of declaration or approval in the AGM, subject to the fulfillment of the conditions issued by the BSEC.

MANAGEMENT OF UNCLAIMED OR UNDISTRIBUTED OR UNSETTLED DIVIDEND:

The management of unclaimed or undistributed or unsettled dividends will be governed by the CMSF Rule 2021 issued by the Bangladesh Securities and Exchange Commission.

TAX TREATMENT:

Dividends are taxable income for shareholders. Depending on the entity, tax will be deducted at source as per applicable tax laws.

AMENDMENTS / MODIFICATIONS:

This Policy may be reviewed, amended, modified and revised by the Board when considered necessary.

DISCLAIMER:

This policy does not represent any commitment on the future dividend of the Company but represents a general guidance regarding dividend distribution.

DISCLOSURE OF POLICY:

This policy is to be disclosed in the company's annual report and on the website of the company, www.powergrid.gov.bd.

APPROVAL & EFFECTIVE DATE:

This Policy has been approved and adopted by the Board of Directors of the Company at its meeting held on 31.12.2023 and shall be effective and applicable for dividend, onward.

বাৎসরিক রক্ষণাবেক্ষণ কাজ





MEMORABLE EVENTS



Memorable **Events**

কোম্পানির ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকবৃন্দ





পাওয়ার গ্রিডের পরিচালনাধীন এনএলডিসি পরিদর্শন শেষে দিক নির্দেশনা দিচ্ছেন বিদ্যুৎ বিভাগের সচিব ফারজানা মমতাজ



নেপালের বিদ্যুৎ সচিবের নেতৃত্বাধীন প্রতিনিধি দলের এনএলডিসি পরিদর্শন



পাওয়ার গ্রিডের ২৯ তম প্রতিষ্ঠাবার্ষিকী উদযাপন











জুলাই শহীদ দিবস পালন





মহান বিজয় দিবস উদযাপন









মহান ২১ শে ফেব্রুয়ারি ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস পালন





ব্যবস্থাপনা পরিচালক জনাব আবদুর রশিদ খান এর সাথে বর্তমান কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ ও সাবেক উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণের শুভেচ্ছা বিনিময়





অপটিক্যাল ফাইবার লীজ সংক্রান্ত একটি চুক্তি সই



অগ্নি নির্বাপণ মহড়া









ওরিয়েন্টেশন অনুষ্ঠান





INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2025



Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

National Office
BTMC Bhaban (6th & 7th Floor) 7-9
Karwan Bazar Commercial Area
Dhaka-1215, Bangladesh
Web: www.hodavasi.com

Tel: +880 (2) 48121255
+880 (2) 818 9323
+880 (2) 818 9324
+880 (2) 58150218
+880 (2) 48110980
Fax: +880 (2) 58155346
E-mail: hvc@hodavasi.com

ACNABIN
Chartered Accountants

BDBL Bhaban (Level-13 & 15)
12 Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215, Bangladesh.
Tel: (+88-02) 410 20030 to 35 (Level-13),
(+88-02) 410 10382 to 84 (Level-15)
Fax: (+88-02) 410 20036, E-mail: <acnabin@bangla.net>
Web: www.acnabin.com

bakertilly
NETWORK MEMBER

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Shareholders of
Power Grid Bangladesh PLC.

Report on the Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Power Grid Bangladesh PLC. (here-in-after referred to as "the Company"), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2025, and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 30 June 2025, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 2020 and other applicable laws and regulations.

Basis for Qualified Opinion

1. As disclosed in **notes # 3.1 & 5.1** to the financial statements, the Company has capitalised unrealised foreign exchange loss amounting to BDT 47,153,258,578 up to 30 June 2025 which includes BDT 14,393,610,432 capitalised under Capital works-in-progress (CWIP) during the year 2024-2025 in accordance with Section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Companies Act 1994. This capitalisation of foreign exchange loss is not in accordance with IAS-21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates which requires such exchange differences arising on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition during the period or in previous financial statements to be recognised in the statement of profit or loss in the period in which they arise.

2. As disclosed in **note # 4** to the financial statements, the carrying amount of Property, Plant and Equipment (PPE) has been reported at BDT 274,367,629,326. The Company has never performed any impairment test of its Property, Plant and Equipment, which is a non-compliance with IAS-36. Also, the Company has recognised Land at a carrying amount of BDT 14,102,188,218, which includes the addition of land during the current year amounting to BDT 164,421,157.

In support of ownership for the transferred lands from Bangladesh Power Development Board (BPDB), Power Grid presented the 1996 ECNEC decision establishing Power Grid, Power Division's orders in 2001, BPDB's Office Orders, and six vendor agreements between Power Grid and BPDB. The general conditions of these vendor agreements stipulate that BPDB is committed to provide a No Objection Certificate (NOC) to facilitate the mutation of these lands in Power Grid's name, which would complete the ownership documentation. The Company has provided us a list of lands along with location, size, and status of land mutation, but the carrying amount of each piece of land separately was not mentioned in the list. In the absence of the NOC and subsequent mutation, we were unable to fully verify the legal ownership and valuation of the transferred land. As a result, we could not confirm the ownership and completeness of the lands owned by the Company as on 30 June 2025.

3. As disclosed in **note # 8** to the financial statements, the Company has reported an amount of BDT 11,156,322,206 as "Accounts and other receivables". It includes, inter alia, receivables from BPDB, PBS, DPDC, DESCO, WZPDCL, NESCO, and OPGW, amounting to BDT 5,361,259,248, BDT 3,178,113,711, BDT 645,745,880, BDT 452,465,734, BDT 269,390,338, BDT 443,083,919, and BDT 170,867,503, respectively. It includes disputed amounts with BPDB and PBS amounting to BDT 1,664,556,782 and BDT 42,903,609, respectively (total of BDT 1,707,460,391). In our opinion, the Company is very unlikely to recover the amounts in full, and no provision has been recognised thereon.

4. As disclosed in **note # 14.3** to the financial statements, the Company has disclosed BDT 3,599,172,321 (2023-2024: BDT 3,599,172,321) as 'Assigned loan from DPDC (DESA)'. No documents in support of such assigned loan were found to verify the loan balance. It is also mentionable that in the audited financial statements of DPDC for the year 2024-25, no receivable was found to be recognized on account of the Company.

Furthermore, we were not provided with the total sanction amount, repayment and overdue, if any, schedule of the loan which indicates that the Company does not have complete visibility on the loan they have taken as well as booked in the name of the Company and for the purposes of company's business.

5. As disclosed in **note # 19** to the financial statements, the Company has disclosed BDT 79,333,160,877 on account of interest payable on term loan. It includes 'inter-alia' interest payable against loans for running projects (Interest During Construction-IDC) of BDT 11,659,057,930 and interest payable against loans for closed projects (interest charged as finance expenses) of BDT 7,327,496,356.

   Further, interest payable on foreign currency (FC) loans of closed projects has been calculated on the outstanding BDT principal balance instead of calculating it on the foreign currency principal portion balance and converting it to BDT at the closing rate.

   On the other hand, a separate entry was made to account for interest on foreign exchange (FX) gain/loss of the principal portion of the loan for the year by applying the interest rate to the cumulative FX gain/loss of the loan. However, during our recalculation of interest payable on 10 loans of closed projects, we found interest expense for the year is understated by BDT 2,064,128,479. This indicates that interest expense and interest payable on FC loans of closed projects are understated in the financial statements.

6. Repayment of interest for closed projects is supposed to be made based on the repayment schedule that is approved as per the Subsidiary Loan Agreement (SLA). However, at the end of the Grace Period of the loan (which usually extends beyond the initially agreed grace period), the Company prepares a new repayment schedule. However, the SLA partners have not approved this new repayment schedule.

Subsequently, the Company usually fails to follow even the unapproved revised repayment schedule and starts repayment after significant delays. When repayment of a loan eventually starts after these delays, the Company does not update the repayment schedule and does not make interest repayments that were supposed to be paid for the delayed period. Instead, the previous repayment schedule is followed and interest payments for each installment are made per that schedule.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these ethical requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Emphasis of Matters

We draw attention to the following matters, though our opinion is not qualified in respect of the same:

1. Reference to **notes # 3.1, 14, 18 & 39** of the financial statements, the Company has translated its unsettled foreign currency liabilities in USD, SEK, EURO, JPY & CNY at the exchange rate (BC Selling rate of Bangladesh Bank) of BDT 122.85/USD, BDT 12.98/SEK, BDT 143.99/EURO, BDT 0.85/JPY and BDT 17.5/CNY on 30 June 2025 as per the requirements of IAS 21- The Effects of Changes in Foreign Exchange Rate. Subsequently, up to 30 September 2025, foreign currency liabilities were settled at the rate of BDT 121.82/USD, BDT 12.94/SEK, BDT 142.87/EURO, BDT 0.82/JPY and BDT 17.09/CNY as disclosed under Event after Reporting Period as per IAS-10 in note # 39(b) to the financial statements of the Company.

2. Reference to **notes # 3.4.2 and 14** to the financial statements, the Company has revealed its loan recognition policy for "Term loan - interest bearing", which includes loans from development partners, the Government of Bangladesh, assigned loans, and other sources. In the case of recognizing loans, the Company recognized the loans when the loans are disbursed by the development partners, nevertheless, few projects have recognized loans when the Company issues payment certificates or withdrawal notifications. This has resulted overstatements of loan balance by undisbursed portion as of 30 June 2024. Additionally, no exchange gain/(loss) was calculated on such overstatement of foreign currency loan of equivalent BDT 1,643,291,004. However, the loan interest calculations thereon have been correctly made from the disbursement dates of loans.

3. In **notes # 8, 9 and 10** to the financial statements, the Company disclosed BDT 11,156,322,206, BDT 45,562,605,025 and BDT 13,779,689,741 as 'Accounts and other receivables (restated)', 'Advances and deposits' and 'Cash and cash equivalents' respectively. We have sent balance confirmation letters to Receivable parties, Advance and deposit parties, Banks covering 83%, 22% and 86% of 'Accounts and other receivables (restated)', 'Advances and deposits' and 'Cash and cash equivalents' respectively on a sample basis. However, we have received 5%, 0% and 32% respectively on confirmation we sent on account of 'Accounts and other receivables (restated)', 'Advances and deposits' and 'Cash and cash equivalents' respectively. As the above balances were not confirmed by the parties, we cannot confirm whether the balances were accepted by the parties or whether there were any unreconciled items.

4. In **notes # 16 and 16.1** to the financial statements, the Company has disclosed BDT 612,624,945 as Deferred Liabilities for Gratuity, which includes provision for the year BDT 674,519,229. The Company has not undertaken any actuary valuation during this year but made gratuity provision using a formula rather than using the Projected Unit Credit Method as per IAS 19, as disclosed in note # 16.1, instead of actual liability calculation.

5. In **note # 21** to the financial statements, the Company disclosed BDT 36,157,298,099 as 'Liabilities for other finance (restated)', which inter alia includes BDT 45,531,339 as 'WPPF payable' (representing 10% of the Company's Worker's Profit Participation Fund contribution up to 30 June 2021, to be remitted to the Bangladesh Worker's Welfare Foundation). As per the provisions of the Bangladesh Labour Act, 2006, the Company is required to remit 10% of its WPPF contribution directly to the Bangladesh Workers' Welfare Foundation. However, the Company has not yet transferred the said amount to the Foundation, contrary to the statutory requirement.

6. In **note # 24.1** the financial statements, the Company disclosed 'Transmission/wheeling charge' amounting to BDT 29,962,461,228 after the adjustment of substation maintenance expenses by DPDC while making payment against Transmission/ wheeling charge. It is a non-compliance with para 32 of IAS-1. Due to this non-compliance, both 'Transmission/wheeling charge' revenue and 'Transmission expenses' were understated by BDT 18,000,000.

7. In **note # 31.2** to the financial statements, the Company disclosed a Deferred tax income amounting to BDT 1,917,990,473. While calculating the deferred tax income, the Company considered BDT 42,300,263,026 as unabsorbed depreciation, having absorbed BDT 16,494,684,730 of depreciation during FY 2024-25. However, the unabsorbed depreciation is not supported by either the assessment order of DCT or the appeal order. As a result, it is not confirmed that the Company will get the benefit of unabsorbed depreciation in future. As such, the deferred tax income is overstated by BDT 8,460,052,605 (20% of BDT 42,300,263,026). The Company applied to the Appellate Tribunal for the inclusion of unabsorbed depreciation in the assessment orders on 15 October 2025.

8. In **note # 41.2** to the financial statements, the Company disclosed contingent liabilities amounting to BDT 6,731,042,626 on account of income tax related to the AY 2018-19 to 2022-23. On 15 October 2025, the Company applied to the Appellate Tribunal against the order (excluding 2021-22) from the Appellate Joint Commissioner of Taxes, received on 24 August 2025. While submitting the application to the Appellate Tribunal, the Company did not deposit the required tax as per sec-291(2) of the Income Tax Act 2023. However, the company applied to the Commissioner of Taxes for the relaxation of section 291 (2) of the Income Tax Act 2023, following section 291 (3) of the Income Tax Act 2023.

9. The Company did not follow IAS 7 properly while preparing the Statement of Cash Flows.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. In addition to the matters described in the Basis for Qualified Opinion section, we have determined the matters described below as the key audit matters to be communicated in our report.

Valuation of inventories	
Risk	**Our response to the risk**
At the reporting date, the carrying value of inventories amounted to BDT 9,236,347,778 Inventories were considered as a key audit matter due to the size of the balance and because inventory valuation involves management judgment. Inventory valuation and existence was an audit focus area because of the number of locations/ stores/GMDs that inventory was held at, and the judgment applied in the valuation of inventory to incorporate inventory shrinkage. According to the Company's accounting policy, Inventories consisting of spare parts at Grid Maintenance Divisions (GMD) offices are valued at cost. The cost of inventories includes expenditure incurred in acquiring the inventories and other costs incurred in bringing them to their existing location and condition.	We obtained a detailed understanding and evaluated the design and implementation of controls that the Company has established in relation to inventory valuation. We obtained assurance over the appropriateness of management's assumptions applied in calculating the value of inventory. Our substantive procedures in relation to the inventory comprise the followings: • Evaluating the design and implementation of key inventory controls operating across the Company including GMDs on sample basis during the audit of the GMDs; • Critically assessing the Company's inventory provisioning policy, with specific consideration given to aged inventory as well as stock turnover calculations, including the impact of seasonality; and • Reviewing the historical accuracy of inventory damage and the inventory destroyed as per provision of applicable laws during the year.
See note # 07 to the Financial Statements	

Measurement of deferred tax liabilities	
Risk	**Our response to the risk**
The Company reported net deferred tax liabilities totaling BDT 2,404,230,010 as of 30 June 2025. Significant judgment is required in relation to deferred tax liabilities as their adjustment is dependent on forecasts of future profitability over a number of years.	We obtained an understanding, evaluated the design and tested the operational effectiveness of the Company's key controls over the recognition and measurement of deferred tax liabilities and the assumptions used in estimating the Company's future taxable income. We also assessed the completeness and accuracy of the data used for the estimations of future taxable income. We involved personnel enriched with the knowledge of taxation to assess key assumptions, controls, recognition and measurement of deferred tax liabilities. We also assessed the appropriateness of the presentation of disclosures against IAS 12: Income Taxes.
See note # 17 to the Financial Statements	

Revenue recognition	
Risk	**Our response to the risk**
The revenue during the year represents revenue mainly arising from transmission /wheeling charge and optical fiber charges. We have identified the head 'revenue' as a key audit matter because revenue is one of the key performance indicators of the Company and therefore there is an inherent risk of manipulation of the timing of recognition of revenue by management to meet specific targets or expectations. There is also a risk that revenue may be overstated through misstatement of the measurement units. Further, there is a risk that the provisions of IFRS 15 may not be properly complied with. The application of IFRS 15 involves certain key judgments relating to the identification of distinct performance obligations, determination of transaction price of the identified performance obligation, the appropriateness of the basis used to measure revenue recognized over a period.	Our audit included the following procedures: • We tested certain internal controls within the revenue process including controls over the calculation of the units invoiced for; • We checked the process to get assurance that revenue has been recognized at the correct time by testing a sample of transactions against which the revenue has been recognized. • We tested a sample of revenue which comprised of transmission /wheeling charge and optical fiber charge as main components and compared to underlying documentation, including the contracts. • We critically assessed journals posted to revenue to identify unusual or irregular items and obtained underlying documentation. • We ascertained the revenue recognition process and tested the same through recalculation of revenue, and evaluation of recognition, measurement, presentation and disclosures in the financial statements in accordance with the related IFRS 15.
Please see note # 24 to the Financial Statements.	

Legal and regulatory matters	
Risk	**Our response to the risk**
The Company has several legal proceedings, claims and government investigations and inquiries pending that expose it to significant litigation and similar risks arising from disputes and regulatory proceedings. Such matters are subject to many uncertainties and the outcome may be difficult to predict. These uncertainties inherently affect the amount and timing of potential outflows with respect to the provisions which have been established and other contingent liabilities. Overall, the legal provision represents the Company's best estimate for existing legal matters that have a probable and estimable impact on the Company's financial position.	Our audit procedures included: • We obtained an understanding, evaluated the design and tested the operational effectiveness of the Company's key controls over the legal provision and contingencies process. • We enquired to those charged with governance to obtain their view on the status of all significant litigation and regulatory matters. • We enquired of the Company's internal legal counsel for all significant litigation and regulatory matters and inspected internal notes and reports. We also received formal confirmations from external counsel. • We assessed the methodologies on which the provision amounts are based, recalculated the provisions, and tested the completeness and accuracy of the underlying information. • We also assessed the Company's provisions and contingent liabilities disclosure.

Reporting on Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report other than the financial statements and our auditor's report thereon. The Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

If, based on the work we have performed, on the other information obtained prior to the date of this audit report, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 2020 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.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgement and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control. Obtain an understanding of internal control relevant to the audit 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 Group's and the Company's internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit 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 Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast

significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

- Evaluate the overall presentation, structure and content of the Company's financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act 1994 and the Securities and Exchange Rules 2020, we also report the following:

a. 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;

b. in our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of these books;

c. the Company's statement of financial position and the statement of profit or loss and other comprehensive income along with the annexed notes 1 to 41 dealt with by the report are in agreement with the books of account; and

d. the expenditure incurred was for the purposes of the Company's business.

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants
FRC Registration # CAF-001-057

A F Nesaruddin, FCA
Enrollment # 469
Senior Partner

DVC: 2511100469 AS 157744

Dhaka, Bangladesh
Dated: 10 Nov 2025

ACNABIN
Chartered Accountants
FRC Registration # CAF-001-012

Abu Sayed Mohammed Nayeem, FCA
Enrollment # 353
Managing Partner

DVC: 2511100353 AS 672082

Power Grid Bangladesh PLC.

Statement of Financial Position

As at 30 June 2025

	Notes	Amount in BDT		
		2025	2024	2023
			Restated	Restated
Assets				
Non-current assets				
Property, plant and equipment (restated)	04	274,367,629,326	209,695,052,003	189,766,093,303
Capital works-in-progress	05	437,764,247,821	378,626,791,685	281,084,245,542
Total non-current assets (restated)		**712,131,877,147**	**588,321,843,688**	**470,850,338,845**
Current assets				
Investment in term deposits	06	10,120,000,000	5,620,000,000	4,250,000,000
Inventories-Spare parts (restated)	07	9,236,347,778	7,816,384,149	6,595,302,955
Accounts and other receivables (restated)	08	11,156,322,206	12,116,429,867	10,651,209,930
Advances and deposits	09	45,562,605,025	52,978,441,081	38,486,546,175
Cash and cash equivalents	10	13,779,689,741	13,058,403,765	11,159,608,865
Total current assets (restated)		**89,854,964,750**	**91,589,658,862**	**71,142,667,925**
Total assets (restated)		**801,986,841,897**	**679,911,502,550**	**541,993,006,770**
Equity and liabilities				
Equity				
Ordinary share capital	11.1	9,138,069,910	9,138,069,910	7,127,269,910
Irredeemable non-cumulative preference share	11.2	101,465,109,990	101,465,109,990	-
Share premium		2,010,800,000	2,010,800,000	-
Deposit for shares	12	29,548,185,286	13,242,947,643	105,486,709,990
Retained earnings (restated)	13	(14,876,534,534)	(12,770,293,727)	(6,483,048,939)
Total equity (restated)		**127,285,630,652**	**113,086,633,816**	**106,130,930,961**
Non-current liabilities				
Term loan - interest bearing (non-current portion) (Restated)	14	596,920,235,476	499,754,544,927	401,644,725,869
Deferred grant	15	2,135,685,978	2,117,573,727	2,100,734,219
Provision for Gratuity	16	612,624,945	561,783,091	1,155,391,632
Deferred tax liabilities	17	2,404,230,010	4,322,220,483	5,835,073,238
Total non-current liabilities		**602,072,776,409**	**506,756,122,228**	**410,735,924,958**
Current liabilities				
Term loan - interest bearing (current portion)	18	15,073,546,613	6,977,929,608	4,552,418,251
Liabilities for expenses (restated)	20	15,076,506,316	13,813,487,570	1,794,059,381
Liabilities for other finance (restated)	21	36,157,298,099	30,818,679,637	11,456,551,245

Power Grid Bangladesh PLC.

Statement of Financial Position

As at 30 June 2025

	Notes	Amount in BDT		
		2025	2024	2023
Unclaimed dividend	22	2,519,916	2,557,643	2,159,078
Provision for taxation (Restated)	23	6,318,563,892	8,456,092,048	7,320,962,896
Total current liabilities (restated)		**72,628,434,836**	**60,068,746,506**	**25,126,150,851**
Total liabilities (restated)		**674,701,211,245**	**566,824,868,734**	**435,862,075,809**
Total equity and liabilities (restated)		**801,986,841,897**	**679,911,502,550**	**541,993,006,770**
Net Asset Value (NAV) per share (Restated)	33	**139.29**	**123.75**	**116.14**

The accounting policies and explanatory notes (1 to 41) form an integral part of these Financial Statements.

For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Bangladesh PLC.

Company Secretary | Managing Director | Director

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants
FRC Registration # CAF-001-057

A F Nesaruddin, FCA
Enrollment # 469
Senior Partner
DVC: 2511100469 AS 157744

ACNABIN
Chartered Accountants
FRC Registration # CAF-001-012

Abu Sayed Mohammed Nayeem, FCA
Enrollment # 353
Managing Partner
DVC: 2511100353 AS 672082

Dhaka, Bangladesh
Dated: 09 Nov 2025

Power Grid Bangladesh PLC.

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2025

	Notes	Amount in BDT	
		2025	2024
			Restated
Revenue (Restated)	24	30,997,939,591	27,857,727,134
Transmission expenses (Restated)	25	(18,595,776,174)	(17,086,642,872)
Gross profit (Restated)		**12,402,163,417**	**10,771,084,262**
Administrative expenses (Restated)	26	(939,837,901)	(880,413,119)
Profit from operating activities (Restated)		**11,462,325,516**	**9,890,671,143**
Finance income	27	1,739,781,788	1,062,075,606
Other income	28	996,395,317	747,670,103
Finance expenses	29	**(16,669,442,040)**	**(18,187,211,720)**
Interest expenses		(7,327,496,356)	(7,206,022,647)
Foreign exchange rate fluctuation loss		(9,341,945,684)	(10,981,189,073)
Profit/(loss) before contribution to WPPF (Restated)		**(2,470,939,419)**	**(6,486,794,868)**
Contribution to WPPF	30	-	-
Profit/(loss) before income tax (Restated)		**(2,470,939,419)**	**(6,486,794,868)**
Income tax expense	31	364,698,612	377,723,604
Current tax	31.1	(1,553,291,861)	(1,135,129,151)
Deferred tax	31.2	1,917,990,473	1,512,852,755
Net Profit/(loss) after tax (Restated)		**(2,106,240,807)**	**(6,109,071,264)**
Other comprehensive income		**-**	**-**
Total comprehensive income/(loss) (Restated)		**(2,106,240,807)**	**(6,109,071,264)**
Earnings Per Share (EPS)-Basic (Restated)	32	**(2.30)**	**(6.69)**

The accounting policies and explanatory notes (1 to 41) form an integral part of these Financial Statements

For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Bangladesh PLC.

Company Secretary | Managing Director | Director

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants
FRC Registration # CAF-001-057

A F Nesaruddin, FCA
Enrollment # 469
Senior Partner
DVC: 2511100469 AS 157744

ACNABIN
Chartered Accountants
FRC Registration # CAF-001-012

Abu Sayed Mohammed Nayeem, FCA
Enrollment # 353
Managing Partner
DVC: 2511100353 AS 672082

Dhaka, Bangladesh
Dated: 09 Nov 2025

Power Grid Bangladesh PLC.

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2025

Particulars	Notes	Amount in BDT					
		Ordinary share capital	Irredeemable non-cumulative preference share	Share premium	Deposit for shares	Retained earnings	Total
Balance as on 01 July 2023		7,127,269,910	-	-	105,486,709,990	75,218,906	112,689,198,806
Prior year adjustment		-	-	-	-	(6,558,267,845)	(6,558,267,845)
Restated Balance as on 01 July 2023		**7,127,269,910**	**-**	**-**	**105,486,709,990**	**(6,483,048,939)**	**106,130,930,961**
Issuance of 201,080,000 ordinary shares at BDT 20 per share including BDT 10 premium per share		2,010,800,000	-	2,010,800,000	(4,021,600,000)	-	-
Issuance of 10,146,510,999 irredeemable non-cumulative preference shares at BDT 10 per share		-	101,465,109,990	-	(101,465,109,990)	-	-
Net investment received during the year		-	-	-	13,242,947,643	-	13,242,947,643
Net profit/(loss) after tax for the year			-	-		(6,109,071,264)	(6,109,071,264)
Dividend of 2022-23 (10% cash)		-	-	-	-	(178,173,524)	(178,173,524)
Balance as on 30 June 2024		**9,138,069,910**	**101,465,109,990**	**2,010,800,000**	**13,242,947,643**	**(12,770,293,727)**	**113,086,633,816**
Balance as on 01 July 2024		**9,138,069,910**	**101,465,109,990**	**2,010,800,000**	**13,242,947,643**	**(12,770,293,727)**	**113,086,633,816**
Net investment received during the year		-	-	-	16,305,237,643	-	16,305,237,643
Net profit/(loss) after tax for the year		-	-	-	-	(2,106,240,807)	(2,106,240,807)
Dividend of 2023-24		-	-	-	-	-	-
Balance as on 30 June 2025		**9,138,069,910**	**101,465,109,990**	**2,010,800,000**	**29,548,185,286**	**(14,876,534,534)**	**127,285,630,652**

The accounting policies and explanatory notes (1 to 41) form an integral part of these Financial Statements

For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Bangladesh PLC.

Company Secretary | Managing Director | Director

Power Grid Bangladesh PLC.

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2025

		Notes	Amount in BDT	
			2025	2024
A.	**Cash flows from operating activities**			
	Cash receipts from customers	34.1.1	32,296,466,433	26,502,423,764
	Cash paid to suppliers, contractors and employees	34.1.2	(9,187,108,558)	(9,490,180,270)
	Cash generated from operation		**23,109,357,875**	**17,012,243,494**
	Cash receipts from other income		757,365,375	617,730,586
	Interest paid	19.2	(3,725,175,944)	(2,631,927,946)
	Income tax paid	34.2	(5,072,942,825)	(3,249,971,677)
	Net cash flows from operating activities	**34**	**15,068,604,481**	**11,748,074,457**
B.	**Cash flows from investing activities**			
	Interest received		1,575,519,721	1,025,595,644
	Addition to property, plant and equipment	34.3.1	(279,550,001)	(1,159,058,558)
	Disposal of property, plant and equipment	34.3.3	20,300,000	-
	Addition to capital works-in-progress	34.3.2	(93,837,675,635)	(81,383,864,505)
	Investment in fixed deposit		(4,500,000,000)	(1,370,000,000)
	Net cash used in investing activities		**(97,021,405,915)**	**(82,887,327,419)**
C.	**Cash flows from financing activities**			
	Receipt against deposit for shares	12	16,305,237,643	13,242,947,643
	Receipt of grant	34.4	74,615,161	100,582,419
	Long term loan received	34.5	78,071,504,447	64,806,940,501
	Repayment of long term loan	34.6	(11,777,232,115)	(4,934,647,741)
	Dividend paid	34.7	(37,727)	(177,774,959)
	Net cash flows from financing activities		**82,674,087,409**	**73,038,047,862**
D.	**Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)**		**721,285,975**	**1,898,794,901**
E.	**Opening cash and cash equivalents**		**13,058,403,766**	**11,159,608,865**
F.	**Closing cash and cash equivalents (D+E)**		**13,779,689,741**	**13,058,403,766**
	Cash and cash equivalents comprise:			
	Cash in hand	10	982,346	938,522
	Current deposit accounts	10	102,091,536	106,352,681
	Short term deposit accounts	10	13,676,615,859	12,951,112,562
			13,779,689,741	**13,058,403,765**
Net Operating Cash Flow Per Share (NOCFPS)		**34**	**16.49**	**12.86**

The accounting policies and explanatory notes (1 to 41) form an integral part of these Financial Statements

For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Bangladesh PLC.

Company Secretary | Managing Director | Director

Notes to the financial statements

As at and for the year ended 30 June 2025

1. Reporting entity

1.1 Company profile

Power Grid Bangladesh PLC. (here-in-after referred to as "PGB PLC."/ "the Company") is a listed public limited company in Bangladesh. The Company was incorporated on 21 November 1996 having registration no. C-31820 (941)/96 under the Companies Act, 1994 as a fully Bangladesh Power Development Board (BPDB) owned private company limited by shares with an authorized capital of BDT 100 billion under the Power Sector Reform Program of the Government of Bangladesh and it was subsequently converted to a public limited company on 05 March 2000. The Company is a subsidiary company of the Bangladesh Power Development Board (BPDB). The Company was listed in October 2006 at the Dhaka Stock Exchange (DSE) and the Chittagong Stock Exchange (CSE). Offloading of shares started in October 2006. The shares of the Company have been trading in both the Stock Exchanges since then.

1.2 Nature and scope of business

The Company's principal activities are planning, promoting, developing, operating and maintaining an integrated and efficient power transmission system/network throughout Bangladesh. As the sole power transmission Company in Bangladesh, the Company is responsible for all aspects regarding transmission lines, sub-stations, load dispatch centers, 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 of turnkey jobs for other organizations. The Company is the sole electric power transmission organization in Bangladesh. It is a government-controlled public listed company that solely operates the power grid and transmission of electricity in Bangladesh.

1.3 Registered and corporate head office

The registered office of the Company is located at Grid Bhaban, Avenue - 3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212, Bangladesh.

2. Basis of preparation of financial statements

2.1 Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS), the Companies Act 1994, the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC) Ordinance & Rules and other applicable laws and regulations.

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 and Exchange Ordinance, 1969

The Securities and Exchange Rules, 2020

DSE & CSE (listing) Regulations, 2015

Corporate Governance Code, 2018

The Income Tax Act, 2023

The Withholding Tax Rules, 2023

The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012

The Customs Act, 2023

The Labor Act, 2006 (amended in 2018)

2.2 Structure, content and presentation of financial statements

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

a. Statement of Financial Position;

b. Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income;

c. Statement of Changes in Equity;

d. Statement of Cash Flows;

e. Notes comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information to the financial statements;

f. Comparative information in respect of the preceding period; and

g. Statement of Financial Position as at the beginning of the preceding period.

2.3 Functional and presentation currency

i. These financial statements are presented in Bangladesh BDT which is both functional and presentational currency; and

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

2.4 Basis of measurement

Measurement is the process of determining the monetary amounts at which the elements of the financial statements are to be recognized and carried in the statement of financial position and profit or loss and other comprehensive income. The measurement basis adopted by the Company is historical cost except for the inventories which are stated at the lower of cost and net realizable value. Under the historical cost, assets are recorded at the amount of cash or cash equivalents paid or the fair value of the consideration given to acquire them at the time of their acquisition. Liabilities are recorded at the number of proceeds received in exchange for the obligation or some circumstances (for example, income taxes), at the amounts of cash or cash equivalents expected to be paid to satisfy the liability in the normal course of business.

2.5 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 recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

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

	Note Ref.
Depreciation and amortization	4
Deferred liability - gratuity	16
Deferred tax liabilities	17
Foreign currency denominated loans and borrowings	14, 18 and 19

2.6 Going concern

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

2.7 Reporting period

The financial statements of the Company cover one year from 01 July to 30 June and followed consistently.

3. Significant accounting policies

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

3.1 Foreign currency transactions

Foreign currency transactions and balances are translated into functional currency using the exchange rates prevailing at the dates of the transactions. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions, and from the translation at year-end exchange rates of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies, are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income as per requirement of International Accounting Standards (IAS) 21: The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates. However, while recognizing foreign exchange gain/loss, on foreign currency-denominated loans for the acquisition of property, plant, and equipment and capital work-in-progress the Company has capitalized such exchange gain/(loss) as per section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Companies Act,1994.

3.2 Property, plant and equipment

3.2.1 Recognition and measurement

Items of property, plant, and equipment excluding land are measured at cost less accumulated depreciation in compliance with the requirement of IAS 16: Property, Plant and Equipment. The cost of an item of property, plant, and equipment comprises (i) its purchase price, import duties, and nonrefundable taxes, after deducting trade discount and rebates (ii) any costs directly attributable to bringing the assets to the location and condition necessary for it to be capable of operating in an intended manner. Purchased software that is integral to the functionality of the related equipment is capitalized as part of that equipment.

3.2.2 Subsequent costs

The cost of replacing part of an item of property, plant, and equipment is recognized 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 derecognized. The costs of the day-to-day servicing of property, plant, and equipment are recognized in profit or loss and other comprehensive income as incurred.

3.2.3 Depreciation

No depreciation is charged on land, land development and capital works-in-progress.

Depreciation on other items of property, plant, and equipment is provided on a straight-line basis over the estimated useful life of each category of item. In addition to property, plant, and equipment, depreciation is charged from the month of capitalization up to the month immediately preceding the month of disposal.

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

Category of asset	Rate of depreciation (%) P.A.
Office building	5
Substations	3.5
Transmission lines	3.5
Motor vehicle	20
Office equipment	10
Computer and accessories	10
Fixed assets (other)	25
Office furniture	10
Lease land	1.01

3.2.4 Capital works-in-progress

Capital works-in-progress (CWIP) consists of all costs related to projects including civil construction, land development, consultancy, interest during the construction period, exchange (loss)/gain on FC loan during the construction period, line-in progress, import duties, and nonrefundable 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. CWIP cost is recognized when the invoices have been approved by the respective department as the invoices need extensive verification from various departments.

3.2.5 Retirement and disposal

An item of property, plant, and equipment is derecognized 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 recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

3.2.6 Impairment

The carrying amounts of assets are reviewed at each reporting date to determine whether there is any indication of impairment loss. If any such indication exists, the recoverable amount is estimated in order to determine the extent of the impairment loss, if any. An impairment loss is recorded on a judgmental basis, for which provision may differ in the future years based on the actual experience. An impairment loss is recognized whenever the carrying amount of the asset exceeds its recoverable amount. Impairment losses, if any, are recognized in the statement of profit and loss and other comprehensive income.

3.3 Inventories

Inventories consisting of spare parts at Grid Maintenance Divisions (GMD) offices are valued at cost. The 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.

3.4 Financial instrument

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

Financial assets carried in the statement of financial position include cash and cash equivalents, accounts and other receivables, inter-company receivables, advances and deposits.

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

3.4.1 Financial assets

Financial assets are recognized initially on the date at which the Company becomes a party to the contractual provisions of the transaction.

Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash in hand and cash at the bank excluding investment in term deposits of more than three months.

Investment in term deposits

Investment in term deposits comprise of fixed deposits having maturity of more than three months.

Advances and deposits

Advances are recognized and stated at original invoiced amounts and carried at anticipated realizable values.

Accounts and other receivables

Accounts and other receivables are initially recognized 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 non collectability of any amount so recognized.

3.4.2 Financial liabilities

Financial liabilities are recognized initially on the transaction date at which the Company becomes a party to the contractual provisions of the liability. The Company derecognizes a financial liability when its contractual obligations are discharged or cancelled or expired.

Financial liabilities include interest bearing borrowing mostly from government, non refundable grants, trade payables and other current liabilities.

Interest-bearing borrowings

i) Foreign borrowings: The Company has been taking term loans from foreign lenders through the Government of Bangladesh by Subsidiary Loan Agreement (SLA) which is directly paid for by the lenders without routing through the Company's bank account. The Company recognizes the loans in its books of account when loan is disbursed by the lender.

ii) GoB borrowings: In terms of interest bearing borrowings from the GoB, the lender paid amount for four types of expenses:

A. CD VAT

B. Compensation

C. Local payment to vendors

D. Foreign payment to vendors

The payment of the loans are directly paid by the lenders without routing through the Company's bank account except for the foreign payments to vendors. The Company recognizes the loans in its books of account when loan is disbursed.

The government directly pay loan amounts to the company's bank account for foreign payments to vendors and unused amount of GoB loans are refunded in the name of GoB through treasury challan.

The GoB local currency borrowings and foreign currency borrowings of JICA loan no 81 are detruncated into a 40% - 60% ratio as per the commemoratives of the borrowings distributed in the name of the Company. 40% of the borrowing is recorded as interest bearing borrowing whereas the remain 60% is recorded as deposit for shares.

Grants

IAS 20: Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance requires government grants are recognized in profit or loss on a systematic basis over the periods in which the entity recognizes expenses for the related costs for which the grants are intended to compensate, which in the case of grants related to assets requires setting up the grant as deferred income or deducting it from the carrying amount of the asset. Grants are usually associated with certain conditional and qualifications as to the use and maintenance of specified standards or a proportional contribution by the grantee or other grantors. The Company receives its grants from foreign Grantmakers through GoB Subsidiary Grant Agreements (SGAs). The Grantmakers disburse the amount of grant against procurements of the Company under the terms of SGAs and such grant amounts are related to the relevant projects. The Company follows deducting the grant from the asset's carrying amount method in the case of recognizing grants.

3.5 Deposit for shares

A share money deposit is a part of equity. These are considered equity shares and are long-term profit-invested deposits geared toward to stockholders of a company. The Company gets the share money deposit from the Government of Bangladesh.

GoB's amount represents the investment received from GoB against the development projects. Most of the GoB's borrowings are detruncated into a 40% - 60% ratio as per the commemoratives of the borrowings distributed in the name of the Company. 60% of the borrowings are deposited as a deposit for shares in the name of GoB.

3.6 Provision, contingent liabilities and contingent assets

Provisions

A provision is recognized in the statement of financial position when the Company has a legal or constructive obligation as a result of the past event, an outflow of economic benefits will probably 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 reporting date.

Contingent liabilities

A contingent liability arises where a past event may lead to an entity having a liability in the future but the financial impact of the event will only be confirmed by the outcome of some future event not wholly within the entity's control. A contingent liability, if any, is disclosed in the financial statements unless the possible outflow of resources is thought to be remote.

Contingent asset

A contingent asset is a potential asset that arises from past events but whose existence can only be confirmed by the outcome of future events not wholly within an entity's control. A contingent asset, if any, is disclosed in the financial statements only when the expected inflow of economic benefits is probable.

3.7 Income taxes

Income tax expense comprises current and deferred tax. Income tax expense is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income except to the extent that it relates to items recognized directly in equity, in which case it is recognized in equity in accordance with the requirements of IAS 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 at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. The enacted rate of tax is 20% as per Income Tax Act, 2023.

The minimum tax is applicable for the Company as per section 163 of the Income Tax Act, 2023 on gross receipts from all sources @ 0.60% or on the income of regular sources tax deducted as a source for wheeling bills or regular tax calculated.

Provision for tax is made on the basis of income tax laws.

3.7.2 Deferred tax

Deferred tax is recognized using the provisions of IAS 12, providing for temporary differences between the carrying amount of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amount 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 recognized to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the deductible temporary difference can be utilized. 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 realized.

3.8 Revenue recognition

IFRS 15 establishes a five-step model to account for revenue arising from contracts with customers and requires that revenue be recognized at an amount that reflects the consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring goods or services to a customer.

IFRS 15 requires entities to exercise judgment, taking into consideration all of the relevant facts and circumstances when applying each step of the model to contracts with their customers. The standard also specifies the accounting for the incremental costs of obtaining a contract and the costs directly related to fulfilling a contract. In addition, the standard requires extensive disclosures.

Revenue comprises transmission/wheeling charge and rental income which is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income after meeting the recognition criteria in accordance with the requirements of IFRS 15: Revenue from Contracts with Customers. Revenues are measured at a fair value of the consideration received or receivable, net off sale-related taxes (VAT).

Transmission charge is recognized 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), North Electric Supply Co. Ltd (NESCO) and Dhaka Electric Supply Company Ltd. (DESCO). The amount of invoices is determined by a survey of meter reading at the cut-off time.

Rental income (optical fiber charge) from Optical Fiber Cable Network is recognized when monthly invoices are raised against Grameenphone Ltd, Bangladesh Telecommunication Company Limited (BTCL), Banglalink, Fiber @ Home, UGC, Robi Axiata PLC. and 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	Administrative	Total
Salary and other employee benefits	89.00	11.0	100
Travelling and conveyance	96.20	3.80	100
Functions, games and entertainments	8.67	91.33	100
Rent, rates and taxes	44.90	55.10	100
Postage, telephone and fax	67.66	32.34	100
Recruitment and training	47.40	52.60	100
CPF contribution	92.11	7.89	100
Gratuity	83.00	17.00	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 expenses	98.66	1.34	100
Insurance	21.63	78.37	100
Bank charges and commissions	98.00	2.00	100
Consultancy	17.88	82.12	100
Repair and maintenances	96.87	3.13	100
C & F, carrying and handling	96.01	3.99	100
Miscellaneous expenses	81.55	18.45	100
Depreciation and amortization (note 4)	99.62	0.38	100

Note: Based on the above ratios the cost is allocated between transmission and administrative expenses.

3.10 Finance income and expense

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

Finance expense comprises interest expense on loans and foreign exchange loss/(gain) on translation of foreign currency relating to finance expenses. All finance expenses are recognized 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 IAS 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 (IAS 33 para 10).

3.12 Statement of cash flows

The statement of cash flows has been prepared in accordance with requirements of IAS 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 2020 and as the benchmark treatment of IAS 7, whereby major classes of gross cash receipts and gross cash payments from operating activities are disclosed.

3.13 Borrowing cost

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

3.14 Employee benefits

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

3.14.1 Defined contribution plan (provident fund)

Defined contribution plan is a post-employment benefit plan. The recognized 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 recognizes 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.

3.14.2 Defined benefit plan (gratuity)

The Company also maintains a 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 Workers Profit Participation Fund (WPPF)

This is required to be made in terms of section 234(1)(b) of the Bangladesh Labor Act, 2006 (as amended in 2018). 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-thirds 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 Labor Act, 2006 (as amended in 2018).

3.16 Comparative information

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

4. Property, plant and equipment

Amounts in BDT

Asset Name	Cost							Rate (%)	Accumulated Depreciation							Book Value as on 30 June 2025
	Balance as at 01 July 2024	Prior Year Adjustment	Restated Balance as on 01 July 2024	Adjustment	Disposal	Addition during the year	Balance as at 30 June 2025		Balance as at 01 July 2024	Prior Year Adjustment	Restated Balance as on 01 July 2024	Disposal	Adjustment	Charged for the year	Balance as at 30 June 2025	
Land	13,412,098,893	414,077,443	**13,826,176,336**	111,590,725		164,421,157	14,102,188,218	-	-		**-**				-	14,102,188,218
Land development	1,875,139,946	28,321,811	**1,903,461,757**	165,186,689		72,837,033	2,141,485,479	-	-		**-**				-	2,141,485,479
Lease land	75,241,699		**75,241,699**				75,241,699	1.01	10,649,054		**10,649,054**			760,502	11,409,556	63,832,143
Office furniture	147,874,835	(431,026)	**147,443,809**			15,308,467	162,752,276	10	93,983,452	(428,661)	**93,554,791**			10,502,958	104,057,749	58,694,527
Office equipment	906,277,788	(6,909,382)	**899,368,406**			197,671,898	1,097,040,305	10	477,410,424	(400,619)	**477,009,805**			86,305,521	563,315,326	533,724,978
Light vehicle	1,370,251,460		**1,370,251,460**				1,370,251,460	20	1,274,250,747	4,277,974	**1,278,528,721**			36,989,703	1,315,518,424	54,733,036
Office building	910,052,791		**910,052,791**			2,423,232,554	3,333,285,345	5	329,669,025	314,771,382	**644,440,407**			164,244,642	808,685,049	2,524,600,296
Computer and accessories	145,521,694	(644,871)	**144,876,823**			15,733,558	160,610,381	10	82,134,680	(632,963)	**81,501,717**			10,987,290	92,489,007	68,121,374
Substations	148,510,497,184	2,178,838,193	**150,689,335,377**	(23,399,242)	(52,000,000)	23,290,851,600	173,904,787,736	3.5	58,894,537,923	71,971,396	**58,966,509,320**	(40,069,917)	1,191,757,948	5,205,305,631	65,323,502,981	108,581,284,755
Transmission lines	158,591,388,290	(2,650,766,446)	**155,940,621,845**	(1,481,651)		50,508,319,038	206,447,459,232	3.5	50,775,872,006	3,883,712,479	**54,659,584,485**		(1,196,550,678)	6,745,460,906	60,208,494,712	146,238,964,520
Fixed assets (other)	47,011,852		**47,011,852**				47,011,852	25	47,011,852		**47,011,852**				47,011,852	-
Total 2024-25	**325,991,356,432**	**(37,514,277)**	**325,953,842,155**	**251,896,521**	**(52,000,000)**	**76,688,375,306**	**402,842,113,982**		**111,985,519,164**	**4,273,270,988**	**116,258,790,152**	**(40,069,917)**	**(4,792,731)**	**12,260,557,152**	**128,474,484,656**	**274,367,629,326**
Total 2023-24	**294,858,928,975**		**294,858,928,975**			**31,094,913,180**	**325,953,842,155**		**105,092,835,673**		**105,092,835,673**			**11,165,954,480**	**116,258,790,152**	**209,695,052,003**
Total 2022-23	**244,488,880,650**	**(37,514,279)**	**244,451,366,371**			**50,407,562,604**	**294,858,928,975**		**93,785,560,673**	**2,742,544,632**	**96,528,105,305**			**8,564,730,368**	**105,092,835,673**	**189,766,093,303**

Amounts in BDT

4.1 Transferred assets (CWIP to fixed assets during the year)	Building	Equipment	Land Development	Transmission line	Substation	Fluctuation	Total
Patuakhali (Payra) - Gopalgonj 400kv TL Project				21,300,047,782	3,129,474,979	446,645,658	24,876,168,419
Sylhet Shahijibazar Brahmanbaria 400 KV TLP			36,340,322				36,340,322
Replacement of Ashuganj 132 kv Old AIS Substation by 132 KV New GIS Substation					2,642,281,334		2,642,281,334
Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project				295,507,790	1,849,423,965	319,801,337	2,464,733,092
Grid Circle Dhaka North					453,889,228		453,889,228
Dhaka-Chittagonj MPGS Project (MMM)			31,900,163	28,725,073,360	14,535,359,524		43,292,333,047
Head Office Building	2,399,282,800	161,967,158					2,561,249,958
Rahanpur Interim SS Project				81,829,906			81,829,906
	2,399,282,800	**161,967,158**	**68,240,485**	**50,402,458,837**	**22,610,429,031**	**766,446,995**	**76,408,825,306**

		Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
5.	**Capital works-in-progress**		
	Balance as at 01 July	378,626,791,685	281,084,245,542
	Add: Cost incurred during the year	135,823,058,856	127,478,400,764
	Adjustment during the year	(276,777,414)	-
	Less: Transfer to fixed assets (note 4.1)	(76,408,825,306)	(29,935,854,621)
	Balance as at 30 June	**437,764,247,821**	**378,626,791,685**
	Project-wise break-up:		
	Expansion & Strengthening of Power System Network under Chottogram Area Project	13,242,685,028	5,949,021,960
	Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project	57,642,574,253	32,544,029,015
	Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	21,744,326,294	14,225,692,701
	WIP-Project 1	1,020,602,004	981,864,770
	WIP- Project 2	793,274,295	173,642,528
	33kv GIS Switching Station at Agrabad & Rampur	150,931,734	150,973,344
	Replacement of Ashuganj 132 kv Old AIS Substation by 132 KV New GIS Substation	-	2,011,496,876
	Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project	-	797,189,440
	Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and TLP	3,151,873,857	1,939,285,215
	Consultancy Service For Design Review of RCTL WIP	84,388,945	30,499,265
	Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region	46,389,548,159	34,249,806,126
	Power Grid Network Strengthening Project (G to G)	71,502,758,532	42,383,639,148
	WIP- Grid Circle Dhaka North	-	75,154,251
	WIP- Grid Circle Dhaka South	-	115,613,137
	WIP- GMD Kaliakair	5,284,269	-
	WIP- Grid Circle Bogura	3,542,179	
	WIP-GMD Bogura	29,923,236	-
	WIP- GMD Dhaka North	35,693,674	-
	400/230/132 KV Grid Network Development Project	26,060,795,751	24,657,443,076
	Head Office Building	-	2,556,605,953
	Other Civil Works	308,496,724	154,951,337
	Infrast. Dev. for Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Plant Project	66,131,132,225	61,814,247,606
	Madunaghat-Bhulta 765kV TL Feasibility Study Project.	25,563,161	25,309,865
	Dhaka-Chittagonj MPGS Project (MMM)	-	39,030,767,018
	Management Training Centre Building	442,215,091	429,162,051
	Sylhet Shahijibazar Brahmanbaria 400 KV TLP	-	36,340,322
	Patuakhali (Payra)-Gopalgonj 400kv TL Project	-	24,152,122,307
	Resettlement Action Plan For DWZTGEP RCTL WIP	6,708,796	3,965,668
	Rahanpur Interim SS Project	-	581,974,618
	River Crossing Transmission Line Scheme	23,038,308,776	5,049,938,970
	Rural Trans. Network Development and Renovation Project	23,476,153,139	21,285,357,120
	Trans. Infras. Devel. Project for Southern Area of Chattogram Division & Bangabandhu Hi-Tech City at Kaliakoir	146,248,253	3,470,414
	South Western Transmission Expansion Project	35,177,960,868	29,636,235,324
	Foreign exchange fluctuation loss (note 5.1)	47,153,258,578	33,580,992,261
	Balance as at 30 June	**437,764,247,821**	**378,626,791,685**

		Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
5.1	**Foreign exchange rate fluctuation loss for running projects**		
	Balance as on 1st July	33,580,992,261	19,278,915,626
	Adjustment	(54,897,120)	-
	Foreign exchange rate fluctuation loss capitalized during the year	14,393,610,432	17,006,149,535
		47,919,705,573	36,285,065,161
	Less: Transferred to fixed assets	(766,446,995)	(2,704,072,900)
	Balance as at 30 June	**47,153,258,578**	**33,580,992,261**

Foreign exchange loss BDT 14,393,610,432 of current year on foreign currency denominated loans for the on-going projects has been capitalized under capital work-in-progress as per section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Company Act, 1994.

6.	**Investment in term deposits**	**10,120,000,000**	**5,620,000,000**

Details are given in note 40.1.c

7.	**Inventories (restated)**	**9,236,347,778**	**7,816,384,149**

These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2025 and 2024.

Balance as on 1st July 2024	Adition	Issued	Balance as on 30 June 2025
7,816,384,149	2,982,084,475	1,562,120,846	9,236,347,778

8.	**Accounts and other receivables (restated)**		
	Receivables from transmission and optical fiber charge (note 8.1) (restated)	10,520,926,334	11,819,453,176
	Other receivables	354,241,199	180,084,086
	Interest receivables	281,154,673	116,892,605
		11,156,322,206	**12,116,429,867**

8.1 Accounts receivables (The age-wise analysis of receivables against wheeling and optical fiber charge) (restated)

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling charge and optical fiber charge of BDT 10,520,926,334 is as follows:

Particulars	Amount in BDT				
	30 June 2025				30 June 2024
	Under 60 Days	61-120 Days	Over 120 Days	Total	Total
BPDB (Restated)	1,210,407,843	662,410,581	3,488,440,824	5,361,259,248	6,329,402,410
PBS (Restated)	3,120,229,649	11,937,542	45,946,520	3,178,113,711	3,010,111,306
DPDC	645,745,880	-	-	645,745,880	786,291,930
DESCO	452,465,734		-	452,465,734	981,562,353
WZPDCL	269,186,633	-	203,705	269,390,338	271,223,680
NESCO	443,083,919	-	-	443,083,919	436,952,868
OPGW (Teletalk, GP, Fibre@Home, UGC)	170,867,503	-	-	170,867,503	3,908,629
	6,311,987,161	**674,348,123**	**3,534,591,049**	**10,520,926,334**	**11,819,453,176**

9.	**Advances and deposits**		
	Advances (note 9.1) (restated)	45,394,513,257	51,842,423,966
	Deposits (note 9.2)	168,091,769	1,136,017,115
		45,562,605,025	**52,978,441,081**

		Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
9.1	**Advances**		
	Advance income tax (note 9.1.1)	21,632,043,185	20,249,920,376
	Advance by the project offices (note 9.1.2)	23,615,341,434	31,480,872,362
	Advance of GMDs & other revenue offices	143,354,095	107,856,688
	Advance against expense	-	-
	Advance against contractors/suppliers	2,511,673	2,511,670
	Advance against office rent	855,055	855,055
	Advance against legal expense (Doza and Haroon)	407,815	407,815
		45,394,513,257	**51,842,423,966**
9.1.1	**Advance income tax**		
	Balance as at 01 July	20,249,920,376	16,999,948,699
	Adjustment against provision for tax	(3,690,820,017)	-
	Add: Addition during the year	5,072,942,826	3,249,971,677
	Balance as at 30 June	**21,632,043,185**	**20,249,920,376**

Advance income tax represents 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.

9.1.2	**Advance by the project offices**		
	Power Grid Network Strengthening Project-G to G	11,278,878,157	14,088,023,711
	River Crossing Transmission Line Scheme (RCTLS).	6,213,211,539	8,086,785,804
	Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project	1,493,823,817	3,667,669,003
	Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	1,810,130,484	2,120,874,601
	Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region (ESPNER)	315,823,882	1,255,658,107
	Expansion & Strengthening of Power System Network under Chattogram Area	319,716,340	884,493,568
	South Western Expansion Project	170,100,298	494,123,882
	Infras. Dev. Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Project	116,026,582	226,885,985
	400/230/132 KV GND Project	97,706,964	225,003,529
	BD Power System Reliability & Efficiency Improvement Project	-	173,277,631
	Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	93,570,708	108,280,572
	National Power Transmission Network Development (NPTND)	-	73,833,043
	Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines	15,779,799	27,013,252
	Replacement of Ashuganj 132 kV Old AIS Substation by 132 kV New GIS Substation	-	19,883,393
	Project 1	18,179,072	18,164,244
	Integrated Capacity Development Project in the Power System of Bangladesh	-	9,900,000
	33 KV GIS SS at Agrabad & Rampur Ctg.	450,660	450,661
	Ishwardi Bagabari Sirajganj Bogura Project	306,748	306,748
	Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chattogram Division & Hi-Tech City at Kaliakoir.	1,671,636,384	
	Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	-	244,628
		23,615,341,434	**31,480,872,362**

		Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
9.2	**Deposits**		
	LC margin	166,469,069	1,084,800,000
	Grid maintenance divisions	225,090	225,090
	CDBL	500,000	500,000
	Others	897,610	50,492,025
		168,091,769	**1,136,017,115**
10.	**Cash and cash equivalents**		
	Cash in hand	982,346	938,522
	Balance with banks:		
	Current deposit accounts	102,091,536	106,352,681
	Short term deposit accounts	13,676,615,859	12,951,112,562
		13,779,689,741	**13,058,403,765**
	Details are given in note 40.1.c		
11.	**Share capital**		
11.1	**Ordinary share capital**		
	Authorized share capital		
	2,000,000,000 ordinary shares of BDT 10 each	20,000,000,000	20,000,000,000
		20,000,000,000	**20,000,000,000**
	Paid up share capital		
	913,806,991 ordinary shares of BDT 10 each	9,138,069,910	9,138,069,910
		9,138,069,910	9,138,069,910
	The break-up of the paid up share capital is as follows:		
	317,616,000 ordinary shares of BDT 10 each fully paid up in cash	3,176,160,000	3,176,160,000
	596,190,991 shares of BDT 10 each paid up other than cash	5,961,909,910	5,961,909,910
		9,138,069,910	**9,138,069,910**

Percentage of shareholdings (ordinary shares)

Particulars	30 June 2025		30 June 2024	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Government	201,080,000	22.00%	201,080,000	22.00%
Sponsors (BPDB)	534,553,467	58.50%	534,553,467	58.50%
Institutions (Financial & Others)	133,500,680	14.61%	130,027,249	14.23%
Individual	44,609,611	4.88%	48,065,036	5.26%
Foreign (Individual & Institution)	63,233	0.01%	81,239	0.01%
Total	**913,806,991**	**100%**	**913,806,991**	**100%**

Classification of shareholders by holding:

Shareholding range	Number of shareholders as at		% of shareholdings as at	
	30 June 2025	30 June 2024	30 June 2025	30 June 2024
Less than 500 shares	3,692	4,013	35.33%	35.65%
500 to 5,000 shares	5,201	5,556	49.78%	49.35%
5,001 to 10,000 shares	680	743	6.51%	6.60%
10,001 to 20,000 shares	365	408	3.49%	3.62%
20,001 to 30,000 shares	135	149	1.29%	1.32%
30,001 to 40,000 shares	62	61	0.59%	0.54%
40,001 to 50,000 shares	60	58	0.57%	0.52%
50,001 to 100,000 shares	101	113	0.97%	1.00%
100,001 to 1,000,000 shares	134	138	1.28%	1.23%
Over 1,000,000 shares	19	19	0.18%	0.17%
Total	**10,449**	**11,258**	**100%**	**100%**

		Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
11.2	**Irredeemable non-cumulative preference shares**		
	Authorized share capital		
	13,000,000,000 preference shares of BDT 10 each	**130,000,000,000**	**130,000,000,000**
	Paid up share capital		
	10,146,510,999 irredeemable and non-cumulative preference shares of BDT 10 each	**101,465,109,990**	**101,465,109,990**
	The break-up of the paid up share capital is as follows:		
	10,146,510,999 irredeemable and non-cumulative preference shares of BDT 10 each fully paid up in cash	**101,465,109,990**	**101,465,109,990**

Percentage of shareholdings

Particulars	30 June 2025		30 June 2024	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Government	10,146,510,999	100%	10,146,510,999.00	100%
Total	**10,146,510,999**	**100%**	**10,146,510,999**	**100%**

Dividend for non-cumulative preference shareholders

Dividend will be provided to preference shareholders following the below formula:

{preference share capital / (ordinary share capital + preference share capital)}*profit after tax*25%

12. Deposit for shares

This represents the amount of investment received from the Government of Bangladesh (GoB) as part of GoB equity against the development projects.

Balance as at 01 July	13,242,947,642	105,486,709,990
Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (note 12.1)	16,305,237,643	13,242,947,643
	29,548,185,285	118,729,657,633
Less: Issuance of shares (note 12.2)	-	(105,486,709,990)
Balance as at 30 June	**29,548,185,285**	**13,242,947,643**

	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
Deposit for shares details are as follows:			
400/230/132kv Grid Network Development Project		398,022,041	245,049,043
Dhaka Chittagonj MPGS Project (MMM)		491,174,414	357,082,349
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project		1,579,223,336	1,198,764,785
Power Grid Network Strengthening Project (G to G)		9,363,407,822	3,746,047,078
Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project		159,911,368	-
132kv and Barguna 132 33kv SS Construction Project		900,000	900,000
Western Grid Network Development Project		69,034,780	69,034,780
South Western Transmission Expansion Project		1,000,818,636	573,716,477
Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines		1,751,156,444	1,045,307,820
132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS		463,671,607	343,129,348
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)		1,832,283,705	729,295,915
Infrast. Dev. for Evacuation Facilities of Rooppur		1,246,059,817	933,531,791
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project		1,762,632,193	774,474,674
Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project		7,765,755,172	2,410,581,680
Expansion & Strengthening of Power System Network under Chottogram Area Project		1,664,133,951	816,031,903
		29,548,185,286	**13,242,947,643**

201,080,000 Ordinary Shares at BDT 20 per share including BDT 10 premium per share and 10,146,510,999 non-cumulative irredeemable preference shares at BDT 10 per share have been issued to Secretary, Power Division, MoPEMR during FY 2023-24. Non-cumulative irredeemable preference shares have to be issued from now within six months of the closing of financial year against the fund received as equity from the Govt. of Bangladesh as per decision of Power Division memo no:27.00.0000.088.36.001.19.94 Dated 28 February 2023.

12.1	**Equity received during the year in respect of development projects**		
	Power Grid Network strengthening project(G to G)	5,617,360,744	3,746,047,078
	Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project	5,355,173,492	2,410,581,680
	Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	380,458,551	1,198,764,785
	Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines	705,848,624	1,045,307,820
	Infrast. Development for Evacuation Facilities of Roppur	312,528,025	933,531,791
	Expansion & Strengthening of Power System Network Project	848,102,048	816,031,903
	Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	988,157,519	774,474,674
	Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project	1,102,987,790	729,295,915
	South Western Transmission Expansion Project	427,102,160	573,716,477
	Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	134,092,065	357,082,349
	Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	120,542,259	343,129,348
	400/230/132 KV GNDP	152,972,998	245,049,043
	Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project	159,911,368	-
	Western Grid Network Development Project	-	69,034,780
	Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132 33kv SS Project	-	900,000
		16,305,237,643	**13,242,947,643**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
12.2	**Issuance of shares against deposit for shares**			
	Bibiyana-KKoir 400 kv & F.Gonj-BBiana 230kv TLP		-	4,528,801,525
	National Power Transmission Network Development Project		-	3,678,613,728
	Ashugonj-Bhulta 400kv TLP		-	3,582,617,946
	Deposit for shares (GoB)		-	3,545,186,042
	HVDC-2nd Phase		-	2,947,230,054
	BD-India Grid Interconnection Project		-	2,499,877,177
	400/230/132kv Grid Network Development Project		-	2,206,790,692
	Transmission Line Facilities		-	1,418,183,104
	Bibiyana-Comilla(North) 230kv TLP		-	1,386,000,000
	Aminbazar Old Airport 230Kv Associated Substation		-	1,351,341,062
	Meghnaghat-Aminbazar 400kv TL Project		-	1,055,830,706
	Patuakhali(Paira)-Gopalgonj 400kv TL Project		-	12,469,726,222
	Dhaka-Chittagong MPGS Project (JICA Loan BD-P81)		-	9,435,857,521
	Infrast. Dev. for Evacuation Facilities of Rooppur		-	6,906,138,535
	Power Grid Network Strengthening Project-G to G		-	5,919,145,106
	Aminbazar-Mawa-Mongla 400KV TLP & Aminbazar 400KV SS		-	4,857,420,117
	Enhancement and Strengthening of Power Network Project		-	4,827,718,644
	Dhaka-Chittagonj MPGS Project (MMM)		-	4,704,850,579
	Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project		-	3,983,493,644
	Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project		-	3,507,151,978
	South Western Transmission Expansion Project		-	2,511,656,402
	Materbari Madhunaghat 400KV TLP		-	1,747,578,684
	Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project		-	1,671,576,048
	Patuakhali-Payra 230kv TL Project		-	1,631,823,554
	PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project		-	1,534,457,249
	Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project		-	1,300,793,306
	132 KV Grid Network Dev Project In Eastern Region		-	997,303,126
	Grid Interconnection between Tripira-Comilla-South Project		-	937,170,000
	Khulna-Ishwardi-Bogura-Boropukuria T/L		-	909,000,000
	Three Transmission Line		-	787,871,175
	Enhancement of Capacity of Grid S/S and TLP (ECGSTLP)		-	784,281,067
	NLDC		-	732,494,994
	Ishwardi- Bagahabari-Sirajgonj-Bogra 230 Kv Line		-	580,869,593
	2nd East West Interconnect T/L		-	423,000,000
	Siddirgonj-Maniknagar 230kv TL Construct Project		-	312,308,252
	Haripur Combined Cycle Plant		-	250,986,748
	Transmission Efficiency Improvement Project (TEI)		-	238,150,100
	Shunt Compensation at Grid Substation by capacitor		-	113,793,010
	Jydeppur-Kabairpur-Tangail132 Kv Line		-	10,129,200
	Western Grid Network Development Project		-	824,108,734
	Replacement of Ashugonj Old 132 AIS SS by New 132 KV GIS SS		-	777,163,742
	Bharamara-Bahrampur 2nd 400kv Double Circuit TL Project		-	751,788,221

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
	Bakerganj-Barguna 132 kv and Barguna 132/33 SS Construction Proj.		-	606,041,772
	Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines (CEGSTL)		-	147,447,260
	Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid		-	53,211,773
	BD Power System Reliability and Efficiency Improvement Project		-	39,731,598
			-	**105,486,709,990**
13.	**Retained earnings**			
	Opening balance as at 1st July 2023 before restatement		-	75,218,906
	Prior year adjustment (note 13.1)		-	(6,558,267,845)
	Balance as at 01 July 2023 (restated)		(12,770,293,727)	(6,483,048,939)
	Net profit/ (loss) after tax for the year		(2,106,240,807)	(6,109,071,264)
	Final dividend		-	(178,173,524)
	Balance as at 30 June (restated)		**(14,876,534,534)**	**(12,770,293,727)**
13.1	**Prior year adjustment**			
	Settlement of deposit work		-	136,625,885
	Adjustment against vendor agreement with BPDB			(1,155,454,606)
	Adjustment for provision of income tax			(3,344,957,429)
	Overstatement of depreciation expense		-	129,695,208
	Understatement of depreciation expense		-	(2,874,191,399)
	Adjustment against retention money for the amount receivable from KEC International Ltd due to price adjustment			11,582,491
	Settlement of liability for audit objections			267,117
	Inventory recorded now not booked previously		-	345,384,380
	Profit sharing from Jibon Bima Corporation		-	73,159,854
	Settlement of sundry expense payable		-	196,008,478
	Disposal of Asset		-	(42,717)
	Understatement of transport hire charge		-	(75,829,738)
	Consultancy expense not booked earlier		-	(515,370)
			-	(6,558,267,845)

During the preparation of the financial statements for the year ended 30 June 2025, the management identified certain prior period errors relating to the recognition/classification of assets, liabilities, and expenses in the previously issued financial statements. In accordance with IAS 8 – Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors, these errors have been corrected retrospectively by restating the comparative amounts for the prior periods presented, as if the errors had never occurred.

14.	**Term loan- interest bearing**	**Notes**		
	The break-up of term loan- interest bearing are as follows:			
	ADB loan	14.1	119,916,291,728	116,657,466,942
	GoB loan	14.2	97,313,488,888	78,770,236,861
	Assigned loan	14.3	3,599,172,321	3,599,172,321
	SIDA loan	14.4	185,078,892	182,223,236
	KFW loan	14.5	24,999,130,543	21,606,813,299

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
	Danida loan	14.6	556,728,286	580,019,713
	NDF loan	14.7	387,669,975	406,593,367
	JICA loan	14.8	47,200,417,218	41,002,845,296
	IDA loan	14.9	56,744,492,293	44,631,264,860
	EDCF loan	14.10	8,607,331,241	9,300,962,329
	IDB loan BD-0172	14.11	15,914,060,922	13,541,027,845
	Exim Bank India 3rd LOC Loan (RNPP)	14.12	53,029,822,011	48,474,133,274
	GCL loan 2019/1 (673) for G to G project	14.13	33,063,202,137	31,494,498,137
	EXIM Bank India loan (BBK 400 KV TLP)	14.14	36,740,469,732	25,748,626,852
	AIIB loan L0088A BD (ESPNCA project)	14.15	9,698,412,623	5,277,271,657
	AIIB loan L0272A (DWZTGE project)	14.16	2,473,875,543	1,387,536,014
	AIIB Loan L0308A (SCKTID Project)	14.17	1,643,291,004	-
	PBC Loan 2019/1 (484) for G to G project	14.18	14,152,385,856	-
	Power Sector Development Fund Loan	14.19	6,435,300,000	-
			532,660,621,212	442,660,692,002
	Less: Current portion of long term loan		(11,119,425,259)	(5,245,003,634)
	Total long term loan		**521,541,195,954**	**437,415,688,368**
	Add: Non-current portion of interest payable (note 19)		75,379,039,523	62,338,856,560
	Balance as at 30 June		**596,920,235,476**	**499,754,544,928**
14.1	**ADB loan**			
	Balance as at 01 July		116,657,466,942	101,777,444,173
	Add: Received during the year (note 14.1.1)		6,084,183,349	7,470,232,223
			122,741,650,291	109,247,676,396
	Exchange rate fluctuation loss		4,722,780,260	11,326,306,930
	Less: Repaid during the year (note 14.1.2)		(7,548,138,823)	(3,916,516,384)
	Balance as at 30 June		**119,916,291,728**	**116,657,466,942**
	Loan details are as follows:	Loan no.		
	Exchange rate fluctuation loss	1731		1,327,568,818
	(A) TotalADB 1731		**-**	**1,327,568,818**
	Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG & Sejon)	1885	-	1,332,346,580
	Ashuganj-Sirajganj ABB Ltd.	1885	-	186,232,208
	Ishwardi-Baghabari-Sirajganj-Bogra-BHEL	1885	688,059,698	779,228,281
	Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	239,729,613	323,993,222
	Shunt Compensation Phase-1	1885	24,529,989	78,245,605
	Exchange rate fluctuation loss	1885	1,078,012,646	2,940,845,154
	(B) TotalADB 1885		**2,030,331,945**	**5,640,891,050**
	National Load Dispatch Centre	2039	817,093,762	1,154,724,356
	Exchange rate fluctuation loss	2039	1,366,464,113	1,273,932,750
	(C) TotalADB 2039		**2,183,557,876**	**2,428,657,106**
	Meghnaghat - Aminbazar 400 KV TL	2332	2,770,384,288	2,770,384,288

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
	Aminbazar Old Airport 230 KT TL	2332	4,114,402,350	4,602,794,915
	3 Transmission Line NCC	2332	167,889,050	474,642,161
	3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	753,634,898
	Exchange rate fluctuation loss	2332	5,531,491,780	4,985,580,156
	(D) TotalADB 2332		**13,337,802,365**	**13,587,036,418**
	Bangladesh India Grid Interconnector	2661	5,207,122,926	6,540,320,320
	Exchange rate fluctuation loss	2661	3,872,780,607	3,489,332,992
	(E) TotalADB 2661		**9,079,903,533**	**10,029,653,312**
	GNDP in Eastern Region	2966	6,448,593,643	6,448,593,643
	Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP	2966	73,454,074	73,454,074
	Exchange rate fluctuation loss	2966	3,528,526,338	3,131,739,328
	(F) TotalADB 2966		**10,050,574,055**	**9,653,787,045**
	ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3087	1,894,010,885	1,894,010,885
	Exchange rate fluctuation loss	3087	961,321,017	848,595,256
	(G) TotalADB 3087		**2,855,331,901**	**2,742,606,141**
	ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3350	3,453,764,658	3,453,764,658
	Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP	3350	176,868,019	176,868,019
	Exchange rate fluctuation loss	3350	1,560,208,913	1,355,279,473
	(H) TotalADB 3350		**5,190,841,590**	**4,985,912,150**
	ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3298	2,804,585,935	2,804,585,935
	Exchange rate fluctuation loss	3298	1,495,164,065	1,325,414,065
	(I) TotalADB 3298		**4,299,750,000**	**4,130,000,000**
	ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3299	7,168,678,609	7,168,678,609
	Exchange rate fluctuation loss	3299	3,427,766,052	3,009,428,594
	(J) TotalADB 3299		**10,596,444,660**	**10,178,107,203**
	ADB Loan(Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP)	3522	10,704,786,908	10,704,786,908
	Exchange rate fluctuation loss	3522	4,761,311,645	4,150,724,929
	(K) Total ADB 3522		**15,466,098,553**	**14,855,511,837**
	ADB Loan(South Western Trans Exp)	3683	22,315,286,682	19,205,401,598
	Patuakhali (Payra) Gopalganj 400KV TLP	3683	2,000,018,191	1,880,425,388
	Exchange rate fluctuation loss	3683	6,614,945,946	5,446,477,343
	(L) Total ADB 3683		**30,930,250,819**	**26,532,304,330**
	ADB Loan(Dhaka and Western ZGEP)	3853	12,210,996,687	9,356,291,225
	Exchange rate fluctuation loss	3853	1,684,407,744	1,209,140,308
	(M) Total ADB 3853		**13,895,404,431**	**10,565,431,533**
	Total ADB loan (A+B+C+D+E+F+G+H+I+J+K+L+M)		**119,916,291,728**	**116,657,466,942**
14.1.1	**Received during the year**			
	South Western Transmission Expansion Project	3683	3,109,885,083	3,068,789,089
	Patuakhali Payra Gopalganj 400KV TLP	3683	119,592,803	29,151,950
	Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	3853	2,854,705,463	4,372,291,184
			6,084,183,349	**7,470,232,223**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
14.1.2	**Repaid during the year**			
	Meghnaghat Associated Transmission Line Project	1505	-	964,067,348
	Hasnabad Aminbazar Tongi Project	1731	1,327,568,818	26,438,868
	Aminbazar Substation	1731	-	18,425,225
	Sub-station Extension (Tongi, Hasnabad & Kalyanpur)	1731	-	345,026,364
	Rampura-Gulshan under ground	1731	-	137,072,901
	Rampura Haripur Aminbazar TLF	1731	-	682,250,482
	GIS Substation	1731	-	365,739,955
	Ashuganj-Jamuna Bridge-Shirajganj 230 KV TLP	1885	3,525,448,533	
	Ishwardi-Bhaghabari-Serajgong-Bogura 230 KV TLP	1885	91,168,583	
	Transmisssion Line Facilities Project	1885	84,263,609	25,751,366
	Shunt Compensation Project	1885	53,715,616	16,415,752
	Khulna Ishurdi-TATA	1885	-	730,969,778
	NLDC	2039	337,630,594	103,181,542
	Aminbazar Old Airport 230 KV TLP	2332	488,392,565	
	Three Transmission Line Project	2332	306,753,111	93,745,234
	Bangladesh India Grid Interconnection Project	2661	1,333,197,394	407,431,569
			7,548,138,823	**3,916,516,384**
14.2	**GoB loan**			
	Balance as at 01 July		78,770,236,861	65,342,659,842
	Add: Received during the year (note 14.2.1)		20,068,566,353	13,898,038,167
			98,838,803,214	**79,240,698,009**
	Less: Repaid during the year (note 14.2.2)		(1,516,330,391)	(470,461,148)
	Less: Refund during the year (note 14.2.3)		(8,983,935)	-
	Balance as at 30 June		**97,313,488,888**	**78,770,236,861**
	Loan details are as follows:			
	NLDC Project		219,748,496	244,164,996
	Ishwardi Bagabari Sirajgonj Bogura Transmission Line		497,747,140	555,179,503
	Ashuganj-Sirajgonj (Inter-Connector)		-	16,991,000
	Transmission Line Facilities (Project 2)		505,423,492	600,401,758
	Meghnaghat-Aminbazar 400kv TL Project		703,887,136	703,887,136
	Siddirgonj-Maniknagar 230kv TL Construction Project		194,325,135	208,205,501
	Three Transmission Line		350,164,969	402,689,713
	Aminbazar Old Airport 230Kv Associated Substation		840,834,439	900,894,041
	Shunt Compensation at Grid Substation by capacitor		34,011,206	38,196,286
	Horipur Combined Cycle Plant		133,859,601	150,592,050
	Transmission Efficiency Inprovement Project (TEI)		74,091,147	89,967,819
	BD-India Grid Interconnection Project		1,111,056,524	1,277,715,002
	Bibiyana-Comilla (North) 230kv TLP		554,400,000	646,800,000
	Bibiyana-Kaliakair 400 & F.Gonj-Bibiyana 230kv TLP		2,415,360,813	2,717,280,915

	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
132 KV Grid Network Devlopment Project In Eastern Region		664,868,751	664,868,751
Ashugonj-Bhulta 400kv TLP		1,671,888,376	1,910,729,572
Grid Interconnection between Tripira (India)-Comilla-South (BD) Project		583,128,000	624,780,000
HVDC-2nd Phase		1,964,820,037	1,964,820,037
National Power Transmission Network Development Project		2,452,409,151	2,452,409,151
400/230/132 kv Grid Network Development Project		1,736,541,822	1,634,559,824
Enhancement of Capacity of Grid S/S and TLP(ECGSTLP)		487,997,109	522,854,045
Dhaka-Chittagonj MPGS Project (MMM)		3,466,456,373	3,374,621,419
Aminbazar-Mawa-Mongla 400KV TLP & Aminbazar 400KV SS		3,238,280,085	3,238,280,085
Patuakhali (Paira)-Gopalgonj 400kv TL Project		8,319,717,200	8,319,717,200
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project		3,390,916,876	3,137,277,842
Patuakhali-Payra 230kv TL Project		870,305,895	1,051,619,622
Power Grid Network Strengthening Project-G to G		10,188,368,662	6,443,461,500
Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project		133,095,310	26,487,732
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132 33kv SS Construction Project		404,627,848	404,627,848
Bharamara-Bahrampur 2nd 400kv Double Circuit TL Project		467,779,338	501,192,148
DTIMEZRPS Mirsharai Project		954,773,399	1,022,971,499
Western Grid Network Development Project		586,445,075	595,429,010
Materbari Madhunaghat 400KV TLP		1,165,052,455	1,165,052,455
South Western Transmission Expansion Project		2,341,650,029	2,056,915,255
Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines		1,265,735,802	795,170,053
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project		867,195,537	867,195,537
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS		1,166,669,566	746,862,060
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)		4,443,749,323	3,708,424,129
Infrast. Dev. for Evacuation Facilities of Rooppur		5,434,798,874	5,226,446,859
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project		2,289,472,095	1,630,700,415
Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project		7,840,232,486	4,270,116,824
River Crossing Transmission Line Scheme (RCTLS)		19,951,000,000	11,250,000,000
Expansion & Strengthening of Power System Network under Chottogram Area Project (ESPNCAP)		1,109,422,634	544,021,269
Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chattogram Division & Hi-Tech City at Kaliakoir.		221,180,681	65,659,000
		97,313,488,888	**78,770,236,861**

14.2.1 Received during the year

River Crossing Transmission Line Scheme	8,701,000,000	5,000,000,000
Power Grid Network Strengthening Project (G to G)	3,744,907,162	2,497,364,719
Barapukuria Bogura Kaliakair 400 KV TLP	3,570,115,661	1,607,054,453
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	253,639,034	799,176,523
Capacity Enhancement of Grid Substations & Transmission Lines Project	470,565,749	696,871,880
Infrastructure Development For Evacuation Facilities of Roppur	208,352,015	622,354,528
Expansion & Strengthening of Power System Network under Chottogram Area Project	565,401,365	544,021,269

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
	Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project		658,771,679	516,316,449
	Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project		735,325,194	489,945,214
	South Western Transmission Expansion Project		284,734,774	382,477,652
	Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)		91,834,954	238,054,366
	Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS		419,807,506	228,752,899
	400/230/132kv Grid Network Development		101,981,999	163,366,029
	Trans. Infras. Devel. Project for Southern Area of Chattogram Division		155,521,681	65,659,000
	Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project		106,607,579	
	Western Grid Network Development Project		-	46,023,187
	Bakerganj-Barguna 132 and Barguna 132/33 SS Construction Project		-	600,000
			20,068,566,353	**13,898,038,167**
14.2.2	**Repayment during the year**			
	Bibiyana Kaliakair 400 KV TLP & Fenchuganj Bibiyana 230 KV TLP		301,920,102	100,640,034
	Ashuganj-Bhulta 400 KV TLP		238,841,196	79,613,731
	Bangladesh India Grid Interconnection Project		166,658,478	55,552,826
	Grid Interconnection between Tripura & Cumilla South		41,652,000	-
	Enhancement of Capacity of Grid Substations and Transmission Lines for Rural Electrification Project		34,856,936	-
	Bharamara-Bahrampur 2nd 400 KV Double Circuit TLP		33,412,810	-
	Development of Transmission Infrastructure at Mirsharai Economic Zone for Reliable Power Supply		68,198,100	-
	Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line		-	42,817,733
	Patuakhali-Payra 230kv TL Project		181,313,727	36,262,746
	Transmission Line Facilities		94,978,266	31,659,422
	Bibiyana Cumilla(North) 230 KV TLP		92,400,000	30,800,000
	National Load Dispatch Center		24,416,500	24,416,500
	Ishwardy Bagabari Sirajganj Bogra Transmission Line		57,432,363	19,144,121
	Three Transmission Line		52,524,744	17,508,248
	Ashugonj Sirajgonj Interconnection TLp		16,991,000	16,991,000
	Haripur 360 MW Combined Cycle Plant		16,732,449	5,577,483
	Transmission efficiency improvement project		15,876,672	5,292,224
	Shunt Compensation Project		4,185,080	4,185,080
	Siddirganj Maniknagar 230 KV TLP		13,880,366	-
	Aminbazar Old Airport 230 KV TLP		60,059,602	-
			1,516,330,391	**470,461,148**
14.2.3	**Refund during the year**			
	Western Grid Network Development Project		8,983,935	-
			8,983,935	-

Refund to GoB was made due to the adjustment of excess disbursement of GoB loan from Government.

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
14.3	**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		**3,599,172,321**	**3,599,172,321**

Above loans have been taken over from DPDC (DESA) along with the fixed assets at written down value in different phases, are given below:

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.

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		182,223,236	170,394,447
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year (note 14.4.1)		(24,519,408)	(8,173,136)
	Exchange rate fluctuation loss		27,375,064	20,001,925
	Balance as at 30 June		**185,078,892**	**182,223,236**
14.4.1	**Paid during the year**			
	Khulna-Ishwardi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project		24,519,408	8,173,136
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, TEI & EEGBPS Project			
	KFW loan			
	Balance as at 01 July		21,606,813,299	16,056,869,090
	Add: Received during the year		554,278,146	4,035,225,490
	Less: Paid during the year		(198,229,418)	(63,768,178)
	Exchange rate fluctuation loss		3,036,268,516	1,578,486,897
	Balance as at 30 June		**24,999,130,543**	**21,606,813,299**

Loan details are as follows:

Name of the transmission line			
Ishardi-Bagabari-Sirajganj-Bogra			
	Balance as at 01 July	1,103,970,991	1,119,076,011
	Reclassification of Fluctuation of IBSB project with TEI Project		(70,260,460)
	Add: Received during the year	-	-
	Less: Paid during the year	(116,169,054)	(38,723,018)
	Exchange rate fluctuation loss	151,199,152	93,878,458
(A)	**Balance as at 30 June**	**1,139,001,089**	**1,103,970,991**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
	Name of the transmission line			
	Transmission Efficiency Improvement			
	Balance as at 01 July		888,460,529	777,888,004
	Reclassification of Fluctuation of IBSB project with TEI Project		-	70,260,460
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		(82,060,364)	(25,045,160)
	Exchange rate fluctuation loss		105,333,874	65,357,225
(B)	**Balance as at 30 June**		**911,734,039**	**888,460,529**
	Name of the transmission line			
	WZNDP			
	Balance as at 01 July		5,690,726,998	5,241,275,998
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss		788,935,500	449,451,000
(C)	**Balance as at 30 June**		**6,479,662,497**	**5,690,726,998**
	Name of the transmission line			
	EEGBPS			
	Balance as at 01 July		13,923,654,781	8,918,629,077
	Add: Received during the year		554,278,146	4,035,225,490
	Less: Paid during the year			
	Exchange rate fluctuation loss		1,990,799,990	969,800,214
(D)	**Balance as at 30 June**		**16,468,732,917**	**13,923,654,781**
Total KFW loan (A+B+C+D)			**24,999,130,543**	**21,606,813,299**

14.6 Danida loan

Danida(Danish International Development Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to Danida's designated bank through Economic Relations Division (ERD) for making payment directly to the contractor/suppliers account as per Danida loan agreement and disbursement procedure.

	Name of the transmission line		
	Joydevpur-Kabirpur-Tangail		
	Danida loan		
	Balance as at 01 July	580,019,713	564,717,617
	Add: Received during the year	-	-
	Less: Paid during the year (note - 14.6.1)	(94,294,410)	(31,431,470)
	Exchange rate fluctuation loss	71,002,984	46,733,566
	Balance as at 30 June	**556,728,286**	**580,019,713**

14.6.1 Paid during the year

Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project		31,431,470

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
14.7	**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		406,593,367	396,630,345
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year (note - 14.7.1)		(68,460,900)	(22,820,300)
	Exchange rate fluctuation loss		49,537,508	32,783,322
	Balance as at 30 June		**387,669,975**	**406,593,367**
14.7.1	**Paid during the year**			
	Khulna-Ishwardi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project (WZPSDP)			22,820,300
14.8	**JICA loan BD (no 52, 55, 70, 76, 81, 103, 106 & 118)**			
	JICA (Japan International Cooperation Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to JICA for making payment directly to the contractors/suppliers account as per JICA loan agreement and disbursement procedure.			
	Name of the transmission line			
	Transmission Line Facility , Haripur 360 MW Combined Cycle & National Power			
	Transmission Network Development Project Dhaka-Chittagong MPGSP			
	JICA loan			
	Balance as at 01 July		41,002,845,296	41,074,949,172
	Add: Received during the year		2,489,551,686	1,169,528,958
	Less: Paid during the year		(314,199,962)	(99,621,790)
	Less: Adjustment during the period		-	(673,527,839)
	Exchange rate fluctuation loss		4,022,220,199	(468,483,205)
	Balance as at 30 June		**47,200,417,218**	**41,002,845,296**
	Loan details are as follows:	Loan no.		
	JICA loan no-52 : TLF			
	Balance as at 01 July	52	2,415,838,094	2,510,163,248
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		(159,164,038)	(50,465,335)
	Exchange rate fluctuation loss	52	368,585,100	(43,859,819)
(A)	**Balance as at 30 June**		**2,625,259,155**	**2,415,838,094**
	JICA loan no-55: Haripur 360MW			
	Balance as at 01 July	55	1,296,650,399	1,369,233,079
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		(155,035,924)	(49,156,455)
	Exchange rate fluctuation loss	55	192,561,084	(23,426,225)
(B)	**Balance as at 30 June**		**1,334,175,560**	**1,296,650,399**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
	JICA loan no-70 : NPTND Project			
	Balance as at 01 July	70	13,586,423,886	13,834,560,836
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss	70	2,140,644,134	(248,136,950)
(C)	**Balance as at 30 June**		**15,727,068,020**	**13,586,423,886**
	JICA loan no-76			
	Balance as at 01 July	76	-	673,527,839
	Add: Received during the year		-	-
	Adjustment made during the period			(673,527,839)
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss	76	-	-
(D)	**Balance as at 30 June**		**-**	**-**
	JICA loan no-81 : Dhaka Chittagong MPGSP			
	Balance as at 01 July	81	15,323,315,240	14,153,786,282
	Add: Received during the year		2,489,551,686	1,169,528,958
	Less: Paid during the year			-
	Less: Adjustment made during the period		-	-
	Exchange rate fluctuation loss	81	-	-
(E)	**Balance as at 30 June**		**17,812,866,926**	**15,323,315,240**
	JICA loan no-103: Matarbari-Modunaghat 400KV TLP			
	Balance as at 01 July	103	5,037,906,216	5,129,916,497
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		-	-
	Less: Adjustment made during the period		-	-
	Exchange rate fluctuation loss	103	793,760,336	(92,010,281)
(F)	**Balance as at 30 June**		**5,831,666,552**	**5,037,906,216**
	JICA loan no-106 : Matarbari-Modunaghat 400KV TLP			
	Balance as at 01 July	106	3,112,215,193	3,169,055,432
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		-	-
	Less: Adjustment made during the period		-	-
	Exchange rate fluctuation loss	106	490,353,109	(56,840,239)
(G)	**Balance as at 30 June**		**3,602,568,302**	**3,112,215,193**
	JICA loan no-118 : Materbari Madunaghat 400kV TLP			
	Balance as at 01 July	118	230,496,267	234,705,958
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss	118	36,316,435	(4,209,691)
(H)	**Balance as at 30 June**		**266,812,703**	**230,496,267**
	Total JICA loan (A+B+C+D+E+F+G+H)		**47,200,417,218**	**41,002,845,296**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
14.9	**IDA loan - (4508, 53810, 61770 & 60100)**			
	Balance as at 01 July		44,631,264,860	30,540,163,143
	Adjustment		-	(29,529,000)
	Add: Received during the year		7,611,303,356	10,856,140,675
	Less: Paid during the year		(950,899,987)	-
	Exchange rate fluctuation loss		5,452,824,064	3,264,490,042
	Balance as at 30 June		**56,744,492,293**	**44,631,264,860**
	Name of the transmission line			
	Siddirganj - Maniknagar			
	IDA loan - 4508			
	Balance as at 01 July		3,186,155,687	2,862,139,854
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		(218,494,677)	-
	Exchange rate fluctuation loss		128,310,270	324,015,833
	(A) Balance as at 30 June		**3,095,971,280**	**3,186,155,687**
	Name of the transmission line			
	ECGSTLP			
	IDA loan - 53810			
	Balance as at 01 July		10,690,452,434	9,623,567,902
	Adjustment			(29,529,000)
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		(732,405,310)	-
	Exchange rate fluctuation loss		419,806,654	1,096,413,533
	(B) Balance as at 30 June		**10,377,853,778**	**10,690,452,434**
	Name of the transmission line			
	ESPNERP			
	IDA loan - 61770 BD			
	Balance as at 01 July		29,914,908,703	17,603,224,699
	Add: Received during the year		6,807,012,409	10,521,040,448
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss		4,707,307,478	1,790,643,556
	(C) Balance as at 30 June		**41,429,228,590**	**29,914,908,703**
	Name of the transmission line			
	BPSREIP			
	IDA loan - 60100			
	Balance as at 01 July		839,748,036	451,230,688
	Add: Received during the year		804,290,947	335,100,227
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss		197,399,662	53,417,121
	(D) Balance as at 30 June		**1,841,438,644**	**839,748,036**
	Total IDA loan (A+B+C+D)		**56,744,492,293**	**44,631,264,860**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
14.10	**EDCF loan**			
	Name of the transmission line			
	Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj			
	EDCF loan			
	Balance as at 01 July		9,300,962,329	8,664,549,967
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Paid during the year		(1,053,174,881)	(321,855,335)
	Exchange rate fluctuation loss		359,543,792	958,267,698
	Balance as at 30 June		**8,607,331,241**	**9,300,962,329**
14.11	**IDB loan BD-172**			
	Name of the transmission line			
	400/230/132kv GNDP			
	IDB loan BD-172			
	Balance as at 01 July		13,541,027,845	10,825,789,064
	Add: Received during the year		1,793,358,463	1,441,539,077
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss		579,674,614	1,273,699,705
	Balance as at 30 June		**15,914,060,922**	**13,541,027,845**
14.12	**Exim Bank India 3rd LOC Loan (RNPP)**			
	This loan was received from Indian 3rd LOC Loan for Infrastructure development for evacuation facilities of Ruppur Nuclear project.			
	Balance as at 01 July		48,474,133,274	39,476,607,221
	Add: Received during the year		2,470,880,487	4,342,321,102
	Less: Paid during the year			-
	Exchange rate fluctuation loss		2,084,808,250	4,655,204,951
	Balance as at 30 June		**53,029,822,011**	**48,474,133,274**
14.13	**GCL loan 2019/1 (673) for G to G project**			
	Balance as at 01 July		31,494,498,137	23,248,447,608
	Add: Received during the year			5,609,783,840
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss		1,568,704,000	2,636,266,689
	Balance as at 30 June		**33,063,202,137**	**31,494,498,137**
14.14	**EXIM Bank India LOC-3 Loan (Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project)**			
	Balance as at 01 July		25,748,626,852	11,213,137,796
	Add: Received during the year		9,836,015,142	12,376,441,735
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss		1,155,827,738	2,159,047,321
	Balance as at 30 June		**36,740,469,732**	**25,748,626,852**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
14.15	**AIIB Loan L0088A BD (ESPNCA Project)**			
	Balance as at 01 July		5,277,271,657	1,451,038,527
	Add: Received during the year		4,151,684,216	3,556,068,777
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss		269,456,750	270,164,353
	Balance as at 30 June		**9,698,412,623**	**5,277,271,657**
14.16	**AIIB Loan L0272A (DWZTGE Project)**			
	Balance as at 01 July		1,387,536,014	1,195,107,719
	Add: Received during the year		1,003,173,351	51,620,456
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss		83,166,179	140,807,839
	Balance as at 30 June		**2,473,875,543**	**1,387,536,014**
14.17	**AIIB Loan L0308A (SCKTID Project)**			
	Balance as at 01 July		-	-
	Add: Received during the year		1,643,291,004	-
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss		-	-
	Balance as at 30 June		**1,643,291,004**	**-**
14.18	**PBC Loan 2019/1 (484) for G to G project**			
	Balance as at 01 July		-	-
	Add: Received during the year		13,929,918,896	-
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss		222,466,961	-
	Balance as at 30 June		**14,152,385,856**	**-**
14.19	**Power Sector Development Fund Loan**			
	Balance as at 01 July		-	-
	Add: Received during the year		6,435,300,000	-
	Less: Paid during the year		-	-
	Exchange rate fluctuation loss			-
	Balance as at 30 June		**6,435,300,000**	**-**
15.	**Deferred grant**			
	Grant from KFW (note 15.1)		1,390,940,948	1,442,530,632
	Grant from SIDA (note 15.2)		56,853,066	61,766,293
	Grant from ADB (note 15.3)		663,454,880	593,831,114
	Grant from AIBB (note 15.4)		24,437,083	19,445,688
			2,135,685,978	**2,117,573,727**
15.1	**Grant from KFW (WGNDP & EEGBPS Project)**			
	Balance as at 01 July		1,442,530,632	1,442,080,385
	Add: Received Duringthe year			52,039,931
	Less: Current year amortization (WGNDP)		(51,589,684)	(51,589,684)
	Balance as at 30 June		**1,390,940,948**	**1,442,530,632**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
15.2	**Grant from SIDA**			
	Balance as at 01 July		61,766,293.00	66,679,520
	Add: Received during the year		-	-
	Less: Current year amortization		(4,913,227)	(4,913,227)
	Balance as at 30 June		**56,853,066**	**61,766,293**
15.3	**Grant from ADB**			
	Balance as at 01 July		593,831,114	591,974,314
	Adjustment against consultancy			(27,240,000)
	Add: Received duringthe year		69,623,766	29,096,800
	Balance as at 30 June		**663,454,880**	**593,831,114**
15.4	**Grant from AIIB**			
	Balance as at 01 July		19,445,688	-
	Add: Received duringthe year		4,991,395	19,445,688
	Balance as at 30 June		**24,437,083**	**19,445,688**
16.	**Deferred liability-gratuity**			
	Define benefit liability (note 16.1)		4,763,993,306	4,089,474,077
	Define benefit asset (note 16.2)		(4,151,368,362)	(3,527,690,986)
	Net define benefit liability		**612,624,945**	**561,783,091**
16.1	**Movement in the present value of the defined benefit obligation are as follows:**			
	Balance as at 01 July		4,089,474,077	3,531,597,746
	Reclassification of Liability for unsettled audit objection to deferred liability-gratuity		-	3,580,601
	Current service cost		222,632,343	252,501,639
	Interest cost		451,886,886	444,981,316
	Benefits paid during the year		-	(143,187,225)
	Balance as at 30 June		**4,763,993,306**	**4,089,474,077**
16.2	**Movement in the fair value of the plan assets are as follows:**			
	Balance as at 01 July		3,527,690,986	2,376,206,114
	Interest income		306,520,491	214,661,122
	Benefits paid during the year		(251,135,329)	(88,647,458)
	Liability for settlement of audit & other objection		(2,825,737)	(2,268,945)
	Adjustment for excess income tax		9,334,860	15,642,246
	Employer contribution		561,783,091	1,012,097,907
	Balance as at 30 June		**4,151,368,362**	**3,527,690,986.00**
17.	**Deferred tax liabilities**			
	Deferred tax liabilities recognized in accordance with the provisions of IAS 12: Income taxes, is as follows:			
	Opening balance		4,322,220,483	5,835,073,238
	Deferred tax (income)/expenses during the year (note 31.2)		(1,917,990,473)	(1,512,852,755)
			2,404,230,010	**4,322,220,483**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
18.	**Term loan- interest bearing (current portion)**			
	SIDA		16,346,272	16,346,272
	ADB Loan		4,992,241,355	2,097,095,811
	GoB Loan		1,845,466,191	1,044,763,070
	Danida		62,862,940	62,862,940
	KFW		551,531,634	131,501,840
	NDF		45,640,600	45,640,600
	JICA		1,937,264,399	199,230,315
	EDCF		712,314,755	703,556,786
	IDA		955,757,112	944,006,000
	Current portion: The Company expects to pay during FY 2025-26		**11,119,425,259**	**5,245,003,634**
	Add: Current portion of interest (note 19)		3,954,121,354	1,732,925,974
	Balance as at 30 June		**15,073,546,613**	**6,977,929,608**
19.	**Interest payable**			
	Balance as at 01 July		64,071,782,534	50,628,995,069
	Adjustment of IDC of RCTL project charged in previous year wrongly		-	(49,315,068)
	Add: Interest charged during the year (note 19.1)		18,986,554,287	16,124,030,479
			83,058,336,821	66,703,710,480
	Payment made during the year		(3,725,175,944)	(2,631,927,946)
	Balance as at 30 June		**79,333,160,877**	**64,071,782,534**
	Current portion: The Company expects to pay during FY 2025-26		3,954,121,354	1,732,925,974
	Non-current portion		75,379,039,523	62,338,856,560
	Total interest payable		**79,333,160,877**	**64,071,782,534**
19.1	**Interest charge during the year**			
	Interest during construction -IDC (note 19.1.1)		11,659,057,930	8,918,007,832
	Interest charged in finance expenses (note 29)		7,327,496,356	7,206,022,647
			18,986,554,287	**16,124,030,479**
19.1.1	**Interest during construction (IDC):**			
	Infras. Dev. Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Project		2,378,655,375	2,144,343,343
	Power Grid Network strengthening project		1,698,253,491	1,469,894,664
	South Western Transmission Expansion Project		1,178,376,881	1,045,515,583
	Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region		1,802,610,352	1,030,522,953
	Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project		1,394,896,747	878,772,739
	400/230/132 KV Grid Network Development Project		692,550,976	668,508,813
	Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project		870,290,334	563,663,458
	Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)		583,386,176	544,879,934
	Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project		637,124,616	425,133,367
	Expansion & Strengthening of Power System Network under Chattogram Area		308,878,714	96,032,627

	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
BD Power System Reliability & Improvement Project		57,066,709	27,447,571
Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS		24,255,873	17,924,446
Capacity Enhancement of Grid Substations & Transmission Lines Project		30,562,960	5,308,970
Trans. Infras. Devel. Project for Southern Area of Chattogram Division		2,148,726	59,364
Total IDC		**11,659,057,930**	**8,918,007,832**

In respect of projects that have not yet commenced commercial operation, borrowing costs are adjusted with capital works-in-progress with correspondence increase in interest payable. Borrowing costs are capitalized at the rate implicit in the loan agreement between the lender and the company.

20.	**Liabilities for expenses (restated)**		
	Sundry expense payable (restated)	15,065,342,747	13,809,313,460
	Salary and bonus payable	2,858,554	318,044
	Electricity charge payable	5,470,137	1,291,496
	Gas & WASA charge payable	1,454,878	1,414,570
	Audit fee payable	1,380,000	1,150,000
		15,076,506,316	**13,813,487,570**
21.	**Liabilities for other finance (restated)**		
	Contractors earnest/security/retention money (restated)	33,452,953,653	27,292,574,578
	Deposit work (restated)	2,542,510,462	2,939,935,411
	Tax/Vat withholding from contractors/suppliers	67,913,577	499,109,333
	Unearned rent revenue from UGC for optical fiber leasing	48,000,000	56,000,000
	Workers' profit participation fund (note 21.1)	45,531,339	45,531,339
	Interest payable on unclaimed dividend	21,121,532	20,968,578
	Performance guarantee (note 21.2)	10,076,841	10,076,841
	Insurance claim payable	5,129,669	9,904,269
	Revenue sharing payable BTRC & SOF	10,216,612	7,685,228
	Advance rent receipt - MBL(Aftabnagar)	2,000,000	2,000,000
	Tax withholding from employees	774,419	639,312
	Employees provident fund	1,160,070	507,276
	WPPF payable	441,944	459,935
	Union subscription	20,900	275,700
	Liabilities for unsettled audit objection (restated)	7,377,422	-
	Liabilities for unsettled liquidated damage (restated)	73,252	180,027
	Deposit receieved	9,328,725	200,000
	Revenue stamp	87,115	52,981
	Advance receipt of PF contribution -lien	14,256	14,256
	Prime Minister relief fund	-	(1,736)
	Account current with corporation and other offices (note 21.3) (restated)	(67,433,692)	(67,433,692)
		36,157,298,099	**30,818,679,637**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
21.1	**Provision for workers' profit participation fund**			
	Balance as at 01 July		45,531,339	52,293,916
	Add: Provision made during the year		-	-
	Less: Paid during the year			(6,762,577)
	Less: Transfer to WPPF trust account		-	-
	Balance as at 30 June		**45,531,339**	**45,531,339**
21.2	**Performance guarantee**			
	CNEEC		76,841	76,841
	BTTB		10,000,000	10,000,000
			10,076,841	**10,076,841**
21.3	**Account current with corporation and other offices**			
	BPDB		(67,433,692)	(67,433,692)
	IBSB Project-cash defalcation (note 21.3.1)		(637,536,768)	(637,536,768)
			(704,970,460)	**(704,970,460)**
	Provision for cash defalcation of IBSB project		637,536,768	637,536,768
			(67,433,692)	**(67,433,692)**

21.3.1 IBSB project-cash defalcation

The Ishwardi - Bagabari - Sirajgonj - Bogra 230 kV Transmission LineProject was completed on 30 June 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.	**Unclaimed dividend**			
	For FY 2020-21		896,195	896,195
	For FY 2021-22		589,140	589,140
	For FY 2022-23		1,034,581	1,072,308
			2,519,916	**2,557,643**

Unclaimed divided older than 3 years are transferred to 'Capital Market Stabilization Fund (CMSF)' as per gazette notification no- BSEC/CMRRCD/2021-391/20/Admin/121 dated 01 June 2021.

23.	**Provision for taxation**			
	Balance as at 01 July		8,456,092,048	3,976,005,467
	Adjustment for provision for FY 2010-11 to FY 2016-17		-	3,344,957,429
	Restated Balance		**8,456,092,048**	**7,320,962,896**
	Adjustment against AIT		(3,690,820,017)	-
	Add: Addition during the year		1,553,291,861	1,135,129,152
	Balance as at 30 June		**6,318,563,892**	**8,456,092,048**
24.	**Revenue**			
	Transmission/wheeling charge (Note 24.1)		29,962,461,228	27,055,999,090
	Optical fiber charge (Note 24.2)		1,035,478,363	801,728,044
			30,997,939,591	**27,857,727,134**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
24.1	**Transmission/wheeling charge**			
	33 KV Level		**Units (kWh)**	**Units (kWh)**
	Bangladesh Power Development Board		10,732,721,458	9,525,797,349
	Dhaka Power Distribution Company Limited		1,200,871,463	1,153,298,388
	Dhaka Electric Supply Company Limited		6,868,723,090	6,596,069,860
	West Zone Power Distribution Company Limited		4,338,735,153	4,168,305,429
	Northern Electricity Supply PLC		5,000,557,720	4,840,681,116
	Palli Bidyut Samity		53,725,293,375	50,035,166,069
	Total (A)		**81,866,902,258**	**76,319,318,210**
			BDT	**BDT**
	Bangladesh Power Development Board		3,374,367,626	2,887,470,248
	Dhaka Power Distribution Company Limited		377,553,988	349,657,926
	Dhaka Electric Supply Company Limited		2,159,526,539	1,999,513,953
	West Zone Power Distribution Company Limited		1,364,098,332	1,264,189,967
	Northern Electricity Supply PLC		1,572,175,347	1,466,183,585
	Palli Bidyut Samity		16,891,232,237	15,168,842,070
	Total (B)		**25,738,954,070**	**23,135,857,749**
	132 KV Level		**Units (kWh)**	**Units (kWh)**
	Bangladesh Power Development Board		929,995,306	974,362,177
	Dhaka Power Distribution Company Limited		10,259,335,978	10,016,658,353
	Dhaka Electric Supply Company Limited		657,661,268	621,103,587
	Palli Bidyut Samity		98,448,240	67,010,880
	Total (C)		**11,945,440,792**	**11,679,134,997**
			BDT	**BDT**
	Bangladesh Power Development Board		286,996,552	289,254,532
	Dhaka Power Distribution Company Limited		3,166,031,083	2,975,600,176
	Dhaka Electric Supply Company Limited		202,954,267	184,150,252
	Palli Bidyut Samity		30,381,127	20,281,426
	Total (D)		**3,686,363,028**	**3,469,286,386**
	230 KV Level			
			Units (kWh)	**Units (kWh)**
	Bangladesh Power Development Board (E)		1,815,976,875	1,594,589,205
			BDT	**BDT**
	Bangladesh Power Development Board (F)		555,144,130	468,854,955
	Total Transmission/Wheeling Units (kWh) G=(A+C+E)		**95,628,319,926**	**89,593,042,412**
	Transmission/Wheeling Charge (BDT) H=(B+D+F)		**29,980,461,228**	**27,073,999,090**
	Less: DPDC Adjustment (15,00,000*12) (I)		(18,000,000)	(18,000,000)
	Total Transmission/Wheeling Charge (BDT) J=(H-I)		**29,962,461,228**	**27,055,999,090**

Transmission charge/unit at 33 KV, 132 KV, 230 KV levelis 0.3144, 0.3086, 0.3057 respectively from February 2024 to June 2025.
Transmission charge/unit at 33 KV, 132 KV, 230 KV levelis 0.2944, 0.2886, 0.2857 respectively from July 2023 to January 2024.

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
24.2	**Optical fiber charge**			
	Grameen Phone		48,156,085	34,895,821
	Bangladesh Telegraph & Telephone Board (BTTB)		126,945,318	129,942,568
	Robi Axiata		245,183,282	221,241,413
	University Grant Commission (UGC)		11,147,403	11,348,773
	Banglalink		90,872,429	78,187,790
	Fiber @ Home		96,625,033	87,691,523
	Summit Communication Ltd.		183,068,128	83,810,210
	Teletalk Bangladesh Ltd		144,155,008	126,660,186
	Bahon Limited		86,379,437	27,949,760
	Bangladesh Submarin Cables PLC		2,946,240	-
	Total		**1,035,478,363**	**801,728,044**
25.	**Transmission expenses (restated)**			
	Salary and other benefits to employees		3,374,377,466	3,197,479,696
	Travelling and conveyance		143,768,744	128,773,460
	Functions, games and entertainment		490,026	675,985
	Rent, rates and taxes		30,601,451	12,462,502
	Postage, telephone and fax		8,320,014	18,434,640
	Recruitment and training		24,526,507	29,088,170
	CPF contribution		144,316,077	130,935,392
	Gratuity		505,849,286	460,305,311
	Electricity and power		533,235,869	468,196,735
	Office expenses		13,721,096	12,715,555
	Fuel and lubricant		34,496,598	36,112,368
	Security expenses		380,681,401	369,830,524
	Insurance		349,053	678,866
	Bank charges and commission		7,513,811	3,872,490
	Consultancy (restated)		25,820,902	3,839,266
	Repair and maintenance		1,152,717,306	1,085,383,750
	C & F, carrying and handling		1,023,532	4,334,308
	Depreciation and amortization (restated)		12,213,967,034	11,123,523,853
	Total		**18,595,776,174**	**17,086,642,872**
26.	**Administrative expenses (restated)**			
	Salary and other benefits to employees		417,057,889	395,194,120
	Travelling and conveyance		5,679,015	5,086,686
	Functions, games and entertainment		5,161,942	7,120,841
	Rent, rates and taxes		37,553,228	15,293,627
	Postage, telephone and fax		3,976,785	8,811,355
	Recruitment and training		27,217,178	32,279,277
	CPF contribution		12,361,892	11,215,723
	Gratuity		103,607,685	94,279,401
	Electricity and power		9,001,134	7,903,260

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
	Office expenses		24,908,116	23,082,742
	Fuel and lubricant		10,816,154	11,322,766
	Security expenses		5,170,414	5,023,038
	Insurance		1,264,690	2,459,674
	Bank charges and commission		153,343	79,030
	Consultancy (restated)		118,591,302	7,086,217
	Repair and maintenance		37,245,847	35,070,209
	C & F, carrying and handling		42,536	180,126
	Depreciation and amortization (restated)		46,590,117	42,430,627
	Advertisement and publicity		10,564,545	9,836,600
	Audit Fee		1,528,770	1,236,250
	Legal expenses		2,516,590	5,380,198
	Fees and renewals		26,026,961	126,530,830
	Directors' honorarium		4,755,010	6,530,770
	Other honorarium		10,065,460	9,270,940
	AGM expenses		724,212	1,109,560
	Corporate Social Responsibility & Donation		1,241,548	-
	Research and development		16,015,537	16,599,253
	Total		**939,837,901**	**880,413,119**
27.	**Finance income**			
	Interest income from fixed deposit in Banks		976,377,981	416,521,963
	Interest income from current & SND accounts in banks		763,403,807	645,553,643
	Total		**1,739,781,788**	**1,062,075,606**
28.	**Other income**			
	Rental income		24,907,137	21,323,568
	Sale of scrap		701,435,855	389,187,916
	Grant income		56,502,911	56,502,911
	Miscellaneous income		213,549,413	280,655,708
			996,395,317	**747,670,103**
29.	**Finance expenses**			
	Interest expenses (note 29.1)		7,327,496,356	7,206,022,647
	Foreign exchange rate fluctuation loss (note 29.2)		9,341,945,684	10,981,189,073
			16,669,442,040	**18,187,211,720**
29.1	**Interest expenses**			
	ADB Loan		2,226,447,271	2,399,731,491
	JICA loan		902,300,039	911,810,953
	IDA loan		374,309,704	385,302,967
	KFW Loan		334,710,480	348,303,295
	Sida Loan		5,269,881	6,070,400
	Danida Loan		15,280,862	18,070,943
	NDF Loan		12,203,858	14,432,120
	EDCF Loan		221,362,400	245,751,473

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
	DPDC (DESA) loan		143,966,893	144,361,323
	GoB loan		1,091,520,147	1,123,905,355
	Interest on exchange rate fluctuation loss		1,985,909,817	1,608,282,327
	Other		14,215,005	-
	Total interest expenses		**7,327,496,356**	**7,206,022,647**
29.2	**Foreign exchange rate fluctuation loss**			
	ADB Loan		3,188,781,450	8,269,209,144
	JICA Loan		4,022,220,199	(468,483,206)
	IDA Loan		548,116,924	1,420,429,366
	KFW Loan		1,045,468,526	608,686,683
	EDCF Loan		359,543,792	958,267,698
	DANIDA Loan		71,002,984	46,733,566
	NDF Loan		49,537,508	32,783,322
	SIDA Loan		27,375,064	20,001,925
	Others		29,899,237	93,560,575
	Total fluctuation loss		**9,341,945,684**	**10,981,189,073**
30.	**Contribution to WPPF**			
	Loss before contribution to WPPF as per "Profit & Loss and Other Comprehensive Income Statement" (A)		(2,470,939,419)	(6,486,794,868)
	Contribution to WPPF during the year	**(A*5/105)**	**-**	**-**
31.	**Income tax expense**			
	Current tax (note 31.1)		1,553,291,861	1,135,129,151
	Deferred tax income related to the origination and reversal of temporary differences (note 31.2)		(1,917,990,473)	(1,512,852,755)
			(364,698,612)	**(377,723,604)**

31.1 Calculation of current tax

	2024-25			2023-24
	Income (Tk.)	Rate	Tax amount	Tax amount
	(i)	(ii)	(iii) = (i X ii)	
Total taxable income during the year	-	20.00%	-	-
AIT on wheeling charge u/s-163/ITA, 2023	29,962,461,228		943,283,232	770,667,905
AIT on Optical Fiber Charge	1,035,478,363		61,740,819	-
Total current tax on wheeling bill & optical fiber charge			**1,005,024,051**	**770,667,905**
Minimum tax on gross receipt	33,734,116,696	0.60%	202,404,700	177,992,439
Minimum tax { U/S-163) }	**Higher of the above**		**1,005,024,051**	**770,667,905**
Tax on income from other source	2,736,177,105	20.00%	547,235,421	361,949,141
Tax on excess perquisite			-	1,366,444
Tax on excess entertainment	5,161,942	20.00%	1,032,388	1,145,661
Current tax			**1,553,291,861**	**1,135,129,151**

As per the Paragraph 81(c) of IAS 12, The Company is required to disclose numerical reconciliation between tax expenses (income) and accounting profit. However, as the company is providing minimum tax following sec 163 of ITA, 2023 and therefore, the Company did not disclose the reconciliation.

			Notes	Amount in BDT	
				30 June 2025	30 June 2024
31.2	**Calculation of deferred tax expense/(income)**				
	Deferred tax liability				
	Carrying amount of property, plant & equipment excluding permanent differences			257,984,329,752	198,598,294,550
	Less: Tax base including unabsorbed depreciation			(209,380,930,842)	(149,502,006,060)
	Taxable temporary difference	**(A)**		**48,603,398,910**	**49,096,288,490**
	Deferred tax asset				
	Provision for gratuity as per accounts			1,174,408,036	1,717,068,223
	Less: Tax base			(561,783,091)	(1,155,285,132)
	Deductible temporary difference	**(B)**		**612,624,945**	**561,783,091**
	Deferred tax liability				
	Interest receivable			281,154,673	116,892,605
	Less: Tax base			-	-
	Taxable temporary difference	**(C)**		**281,154,673**	**116,892,605**
	Deferred tax asset				
	Unrealized Fluctuation loss as per Accounts			36,488,638,638	28,479,842,040
	Less: Realized fluctuation loss as per tax base			(3,840,180,463)	(1,333,149,085)
	Deductible temporary difference	**(D)**		**32,648,458,175**	**27,146,692,955**
	Deferred tax asset	**(E)**			
	Interest expense charged during the period			7,327,496,356	-
	Interest expense paid during the period			(3,725,175,944)	-
	Deductible temporary difference			**3,602,320,412**	**-**
	Net taxable/(deductible) temporary differences	**(F) = (A-B+C-D-E)**		**12,021,150,051**	**21,504,705,049**
	Deferred tax liability as on 30 June	(E*20%)		2,404,230,010	4,300,941,010
	Less: Opening balance of deferred tax liability			(4,322,220,483)	(5,813,793,765)
	Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal of temporary differences			**(1,917,990,473)**	**(1,512,852,755)**
32.	**Earnings Per Share (restated)**				
	Net loss after tax			(2,106,240,807)	(6,109,071,264)
	Number of ordinary shares outstanding			913,806,991	913,806,991
	Earnings Per Share (EPS) (note 32.1) (restated)			**(2.30)**	**(6.69)**

32.1 Basic EPS of FY 2024-25 & FY 2023-24 are BDT (2.30) and (6.69) respectively. The total income of the company has increased by 13.71% equivalent to BDT 4,066,643,853 and the total expenses of the company has increased by 0.18% equivalent to BDT 63,813,396 in comparison to the previous financial year. It resulted in a decrease in net loss by BDT 4,002,830,457. Hence Basic EPS has increased by BDT 4.39.

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
33.	**Net Asset Value (NAV) per share (restated)**			
	Current asset		89,854,964,750	91,589,658,862
	Non current asset		712,131,877,147	588,321,843,688
	Total assets (A)		**801,986,841,897**	**679,911,502,550**
	Current liabilities		72,628,434,836	60,068,746,506
	Long term liability		602,072,776,409	506,756,122,228
	Total liabilities (B)		**674,701,211,245**	**566,824,868,734**
	Net asset value (A-B)		**127,285,630,652**	**113,086,633,816**
	Net Asset Value (NAV) per share		**139.29**	**123.75**
34.	**Reconciliation of cash flow from operating activities under indirect method with cash flows from operating activities under direct method**			
	Net profit/(loss) after tax (as reported)		**(2,106,240,807)**	**(6,109,071,264)**
	Finance income (non operating income)		(1,739,781,788)	(1,062,075,606)
	Depreciation		12,260,557,151	11,165,954,480
	Foreign exchange loss		9,341,945,684	10,981,189,073
	Gain from disposal of asset		(8,369,917)	-
	Amortization of grant		(56,502,911)	(56,502,911)
	Operating profit before working capital changes		**17,691,607,410**	**14,919,493,772**
	Changes in working capital:			
	Adjustments for (increase)/decrease in operating assets		**6,955,980,088**	**(17,178,196,037)**
	Accounts & Other receivable		960,107,661	(1,465,219,937)
	Advances and deposits		7,415,836,056	(14,491,894,906)
	Inventory (spare parts)		(1,419,963,629)	(1,221,081,194)
	Adjustments for increase/(decrease) in liabilities		**17,858,338,775**	**43,853,011,901**
	Liability for expenses		1,263,018,746	12,019,428,189
	Liability for other finance		5,338,618,463	19,362,128,391
	Provision for taxation		(2,137,528,156)	1,135,129,152
	Deferred tax liabilities		(1,917,990,473)	(1,512,852,755)
	Interest Payable		15,261,378,343	13,442,787,465
	Deferred gratuity		50,841,854	(593,608,541)
	Adjustments for increase in liabilities and assets which are not related to net cash flows for operating activities		**(27,437,321,796)**	**(29,846,235,178)**
	Adjustment of advance given by projects (WIP)		(7,865,530,928)	10,252,482,335
	Adjustment in accumulated depreciation		(4,792,731)	
	Adjustment of IDC of RCTL project charged in previous year wrongly		-	49,315,068
	Adjustment for sundry expense payable that was previously classified as loan		-	(673,527,839)
	Adjustment for retention money of projects		(6,160,379,076)	(20,248,663,004)
	Adjustment for sundry expense payable against CWIP		(1,043,371,043)	(10,256,541,176)
	Adjustment for LC margin deposit		(918,330,931)	
	Adjustment for consultancy against grant		-	
	Non cash adjustment for inventory with SS TL		24,880,893	

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
	Adjustment for consultancy against WIP			3,491,502
	Adjustment against foreign exchange loss for closed project (retention money)		24,997,883.40	(93,560,575)
	Adjustment for consultancy against grant income			2,296,383
	IDC included in interest payable		(11,659,057,930)	(8,918,007,832)
	Increase in interest receivable		164,262,068	36,479,961
	Net cash flow from operating activities		**15,068,604,477**	**11,748,074,457**
	Net Operating Cash Flow Per Share (NOCFPS)		**16.49**	**12.86**
34.1	Net Operating Cash Flow Per Share (NOCFPS) in this year stands to BDT 16.49. It has increased by BDT 3.63in comparison to previous year. The main reasons for this deviation are the increase in cash receipt from customers by BDT 5,794,042,669 and the increase in other income by 139,634,790 and decrease in payment to supplier & contractor by 237,300,91 in comparison to the last year.			
34.1.1	Opening balance of accounts receivable		11,819,453,176	11,619,604,412
	Adjustment against vendor agreement with BPDB		-	(1,155,454,606)
	Restated Balance		**11,819,453,176**	**10,464,149,806**
	Sales revenue		30,997,939,591	27,857,727,134
	Closing balance of accounts receivable		(10,520,926,334)	(11,819,453,176)
	Cash received from customer during the year		**32,296,466,433**	**26,502,423,764**
34.1.2	**Cash paid to suppliers, contractors and employees**			
	Opening balance of current liabilities		**45,193,950,297**	**14,406,002,258**
	Liability for expenses		13,813,487,570	1,794,059,381
	Liability for other finance		30,818,679,637	11,456,551,245
	Deferred gratuity		561,783,091	1,155,391,632
	Opening balance of current assets		**(60,794,825,230)**	**(45,081,849,130)**
	Advances and deposits		(52,978,441,081)	(38,486,546,175)
	Inventories (spare parts)		(7,816,384,149)	(6,595,302,955)
	Expenses incurred during the year		**19,535,614,075**	**17,967,055,991**
	Transmission expenses		18,595,776,174	17,086,642,872
	Administrative expenses		939,837,901	880,413,119
	Contribution to WPPF		-	-
	Closing balance of current liabilities		**(51,846,429,360)**	**(45,193,950,297)**
	Liability for expenses		(15,076,506,316)	(13,813,487,570)
	Liability for other finances		(36,157,298,099)	(30,818,679,637)
	Deferred gratuity		(612,624,945)	(561,783,091)
	Closing balance of current assets		**54,798,952,803**	**60,794,825,230**
	Advances and deposits		45,562,605,025	52,978,441,081
	Inventories		9,236,347,778	7,816,384,149
	Adjustment to reconcile cash payment for operating expenses		**2,299,845,972**	**6,598,096,218**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
	Increase in Accumulated Depreciation		(12,215,694,504)	(11,165,954,480)
	Adjustment of advance given by projects (WIP)		7,865,530,928	(10,252,482,335)
	Adjustment for sundry expense payable that was previously classified as loan		-	673,527,839
	Adjustment for retention money against CWIP		6,160,379,076	20,248,663,004
	Adjustment for sundry expense payable against CWIP		1,043,371,043	10,256,541,176
	Adjustment for disposal of asset		(40,069,917)	
	Non cash adjustment for inventory with SS TL		(24,880,893)	
	Adjustment for LC margin deposit		918,330,931	-
	Adjustment for consultancy against grant income		-	(2,296,383)
	Adjustment for consultation expense against WIP			(3,491,502)
	Adjustment against foreign exchange loss for the closed project (other-retention money)		(24,997,883)	93,560,575
	AIT included in advance and deposits		(1,382,122,809)	(3,249,971,677)
	Cash paid to suppliers, contractors, employees during the year		**9,187,108,558**	**9,490,180,270**
34.2	**Income tax/AIT paid during the year**			
	Closing balance of AIT		21,632,043,185	20,249,920,376
	Adjustment against provision for tax		3,690,820,017	-
	Less: Opening balance of AIT		(20,249,920,376)	(16,999,948,699)
			5,072,942,825	**3,249,971,677**
34.3	**Investments to PPE and CWIP**			
	Assets purchased during the year (note 34.3.1)		279,550,001	1,159,058,558
	Investments in CWIP during the year (note 34.3.2)		93,837,675,635	81,383,864,505
			94,117,225,636	**82,542,923,063**
34.3.1	**Addition to property, plant and equipment**			
	Change in property plant & equipment		76,888,271,827	31,094,913,179
	Non cash Adjustment for land & land development		(276,777,414)	-
	Non cash adjustment for disposal of asset		52,000,000	-
	Non cash adjustment for SS TL with inventory		24,880,893	-
	Non cash adjustment (WIP to FA)		(76,408,825,306)	(29,935,854,621)
			279,550,001	**1,159,058,558**
34.3.2	**Addition to capital works-in-progress**			
	Change in CWIP		59,137,456,136	97,575,574,028
	Fluctuation loss included in WIP		(14,338,713,312)	(17,006,149,535)
	Advance paid for projects		(7,865,530,928)	10,252,482,335
	Non cash Adjustment for land & land development		276,777,414	-
	IDC included in CWIP		(11,659,057,930)	(8,918,007,832)
	Non Cash Adjustment (WIP to FA)		76,408,825,306	29,935,854,621
	Adjustment for retention money against CWIP		(6,160,379,076)	(20,248,663,004)
	Adjustment for IDC		-	49,315,068
	Adjustment for LC margin deposit		(918,330,931)	-
	Adjustment for sundry expense payable against CWIP		(1,043,371,043)	(10,256,541,176)
			93,837,675,635	**81,383,864,505**

		Notes	Amount in BDT	
			30 June 2025	30 June 2024
34.3.3	**Disposal of property, plant and equipment**			
	Disposal of Substation Equipment by GMD Dhaka NW		20,300,000	-
	Non cash adjustment (WIP to FA)		-	-
			20,300,000	**-**
34.4	**Receipt of grant**			
	Grant received from KFW during the period		-	52,039,931
	Grant received from ADB during the period		69,623,766	29,096,800
	Grant received from AIIB during the period		4,991,395	19,445,688
			74,615,161	**100,582,419**
34.5	**Long term loan received during the year**			
	ADB loan		6,084,183,349	7,470,232,223
	GoB loan		20,068,566,353	13,898,038,167
	KFW loan		554,278,146	4,035,225,490
	JICA loan		2,489,551,686	1,169,528,958
	IDA loan		7,611,303,356	10,856,140,675
	IDB loan BD-0172		1,793,358,463	1,441,539,077
	Exim Bank India 3rd LOC Loan (RNPP)		2,470,880,487	4,342,321,102
	GCL loan 2019/1 (673) for G to G project		-	5,609,783,840
	EXIM Bank India loan (BBK 400 KV TLP)		9,836,015,142	12,376,441,735
	AIIB loan L0088A BD (ESPNCA project)		4,151,684,216	3,556,068,777
	AIIB loan L0272A (DWZTGE project)		1,003,173,351	51,620,456
	AIIB Loan L0308A (SCKTID Project)		1,643,291,004	-
	PBC Loan 2019/1 (484) for G to G project		13,929,918,896	-
	Power Sector Development Fund Loan		6,435,300,000	-
			78,071,504,447	**64,806,940,501**
34.6	**Repayment of long term loan**			
	ADB loan		7,548,138,823	3,916,516,384
	GoB loan		1,525,314,326	470,461,148
	SIDA loan		24,519,408	8,173,136
	KFW loan		198,229,418	63,768,178
	Danida loan		94,294,410	31,431,470
	NDF loan		68,460,900	22,820,300
	JICA loan		314,199,962	99,621,790
	IDA Loan		950,899,987	-
	EDCF loan		1,053,174,881	321,855,335
			11,777,232,115	**4,934,647,741**
34.7	**Dividend paid during the year**			
	Dividend declared		-	178,173,524
	(Decrease)/increase in unclaimed dividend		37,727	(398,565)
			37,727	**177,774,959**

35. Related party transactions

The Company in the normal course of business has entered into transactions with other entities that fall within the definition of the related party contained in IAS 24: Related Party Disclosures. 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 parties	Nature of relationship	Nature of transaction	Opening Balance	Transactions during the year		Receivable/(payable) as at 30 June 2025
			Dr./(Cr.)	Dr.	Cr.	Dr./(Cr.)
			BDT	BDT	BDT	BDT
Bangladesh Power Development Board (BPDB)	Majority shareholder	Transmission charge	7,484,857,016	4,216,508,309	6,340,106,076	5,361,259,248

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

36. Statement of gross salary and other benefits to managing director and full time directors for FY 2024-25:

Sl. no.	Name of employees	Designation of employees	Basic pay	Accommodation allowance	Festival bonus	Others benefits*	Total
1	A.K.M. Gause Mohiuddin Ahmed	Managing Director	511,056	255,528	-	218,218	984,802
2	Md. Anowarul Islam	Executive Director	892,800	446,400	163,680	159,144	1,662,024
3	Abul Kalam Azad	Executive Director	858,360	429,180	157,366	157,428	1,602,334
4	Abdur Rashid Khan	Executive Director	2,042,358	1,021,179	373,230	469,248	3,906,015
5	Md. Abdul Monayem Chowdhury	Executive Director	1,957,440	978,720	358,864	548,678	3,843,702
	Total		**6,262,014**	**3,131,007**	**1,053,140**	**1,552,716**	**11,998,877**

*Other benefits include CPF contribution by the Company, honararium, bangla nabobarsho allowance, electricity allowance, entertainment allowance, charge allowance, education allowance, medical allowance/reimbursement, mobile allowance, conveyance.

37. Number of employees

The total number of employees of the Company as at 30 June were as follows:

	30 June 2025	30 June 2024
i) Remuneration up to BDT 3,000 per month	-	-
ii) Remuneration above BDT 3,000 per month	3,871	3,436
	3,871	**3,436**

38. Approval of the financial statements

The financial statements were approved by the Board of Directors on 9 November 2025.

39. Events after the reporting period

a) The Board of Directors in its meeting held on 9 November 2025 recommended no dividend for 2024-25 which is subject to the approval at the forthcoming AGM.

b) The unsettled foreign currency liabilities are settled up to 30 September 2025 at the following rate:

	BDT
Exchange rate of USD	121.82
Exchange rate of SEK	12.94
Exchange rate of EURO	142.87
Exchange rate of JPY	0.82
Exchange rate of CNY	17.09

	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024

40. Financial risk management

International Financial Reporting Standard (IFRS 7): Financial Instruments: Disclosures- requires disclosure of information relating to both recognized and unrecognized 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 analyze 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

40.1 Credit risk

Credit risk is the risk of a financial loss to the Company if a customer or counter party 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, aging profile, etc. Accounts receivable are related to transmission/wheeling charge of electricity and optical fiber charge.

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

a) Exposure to credit risk

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

Accounts and other receivables			
Receivables from transmission and optical fiber charges	8.1	10,520,926,334	11,819,453,176
Other receivables		354,241,199	180,084,086
Interest receivables		281,154,673	116,892,605
Advance & deposit	9	45,562,605,025	52,978,441,081
Investment in term deposit	6	10,120,000,000	5,620,000,000
Cash and bank balances	10	13,779,689,741	13,058,403,765
		80,618,616,972	**83,773,274,713**

b) Ageing of receivables

Dues within 2 months	8.1	6,311,987,161	6,049,412,361
Dues over 2 months but less than 4 months	8.1	674,348,123	900,979,175
Dues over 4 months	8.1	3,534,591,049	4,869,061,640
		10,520,926,334	**11,819,453,176**

c) Credit exposure by credit rating

	As at 30 June 2025		
	Credit rating	Amount (BDT)	(%)
Accounts and other receivables	N/A	11,156,322,206	13.84%
Advance and deposit	N/A	45,562,605,025	56.52%
Cash and bank balances		13,779,689,741	17.09%
Investment in term deposit		10,120,000,000	12.55%
Total		**80,618,616,972**	**100.00%**

	As at 30 June 2025		
	Credit rating	Amount (BDT)	(%)
Cash and bank balances (A+B)		**13,779,689,741**	
Cash in hand (A)		**982,346**	**0.01%**
Cash at bank (B)		**13,778,707,395**	**99.99%**
Sonali Bank PLC	AAA	239,334,095	1.74%
GMDs, Projects & Other Offices	N/A	6,346,760,108	46.06%
Mercantile Bank PLC	AA+	7,192,611,766	52.20%
Rupali Bank PLC	AAA	1,426	0.00%
FDR		**10,120,000,000**	**100%**
FDR with Agrani Bank PLC	AAA	3,700,000,000	36.56%
FDR with Rupali Bank PLC	AAA	2,370,000,000	23.42%
FDR with Mercantile Bank PLC	AA+	1,800,000,000	17.79%
FDR with Dhaka Bank PLC	AA+	500,000,000	4.94%
FDR with Southeast Bank PLC	AA	500,000,000	4.94%
FDR with Jamuna Bank PLC	AA1	400,000,000	3.95%
FDR with NCC Bank PLC	AA+	200,000,000	1.98%
FDR with City Bank PLC	AA1	100,000,000	0.99%
FDR with Prime Bank PLC	AA1	100,000,000	0.99%
FDR with Bank Asia PLC	AA1	100,000,000	0.99%
FDR with Premier Bank PLC	AAA	100,000,000	0.99%
FDR with Bangladesh Development Bank PLC	AAA	50,000,000	0.49%
FDR with Brac Bank PLC	AAA	50,000,000	0.49%
FDR with EXIM Bank PLC	AA	50,000,000	0.49%
FDR with UCB Bank PLC	AA	50,000,000	0.49%
FDR with AB Bank PLC	A+	50,000,000	0.49%

40.2 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 the preparation of the cash flow forecast, based on the timeline of payment of financial obligations and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payments within due dates.

In extremely 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	Within 6-12 months (BDT)
Current portion of long term loan	11,119,425,259	June 2026	3%~12%	11,119,425,259	-	11,119,425,259
Current portion of interest payable	3,954,121,354	June 2026	3%~12%	3,954,121,354	-	3,954,121,354
Liabilities for expenses	15,076,506,316	June 2026	N/A	15,076,506,316	-	15,076,506,316

40.3 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, CNY and SEK.

Exposure to currency risk

Foreign currency monetary liabilities

Liabilities (long term loan)

	Amount in USD	
	30 June 2025	30 June 2024
Asian Development Bank	972,417,741	988,622,601
Economic Development Co-operation Fund	70,063,746	78,821,715
International Development Association	109,677,046	117,848,620
Exim Bank China (PBC)	115,200,536	
Exim Bank India	730,705,641	629,006,442
AIIB Loan	99,082,525	56,481,421
Islamic Development Bank	128,709,029	114,754,473
Total	**2,225,856,264**	**1,985,535,271**

	Amount in EURO	
	30 June 2025	30 June 2024
Kreditanstalt fur Wiederaufbau, Germany	173,372,329	170,858,064
Danish International Development Agency	3,866,370	4,586,565
Nordic Development Fund	2,692,293	3,215,178
International Development Association	299,740,229	243,195,562
	479,671,221	**421,855,369**

	Amount in SEK	
	30 June 2025	30 June 2024
Swedish International Development Co-operation Agency	14,258,555	16,355,066

	Amount in JPY	
	30 June 2025	30 June 2024
Japan International Co-operation Agency	34,602,084,414	55,885,028,343

	Amount in CNY	
	30 June 2025	30 June 2024
Exim Bank China (G to G)	1,930,000,000	1,929,987,323

	Amount in BDT	
	30 June 2025	30 June 2024

Net exposure

The following significant exchange rates are applied during the year:

Exchange rate of USD	122.85	118.00
Exchange rate of SEK	12.98	11.14
Exchange rate of EURO	143.99	126.46
Exchange rate of JPY	0.85	0.73
Exchange rate of CNY	17.13	16.32

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 to the reporting date.

i) Profile

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

Fixed rate instrument

Financial asset	10,120,000,000	5,620,000,000
Financial liability	611,993,782,089	506,732,474,535

Variable rate instrument

Financial asset	Nil	Nil
Financial liability	Nil	Nil

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

Being no variable rate instruments, sensitivity analysis has not been presented.

41 Contingencies

41.1 There are certain pending litigation issues which will be settled through the legal process in due course.

Types of Litigation	Number of Litigations	Description	Financial value involved with litigation as on 30 June 2025 (BDT)
Land & Right of Way related	68	The financial value of litigations mentioned here is 7 litigations. The value of the rest of litigation has not yet been specified.	279,882,095
Service related	21	Value of claim could not be specified.	-
Contract related	13	The financial value of litigations mentioned here is of 3 litigations. The value of the rest of litigation has not yet been specified.	1,846,504,041
Contractor/Tender related	4	Value of claim could not be specified.	
Bill related	3	The financial value of litigations mentioned here is of 1 litigation. The value of the rest of litigation has not yet been specified.	14,024,320
Other	6	Value of claim could not be specified.	-
Total	**115**		**2,140,410,456**

41.2 Assessment status of pending current tax

Income tax assessments from assessment year 2018-19 to 2022-23 are pending at various stages of assessment till date. The company has maintained provision for income tax of BDT 2,661,519,217 for this period and paid advance income tax of BDT 9,196,625,186. The Income tax authority has assessed BDT9,392,561,843 as income tax for this period which results in demand of additional BDT 6,731,042,626 of income tax.

Financial ratios:					FY 2024-25	FY 2023-24
i)	**Return on average property, plant and equipment**					**Restated**
	Profit before interest, other financial expenses, & tax / Average net property, plant and equipment					
	14,198,502,621 / 242,031,340,664	× 100	=		**5.87%**	**5.86%**
ii)	**Debt services coverage ratio**					
	Net profit before depreciation, interest & other financial expenses / Debt service requirement					
	26,823,758,385 / 18,446,921,615		=		**1.45 times**	**1.64 times**
iii)	**Current ratio**					
	Current assets / Current liabilities					
	89,854,964,750 / 72,628,434,836		=		**1.24**	**1.52**
iv)	**Quick ratio**					
	Quick assets / Quick liabilities					
	80,618,616,972 / 72,628,434,836		=		**1.11**	**1.39**
v)	**Debt-equity ratio**					
	Debt / Equity					
	611,993,782,089 / 127,285,630,652		=		**83 : 17**	**82 : 18**
vi)	**Accounts receivable to sales**					
	Average accounts receivables / Average monthly revenue					
	11,170,189,755 / 2,583,161,633		=		**4.32 months**	**4.80 months**
vii)	**Net operating cash flow per share**					
	Net operating cash flow / Number of shares					
	15,068,604,481 / 913,806,991		=		**BDT 16.49**	**BDT 12.86**
viii)	**Operating expenses to revenues**					
	Operating expenses / Revenue					
	19,535,614,075 / 30,997,939,591		=		**63.02%**	**64.50%**

Note.

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি
POWER GRID BANGLADESH PLC
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

Grid Bhaban, Avenue-3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212
Phone: +88-02-226600936-39, www.powergrid.gov.bd

PROXY FORM

I/We ..... of ..... being a shareholder of Power Grid Bangladesh PLC. hereby appoint Mr./Ms ..... of ..... as my/our proxy to attend and vote for me/us and on my/our behalf at the 29th Annual General Meeting of the Company to be held on 24 January 2026, Saturday, at 10:00 am in Hybrid method (physical & digital) at the Head Office Auditorium, Power Grid Bangladesh PLC, Avenue-3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212 and at any adjournment thereof.

Affix
Revenue Stamp
Taka 100.00

Name of Proxy .....

Signature of Proxy .....

Date .....

Name of Shareholder .....

No. of Shares held .....

Folio No. .....

BO A/C No. .....

Signature .....

Note: Any member of the Company entitled to attend and vote at the 29th Annual General Meeting may appoint a proxy to attend and vote in his/her behalf. The proxy form duly filled up and stamp affixed must be deposited at the Corporate Office of the Company at least 48 hours before the meeting.

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি
POWER GRID BANGLADESH PLC
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

Attendance Slip

I hereby record my presence at the 29th Annual General Meeting of the Company being held on 24 January 2026 at 10:00 am at the Head Office Auditorium, Power Grid Bangladesh PLC., Avenue-3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212

Name of Proxy .....

Signature of Proxy .....

Date .....

Name of Shareholder .....

No. of Shares held .....

Folio No. .....

BO A/C No. .....

Signature .....

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

Committed to
Quality & Reliable
Transmission

পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পিএলসি
POWER GRID BANGLADESH PLC
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

Grid Bhaban, Avenue-3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212
Phone: +88-02-226600936-39, Fax: +88-02-226600925
E-mail: info@pgcb.gov.bd, www.powergrid.gov.bd