

ANNUAL REPORT 2023-24

Vision & Mission

Vision

To ensure the provision of quality electricity services to all the people of Bangladesh.

Mission

To ensure affordable, reliable, sustainable, and modern electricity services for all people of the country by 2030.

Milestones

- ❑ **2023: BREB has been Awarded Tax card Award-2022 on Tax Day 2022 as per the national tax card policy, 2010 (revised) by the National Board of Revenue (NBR).**
- ❑ **2022: Power Division has received “Independence Award 2022” (Shadhinota Puroskar 2022), the highest state honour, in recognition of its remarkable success to bring 100% of the country under electricity coverage. Bangladesh Rural Electrification Board is proud to be a major part of it.**
- ❑ **2022: The Hon’ble Prime Minister Sheikh Hasina has announced 100% Electrification on 21st March 2022.**
- ❑ **2021: 100% electrification of Off-Grid 1 Upazila (Rangabali) and remaining Off-Grid areas has been completed by November 2021.**
- ❑ **2020: 100% electrification of Grid 461-Upazilla has been completed by August 2020.**
- ❑ **2020: Innovation and Pioneering initiative “Durjoge Alor Guerilla”.**
- ❑ **2019: Innovation and Pioneering initiative “Uthan Boithak”.**
- ❑ **2018: Achieved First prize for innovative initiative “Alor Ferrywala” from Power Division.**
- ❑ **2018: Awarded by Prime Minister for the fastest expansion of distribution lines.**
- ❑ **2018: Achieved ISO Certificates for 80 PBSs.**
- ❑ **2017: Provided electricity at the relief & other establishments for displaced Rohingya camps in Cox’s Bazar.**
- ❑ **2016: Awarded for Best Government Organization in Power Sector.**
- ❑ **2016: Achieved IMS (ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, ISO 18001:2007) Certificates.**
- ❑ **2015: Electrification of 11,882 families in 53 nos former enclaves was inaugurated by the Hon’ble Prime Minister.**
- ❑ **2013: REB Act 2013 was passed in the National Parliament.**



Message from Chairman

It is a matter of great pleasure that Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) is going to publish its annual report for the Fiscal Year 2023-2024 when the whole country has come under 100% electrification facility. This feat would not have been possible without the holistic approach of the BREB and its PBSs.

Under the prudent and special initiatives of the government, the country has turned into a self-dependent stage in power generation in less than a decade. Extensive programs have also been taken to strengthen the transmission system and expand the distribution network throughout the country. This has accelerated industrialization to a large extent, created employment opportunities and hence ensured a steady growth over more than a decade. An immediate positive outcome of this effort is the UN's recognition of Bangladesh's graduation to the status of "Developing Country" from the Least Developing Country (LDC). Now we are looking forward to providing uninterrupted and quality electricity at an affordable price to our customers.

BREB is associating with the present Government to accomplish its commitment of non-discriminatory supply of electricity. It has already provided electric connections to approximately 3.60 crore consumers through constructing 5 lac 92 thousand km distribution lines till now. Thus, BREB has contributed to altering the wheel of the fate of approximately 14 crore beneficiaries of it. In the last 15 years the percentage of the population under electricity coverage has been increased from 28% to 100%. During this time, system loss has been reduced remarkably from 18% to 8.56%.

To ensure sustainable and qualitative service to the consumers, BREB introduces multifarious innovations and pioneering initiatives, such as "*Alor Ferrywala*" ("আলোর ফেরিওয়ালা"), "*Uthan Boithak*" ("উঠান বৈঠক"), "*Durjoge Alor Guerilla*" ("দুর্যোগে আলোর গেরিলা") and *Bidyut Bibhrat Porjobekkhon Committee* ("বিদ্যুৎ বিভ্রাট পর্যবেক্ষণ কমিটি").

BREB has also adopted progressive and consumer-friendly technologies to reduce the grievance and harassment of the consumers as well as to ease the constraints. New consumers are now facilitated with electric connections through online application, the existing pre-payment meters are upgraded into online smart pre-payment meter standards and consumers now can pay the electric bills (pre-paid & post-paid) from their houses using the mobile wallet through centralized online billing/vending data gateway. We have taken the projects to bring our consumers under smart metering system throughout the country in phases with a big data center and SCADA system. ERP system has already been implemented in 25 PBSs and has been targeted to bring all the 80 PBSs under this system within December 2024. A mobile app called "*Palli Bidyut Sheba*" ("পল্লী বিদ্যুৎ সেবা") has been launched. Our ICT wing has activated "**Transformer Maintenance and Load Management (TMLM)**" software in 80 PBSs. 100% procurement activities are being conducted through the e-GP system. All tenders and publications are published duly on the BREB website. **Bangladesh Electronic Funds Transfer Network (BEFTN)**, **Implementation of Integrated Financial Management System (IFMIS)**, **ERP (HR-Payroll, Fixed Asset, Finance and Procurement Module)**, and **Integrated Centralized Billing System (ICBS)** have been started. All the offices (BREB HQ, 80 PBSs, 45 XENs, 12 SEs), as well as projects, are now brought under the uniform umbrella of **e-Nothi** system.

We are determined to gratify our valued consumers by ensuring sustainable and uninterrupted power supply at an affordable cost. Being the pioneer in rural electrification, BREB will conjoin itself with the government in elevating Bangladesh. I wish great success to this extensive family of approximate forty-five thousand (45,000) staffs of BREB and PBSs. Finally, I convey my heartiest thanks to the concerned who have contributed to enrich the Annual Report.

**Major General S M Zia-Ul-Azim, NDC, AFWC,
PSC**

Chairman

Bangladesh Rural Electrification Board



Welcome Message of Member (Admin)

Annual Report is especially significant for any nation building organization. It portrays the expectations, strategies, plans, challenges, innovations and achievements of any organizations in a particular year.

I consider it a great privilege and honour to propose a vote of thanks to the Directorate of Public Relations that has brought out the Annual Report of the Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) for the Fiscal Year of 2023-2024 in due time.

Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) has aligned its Mission and Vision statement in line with the Sustainable Development Goals (SDG). BREB has been striving to ensure un-interrupting and quality electricity supply to its consumers at an affordable price with a view to ensure sustainable socio-economic development of Bangladesh. This Annual Report will showcase the expectations, strategies, plans, challenges, innovations and achievements of any organizations in a particular year.

I heartily commend the sincere efforts of the Public Relations Directorate for presenting the milestones and achievements, future planning, and salient features of the on-going Rural Electrification Program throughout the country.

I hope this Annual Report will be a great source for the interested readers for getting the updated overview and information of the Rural Electrification Program in the country.

Member (Administration)
&
Joint Secretary
Bangladesh Rural Electrification Board

PREFACE

An Annual Report is the reflection of the yearly activities of an organization. It's basically a comprehensive document detailing organization's activities and performance throughout the preceding year, disclosures related to its ongoing operations as well as future goals and objectives.

It is a matter of great delectation and proud responsibility for me to publish the Annual Report for the Fiscal Year 2023-2024 combining in a nutshell the prominent features of RE program in due time.

This report would act as the mouthpiece of REB. I hope that the general readers as well as the other organizations will certainly get an overview of the activities of REB by going through it. Along with this, they will also be able to satiate their queries about REB and PBS as well.

Public Relation Directorate is solely responsible for the publication of the Annual Report in due time. The massive task of publishing the Annual Report of this year within the shortest possible time would not have been possible without the continuous support from the directorates concerned for providing information included in the report.

Therefore, in this writing, I would like to express my gratitude to those concerned directorates and other bodies who have consistently cooperated by providing required information and other necessary supports to enrich the Annual Report. I must confess that without the incessant support from my authority, all of my colleagues and all the concerned personnel, it would be a huge burden for me to ensure the timely publication of this book.

However, nothing is left without drawbacks in this world. So, despite our earnest efforts to enrich this publication, there may have some unintentional shortcomings which, we hope, will be kept above criticism. We are ready to accept any constructive suggestion and feedback for the betterment of this publication in the ensuing years.

In fine, I heartily thank each and every person for their precious time and kind endurance for going through the report.

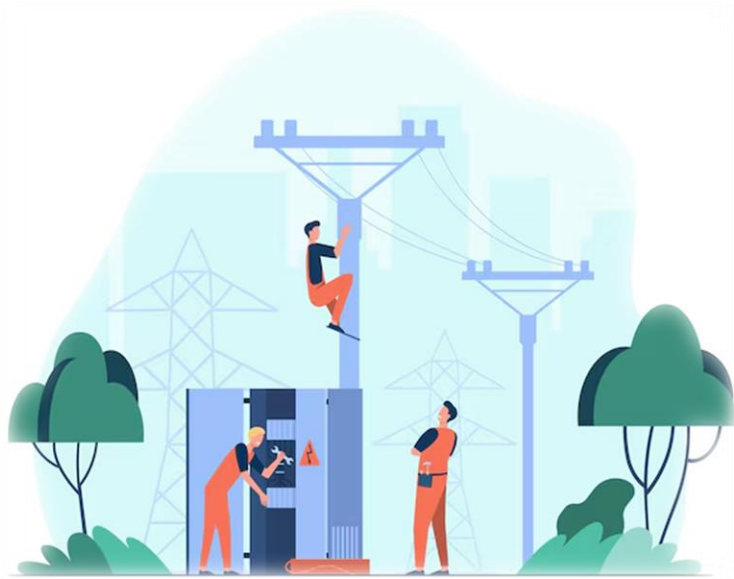
Sincerely yours,

Md. Shafiqur Rahman
Director
Public Relations Directorate

Table of Contents

Sl. No.	Title	Page No.
01	BREB at a Glance	১২
02	Features of RE Activities	১৩
03	শতভাগ বিদ্যুতায়নে বাপবিবো'র ভূমিকা	১৪
04	শতভাগ বিদ্যুতায়িত ৪৬২ টি উপজেলা	১৫
05	Division wise Upazila & Organized PBSs included in the RE Program	২১
06	Composition of the Board	২২
07	Chairman's Profile	২৩
08	Board Members' Profile	২৪
09	Organizational Setup	৩০
10	Existing Manpower of BREB & PBSs	৩৫
11	Functions of BREB	
12	RE Program: Present Activities & Future Planning	৩৬
13	স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণে বাপবিবো'র বাস্তবায়িত কর্মকাণ্ডের সার-সংক্ষেপ	৩৯
14	Significant Achievement of ICT in RE Program	৪০
15	The mission, vision and next 5-year work plan of ICT activities in REB	
16	Challenges of initiating new ICT programs in RE activities and way of solution	৪২
17	RE Program: Pre-Payment Metering System	৪৩
18	BREB's Renewable Energy Program	৪৫
19	BREB's Net Metering Activities	৪৭
20	পরিবেশবান্ধব সৌর বিদ্যুৎ চালিত সেচ পাম্প প্রকল্প	৪৮
21	BREB's Training Activities	৫০
22	৪০ PBSs At a Glance	৬১
23	২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বাপবিবো ও ৮০ টি পবিস এর আর্থিক সাফল্যের প্রতিচ্ছবি	১০৩
24	ক্রস সাবসিডি প্রদানের ইমপ্যাক্ট	১০৬
25	বিদ্যুৎ উৎপাদন ও প্রাপ্তি সম্পর্কিত তথ্য	১০৭
26	৮০টি পবিস-এর ক্ষেত্রে সমন্বিতভাবে সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য কর্মকাণ্ডের সারসংক্ষেপ ও বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে পল্লী বিবিদ্যুতায়ন কার্যক্রমের ভূমিকা	১০৮
27	“পল্লী বিদ্যুতের আলোর ফেরিওয়ালা” কার্যক্রম	
28	“পল্লী বিদ্যুতের উঠান বৈঠক” কার্যক্রম	
29	“পল্লী বিদ্যুতের দুর্ঘোণে আলোর গেরিলা” কার্যক্রম	১০৯
30	বিদ্যুৎ বিভাট নিরসনে কমিটি গঠন	
31	প্রাকৃতিক দুর্যোগ ও ঘূর্ণিঝড় মোকাবেলায় বাপবিবোর্ড	১১০
32	ঘূর্ণিঝড় মোকাবেলায় বাপবিবোর্ড কর্তৃক গৃহীত পদক্ষেপসমূহ	১১২
33	এডিপি বাস্তবায়ন	১১৪
34	List of Ongoing & Completed Projects	

Sl. No.	Title	Page No.
35	Project Wise Development Partner/Agency & Foreign exchange Contribution to Different Approved RE Projects	১১৯
36	Foreign Assistance for RE Program in Bangladesh	১৩১
37	GOB for RE Program in Bangladesh	১৩২
38	WePOWER & Women Empowerment in BREB	১৩৩
39	GIS Mapping in RE Program	১৩৬
40	Sub-Station Information	১৩৯
41	Information of Generation/Purchase	১৪২
42	Year wise (DSL) payment status	১৪৪
43	Internal Audit Details	১৪৫
44	Financial & Statistical Summary Report (80 Pbs)	১৪৬
45	২০২৩-২৪ অর্থবছরের এপিএ এর বার্ষিক অর্জন (জুলাই'২৩-জুন'২৪) অগ্রগতি প্রতিবেদন	১৪৭
46	Annual Performance Agreement (APA) & Achievement	১৫১
47	গুদামচার চর্চায় বাপবিবো	১৭৬
48	PBSs Upazilla Wise Electrification 120 th Report	১৭৭
49	Statistical Information & Graph	১৭৯
50	System Loss Reduction Initiatives in RE Program	১৮৫
51	Success Behind RE Program in Bangladesh	১৮৬
52	Tariff Rate	১৮৭
53	বিদ্যুৎ আইন, ২০১৮ এর সপ্তম অধ্যায়ের অপরাধ, দণ্ড ও বিচার সম্পর্কিত বিধান সমূহ	২০৭





কর্মকর্তাগণের সাথে মতবিনিময় সভায় বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের (বিআরইবি) চেয়ারম্যান



হাওর অঞ্চলে পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির মাধ্যমে পরিচালিত বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম

BREB at a Glance

(Up to 30 June 2024)

01	Establishment as Bangladesh Rural Electrification Board (BREB)	1977
02	Date of 1 st Electrification	02 June, 1980
03	RE Program Area: a. Total District b. Total Upazila c. Total Villages	61 462 (461 Nos. On Grid & 01 Off Grid) 84,700
04	Total Consumers	3.60 Crore
05	Total Distribution Line (km)	5,37,830
06	Total Capacity	17,585 MVA
07	Total Energized Sub Station	1,304 Nos
08	Total Palli Biddut Samity (PBS) a. Zonal Offices b. Sub-Zonal offices c. Area Offices d. Complain Centres	80 333 208 108 1,215
09	Total SE Offices	12
10	Total XEN Offices	48
11	Total Warehouses	03
12	Existing Employees: a. BREB b. PBS	 1,447 30,357
13	System Loss (80 PBS's)	8.16%
14	Monthly Sales	Tk. 3208 Crore
15	Bill Collection	98.21%
16	Monthly Outstanding	0.98
19	Cost of Service per unit	8.09 tk
20	Loss per unit	0.59 tk
21	Off-Grid line	7500 km
22	Off-Grid consumer	2 lakh Nos.
23	GIS line	143844 Km
24	Production of Solar Electricity	80.22 KWp
25	Irrigation Consumer	3,56,548
26	Irrigation Connection from Solar Electricity	303 Nos.

Features of RE Activities

Achieved progress (Since inception to June 2024)

- Total installed distribution line (including upgradation): 5,37,830 km
- Number of villages with electricity: 84,700
- Number of energized sub-station (33/11kv): 1304 (17,585 MVA)
- Number of consumers: 3.60 Crore (Approximately)
- Number of small Independent Power Plants (IPP): 12 (with capacity of 225.55 MW)
- Number of solar home system connections: 5717 & Rooftop Solar System connections: 120164
- Average rate of bills collected: 98.22%
- System loss: 8.16%

Achievements in FY 2023-2024

- Announcement of 100% electrification in 462 Upazilas
- Newly installed distribution line: 3174 km.
- Newly energized sub-station (33/11kv): 10 nos (115 MVA)
- Initiating digitization (Digital Phonebook, Digital Bill Payment Certificate, Information Collection System etc) in RE Program.

Work plan for next 5 years

- Modernization, up-gradation and expansion of 50,000 km distribution line.
- Modernization & capacity enhancement of 500 Nos Sub-Station.
- Installation of 21000 set fault locator.
- Installation of 36 lac smart pre-payment meter.
- SCADA system establishment in 13 PBS.



বন্যার্তদের মাঝে ত্রাণ সামগ্রী বিতরণ করছেন বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের (বিআরইবি) চেয়ারম্যান

শতভাগ বিদ্যুতায়নে বাপবিবো'র ভূমিকা:

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড (বাপবিবো) এর আওতাধীন এলাকায় ৪৬২ টি উপজেলার ৮৪,৭০০ টি গ্রাম রয়েছে। বর্তমানে আরইবি কর্তৃক ৩ কোটি ৬০ লক্ষ গ্রাহককে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের মাধ্যমে আরইবি এলাকার ১০০% জনগোষ্ঠীর বিদ্যুৎ সুবিধা নিশ্চিত করা হচ্ছে। তন্মধ্যে ৪৬১ টি উপজেলার ৮৩,৬৪১ টি গ্রাম গ্রিডভুক্ত এলাকায় এবং পটুয়াখালী জেলার রাঙ্গাবালী উপজেলাসহ ১০৫৯ টি গ্রাম অফগ্রিড বিবেচিত দুর্গম চরাঞ্চল/দ্বীপাঞ্চলে অবস্থিত। পটুয়াখালী জেলার রাঙ্গাবালী উপজেলাসহ দুর্গম চরাঞ্চল/দ্বীপাঞ্চলে অবস্থিত ১০৫৯ টি গ্রামে নভেম্বর-২০২১ এ শতভাগ বিদ্যুতায়ন সম্পন্ন হয়। অফ-গ্রিড এলাকার দুর্গম চরাঞ্চল/দ্বীপাঞ্চলে ৯৫ টি স্থানে বিভিন্ন নদীর তলদেশে সাবমেরিন পাওয়ার ক্যাবল স্থাপন ও ১৬ টি বৈদ্যুতিক উপকেন্দ্রের মাধ্যমে উক্ত চরাঞ্চলে প্রায় ২ লক্ষ গ্রাহকের নিকট বিদ্যুৎ পৌঁছানো হয়েছে। তাছাড়া, অফগ্রিডভুক্ত অতি প্রত্যন্ত ও দুর্গম ২৯ টি গ্রামের প্রায় ৫,৭১৭ গ্রাহককে সোলার হোম সিস্টেমের আওতায় আনার মাধ্যমে শতভাগ বিদ্যুতায়ন সম্পন্ন করা হয়েছে।

অফগ্রিড এলাকাসমূহে বিদ্যুতায়ন গ্রহীত কার্যক্রমের বিবরণঃ

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড (REB)-এর আওতাধীন গ্রিডভুক্ত এলাকায় ৪৬১ টি উপজেলা এবং অফগ্রিডভুক্ত এলাকায় পটুয়াখালী জেলার রাঙ্গাবালী উপজেলাসহ ১০৫৯ টি গ্রাম রয়েছে। REB-এর আওতায় অফগ্রিডভুক্ত ১০৫৯ টি গ্রামে প্রায় ২ লক্ষ গ্রাহক রয়েছে। অফগ্রিডভুক্ত ১০৩০ টি গ্রামের ৯০ টি স্থানে সাব-মেরিন ক্যাবলের দ্বারা নদী ক্রসিং করে ১৬ টি উপকেন্দ্রের মাধ্যমে গ্রাহক সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। উল্লেখিত গ্রাহকসমূহকে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের জন্য প্রায় ৭৫০০ কিমি. ওভারহেড লাইন নির্মাণ করার প্রয়োজন হয়েছে। তাছাড়া, অফগ্রিডভুক্ত অতি প্রত্যন্ত ও দুর্গম ২৯ টি গ্রামের প্রায় ৫,৭১৭ গ্রাহককে সোলার হোম সিস্টেমের আওতায় আনার মাধ্যমে শতভাগ বিদ্যুতায়ন সম্পন্ন করা হয়েছে।

বাপবিবো'র গ্রহীত কারিগরী পরিকল্পনার সারসংক্ষেপঃ

- ইনডোর টাইপ (GIS) উপকেন্দ্র নির্মাণ।
- বিদ্যমান ৩৩/১১ কেভি পোল মাউন্টেড উপকেন্দ্রের নবায়ন ও অধুনিকায়ন।
- দেশের বড় বড় শহর ও ঘনবসতি এলাকায় ওভারহেড বৈদ্যুতিক লাইন মাটির নিচে স্থাপন।
- বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন।
- বাপবিবো'র SCADA System Establishment।
- Overloaded Distribution Transformer পরিবর্তন, Fault Locator স্থাপন।
- স্মার্ট প্রি-পেইন্ট, ই-মিটার স্থাপন, Advanced Metering Infrastructure (AMI) System Establishment।



প্রত্যন্ত অঞ্চলে নারী কর্মসংস্থানের অগ্রযাত্রায় পল্লী বিদ্যুতায়ন

শতভাগ বিদ্যুতায়িত ৪৬২ টি উপজেলা

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
১	ঢাকা	কেরানীগঞ্জ	ঢাকা পবিস-৩
			ঢাকা পবিস-৪
		নবাবগঞ্জ	ঢাকা পবিস-২
		ধামরাই	ঢাকা পবিস-৩
		সাভার	ঢাকা পবিস-১
			ঢাকা পবিস-৩
		দোহার	ঢাকা পবিস-২
২	ফরিদপুর	আলফাডাঙ্গা	ফরিদপুর পবিস
		ভাঙ্গা	ফরিদপুর পবিস
		বোয়ালমারী	ফরিদপুর পবিস
		চরভদ্রাসন	ফরিদপুর পবিস
		ফরিদপুর সদর	ফরিদপুর পবিস
		মধুখালী	ফরিদপুর পবিস
		নগরকান্দা	ফরিদপুর পবিস
		সদরপুর	ফরিদপুর পবিস
			ঢাকা পবিস-২
		সালথা	ফরিদপুর পবিস
৩	গোপালগঞ্জ	গোপালগঞ্জ সদর	গোপালগঞ্জ পবিস
		কাশিয়ানী	গোপালগঞ্জ পবিস
		কোটালীপাড়া	গোপালগঞ্জ পবিস
		মুকসুদপুর	গোপালগঞ্জ পবিস
		টুঙ্গীপাড়া	গোপালগঞ্জ পবিস
			গোপালগঞ্জ পবিস
৪	গাজীপুর	কালিয়াকৈর	ঢাকা পবিস-১
		কালিগঞ্জ	গাজীপুর পবিস-১
		কাপাসিয়া	গাজীপুর পবিস-২
		গাজীপুর সদর	গাজীপুর পবিস-১
			গাজীপুর পবিস-২
		শ্রীপুর	ময়মনসিংহ পবিস-২
			গাজীপুর পবিস-১
			গাজীপুর পবিস-২
৫	কিশোরগঞ্জ	অষ্টগ্রাম	কিশোরগঞ্জ পবিস
		হোসেনপুর	কিশোরগঞ্জ পবিস
		ইটনা	কিশোরগঞ্জ পবিস
		করিমগঞ্জ	কিশোরগঞ্জ পবিস
		কটিয়াদী	কিশোরগঞ্জ পবিস
		কিশোরগঞ্জ সদর	কিশোরগঞ্জ পবিস
		মিঠামইন	কিশোরগঞ্জ পবিস
		নিকলী	কিশোরগঞ্জ পবিস
		পাকুন্দিয়া	কিশোরগঞ্জ পবিস
		তাড়াইল	কিশোরগঞ্জ পবিস
		কুলিয়ারচর	নরসিংদী পবিস-২
		বাজিতপুর	নরসিংদী পবিস-২
		ভৈরব	নরসিংদী পবিস-২
			নরসিংদী পবিস-২
			নরসিংদী পবিস-২
৬	মাদারীপুর	রাউজের	মাদারীপুর পবিস
		মাদারীপুর সদর	মাদারীপুর পবিস
		কালকিনি	মাদারীপুর পবিস

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
৭	মানিকগঞ্জ	শিবচর	মাদারীপুর পবিস
		দৌলতপুর	মানিকগঞ্জ পবিস
			পাবনা পবিস-২
		ঘিওর	মানিকগঞ্জ পবিস
		সাতুরিয়া	মানিকগঞ্জ পবিস
		শিবালয়	মানিকগঞ্জ পবিস
			পাবনা পবিস-২
		হরিরামপুর	মানিকগঞ্জ পবিস
			ফরিদপুর পবিস
			ঢাকা পবিস-২
		মানিকগঞ্জ সদর	মানিকগঞ্জ পবিস
৮	মুন্সীগঞ্জ	গজারিয়া	কুমিল্লা পবিস-৩
			চাঁদপুর পবিস-২
		টঙ্গীবাড়ী	মুন্সীগঞ্জ পবিস
		লৌহজং	মুন্সীগঞ্জ পবিস
		মুন্সীগঞ্জ সদর	মুন্সীগঞ্জ পবিস
		সিরাজদিখান	মুন্সীগঞ্জ পবিস
		চাঁদপুর	ঢাকা পবিস-৪
			ঢাকা পবিস-৪
		শ্রীনগর	মুন্সীগঞ্জ পবিস
			ঢাকা পবিস-২
৯	নারায়ণগঞ্জ	নারায়ণগঞ্জ সদর	মুন্সীগঞ্জ পবিস
		বন্দর	নারায়ণগঞ্জ পবিস-১
		আড়াইহাজার	নারায়ণগঞ্জ পবিস-২
		রূপগঞ্জ	নারায়ণগঞ্জ পবিস-১
			নারায়ণগঞ্জ পবিস-২
		সোনারগাঁও	মুন্সীগঞ্জ পবিস
			নারায়ণগঞ্জ পবিস-১
১০	নরসিংদী	পলাশ	নরসিংদী পবিস-১
		বেলাবো	নরসিংদী পবিস-২
		মনোহরদী	নরসিংদী পবিস-২
		রায়পুরা	নরসিংদী পবিস-২
		শিবপুর	নরসিংদী পবিস-২
		নরসিংদী সদর	নরসিংদী পবিস-১
			নরসিংদী পবিস-২
১১	রাজবাড়ী	বালিয়াকান্দি	রাজবাড়ী পবিস
		পাংশা	রাজবাড়ী পবিস
		রাজবাড়ী সদর	রাজবাড়ী পবিস
			পাবনা পবিস-২
		কালুখালী	রাজবাড়ী পবিস
		গোয়ালন্দ	রাজবাড়ী পবিস
১২	শরীয়তপুর	ড্যামুড্যা	পাবনা পবিস-২
			শরীয়তপুর পবিস

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		ঘোসাইরহাট	শরীয়তপুর পবিস
		শরীয়তপুর সদর	শরীয়তপুর পবিস
		জাজিরা	শরীয়তপুর পবিস
			মুন্সীগঞ্জ পবিস
		নড়িয়া	শরীয়তপুর পবিস
			মুন্সীগঞ্জ পবিস
		ভেদরগঞ্জ	শরীয়তপুর পবিস
			মুন্সীগঞ্জ পবিস
১৩	টাঙ্গাইল	বাসাইল	টাঙ্গাইল পবিস
		দেলদুয়ার	টাঙ্গাইল পবিস
		কালিহাতী	টাঙ্গাইল পবিস
		নাগরপুর	টাঙ্গাইল পবিস
		সখিপুর	টাঙ্গাইল পবিস
		টাঙ্গাইল সদর	টাঙ্গাইল পবিস
		গোপালপুর	ময়মনসিংহ পবিস-১
		ভুয়াপুর	জামালপুর পবিস
			ময়মনসিংহ পবিস-১
		ঘাটাইল	ময়মনসিংহ পবিস-১
		মধুপুর	ময়মনসিংহ পবিস-১
		ধনবাড়ী	ময়মনসিংহ পবিস-১
		মির্জাপুর	টাঙ্গাইল পবিস
			ঢাকা পবিস-৩
১৪	জামালপুর	বকশীগঞ্জ	জামালপুর পবিস
		দেওয়ানগঞ্জ	জামালপুর পবিস
			গাইবান্ধা পবিস
		ইসলামপুর	জামালপুর পবিস
			গাইবান্ধা পবিস
		মাদারগঞ্জ	জামালপুর পবিস
		মেলান্দহ	জামালপুর পবিস
		সরিষাবাড়ী	জামালপুর পবিস
		জামালপুর সদর	জামালপুর পবিস
			শেরপুর পবিস
১৫	ময়মনসিংহ	নান্দাইল	কিশোরগঞ্জ পবিস
		ফুলবাড়িয়া	ময়মনসিংহ পবিস-১
		মুক্তাগাছা	ময়মনসিংহ পবিস-১
		ভালুকা	ময়মনসিংহ পবিস-২
		গফরগাঁও	ময়মনসিংহ পবিস-২
		ত্রিশাল	ময়মনসিংহ পবিস-২
		ধোবাউড়া	ময়মনসিংহ পবিস-৩
		গৌরীপুর	ময়মনসিংহ পবিস-৩
		হালুয়াঘাট	ময়মনসিংহ পবিস-৩
		ঈশ্বরগঞ্জ	ময়মনসিংহ পবিস-৩
		ফুলপুর	ময়মনসিংহ পবিস-৩
		তারাকান্দা	ময়মনসিংহ পবিস-৩
		ময়মনসিংহ সদর	ময়মনসিংহ পবিস-১
			ময়মনসিংহ পবিস-৩
১৬	নেত্রকোণা	দুর্গাপুর	নেত্রকোণা পবিস

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		খালিয়াজুড়ী	নেত্রকোণা পবিস
		কলমাকান্দা	নেত্রকোণা পবিস
		কেন্দুয়া	নেত্রকোণা পবিস
		মদন	নেত্রকোণা পবিস
		মোহনগঞ্জ	নেত্রকোণা পবিস
		নেত্রকোণা সদর	নেত্রকোণা পবিস
		পূর্বধলা	নেত্রকোণা পবিস
		আটপাড়া	নেত্রকোণা পবিস
		বারহাট	নেত্রকোণা পবিস
১৭	শেরপুর	ঝিনাইগাতী	শেরপুর পবিস
		নকলা	শেরপুর পবিস
		নলিতাবাড়ি	শেরপুর পবিস
		শেরপুর সদর	শেরপুর পবিস
		শ্রীবদী	শেরপুর পবিস
১৮	ব্রাহ্মণবাড়িয়া	বাঞ্ছারামপুর	কুমিল্লা পবিস-৩
		আখাউড়া	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস
		ব্রাহ্মণবাড়িয়া সদর	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস
		কসবা	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস
		নবীনগর	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস
		নাসিরনগর	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস
		সরাইল	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস
		আশুগঞ্জ	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস
		বিজয়নগর	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস
১৯	চাঁদপুর	হাজীগঞ্জ	চাঁদপুর পবিস-১
		কচুয়া	চাঁদপুর পবিস-১
		শাহারাস্তি	চাঁদপুর পবিস-১
		ফরিদগঞ্জ	চাঁদপুর পবিস-২
		মতলব দক্ষিণ	চাঁদপুর পবিস-২
		মতলব উত্তর	মুন্সীগঞ্জ পবিস
			চাঁদপুর পবিস-২
		হাইমচর	শরীয়তপুর পবিস
			চাঁদপুর পবিস-২
		চাঁদপুর সদর	মুন্সীগঞ্জ পবিস
			চাঁদপুর পবিস-২
			শরীয়তপুর পবিস
২০	চট্টগ্রাম	আনোয়ারা	চট্টগ্রাম পবিস-১
		বান্দারগাঁও	চট্টগ্রাম পবিস-১
		কর্ণফুলী	চট্টগ্রাম পবিস-১
		সাতকানিয়া	চট্টগ্রাম পবিস-১
		বোয়ালখালী	চট্টগ্রাম পবিস-১
		চন্দনাইশ	চট্টগ্রাম পবিস-১
		লোহাগড়া	চট্টগ্রাম পবিস-১
		পটিয়া	চট্টগ্রাম পবিস-১
		ফটিকছড়ি	চট্টগ্রাম পবিস-২
		রাংগুনিয়া	চট্টগ্রাম পবিস-২
		রাউজান	চট্টগ্রাম পবিস-২
		হাটহাজারী	চট্টগ্রাম পবিস-৩

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		মীরসরাই	চট্টগ্রাম পবিস-৩
		সীতাকুন্ড	চট্টগ্রাম পবিস-৩
২১	কুমিল্লা	বরুড়া	কুমিল্লা পবিস-১
		মুরাদনগর	কুমিল্লা পবিস-১
		চান্দিনা	কুমিল্লা পবিস-১
		দেবিদ্বার	কুমিল্লা পবিস-১
		ব্রাহ্মণপাড়া	কুমিল্লা পবিস-২
		বুড়িচং	কুমিল্লা পবিস-২
		লালমাই	কুমিল্লা পবিস-২
		চৌদ্দগ্রাম	কুমিল্লা পবিস-২
		সদর দক্ষিণ	কুমিল্লা পবিস-২
		আদর্শ সদর	কুমিল্লা পবিস-২
		মেঘনা	কুমিল্লা পবিস-৩
		তিতাস	কুমিল্লা পবিস-৩
		দাউদকান্দি	কুমিল্লা পবিস-৩
		হোমনা	কুমিল্লা পবিস-৩
		লাকশাম	কুমিল্লা পবিস-৪
		মনোহরগঞ্জ	চাঁদপুর পবিস-১
			কুমিল্লা পবিস-৪
		নাঙ্গলকোট	কুমিল্লা পবিস-৪
২২	কক্সবাজার	চকোরিয়া	কক্সবাজার পবিস
		কক্সবাজার সদর	কক্সবাজার পবিস
		মহেশখালী	কক্সবাজার পবিস
		রামু	কক্সবাজার পবিস
		টেকনাফ	কক্সবাজার পবিস
		উখিয়া	কক্সবাজার পবিস
		পেকুয়া	কক্সবাজার পবিস
২৩	বান্দরবান	লামা	কক্সবাজার পবিস
		নাইক্ষ্যংছড়ি	কক্সবাজার পবিস
২৪	ফেনী	ছাগলনাইয়া	ফেনী পবিস
		দাগনভূঞা	ফেনী পবিস
		ফেনী সদর	ফেনী পবিস
		পরশুরাম	ফেনী পবিস
		সোনাগাজী	ফেনী পবিস
		ফুলগাজী	ফেনী পবিস
২৫	লক্ষ্মীপুর	লক্ষ্মীপুর সদর	লক্ষ্মীপুর পবিস
		রায়পুর	লক্ষ্মীপুর পবিস
		রামগঞ্জ	লক্ষ্মীপুর পবিস
		রামগতি	লক্ষ্মীপুর পবিস
			ভোলা পবিস
		কমলনগর	লক্ষ্মীপুর পবিস
২৬	নোয়াখালী	বেগমগঞ্জ	নোয়াখালী পবিস
		নোয়াখালী সদর	নোয়াখালী পবিস
		চাটখিল	নোয়াখালী পবিস
		কোম্পানীগঞ্জ	নোয়াখালী পবিস
		হাতিয়া	নোয়াখালী পবিস
		সেনবাগ	নোয়াখালী পবিস

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		সোনাইমুড়ি	নোয়াখালী পবিস
		সূর্যগচর	নোয়াখালী পবিস
		কবিরহাট	নোয়াখালী পবিস
২৭	হবিগঞ্জ	আজমিরীগঞ্জ	হবিগঞ্জ পবিস
		বাহুবল	হবিগঞ্জ পবিস
		বানিয়াচং	হবিগঞ্জ পবিস
		চুনারুঘাট	হবিগঞ্জ পবিস
		হবিগঞ্জ সদর	হবিগঞ্জ পবিস
		শায়েস্তাগঞ্জ	হবিগঞ্জ পবিস
		লাখাই	হবিগঞ্জ পবিস
		মাধবপুর	হবিগঞ্জ পবিস
		নবীগঞ্জ	হবিগঞ্জ পবিস
			সিলেট পবিস-১
২৮	মৌলভীবাজার	বড়লেখা	মৌলভীবাজার পবিস
		কমলগঞ্জ	মৌলভীবাজার পবিস
		কুলাউড়া	মৌলভীবাজার পবিস
		মৌলভীবাজার সদর	মৌলভীবাজার পবিস
		রাজনগর	মৌলভীবাজার পবিস
		শ্রীমঙ্গল	মৌলভীবাজার পবিস
		জুড়ী	মৌলভীবাজার পবিস
২৯	সুনামগঞ্জ	ধর্মপাশা	নেত্রকোনা পবিস
		বিশ্বম্ভরপুর	সুনামগঞ্জ পবিস
		সুনামগঞ্জ সদর	সুনামগঞ্জ পবিস
		তাহিরপুর	সুনামগঞ্জ পবিস
		শান্তিগঞ্জ	সুনামগঞ্জ পবিস
		(দঃসুনামগঞ্জ)	সুনামগঞ্জ পবিস
		জামালগঞ্জ	সুনামগঞ্জ পবিস
		শাল্লা	হবিগঞ্জ পবিস
			সুনামগঞ্জ পবিস
		জগন্নাথপুর	হবিগঞ্জ পবিস
			সুনামগঞ্জ পবিস
		দিরাই	হবিগঞ্জ পবিস
			সুনামগঞ্জ পবিস
		দোয়ারাবাজার	সুনামগঞ্জ পবিস
			সিলেট পবিস-২
		ছাতক	সুনামগঞ্জ পবিস
			সিলেট পবিস-২
৩০	সিলেট	বালাগঞ্জ	সিলেট পবিস-১
		বিয়ানীবাজার	সিলেট পবিস-১
		জকিগঞ্জ	সিলেট পবিস-১
		দক্ষিণ সুরমা	সিলেট পবিস-১
		বিশ্বনাথ	সিলেট পবিস-১
		ফেঞ্চুগঞ্জ	সিলেট পবিস-১
		গোলাপগঞ্জ	সিলেট পবিস-১
		কোম্পানীগঞ্জ	সিলেট পবিস-২
		গোয়াইনঘাট	সিলেট পবিস-২
		জৈন্তাপুর	সিলেট পবিস-২

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		কানাইঘাট	সিলেট পবিস-২
		সিলেট সদর	সিলেট পবিস-২
		ওসমানীনগর	হবিগঞ্জ পবিস
			সিলেট পবিস-১
৩১	বগুড়া	বগুড়া সদর	বগুড়া পবিস-১
		দুপচাটিয়া	বগুড়া পবিস-১
		কাহালু	বগুড়া পবিস-১
		নন্দীগ্রাম	বগুড়া পবিস-১
		শিবগঞ্জ	বগুড়া পবিস-১
		সোনাতলা	বগুড়া পবিস-২
		ধুনট	বগুড়া পবিস-২
		শাজাহানপুর	বগুড়া পবিস-২
		শেরপুর	বগুড়া পবিস-২
		গাবতলী	বগুড়া পবিস-২
		আদমদিঘি	বগুড়া পবিস-১
			নওগাঁ পবিস -১
		সারিয়াকান্দি	জামালপুর পবিস
			বগুড়া পবিস-২
৩২	জয়পুরহাট	আক্কেলপুর	জয়পুরহাট পবিস
		জয়পুরহাট সদর	জয়পুরহাট পবিস
		কালাই	জয়পুরহাট পবিস
		ক্ষেতলাল	জয়পুরহাট পবিস
		পাঁচবিবি	জয়পুরহাট পবিস
৩৩	চাঁপাইনবাবগঞ্জ	ভোলাহাট	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পবিস
		গোমস্তাপুর	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পবিস
		নাচোল	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পবিস
		চাঁপাইনবাবগঞ্জ	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পবিস
		শিবগঞ্জ	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পবিস
৩৪	নওগাঁ	আত্রাই	নওগাঁ পবিস -১
		বদলগাছি	নওগাঁ পবিস -১
		নওগাঁ সদর	নওগাঁ পবিস -১
		মান্দা	নওগাঁ পবিস -১
		রাণীনগর	নওগাঁ পবিস -১
		সাপাহার	নওগাঁ পবিস -২
		ধামুইরহাট	নওগাঁ পবিস -২
		পত্নীতলা	নওগাঁ পবিস -২
		মহাদেবপুর	নওগাঁ পবিস -১
			নওগাঁ পবিস -২
	নওগাঁ	নিয়ামতপুর	নওগাঁ পবিস -১
			চাঁপাইনবাবগঞ্জ পবিস
		পোরশা	নওগাঁ পবিস -২
			চাঁপাইনবাবগঞ্জ পবিস
৩৫	নাটোর	নাটোর সদর	নাটোর পবিস-১
		সিংড়া	নাটোর পবিস-১
		নলডাঙ্গা	নাটোর পবিস-১
		বড়াইগ্রাম	নাটোর পবিস-২
		গুরুদাসপুর	নাটোর পবিস-২

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		লালপুর	নাটোর পবিস-২
		বাগাতিপাড়া	নাটোর পবিস-১
			নাটোর পবিস-২
৩৬	পাবনা	ভাঙুগুরা	পাবনা পবিস-১
		চাটমোহর	পাবনা পবিস-১
		ফরিদপুর	পাবনা পবিস-১
		ঈশ্বরদী	পাবনা পবিস-১
		সার্থিয়া	পাবনা পবিস-২
		সুজানগর	পাবনা পবিস-২
		বেড়া	পাবনা পবিস-২
		পাবনা সদর	পাবনা পবিস-১
			পাবনা পবিস-২
		আটঘরিয়া	পাবনা পবিস-১
			পাবনা পবিস-২
৩৭	রাজশাহী	দুর্গাপুর	রাজশাহী পবিস
		গোদাগাড়ী	রাজশাহী পবিস
		মোহনপুর	রাজশাহী পবিস
		তানোর	রাজশাহী পবিস
		পবা	রাজশাহী পবিস
		পুঠিয়া	নাটোর পবিস-১
		বাগমারা	নাটোর পবিস-১
		বাঘা	নাটোর পবিস-২
		চারঘাট	নাটোর পবিস-২
৩৮	সিরাজগঞ্জ	রায়গঞ্জ	সিরাজগঞ্জ পবিস-১
		সিরাজগঞ্জ সদর	জামালপুর পবিস
			সিরাজগঞ্জ পবিস-২
		বেলকুচি	সিরাজগঞ্জ পবিস-২
		কামারখন্দ	সিরাজগঞ্জ পবিস-২
		তাড়াশ	পাবনা পবিস-১
			সিরাজগঞ্জ পবিস-১
		উল্লাপাড়া	পাবনা পবিস-১
			সিরাজগঞ্জ পবিস-১
		শাহজাদপুর	পাবনা পবিস-২
			সিরাজগঞ্জ পবিস-১
		কাজীপুর	জামালপুর পবিস
			সিরাজগঞ্জ পবিস-২
		চৌহালি	টাঙ্গাইল পবিস
			সিরাজগঞ্জ পবিস-১
			সিরাজগঞ্জ পবিস-২
৩৯	দিনাজপুর	বীরগঞ্জ	দিনাজপুর পবিস-১
		বিরল	দিনাজপুর পবিস-১
		বোচাগঞ্জ	দিনাজপুর পবিস-১
		কাহারোল	দিনাজপুর পবিস-১
		খানসামা	দিনাজপুর পবিস-১
		দিনাজপুর সদর	দিনাজপুর পবিস-১
		চিরিরবন্দর	দিনাজপুর পবিস-১
		বিরামপুর	দিনাজপুর পবিস-২

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		ফুলবাড়ী	দিনাজপুর পবিস-২
		ঘোড়াঘাট	দিনাজপুর পবিস-২
		হাকিমপুর	দিনাজপুর পবিস-২
		নবাবগঞ্জ	দিনাজপুর পবিস-২
		পার্বতীপুর	দিনাজপুর পবিস-২
৪০	গাইবান্ধা	সাদুল্লাপুর	রংপুর পবিস-১
		গাইবান্ধা সদর	গাইবান্ধা পবিস
			জামালপুর পবিস
		গোবিন্দগঞ্জ	গাইবান্ধা পবিস
		পলাশবাড়ী	গাইবান্ধা পবিস
		সাঘাটা	গাইবান্ধা পবিস
			জামালপুর পবিস
		ফুলছড়ি	গাইবান্ধা পবিস
			জামালপুর পবিস
		সুন্দরগঞ্জ	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
			রংপুর পবিস-১
৪১	কুড়িগ্রাম	ভূঞামারী	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
		চিলমারী	জামালপুর পবিস
			কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
		ফুলবাড়ী	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
		কুড়িগ্রাম সদর	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
		নাগেশ্বরী	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
		রাজারহাট	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
		রাজিবপুর	জামালপুর পবিস
		রৌমারী	জামালপুর পবিস
		উলিপুর	জামালপুর পবিস
			কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
৪২	লালমনিরহাট	আদিতমারী	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
		লালমনিরহাট সদর	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
৪৩	নীলফামারী	সৈয়দপুর	রংপুর পবিস-২
		ডিমলা	নীলফামারী পবিস
		ডোমার	নীলফামারী পবিস
		জলঢাকা	নীলফামারী পবিস
		কিশোরগঞ্জ	নীলফামারী পবিস
		নীলফামারী সদর	নীলফামারী পবিস
৪৪	রংপুর	মিঠাপুকুর	রংপুর পবিস-১
		পীরগাছা	রংপুর পবিস-১

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		পীরগঞ্জ	রংপুর পবিস-১
		বদরগঞ্জ	রংপুর পবিস-২
		গংগাচড়া	রংপুর পবিস-২
		কাউনিয়া	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
			রংপুর পবিস-২
		রংপুর সদর	রংপুর পবিস-২
		তারাগঞ্জ	রংপুর পবিস-২
৪৫	ঠাকুরগাঁও	বালিয়াডাঙ্গী	ঠাকুরগাঁও পবিস
		হরিপুর	ঠাকুরগাঁও পবিস
		পীরগঞ্জ	ঠাকুরগাঁও পবিস
		রাণীশংকৈল	ঠাকুরগাঁও পবিস
		ঠাকুরগাঁও সদর	ঠাকুরগাঁও পবিস
৪৬	পঞ্চগড়	আটোয়ারী	ঠাকুরগাঁও পবিস
		বোদা	ঠাকুরগাঁও পবিস
		দেবীগঞ্জ	ঠাকুরগাঁও পবিস
		পঞ্চগড় সদর	ঠাকুরগাঁও পবিস
		তেতুলিয়া	ঠাকুরগাঁও পবিস
৪৭	বাগেরহাট	বাগেরহাট সদর	বাগেরহাট পবিস
		চিতলমারী	বাগেরহাট পবিস
		ফকিরহাট	বাগেরহাট পবিস
		কচুয়া	বাগেরহাট পবিস
		মোন্তাহাট	বাগেরহাট পবিস
		মোংলা	বাগেরহাট পবিস
		রামপাল	বাগেরহাট পবিস
		মোড়লগঞ্জ	পিরোজপুর পবিস
		শ্মরণখোলা	পিরোজপুর পবিস
৪৮	যশোর	বাঘারপাড়া	যশোর পবিস-১
		চৌগাছা	যশোর পবিস-১
		শার্শা	যশোর পবিস-১
		যশোর সদর	যশোর পবিস-১
		ঝিকরগাছা	যশোর পবিস-১
		অভয়নগর	যশোর পবিস-২
		কেশবপুর	যশোর পবিস-২
		মনিরামপুর	যশোর পবিস-২
৪৯	নড়াইল	কালিয়া	যশোর পবিস-২
		লোহাগড়া	যশোর পবিস-২
		নড়াইল সদর	যশোর পবিস-২
৫০	ঝিনাইদহ	হরিণাকুন্ডু	ঝিনাইদহ পবিস
		ঝিনাইদহ সদর	ঝিনাইদহ পবিস
		কালিগঞ্জ	ঝিনাইদহ পবিস
		কোটচাঁদপুর	ঝিনাইদহ পবিস
		মহেশপুর	ঝিনাইদহ পবিস
		শৈলকুপা	ঝিনাইদহ পবিস
৫১	খুলনা	ফুলতলা	যশোর পবিস-২
		বটিয়াঘাটা	খুলনা পবিস
		দাকোপ	খুলনা পবিস

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		ডুমুরিয়া	খুলনা পবিস
		দিঘলিয়া	খুলনা পবিস
		কয়রা	খুলনা পবিস
		পাইকগাছা	খুলনা পবিস
		রূপসা	খুলনা পবিস
			বাগেরহাট পবিস
		তেরখাদা	খুলনা পবিস
			বাগেরহাট পবিস
৫২	কুষ্টিয়া	ভেড়ামারা	কুষ্টিয়া পবিস
		দৌলতপুর	কুষ্টিয়া পবিস
		খোকসা	কুষ্টিয়া পবিস
		কুষ্টিয়া সদর	কুষ্টিয়া পবিস
		মিরপুর	কুষ্টিয়া পবিস
		কুমারখালী	কুষ্টিয়া পবিস
			পাবনা পবিস-২
৫৩	মাগুরা	মাগুরা সদর	মাগুরা পবিস
		মোহাম্মদপুর	মাগুরা পবিস
		শালিখা	মাগুরা পবিস
		শ্রীপুর	মাগুরা পবিস
৫৪	মেহেরপুর	গাংনী	মেহেরপুর পবিস
		মেহেরপুর সদর	মেহেরপুর পবিস
		মুজিবনগর	মেহেরপুর পবিস
৫৫	চুয়াডাঙ্গা	আলমডাঙ্গা	মেহেরপুর পবিস
		চুয়াডাঙ্গা সদর	মেহেরপুর পবিস
		দামুড়হুদা	মেহেরপুর পবিস
		জীবননগর	মেহেরপুর পবিস
৫৬	সাতক্ষীরা	আশাশুনি	সাতক্ষীরা পবিস
		দেবহাটা	সাতক্ষীরা পবিস
		কলারোয়া	সাতক্ষীরা পবিস
		কালিগঞ্জ	সাতক্ষীরা পবিস
		সাতক্ষীরা সদর	সাতক্ষীরা পবিস
		শ্যামনগর	সাতক্ষীরা পবিস
		তালা	সাতক্ষীরা পবিস
৫৭	বরিশাল	বাকেরগঞ্জ	বরিশাল পবিস-১
		বরিশাল সদর	বরিশাল পবিস-১
		বানারীপাড়া	বরিশাল পবিস-২
		আগৈলঝাড়া	বরিশাল পবিস-২
		বাবুগঞ্জ	বরিশাল পবিস-২
		গৌরনদী	বরিশাল পবিস-২
		উজিরপুর	বরিশাল পবিস-২
		মেহেন্দিগঞ্জ	লক্ষ্মীপুর পবিস
			ভোলা পবিস
			বরিশাল পবিস-১
		হিজলা	বরিশাল পবিস-১
			শরীয়তপুর পবিস
		মুলাদী	মাদারীপুর পবিস
			শরীয়তপুর পবিস

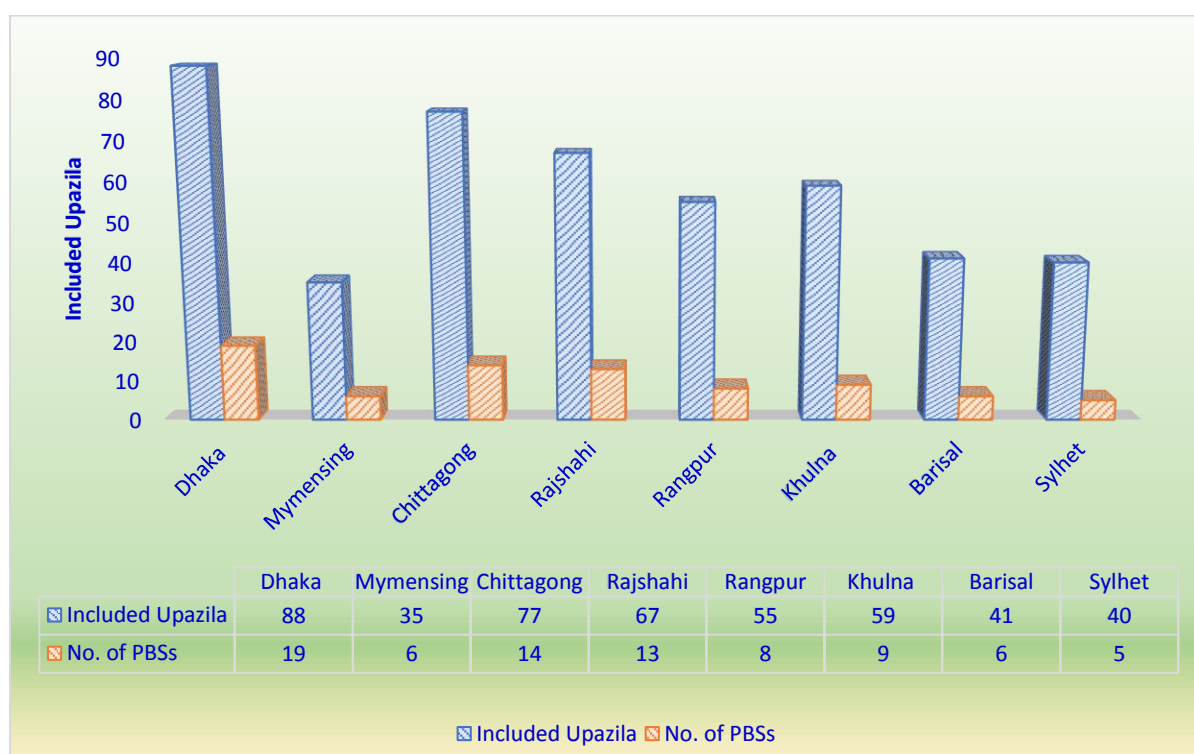
ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
			বরিশাল পবিস-১
৫৮	ভোলা	ভোলা সদর	ভোলা পবিস
			লক্ষ্মীপুর পবিস
		বোরহানউদ্দিন	ভোলা পবিস
		চরফ্যাশন	ভোলা পবিস
		দৌলতখান	ভোলা পবিস
		লালমোহন	ভোলা পবিস
		তজুমদ্দিন	ভোলা পবিস
৫৯	ঝালকাঠি	ঝালকাঠি সদর	ঝালকাঠি পবিস
		কাঠালিয়া	ঝালকাঠি পবিস
		নলছিটি	ঝালকাঠি পবিস
		রাজাপুর	ঝালকাঠি পবিস
৬০	পটুয়াখালী	বাউফল	পটুয়াখালী পবিস
		দশমিনা	পটুয়াখালী পবিস
			ভোলা পবিস
		গলাচিপা	পটুয়াখালী পবিস
			ভোলা পবিস
		কলাপাড়া	পটুয়াখালী পবিস
		মির্জাগঞ্জ	পটুয়াখালী পবিস
		পটুয়াখালী	পটুয়াখালী পবিস
৬১	বরগুনা	দুমকি	পটুয়াখালী পবিস
		রাঙ্গাবালী	পটুয়াখালী/ভোলা পবিস
		আমতলী	পটুয়াখালী পবিস
		বরগুনা সদর	পটুয়াখালী পবিস
			পিরোজপুর পবিস
		বেতাগী	পটুয়াখালী পবিস
		তালতলী	পটুয়াখালী পবিস
৬২	পিরোজপুর	বামনা	পিরোজপুর পবিস
		পাথরঘাটা	পটুয়াখালী পবিস
			পিরোজপুর পবিস
		ভান্ডারিয়া	পিরোজপুর পবিস
		কাউখালী	পিরোজপুর পবিস
		মঠবাড়িয়া	পিরোজপুর পবিস
		নাজিরপুর	পিরোজপুর পবিস
		পিরোজপুর সদর	পিরোজপুর পবিস
		নেসারাবাদ	পিরোজপুর পবিস
		ইন্দুরকানি	পিরোজপুর পবিস



Division wise Upazila & Organized PBSs included in the RE Program as on June 2024

Serial no.	Division	Included Upazila	No. of PBSs
1	Dhaka	88	19
2	Mymensing	35	6
3	Chittagong	77	14
4	Rajshahi	67	13
5	Rangpur	55	08
6	Khulna	59	09
7	Barisal	41	06
8	Sylhet	40	05
	Total	462	80

In Chart: Division wise Upazila & Organized PBSs included in the RE Program as on June 2024



Composition of Boards



Major General S M Zia-Ul-Azim, NDC, AFWC, PSC
Chairman



Md. Ahsanur Rahman Hasib
Member (Administration)



Dr. K M Kamruzzaman Selim
Member (Finance)



Md. Ahsanur Rahman Hasib
Member (Samity Mgt.)
(Add. Ch.)



Debasish Chakrabortty
Member (D&O)



Debasish Chakrabortty
Member (P&D)



Md. Ashrafuzzaman
BADC, Dhaka



Md. Kamal Uddin Biswas
BSCIC, Dhaka



Md. Sahidul Islam
BRDB, Dhaka



Engr. Md. Rezaul Karim
BPDB, Dhaka

Abdur Rashid Khan
PGCB, Dhaka



Md Moniruzzaman FCA
ICAB, Dhaka

Chairman's Profile



Major General S M Zia-Ul-Azim 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. He completed Masters in Defence Studies, MBA in Finance and M.Sc. Engineering. He also completed Masters in Security and Development Studies in 2020. He is a graduate of Defence Services Command & Staff College and National Defence College.

In his service career, he is equipped with a balanced composition of command, staff and instructional assignments at different capacities in Bangladesh Army. In his unit service he has served 118, 115 & 137 Field Workshop Company EME in different appointments including Officer Commanding. He also served as Commanding Officer Production in 901 Central Workshop and Chief Inspector in IV&EE and IE&I. He has served in Army Headquarters, EME Directorate as staff officer. He was Instructor Class B in Electrical and Mechanical Engineering Centre and School and DS in School of Infantry & Tactics (SI&T). He was DS in Armed Forces War Course wing of National Defence College. He was also served as Commandant in Electrical and Mechanical Engineering Centre and School.

He has served in different UN missions. As contingent member he served in Sierra Leone. As Military observer he served in Liberia and Syria and as Staff officer in the Force Headquarters in Mali. He has attended several courses at home and abroad.

He has travelled different countries of the world such as USA, China, France, Germany, Turkey, Iran, Malaysia, Cambodia and United Arab Emirates. He has also performed Hazz and Umrah.

On 05 Jan 2021 before joining in EME Directorate as Director of Electrical and Mechanical Engineers he was the Course Member of National Defence College 2020.

He likes to travel with family and read books. He is married. His wife is a Banker. He is a proud father of one daughter and one son.

Board Members' Profile

Permanent Members' Profile



Md. Ahsanur Rahman Hasib was born on the 14th September, 1973 in Dhaka district. He completed his Masters degree in accounting department obtaining first class from University of Dhaka. He started his career as an Assistant Commissioner in Bogra district. He is an administration cadre officer of BCS 20th batch. He is the joint secretary of government republic of Bangladesh. He joined BREB as Member (Administration).

He is married and a proud father of one son and one daughter.



Dr. K M Kamruzzaman Selim is a Joint Secretary to the Government of People's Republic of Bangladesh. He Joined the BCS (Administration) cadre in 2003 [21 BCS].

He started his career as Assistant Commissioner at the office of the Divisional Commissioner, Dhaka. Then he is posted to the Shariatpur DC office as an Assistant Commissioner. He served in the field administration over 16 Years in the capacity of Assistant Commissioner, Senior Assistant Commissioner and magistrate of 1st Class. He Served as UNO for more than 2.5 Years, and ADC for 04 Years under different collectorates. He served as DC of Thakurgoan around 03 Years. Moreover, he has experience in serving Local Government Division as Deputy Secretary and Bangladesh Civil Service Administration Academy at the post of Director (Admin).

He was promoted to the rank of Joint Secretary to the Government of Peoples Republic of Bangladesh in the year 2022. Prior Joining BREB, He was serving as Joint Secretary in Ministry of Agriculture. Dr. K. M. Kamruzzaman Selim earned his Ph.D in Polymer Science from Kyungpook National University, Daegu, South Korea in 2009. He completed his Honors and Masters in Applied Chemistry & Chemical Technology from University of Dhaka. Moreover, He received training in the field of Project Relations Management, Procurement Field Management, Public Administration and Leadership & Policy Management in home and abroad. He Joined Bangladesh Rural Electrification Board as a Member on July 01, 2024.



Debasish Chakraborty started his career as an Assistant Engineer in BREB on 08.11.1989. He served as an Assistant Engineer in Directorate of Personnel, Kustia Project Division, Noakhali Project Division, Central WareHouse, Khulna, System Operation (Regional Office), Khulna and got promotion as a Deputy Director on 22.01.2009 as a XEN, S/O, Chattogram Zone. He worked in Khulna Central WareHouse & MPSS Directorate. He was promoted as a Superintending Engineer and engaged to serve in Directorate of Environment & Social Management and as a Project Director, TAPP, World Bank financed and then as Project Director, UREDS World Bank financed and CS&M Directorate. Then he was promoted as an Additional Chief Engineer and a Chief Engineer (Project). Finally, He got promotion as Member (Distribution & Operation) on 11.02.2022. He gathered experience in multi-dimensions, such as construction or Electrical Distribution Systems, Composition of the Specification of Material Equipment, Evaluation or Bid documents, Planning of Materials & Equipment Management, Project Management, Technical Assistance in REB System, Repair & Maintenance of Equipments, Testing of Materials & Equipment to ensure the quality of procured material which helped him to perform the current responsibility successfully, He was born on 31 December, 1965 in Khulna. He completed his B.Sc. Engineering in Electrical & Electronics Engineering (EEE) from the then BIT, Khulna (Present KUET) in 1988 & (EMBA from Khulna University and Stood First (CGPA 3.98 out of 4). He achieved his Ph.D in Human Resource Management from American World University, USA under the direct supervision of Prof. Jahid Hasan, University of Dhaka in the year of 2012. He has enriched himself by attending various professional courses such as the Power Transmission & Distribution Course in Germany, the Energy Engineering Course in Korea and the Smart Grid Course in Australia & Newzealand and Power Sector in China, SCADA in Sweden, Battery energy storage at UK etc. He Worked and contributed directly in the field of disaster management for quick recovery of distribution system in the event of Sidor, Ayla, Amphan, Bulbul etc. Also, for 100% electrification he worked directly in the field particularly at Rangabali, Vola, Variarus Chors, islands and remote different places in Rongpur, Kurigram, Pabna, potuakhali, Sariatpur etc.

Part time Members' Profile



Md. Kamal Uddin Biswas is a joint secretary of the People's Republic of Bangladesh and working as the director (finance) of Bangladesh Small and Cottage Industries Corporation (BSCIC) since 1st January 2023. He joined the administration cadre of Bangladesh Civil service in 1994 (13th batch) and started his career as an Assistant Commissioner Noakhali. During his 29 years career he gathered experience from both field administration and central Govt. He got his honors & masters in Economics from Jahangirnagar University. In personal life he was born in Manikganj. His spouse is a housewife and blessed with two daughter & one son.



Md. Shahidul Islam, ndc is a Joint Secretary of the People's Republic of Bangladesh. He is now working as the Director (Finance) of Bangladesh Rural Development Board (BRDB). He joined the Administration Cadre of Bangladesh Civil Service in 1999 (18 th batch). He started his career as an Assistant Commissioner at Divisional commissioner's office Dhaka. He is enriched with 27 years of working experience both in the field of Government and Non-Government Service. He worked at different levels of the Administration such as assistant Commissioner, assistant Commissioner (land), Senior assistant Commissioner, UNO, ADC at various places of Bangladesh. He also worked as Deputy Director of Wage Earners Welfars Board, Dhaka (Attached as DD of BMET for 3 years) and Projeet Director of Kabi Nazrul Institute Dhaka from 2018 to 2021. Later, he joined with the National Defense College Bangladesh for a year long ndc course 2022.

Md. Shahidul Islam, ndc received BSc-Ag (honours) degree from Bangladesh Agricultural University (BAU), Mymensingh and completed MS in Envs from the same University. Homayra Begum the innocent lady is his better half and they are blessed with two sons who are now student of NSU, Bangladesh. He is a part time member of Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) since June 2023 and life time member of KIB, Dhaka. He visited some countries like USA, Zambia, Australia, KSA, Malaysia and India.



Engr. Md. Rezaul Karim is working as the Member (Distribution) of the **Bangladesh Power Development Board (BPDB)**. He has joined this post on April 01, 2024. He is also working as a part time Member of Bangladesh Rural Electrification Board (BREB). He started his career as an Assistant Engineer at the Bangladesh Power Development Board (BPDB) on 17 August 1991. Throughout his 33 years career, he is specially enriched with vast experience on Power Plant Operation & Maintenance and distribution system management. He has worked as Assistant Engineer, Sub-divisional Engineer, Executive Engineer, Superintending Engineer and Chief Engineer at various offices under BPDB. Earlier, he was the Chief Engineer, Southern Zone, BPDB, Chittagong. He has visited USA, Australia, China, Abu Dhabi & Czech Republic for training and occupational purpose.

Engr. Md. Rezaul Karim has received his B.Sc. Engineering Degree in Electrical Engineering from Khulna University of Engineering and Technology (KUET), Khulna in 1989.



A.K.M Gause Mohiuddin Ahmed, currently working as the Managing Director of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB), was born in a respectable Muslim family in 1965 at Tongi Bari in the district of Munshiganj.

He joined as a Member of the Bangladesh Rural Electrification Board on 22-06-2023. Mr. Mohiuddin, having around 35 years of diverse experience in the power sector, obtained B. Sc. Engineering degree in Electrical and Electronics (EEE) from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1987. He passed the Higher Secondary School Certificate (HSC) Examination from Notre Dame College, Dhaka in 1981 and Secondary School Certificate (SSC) Examination from Nawabpur Govt. High School, Dhaka in 1979. Soon after possessing the B. Sc. degree from BUET he joined Bangladesh Power Development Board (BPDB) as Assistant Engineer in December 1988. He worked in various positions during his long service career. At first, he was posted to Shikalbaha Power Plant where he worked for 2.5 years. Thereafter he was assigned to work at the Design and Inspection-2 of the Bangladesh Power Development Board, where he worked for around 6.5 years. He successfully performed and contributed to designing a significant number of 132 kV & 230 kV grid substations of

BPDB including new development projects of substations. After the formation of PGCB, Engr. A.K.M. Gause Mohiuddin Ahmed joined the company in March 1998 and performed his duties as Sub-Divisional Engineer, Executive Engineer and Superintending Engineer in Design and Quality Control wing until April 2016. In the Design & Quality Control wing, he was responsible for 400 kV, 230 kV and 132 kV substation and transmission line design for the PGCB grid network including new substation and transmission line development projects. He also worked in various top-level positions of PGCB as Superintending Engineer (SE) of SCADA Division, Project Director (SE) of WGND Project and Project Director (Chief Engineer) of ESPNER Project. He also served as Chief Engineer (Project Monitoring) until the appointment of the Managing Director of the Company. During his long service career, Mr. Mohiuddin has participated in lots of training programs at home and abroad. He visited many countries as an official delegation for training, Inspection of Equipment & Materials and manufacturing processes.

Mr. Mohiuddin is Life Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB) and Life Member of the BUET Alumni. He is married and blessed with two beloved sons.



Md. Ashrafuzzaman was born in a respectable Muslim family in the district of Rangpur in 1971. He is the youngest son among the five children of his parents. His father's and Mother's name is late Abdul Sattar and late Abeda Khatun respectively. Mr. Zaman completed his Secondary & Higher Secondary education at Rangpur High School and Government Carmichael College, Rangpur, respectively. He obtained Honours & Master's Degree from the Department of Public Administration under the University of Dhaka.

He is a member of 21st batch of BCS (Administration). He joined Bangladesh Civil Service (BCS) in 2003. He started his career as an Assistant Commissioner and Magistrate in Barisal DC office. He served in different areas as an Assistant Commissioner (Land), Upazila Nirbahi Officer (UNO), Additional District Commissioner (ADC) etc. Mr. Zaman has been posted as the Secretary of Bangladesh Agricultural Development Corporation (BADC) since April 21 and currently serving the organization with a good reputation. His immediate last responsibility was to serve as a Director in the Department of Environment under the Ministry of Environment Forest and Climate Change. Mr. Zaman participated in various National and International seminars, training, workshops and meetings at home and abroad. Besides, he got 'Divisional Primary Education Padok-2011' and 'Innovation Award 2018-19' from the Department of Environment, Ministry of Environment, Forest and Climate Change. In his personal life, Mr. Zaman is married and bearing a wonderful family. They are blessed with two sons by the grace of Almighty Allah.



Mr. Md. Moniruzzaman FCA was the President of the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) for the year 2023. He also served ICAB as the Vice President for Operations & Members Services for the year 2019. He became an Associate Member of ICAB in 2001. Later, he was admitted as a Fellow Member of the Institute in 2006 and a Council Member of the Institute since 2019. He completed his B. Com (Hons) and M. Com in Accounting from the Department of Accounting & Information Systems of the University of Dhaka.

Mr. Md. Moniruzzaman FCA, a Senior Partner of ACNABIN, Chartered Accountants, completed his articleship with the said firm and joined there as a partner in 2003. Before joining ACNABIN, Chartered Accountants, he served there as a Manager for Audit & Assurance, Taxation and Business Advisory Services.

Presently, Mr. Moniruzzaman is a Board Member of Dhaka Mass Transit Co. Ltd. (DMTCL). He is also an Independent Director and Chairman of the Audit Committee of Bangladesh Submarine Cable Company PLC.

Earlier in the year 2023, he was also a Member of different boards/Councils of different organisations like Board of Governors of National Academy for Planning & Development (NAPD); Board Member of Bangladesh Institute of Capital Market (BICM); Member of Advisory Committee of Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC); Member of the Academic Council of the Faculty of Business Studies (FBS) of the University of Dhaka; Member of Academic Council of Bangladesh Academy for Securities Market (BASM) and was also a member of General Body and Audit Working Committee of SME Foundation.

Mr. Moniruzzaman immensely contributed to various committees of ICAB in the past like Investigation and Disciplinary Committee (IDC), Articled Students Committee (ASC), Members Issues, Service and Welfare Committee (MISWC), Technical & Research Committee (TRC), Professional Development Committee (PDC), Committee for Small and Medium Practitioners (SMP), Media & Branding Committee, Quality Assurance Board (QAB), Editorial Board, etc. being the Chairman/Co-Chairman and Member. He was a Faculty Member of ICAB in different periods. He also served different listed companies like Janata Insurance Company Ltd. and Golden Son Ltd. etc. in the role of an Independent Director and the Chairman of Audit Committees.

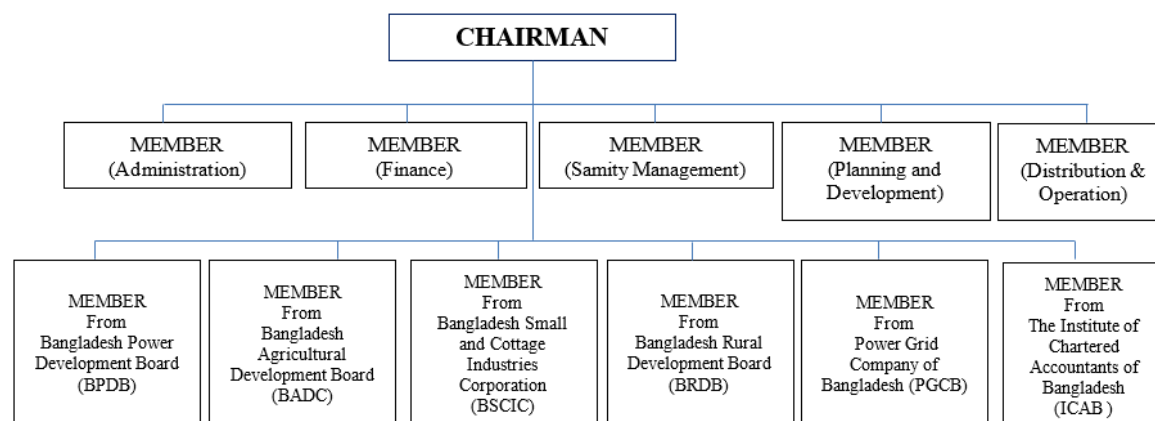
He is a Life Member of the Accounting Alumni, University of Dhaka and Life Member of Dhaka University Alumni Association, SM Hall Ex-students' Association, University of Dhaka. He is also a Life and Executive Committee Member of Bangladesh Accounting Association. He is also an avid social worker.

BREB's Organizational Setup

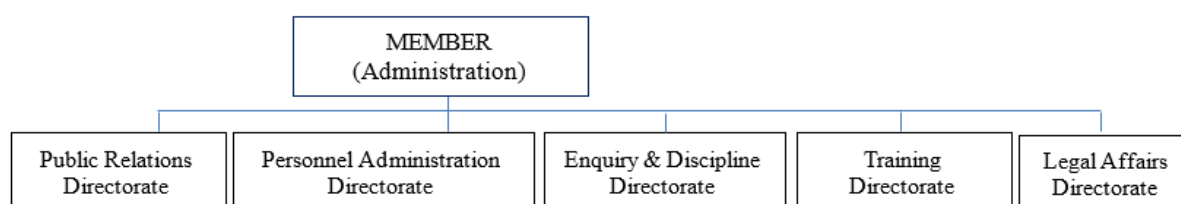
Composition of the Board:

The Board consists of a chairman and five full time Members. In addition, there are six part time Members who attend Board meetings only. The board is a body corporate with perpetual succession.

The Chairman and five full time Members are appointed by the Govt.

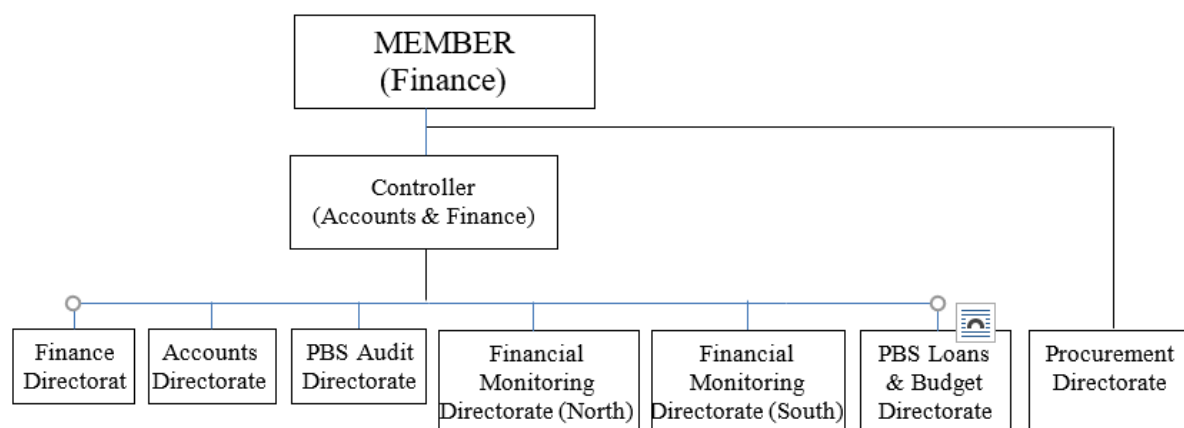


- Secretariat is responsible for recording the minutes of the Board meeting and issuance of Board decision for execution.
- Programme Planning Directorate is responsible for formulation of new RE projects, preparation of Annual Development Budget, securing foreign financing, undertaking impact evaluation of the RE Projects and submission of Development Reports to the Govt. and development partners.
- Internal Audit Directorate is responsible for ensuring financial control and discipline of various offices of BREB.

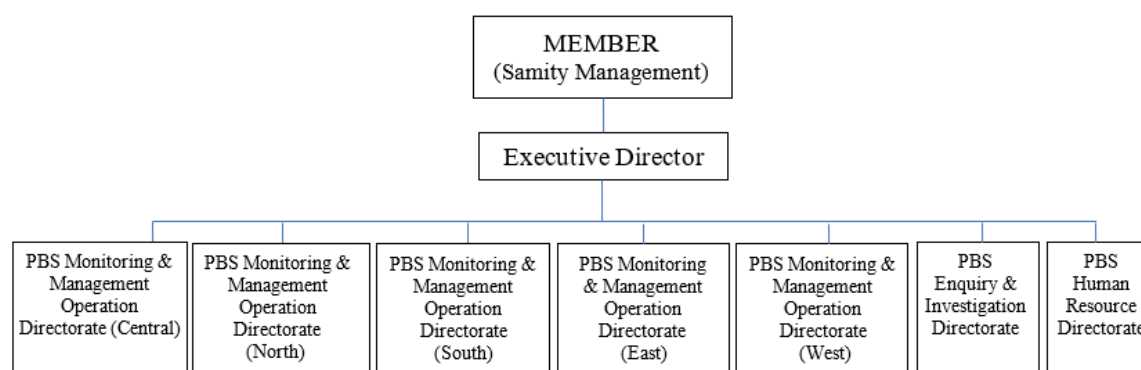


- Public Relations Directorate is responsible for media coverage, publication of advertisement in the newspapers, publication of annual report, newsletter and different publication works.
- Enquiry & Discipline Directorate is responsible for conducting enquires against different allegations of BREB/PBS officials and taking appropriate actions with the approval of the competent authority.

- Personnel Administration Directorate is responsible for recruiting, transfer, posting, administrative orders, employee retirement benefit and all service-related matters.
- The Training Directorate is responsible for conducting the training of BREB/PBSs officials and employees, preparation of proper curriculum for training activities, undertaking departmental examinations and selection of employees for foreign and local trainings.
- Legal Affairs Directorate is responsible for legal matters and expatriate consultant administration.



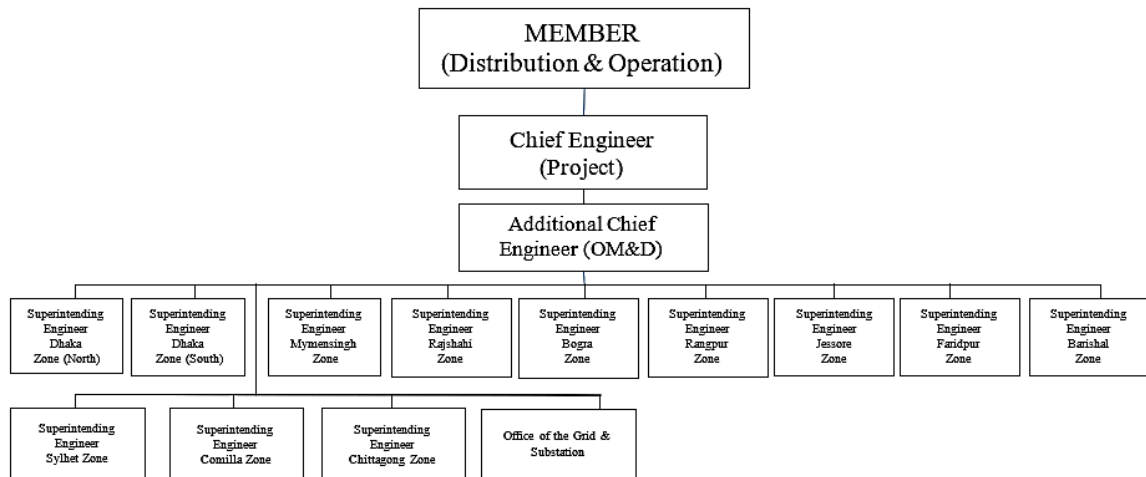
- Controller is responsible for the overall financial management of BREB and the PBSs including budgetary control.
- Finance Directorate is responsible for release of fund from the Govt. PBS financial management monitoring, budget clearance & release of fund, debt service liabilities etc.
- Accounts directorate is responsible for payment of employee's financial benefit, contractors' payment, management of BREB fund etc.
- Palli Bidyut Samity Audit Directorate is responsible PBS annual audit.
- Financial Monitoring Directorate is responsible for Proposing & Implementing Financial Management of the PBSs.
- Palli Bidyut Samity Loans & Budget Directorate is responsible for allocation of PBS annual development budget, loan reconciliation etc.
- Procurement Directorate is responsible for procurement of project related and other materials through international and local competitive bidding within the framework of the annual development budget and the provision of the loan agreement.



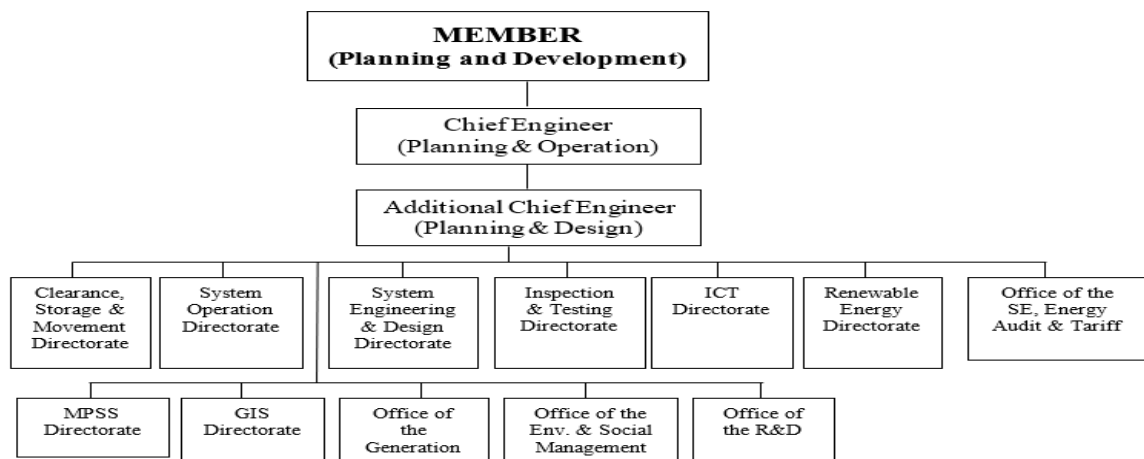
- Executive Director is responsible for overseeing the operational and management activities of the PBSs.
- PBS Monitoring & Management Operation (Central/North/South/East/West) Directorates are responsible for the overall management and monitoring of the PBSs within their own

jurisdiction. Existing 80 (Eighty) PBSs are divided within these five directorates for their functional and administrative activities.

- PBS Human Resource Directorate is responsible for the recruitment, transfer, posting & promoting of PBS officials.
- PBS Enquiry & Investigation Directorate is responsible for conducting Primary enquires and investigations of different allegations against PBSs officials with the approval of the competent authority.



- Chief Engineer (Project) is responsible for overall constructional activities of BREB/PBS which involves electrical line, sub-stations and civil constructions.
- Additional Chief Engineer (OM&D) is responsible for monitoring construction, operation, maintenance and distribution of BREB/PBSs electric lines, sub-station, grid & civil works under the office of Chief Engineer (Project).
- Superintending Engineers under the directive of the Chief Engineer (Project) and supervision of Additional Chief Engineer are responsible for management, supervision and monitoring of line substation and civil construction within their own jurisdiction. They are also responsible for management of consultants and contractors in the field level.
- Office of the Grid & Substation is responsible for all activities including monitoring, controlling, and drawing/designing of sub-station built by BREB.

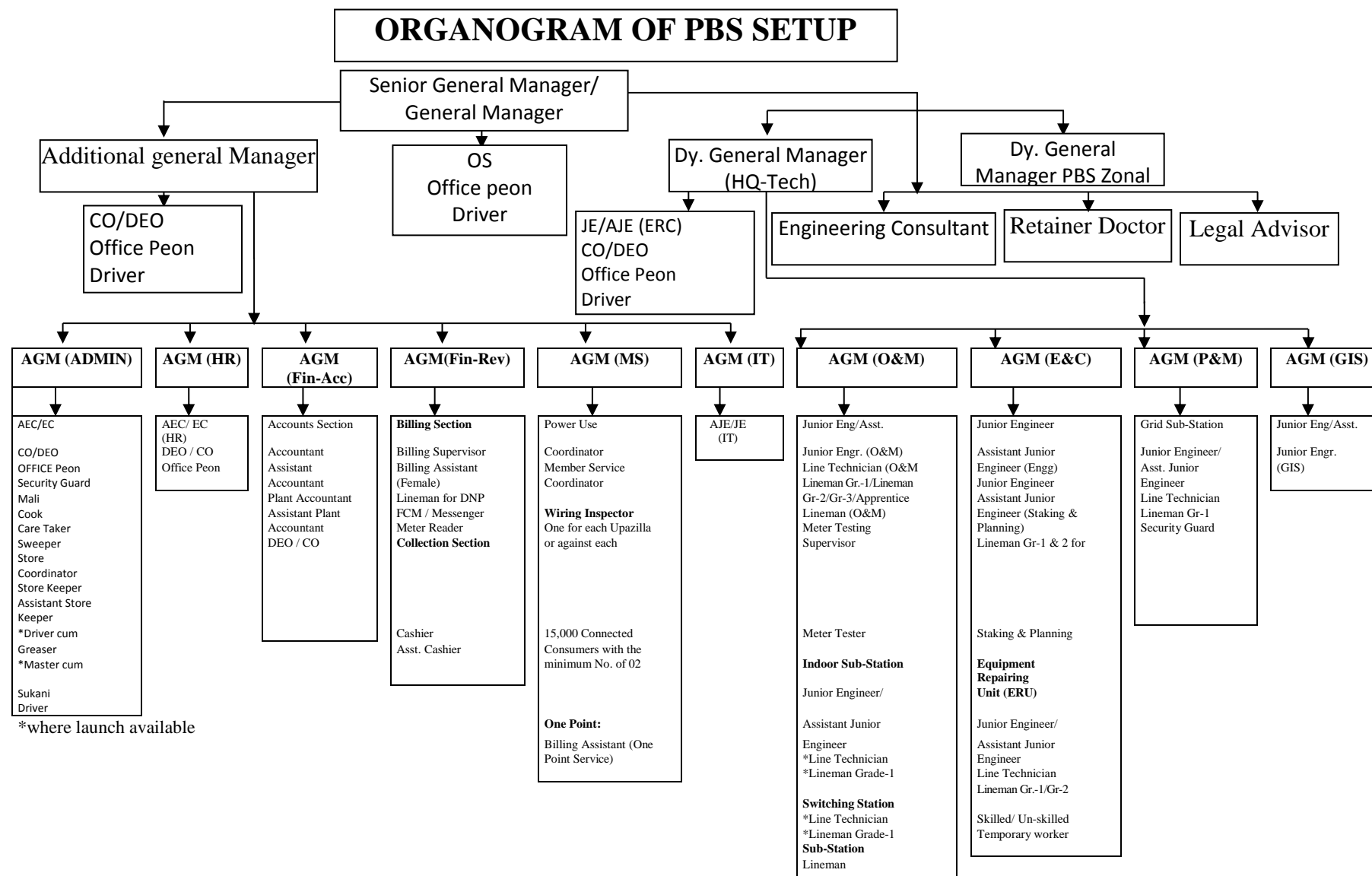


- Chief Engineer (Planning and Development) is responsible for Engineering planning, Design and Operational activities of the PBSs.
- Additional Chief Engineer (Planning & Design) is responsible for the planning and design activities of the PBSs under the office of Chief Engineer (Planning & Operation).

- Clearance, Storage and Movement Directorate is responsible for clearance of materials from the customs, storage of materials to the warehouse and dispatch of materials to the project, PBS warehouse.
- System Operations Directorate is responsible for system operation and maintenance of the PBS line and sub stations.
- System Engineering and Design Directorate is responsible for line design, approval of line design, system study, preparation of key map and preparation of master plan.
- Inspection & Testing Directorate is responsible for pre-shipment & post landing inspection of imported and local materials and equipment.
- ICT Directorate is responsible for developing & maintaining any software needed for overall RE system and monitoring ICT activities.
- Renewable Energy Directorate is responsible for monitoring the overall activities of Renewable Energy programme in RE system.
- Office of the SE, Energy Audit & Tariff is responsible for determining and monitoring APA agreement with the PBSs in compliance with the rules & regulation of Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.
- Material Planning and Standard Specification Directorate is responsible for preparation of material specification, materials indent, and allocation of materials to the project for line construction.
- GIS Directorate is responsible for preparing map for construction of 33 KV lines.
- Office of the Environment & Social Management is responsible for provision of information to different development partners about the work environment and doing valuable research about it.
- Office of the Generation is responsible for monitoring various contracts between BREB & Independent Power Plant (IPP) and activities of IPPs.
- Office of the R&D is responsible for analysing problems, Prospects & the path to develop BREB/PBSs.



PBS's Organizational Set up



Existing Manpower of REB & PBS

REB	PBS
Total Approved Post : 1,685 nos	Total Approved Post : 32,809 nos
Existing Manpower : 1,447 nos	Existing Manpower : 30,357 nos
➤ No. of Officers : 783	➤ No. of Officers : 1,572
➤ No. of Staffs : 664	➤ No. of Staffs : 28,785
Employees Retired in FY 2023-2024: 46 nos	Total Female Manpower
➤ No. of Officers : 27	➤ No. of Officers : 54
➤ No. of Staffs : 19	➤ No. of Staffs : 4,900
New Recruitment in FY 2023-2024: 224 nos	➤ No. of Contractual Staffs : 1,431
➤ No. of Officers : 78	
➤ No. of Staffs : 146	

Functions of BREB

Government of Bangladesh has entrusted BREB to discharge the following responsibilities:

- ✎ Establish electricity generation, transmission, transformation and distribution system in the rural and semi-urban areas of Bangladesh.
- ✎ Take measures for effective use of electricity to foster rural development such as development of agriculture and establishment of rural industries.
- ✎ With the approval of the govt. determine the criteria for Rural Electrification and associated works, conduct surveys and feasibility studies and prepare schemes for establishment of electrical system in the rural areas.
- ✎ Submit reports and project proposals to the govt. for approval and to execute the approved projects.
- ✎ Take over distribution lines, sub-stations and assets from Bangladesh Power Development Board & other entities and arrange for their management.
- ✎ Organize the potential consumers of electricity into formal and informal groups, such as Palli Bidyut Samities, societies, associations and companies for execution and management of schemes and providing related services.
- ✎ Prescribe by-laws for the Palli Bidyut Samities and other groups for their registration with the board and determine the manner of their functioning.
- ✎ Receive grants and loans from the govt. and other bodies and individuals for creating funds for carrying out its business. Advance funds on such terms and conditions as it may determine to any samity or other group for the execution of the approved projects.
- ✎ Hand over to any Palli Bidyut Samity or other group complete schemes for operations and maintenance.
- ✎ Organize effective program for preparation, execution, operation and management of rural electrification program.
- ✎ Prescribe standards for works, equipment, operations, maintenance, procurement, warehousing, personnel and fiscal administration and other aspects of management to be followed by the Board and the Palli Bidyut Samities.
- ✎ Prescribe relending terms for the Palli Bidyut Samities, borrowing funds from the government and prescribe regulations for project appraisal and credit administration.
- ✎ Enter into any business including manufacture of electric equipment and enter into any contract and arrangements with others for efficient discharge of program activities.
- ✎ Approve the rate of electricity to be levied by the samities for sale of electric power.
- ✎ Appoint such officers and other employees and engage such consultants, advisors, auditors and contractors as it may deem necessary for the performance of the functions.

RE Program: Present Activities and Future Planning

Since the energization of the first village nearly 47 years before, BREB has established 80 Palli Bidyut Samities against 82 (Eighty-Two) Projects all over Bangladesh. The Approved program includes 462 upazillas (including Rangabali Upazila of Patuakhali) covering 61 Districts. During the span of these 47 years of operational period ended on 30 June 2024, BREB has constructed a total of 592,188 kilometers distribution lines and 1304 (17,585MVA) numbers of 33/11 KV sub-stations have been energized. Total number of Pre-Payment Meter installed as on June, 2024 is 1,760,568.

Present activities:

Under the Revised Annual Development Program (RADP), BDT 1292.01 crore has been allocated for the fiscal year 2023-24 against 07 projects under Bangladesh Rural Electrification Board. Through the implementation of these projects, it will be possible to bring more new consumers under the electrification umbrella. A total of 10172 km distribution line has been constructed/upgraded through 03 on-going projects and Palli Bidyut Samity (PBS)/Deposit funded work order against a total target of 10000 km lines in the 2023-24 fiscal year. The details are as follows:

SL.No	Name of the Project	Achievement in the FY 2023-2024 (km)
01.	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Khulna Division)	4015
02.	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Dhaka-Mymensingh Division)	155
03.	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Barishal Division)	152
04	Palli Bidyut Samity PBS Fund	3706
05	Deposit	2144
Total =		10172

Ongoing projects Information: 2023-2024:

Sl. No	Name of Project's	Project Cost (Tk. in Lac)				Project period	Consumer connection (Nos.)	Line (km)	Sub-station		Development Partner
		GOB	BREB	PA	Total				SS. (Nos.)	Capacity (MVA)	
01	Solar Photovoltaic Pumping for Agricultural Irrigation (2 nd Revised)	9788.14	1821.48	47846.60	59456.22	01/07/2018 to 31/12/2024	2000 nos. Solar pump irrigation	-	-	-	GOB BREB ADB
02	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Khulna Division)	56726.39	80888.47	170007.64	307622.50	01/07/2021 to 30/06/2025	-	19320	51	660	GOB BREB ADB
03	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Dhaka- Mymensingh)	125910.24	66223.01	425750.16	617883.41	01/07/2022 to 30/06/2027	-	31900	164	2220	GOB, BREB IDA (World Bank),
04	Renovation and Modernization of Existing 33/11 KV Wooden Pole Mounted Substations in BREB (Phase-I)	19238.94	992.84	47740.58	67972.36	01/07/2022 to 30/06/2026	-	2760	23	530	GOB, Kfw, BREB

Sl. No	Name of Project's	Project Cost (Tk. in Lac)				Project period	Consumer connection (Nos.)	Line (km)	Sub-station		Development Partner
		GOB	BREB	PA	Total				SS. (Nos.)	Capacity (MVA)	
05	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Barishal Division)	-	101227.24	-	101227.24	01/07/2022 to 30/06/2026		1723	26	260	BREB
06	Installation of 5 Lac Smart Pre-Payment Meter and Meter communication system under Rural Electrification Board		128612.20		128612.20	01/01/2023 to 31/12/2025	-	-	-	-	BREB
07	Conversion of Overhead Distribution Network into underground Electric Distribution Network under Dhaka PBS-4 (Phase-1)		150299.98		150299.98	01/07/2023 to 30/06/2028	-	298	-	-	BREB

Future Projects Information:

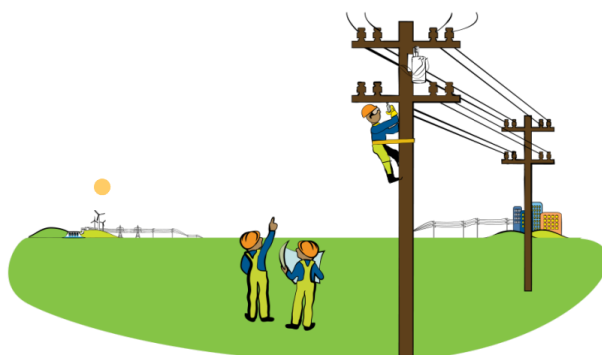
Sl. No	Name of Projects	Project period (Proposed)	Approximate Project Cost (Crore Taka)	Probable Funding Source	Comments/Current Status
01.	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Rajshahi-Rangpur Division)	01/01/2023 to 31/12/2027	5818.44	AIIB/GOB/BREB	Approval of ECNEC is in process
02.	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Chittagong-Sylhet Division)	01/01/2023 to 31/12/2027	9029.89	AIIB/GOB/BREB	Approval of ECNEC is in process
03.	Upgradation and Modernization of Exaction 33/11 kV Pole Structured Outdoor Substation at BREB Industrial Area.	01/07/2024 to 30/06/2028	1746.96	KfW/GOB/BREB	For PEC is in planning commission
04.	Capacity Enhancement of Electricity Distribution Network of 13 PBSs Surrounding Dhaka City under BREB	01/07/2024 to 30/06/2026	5113.40	ADB/GOB/BREB	Recast DPP is in Power Division
05.	Rehabilitation of BREB's risky Distribution lines in Public Areas	01/07/2023 to 30/06/2027	4135.73	BREB	DPP is Under Process
06.	Establishment of SCADA System in 13 PBS in BREB Distribution Network	01/07/2023 to 30/06/2026	377.93	BREB	DPP has been sent to Power Division
07.	Poverty Reduction & Efficiency Enhancement by using Electricity	01/07/2023 to 30/06/2027	50.00	BREB	Contract has been signed with IIFC for feasibility study
08.	Construction of grid Substation and Transmission Source line of BREB Network	01/07/2023 to 30/06/2025	1600.00	BREB	Appointment of consultant for feasibility study is under process
09.	Installation of 31 Lac Smart Pre-Payment Meter under Rural Electrification Program	01/01/2024 to 31/12/2027	4150.00	GOB/BREB	DPP is under process
10.	Energy Storage System Installation with GIS for BREB's Distribution Network (Phase-I).	01/07/2023 to 30/06/2026	165.45	KOREA (ODA GRANT)	Feasibility study is under process
11.	Technical Assistance Project for Institutional Strengthening of Rural Electrification Program (Phase-2)	-	45.00	IDA	DPP is under process
12.	Civil work and infrastructure renovation project (Dhaka, Chittagong, Mymensingh and Sylhet divisions)	01/07/2024 to 30/06/2028	650.00	BREB	Feasibility study is under process
13.	Civil work and infrastructure renovation project (Rajshahi, Rangpur, Khulna and Barisal divisions) project	01/07/2023 to 30/06/2027	600.00	BREB	Feasibility study is under process
14.	System loss reduction by replacing 5 Million Electro-Mechanical Energy Meter with SPPM (G To G)	-	8750.00	Donor /BREB	Feasibility study is under process
15.	Replacement of overloaded distribution transformer for providing reliable electricity under Rural Electrification Program.	-	1390.00	Donor /BREB	Feasibility study is under process

Combating Future Challenges of RE Program:

Under BREB, the main challenge of Rural Electrification Program is to ensure uninterrupted, quality and safe electricity supply to every consumer in future. To ensure these uninterrupted, quality and safe electricity supply BREB has taken some new projects, to implement these projects BREB has to face some challenges. For combating these challenges BREB has taken some future plans.

Future plan for combating different challenges

Challenges	Future plan for combating challenge
i) Lack of co-operation of local citizen	<ul style="list-style-type: none">➤ To arrange workshop/seminar/backyard meeting with the beneficiaries.➤ Informing local people and local government about the project's program and implementation period.➤ Display project summary on billboard.
ii) Excessive dependence on consultancy firms	<ul style="list-style-type: none">➤ To skill own manpower.➤ Aware every project related personnel about its program➤ Timely completing the activities of consulting firms.
iii) Proper monitoring	<ul style="list-style-type: none">➤ Inspecting project area regularly.➤ Making quick decision to reduce project implementation risk.➤ Monitoring implementation activities as per design and specification.➤ Informing senior officers about inspection report.➤ Preparing a checklist of overall conditions.
iv) Procrastination of Design approval	<ul style="list-style-type: none">➤ Taking approval of the design during project formulation.➤ Quick decision making for revised design.➤ Considering implementation risk during design approval.➤ Informing concerning authority about design implementation activities.
v) Recruiting Efficient contractors	<ul style="list-style-type: none">➤ For purchasing goods follow proper procurement guideline.➤ Correction of tendering condition to insure more contractor participation.➤ For evaluating tender ensure transparency, honesty and accountability.➤ Taking legal action as per law against inappropriate contractor.➤ Informing senior officers about unqualified contractor.➤ Making an agreement considering capability of contracting institute's workload.



স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণে বাপবিবো'র বাস্তবায়িত কর্মকাণ্ডের সার-সংক্ষেপ:

প্রযুক্তিকে কাজে লাগিয়ে মানুষের জীবনমান উন্নত করার লক্ষ্যে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড আইসিটি খাতে বিভিন্ন যুগোপযোগী পদক্ষেপ বাস্তবায়ন করেছে।

- ১১. ক্রমান্বয়ে সব গ্রাহকের জন্য প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রক্রিয়া চলমান আছে।
- ১২. ৮০টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির সকল গ্রাহকের বিদ্যুৎ বিল বিলিং সফটওয়্যারের মাধ্যমে পরিচালনা করা হয়।
- ১৩. বিদ্যুৎ বিলের তথ্য গ্রাহকদের এসএমএস এর মাধ্যমে জানানো হয়।
- ১৪. ইন্টিগ্রেটেড সেন্ট্রালাইজড বিলিং সিস্টেম (ICBS) বাস্তবায়ন চলমান। ইতোমধ্যে ২টি পবিসে ইউনিফাইড ইন্টিগ্রেটেড সেন্ট্রালাইজড বিলিং সিস্টেম বাস্তবায়ন সম্পন্ন হয়েছে, ক্রমান্বয়ে সকল পবিসে ICBS বাস্তবায়ন করা হবে।
- ১৫. প্রি-পেইড গ্রাহকদের এসএমএস (3rd Party Vending) এর মাধ্যমে বিদ্যুৎ বিল রিচার্জ করণের সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ১৬. পোস্টপেইড সকল গ্রাহকদের এসএমএস এর মাধ্যমে বিদ্যুৎ বিল আদায়ের সিস্টেম (Centralized Billing Data Gateway- CBDG) বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ১৭. বাপবিবো/সকল পবিসে ই-নথি/ডি-নথি বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ১৮. সারা দেশের ৮০টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিতে বিদ্যুৎ সংযোগের জন্য অনলাইন সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ১৯. ট্রান্সফর্মার মেইনটেনেন্স এন্ড লোড ম্যানেজম্যান্ট (TMLM) সফটওয়্যার বাস্তবায়ন।
- ২০. মন্ত্রণালয় ও পবিসসমূহের সাথে ভিডিও কনফারেন্সিং করা হয়।
- ২১. সেবা সম্পর্কিত নাগরিক মতামত সিস্টেম বাস্তবায়ন।
- ২২. স্টোর ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম স্টোর ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যারের মাধ্যমে পরিচালনা করা হয়।
- ২৩. কম্পিউটার হার্ডওয়্যারসমূহ ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম হার্ডওয়্যার ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম সফটওয়্যারের মাধ্যমে পরিচালনা করা হয়।
- ২৪. পে-রোল সফটওয়্যারের মাধ্যমে বেতন ও ভাতাদি প্রক্রিয়াকরণ করা হয়।
- ২৫. লাইব্রেরি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম চলমান।
- ২৬. বাপবিবোসহ সকল পবিসের জন্য ওয়েবসাইট বাস্তবায়ন।
- ২৭. বাপবিবো এবং ৮০টি পবিস কর্তৃক ফেসবুক পেইজ চলমান।
- ২৮. অনলাইন কমপ্লেইন ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম (MyPBS) বাস্তবায়ন।
- ২৯. বাপবিবোতে ইআরপি বাস্তবায়ন সম্পন্ন, ৮০ টি পবিসে ইআরপি বাস্তবায়ন চলমান।
- ৩০. ৮০টি সমিতির ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত তথ্য MIS সফটওয়্যারের মাধ্যমে প্রক্রিয়াকরণ করে প্রতিবেদন প্রণয়ন করা হয়।
- ৩১. অনলাইন পদ্ধতিতে লোডশেডিং এর তথ্য প্রক্রিয়াকরণ করা হয়।
- ৩২. অনলাইন পদ্ধতিতে (e-GP) মালামাল ক্রয় সম্পাদন করা হয়।
- ৩৩. চাকুরীর আবেদন গ্রহণ ও প্রক্রিয়াকরণের জন্য অনলাইন পদ্ধতি ব্যবহার করা হয়।
- ৩৪. ডিজিটাল বিল পেমেন্ট সার্টিফিকেট বাস্তবায়ন।
- ৩৫. ডিজিটাল ফোন বুক বাস্তবায়ন।
- ৩৬. ইনফরমেশন কালেকশন সিস্টেম বাস্তবায়ন।
- ৩৭. টিএডিএ অটোমেশন সিস্টেম বাস্তবায়ন।
- ৩৮. স্মার্ট ইন্সট্রাকশন সিরিজ বাস্তবায়ন।

The significance achievements of ICT in RE Program:

- ✂ Installation of pre-paid meters for all customers is ongoing.
- ✂ 3rd party vending system has been developed and implemented, by which prepaid consumers can purchase recharge token through Rocket, Bkash banking channel and GP & Robi mobile operator.
- ✂ Online payment system has been developed so that all postpaid consumers can pay their bills using bKash accounts and Teletalk sms facilities. New online payment system has been developed by which postpaid consumers using Rocket, MCash, Ucash, Surecash, bKash, GP, Robi etc
- ✂ E-nothi/D-nothi system is now fully running in all office of BREB and all PBS's.
- ✂ Implementation of "Palli Bidduit Seba" app has been completed.
- ✂ Bringing all Palli Bidduit Samities under online connection system and now fully running. Application of industrial connection through Palli Bidyut online connection system has been added.
- ✂ All tenders and publications are published duly in the REB website.
- ✂ Implementation of Integrated Financial Management System (IFMIS) has been completed.
- ✂ Implementation of ERP (HR-Payroll, Fixed Asset, Finance and Procurement Module) is done for BREB and ongoing for 80's PBS.
- ✂ Implementation of Integrated Centralized Billing System (ICBS) is ongoing.
- ✂ GIS implementation is ongoing.
- ✂ Online Video Conferencing is running.
- ✂ Alor Feriotala, Uthan Bouthak, Durjoge Allor Gerilla, 100% Electrification etc. related campaign is ongoing in REB & 80 PBS's Facebook page.
- ✂ Public hearings are broadcast on Facebook Live from the Facebook pages of 80 PBS's.
- ✂ Online Complain Management System is running.
- ✂ Information Collection System is running.
- ✂ Digital Bill Payment Certificate is running.
- ✂ Implementation of TADA Automation System is ongoing.
- ✂ Implementation of Smart Instruction Series System is ongoing.

The mission, vision and next 5-year work plan of ICT activities in REB:

Vision & Mission:

- 👁 Bringing all services at door step of consumers.

Work plan:

- 📋 Implementation of Integrated Centralized Billing System (ICBS) for all PBS.
- 📋 Implementation of Smart Metering System.
- 📋 Implementation of Smart Grid.
- 📋 Establishment of GIS for all PBSs
- 📋 Establishment of SCADA system.
- 📋 Full automation of RE system.
- 📋 Implementation of cyber labs and teams to ensure cyber security.
- 📋 Building skilled manpower in technology.

Challenges of initiating new ICT programs in RE activities and way of solution:

- ✗ Communication in ICBS implementation is a big challenge, it will be solved one after another on trial basis.
- ✗ Communication in online prepaid meters is also a big challenge. It will be solved according to the recommendations of the consultant and competent authorities.
- ✗ Adequate training will be provided to the concerned officers/staffs to co-opt the technology.

ICT related remarkable activities of REB & PBS's in FY 2023-2024

Smart Instruction Series System: With the help of the implemented service, for not printing hard copies, printing costs can be reduced and the time required to obtain instruction series related information will be reduced. Web link: <http://instructions.rebpbs.com/>

স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণ বিষয়ক কর্মপরিকল্পনা (খসড়া): স্মার্ট বিদ্যুৎ খাত বিনির্মাণে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড নিম্নের কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছে।

ক্র. নং	গৃহীতব্য কার্যক্রমের বিষয়/ক্ষেত্র	গৃহীতব্য কাজের নাম	একক	লক্ষ্যমাত্রা	স্বল্প মেয়াদী ২০২৫ সালে	মধ্য মেয়াদী ২০৩১ সালে	দীর্ঘ মেয়াদী ২০৪১ সালে	দায়িত্বপ্রাপ্ত ব্যক্তি/শাখা/টিম
১	মানব সম্পদ উন্নয়ন	বিষয়ভিত্তিক প্রশিক্ষণ প্রদান	সংখ্যা	৩০০০ জন	৩০০	২৪০০	৩০০	আইসিটি পরিদপ্তর/প্রশিক্ষণ পরিদপ্তর
		4IR বিষয়ক Vendor Certification Course বাস্তবায়ন	সংখ্যা	৩০০ জন	৩০	২৭০	-	আইসিটি পরিদপ্তর/প্রশিক্ষণ পরিদপ্তর
২	পেপার লেস অফিস বাস্তবায়ন	ডি-নথি বাস্তবায়ন (উপজেলা পর্যায়ের অফিস)	সংখ্যা	সকল অফিস	৩০০	৩০০	-	পবিসসমূহ/এটুআই
৩	ডকুমেন্ট ডিজিটাইজেশন ও ব্যবস্থাপনা বাস্তবায়ন	পবিসের গ্রাহক নথি	%	সকল	১০%	৯০%	-	পবিসসমূহ
		জনবলের ব্যক্তি নথি	%	সকল	২০%	৮০%	-	পবিসসমূহ/বপবিরো
৪	স্মার্ট পোস্ট পেইড বিলিং সিস্টেম বাস্তবায়ন	কেন্দ্রীয় বিলিং ব্যবস্থা বাস্তবায়ন	সংখ্যা	৮০টি পবিস	৮০	-	-	আইসিটি পরিদপ্তর/পবিসসমূহ
		অনলাইন আবেদন	সংখ্যা	৮০টি পবিস	৮০	-	-	আইসিটি পরিদপ্তর/পবিসসমূহ
		সিকিউরড পেমেণ্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন	সংখ্যা	৮০টি পবিস	৮০	-	-	আইসিটি পরিদপ্তর / আর্থিক ব্যবস্থাপনা পরিদপ্তরসমূহ
৫	স্মার্ট প্রি-পেমেণ্ট মিটারিং সিস্টেম বাস্তবায়ন	অফলাইন প্রি-পেইড মিটার কে স্মার্ট মিটারে পরিবর্তন	সংখ্যা	১২ লক্ষ	-	১২ লক্ষ	-	প্রধান প্রকৌশলী (প ও প)/ আইসিটি/ সি: অপারেশন পরি:
		Advanced Metering Infrastructure (AMI) বাস্তবায়ন	সংখ্যা	১টি	১			
		স্মার্ট মিটার স্থাপন	সংখ্যা	৩৬০ লক্ষ	৭ লক্ষ	৫০ লক্ষ	২০৩ লক্ষ	
৬	স্মার্ট বিতরণ ব্যবস্থা বাস্তবায়ন	SCADA বাস্তবায়ন	%	১০০%	২%	২০%	৭৮%	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প)/এসইএভিডি পরিদপ্তর
		Live GIS বাস্তবায়ন	%	১০০%	৫%	২০%	৭৫%	জিআইএস পরিদপ্তর
৭	নতুন উদ্যোগ বাস্তবায়ন ও প্রণোদনা	কর্মকর্তাদের মধ্যে নতুন উদ্যোগের Idea Hunt ও Idea বাস্তবায়ন	সংখ্যা	১৫টি	১	৫	৯	আইসিটি পরিদপ্তর
		Idea বাস্তবায়ন এবং সেবা আইডিয়া বাস্তবায়নকারীকে এওয়ার্ড ও সার্টিফিকেট প্রদান	সংখ্যা	১৫টি	১	৫	৯	আইসিটি পরিদপ্তর
৮	অগ্রগতি ও পর্যালোচনা	অগ্রগতি ও পর্যালোচনা সভা	সংখ্যা	২টি/বছর	১০০%	১০০%	১০০%	সদস্য (পিএভিডি)



২৪/৭ ঘণ্টা জরুরী গ্রাহক সেবা প্রদানের লক্ষ্যে বাপবিবো সদর দপ্তরে স্থাপিত কল সেন্টার



২৪/৭ ঘণ্টা জরুরী গ্রাহক সেবায় নিয়োজিত কল সেন্টার কর্মী

RE Program: Pre-Payment Metering System

The BREB started to install smart pre-paid meter system from 2017 aiming to check misuses of power and get actual revenue against the consumption of power. At present scenario about 72.20 lac pre-payment meters has been installed across the country and 17,60,568 Nos in BREB up to june'24.

Through the passage of time, those pre-paid meters are upgraded with various features such as online vending, real time data acquisition from meters, Bi-directional data transmission between meter and system, online smart pre-payment meter installation etc. to meet up the demand of the consumers and utilities.

Advantages of Pre-Payment Meters:

- 100% revenue collection in advance
- Ghostly bill minimization
- Reduction of billing overheads
- Peak demand reduction
- Off- peak demand raising
- Accurate demand charge billing
- System loss reduction
- Power system capacity improvement
- Auto connection & disconnection facility
- Visibility of electricity uses
- System digitalization



পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির মাধ্যমে অফগ্রীড এলাকায় বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম

Pre-Payment Meters' Information:

(a) Meters Installed (Up to June'24):

1-Phase	3-Phase	Total	On line smart meters
17,46,950	13,618	17,60,568	7,20,000

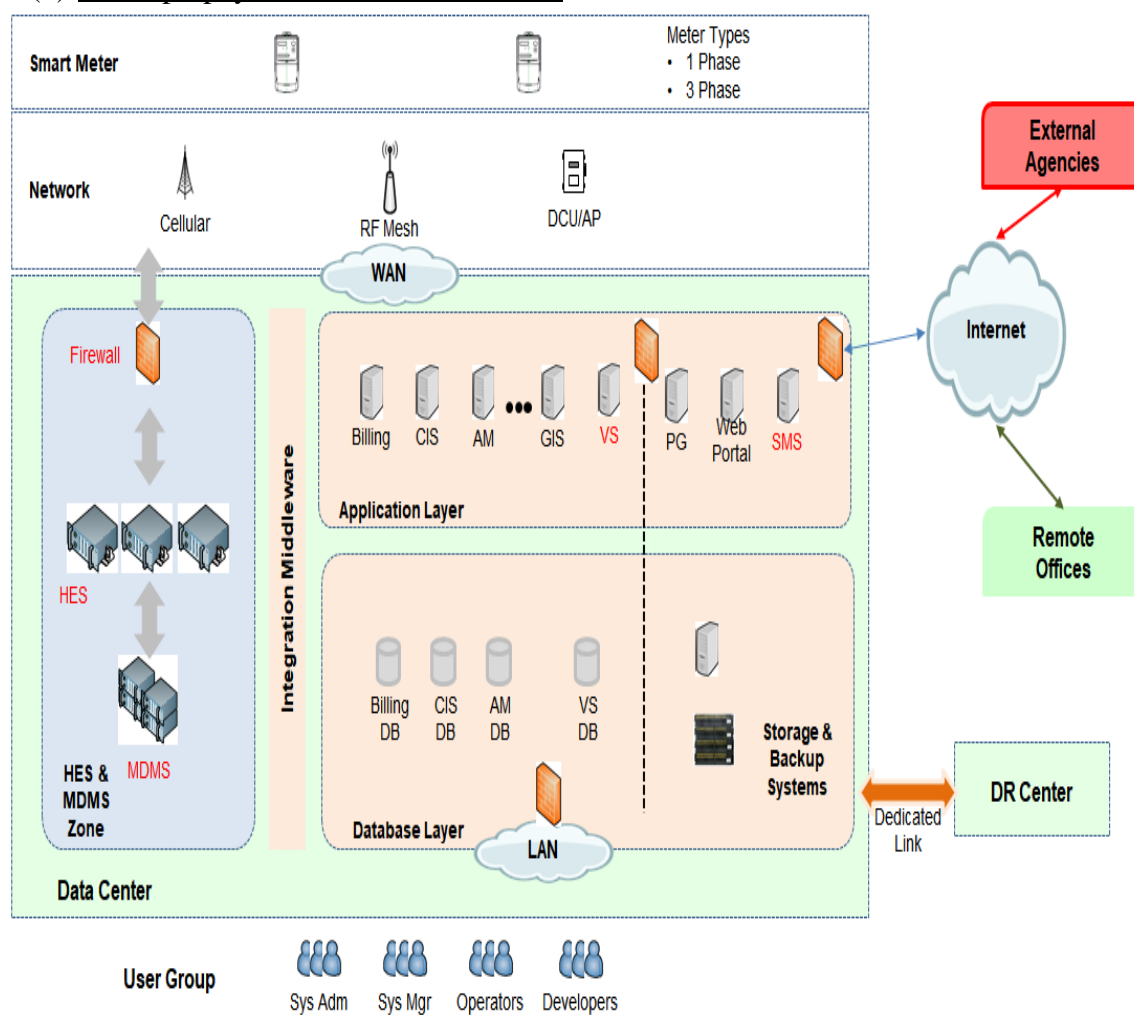
(b) Running project:

Name of Projects	No. of meters	Financing	Status
1,41,000 Nos Smart Pre-Payment Meters installation by PBS own fund.	1,41,000	PBS fund	Installation in progress
5 Lac Smart Pre-Payment Meters with system.	4,95,000	REB	Contracted

(c) Upcoming Projects:

Name of Projects	No. of meters	Financing
31 Lac Smart Pre-Payment Meters	31,00,000	GOB

(d) Smart prepayment meter architecture:



BREB's Renewable Energy Program

The necessity of electricity for all kinds of development is beyond question. The entire world now-a-days is going through the scarcity of electricity. Bangladesh is not out of this also. The main reason for this scarcity of electricity is the lacking of raw materials like coal, fuel, gas, etc. Our generated electricity is based on these types of fossil fuel which is limited and is about to dissipate. Moreover, this fossil fuel is also responsible for the global warming around the world. The one and only way to solve this problem is to replace the fossil fuel with renewable energy. It will give us electricity as well as reduce the carbon emission. As it is renewable, there is no chance to dissipate the raw materials also. So, we can easily depend on renewable energy to produce electricity.

Also, the People's Republic of Bangladesh is determined to produce sustainable, affordable, uninterrupted electricity on all areas around the country. Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) is also working with its excellence in line with the prescribed directives.

From its establishment, BREB have been trying to provide electricity to rural areas of Bangladesh. We are happy to announce that, BREB has achieved 100% electrification in 2021. All people around the country is now under the facility of electricity. Along with, keeping in mind the scarcity of fossil fuel, BREB have started working on solar home system (SHS) for the first time in Bangladesh in 1993 through the project 'Diffusion of renewable energy technologies'!

Since then, BREB has explored renewable energy day by day and currently installed 5717 nos Solar Home system (SHS) and 120164 nos (43.865 MWp) rooftop solar system. To help the agricultural industry, we have installed 40 nos. solar irrigation pumps under KOICA and CCTF project. Also, we have an on-going project titles, 'Solar Photovoltaic Pumping for Agricultural Irrigation' funded by ADB, where 2000 nos (capacity 19.30 MWp) solar irrigation pump will be installed. Already we have installed 400 nos (3.86 MWp) pump under this project.

To increase the usage & sale of the surplus Renewable Energy by the consumer (named Prosumer), BREB have been working on Net Metering System where consumer will install solar system in their premises to produce and sell electricity to grid. In total, 435 nos (68.61 MWp) net metering system have been introduced already and the number is increasing gradually.

To inspire renewable energy sector, BREB has made agreement with 16 individual companies, where electricity produced from 19 solar mini-grid (total capacity 3.706 MWp) at 13 Palli Bidyut Samity (PBS) commanding area, which is being added in our main grid. Already we connected 08 nos of these mini-grid (1.704 MWp) at different places under several PBSs and others are on-going.

Summary of Renewable Energy Program

Sl. No.	No. of installed meters	Installed (Nos)	Capacity (MWp)
01	Solar Home System	5717	0.251
02	Rooftop Solar System	120164	43.865
03	Rooftop Solar System at different PBS (not NEM)	21	0.044
04	Rooftop Solar System at Upazilla Complex	15	0.45
03	Solar Irrigation Pump	40	0.237
04	Solar Photovoltaic Pumping for Agricultural Irrigation (On-going Project)	400	3.86

Sl. No.	No. of installed meters	Installed (Nos)	Capacity (MWp)
05	Solar Charging Station	13	0.282
06	Emergency Assistance Project for Displaced Myanmar National at Cos's Bazar	S.L=2000 M.G=50; N.G=100	1.032
07	Net Metering system	435	68.61
08	On grid solar system at REB H/Q Training Academy building	1	0.049
09	On grid solar system at REB Executive Office building	1	0.0045
10	Solar mini Grid	8	1.7047
Total Capacity			120.39 MWp

Following the directives of Government, BREB has intended to establish On-grid Rooftop Solar System at all permanent office building, residential buildings, and other buildings. As per pilot project, the 1st phase 11 nos. On-grid Rooftop Solar Systems have already been completed. Each of the solar system capacity is 10.0 kWp which is funded by PBSs. Cost/plant is Tk. 5.70 lacs (BDT).

BREB is working to implement the renewable energy goal of government of Bangladesh. It has already fulfilled its assignment by bring 100% of people under electricity. And, now BREB is working to achieve Sustainable Development Goals. The Directorate of Renewable Energy is participating by increasing the share of electricity coming from renewable energy. We hope we can make a better future for our next generation by giving them a green environment-friendly country.



BREB's Net Metering Activities

In FY 2023-2024, BREB has Installed 59 Nos of Net Metering system whose installed capacity is 17.962 MWp against the target of 55 nos.

Future work Plan-

- ✍ To increase the Net metering system in industry, residence, commercial building rooftop area.
- ✍ Installation of Net Metering system in all PBS and BREB office, residence building rooftop area.
- ✍ Grid Integration of Solar Irrigation Pumps.
- ✍ Ground mounted solar PV Plant with BESS in Kishorganj PBS.
- ✍ Rooftop Solar System Educational Institutions.
- ✍ Installation of EV Charging Station.
- ✍ To follow the directives of Government.

Utilities & Impact of Net Metering system in RE program.

- ✍ The basic theme of Net Metering is a consumer of a utility who has renewable energy source, produce electrical energy, consumed himself and surplus electrical energy export to grid line by Bi-directional Energy Meter.
- ✍ The Impact of Net Metering system in RE program is positive.
- ✍ Due to Net Metering system, a consumer known as prosumer (consumer+ producer) can earn money by using renewable energy & save grid electricity. On the other hand, surplus renewable energy can be exported to grid line and earned money.



Commissioning of Solar Mini-Grid at Charbaghutia in Manikganj

পরিবেশবান্ধব সৌর বিদ্যুৎ চালিত সেচ পাম্প প্রকল্প

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড কর্তৃক “সৌর বিদ্যুৎ চালিত পাম্পের মাধ্যমে কৃষি সেচ” শীর্ষক প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হচ্ছে। জিওবি, এডিবি এবং নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন আলোচ্য প্রকল্পটি ২৯ মে ২০১৮ তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয়। প্রকল্পটির বর্তমান মেয়াদ ৩১ ডিসেম্বর ২০২৪ পর্যন্ত। অনুমোদিত আরডিপিপি মোতাবেক বর্ণিত প্রকল্পের আওতায় বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের আওতাধীন ২২টি জেলায় অবস্থিত ৩২টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি এলাকায় ২,০০০টি বিভিন্ন ক্ষমতার (২.২, ৪.০, ৫.৫, ৭.৫ এবং ১১.০ কিঃ ওঃ ক্ষমতা) সৌর বিদ্যুৎ চালিত সেচ পাম্প স্থাপনের সংস্থান রয়েছে। প্রকল্পের উদ্দেশ্য হচ্ছে কৃষি সেচের জন্য সোলার ফটোভোল্টিক পাম্পিং সিস্টেমের বিস্তার, সেচ মৌসুমে গ্রীডের উপর বিদ্যুতের হঠাৎ অতিরিক্ত চাপ হ্রাস করা এবং ডিজেল চালিত পাম্প পরিহারের মাধ্যমে দূষিত গ্যাসের নির্গমন হ্রাস করা।

প্রকল্পের সোলার পাম্পের উল্লেখযোগ্য বৈশিষ্ট্য ও বিশেষ সুবিধা সমূহ:

- প্রকল্প অর্থায়নে বিশেষ অনুদান থাকায় পাম্প প্যাকেজ সমূহ বাজার মূল্যের চেয়ে অনেক কম মূল্যে পাওয়া যাচ্ছে।
- যখন সেচ কাজ বন্ধ থাকবে তখন সোলার প্যানেলের সাহায্যে উৎপাদিত বিদ্যুৎ গ্রিডে বিক্রির মাধ্যমে অতিরিক্ত আয় করা যাবে যা ইলেকট্রিক বা ডিজেল পাম্পের ক্ষেত্রে সম্ভব নয়।
- কোন কারণ বশতঃ সেচ কাজ না চললেও অন্তত ২৫ বছর পর্যন্ত গ্রিডে বিদ্যুৎ বিক্রি থেকে আয় করা সম্ভব।
- প্রকল্পের সকল পাম্প সাবমারসিবল বিধায় শুকনো মৌসুমে পানির স্তর কিছুটা নিচে নেমে গেলেও পানি উত্তোলনে বিঘ্ন ঘটবে না। পাম্পের রক্ষণাবেক্ষণ খরচ নেই বললেই চলে। পাম্পটি স্থাপনের পর যথাযথভাবে রক্ষণাবেক্ষণ করলে অন্তত ২০ বছর কোন জ্বালানি খরচ লাগবে না।
- সোলার পাম্পের প্রধান যন্ত্রাংশ সমূহে ৫ বছরের ওয়ারেন্টি আছে, যার মধ্যে প্রথম ২ বছরের মধ্যে কোন যন্ত্রাংশে ত্রুটি দেখা দিলে তা নতুন যন্ত্রাংশ দিয়ে প্রতিস্থাপন করে দেয়া হবে এবং পরবর্তী ৩ বছরের মধ্যে কোন ত্রুটি দেখা দিলে তা বিনা খরচে মেরামত করে দেয়া হবে। নলকুপ এবং ভূগর্ভস্থ পানি সরবরাহ লাইনও উক্ত ওয়ারেন্টির অন্তর্ভুক্ত থাকবে।
- পাম্পের মালিকগণকে পাম্পের পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের উপর প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হবে।

পাম্পের ক্রয়ের যোগ্যতা:

- প্রকল্প এলাকার যে কোন ব্যক্তি একক বা যৌথভাবে পাম্প ক্রয় করতে পারবেন।
- পাম্প ক্রয়ের ক্ষেত্রে মহিলা ও অনূর্ধ্ব ৫০ বছর বয়সী কৃষকগণ অগ্রাধিকার পাবেন। তবে ক্রেতার বয়স ৫০ বছরের উর্দে হলে তিনি তার স্ত্রী বা প্রাপ্ত বয়স্ক সন্তানের নামেও পাম্প ক্রয় করতে পারবেন।
- ডিজেল বা ইলেকট্রিক পাম্পের মালিকগণও এই পাম্প ক্রয় করতে পারবেন।
- এই পাম্প ক্রয়ের ক্ষেত্রে জাতীয় পরিচয়পত্র ও সংশ্লিষ্ট সেচ কমিটির ছাড়পত্র প্রয়োজন হবে।

প্রকল্পের আওতায় Gender Action Plan Implementation Services এর জন্য নিয়োজিত বৈদেশিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান JV of IPE Global Limited and BEST Consulting Services Limited এর মাধ্যমে ১০টি জেলার (ঠাকুরগাঁও, দিনাজপুর, রংপুর, নওগাঁ, বগুড়া, ফেনী, মাদারীপুর, ফরিদপুর, কুমিল্লা এবং গোপালগঞ্জ) ১৪টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির এলাকার বিদ্যুৎ সুবিধা ভোগীদের মধ্যে হতে মোট ৪০০ জন প্রশিক্ষণার্থীকে আয়বর্ধনমূলক বিভিন্ন জীবিকায়ন কার্যক্রমের উপর যেমন- পুকুর এ মৎস্য চাষ; বসতবাড়িতে গাভীপালন এবং মাটি ছাড়া ঘাস চাষ; বসতবাড়িতে হাঁস-মুরগী পালন; বসতবাড়িতে শাকসবজি, ফলমূল এবং মাশরুম চাষ; বাজারজাতকরণ ও মার্কেট লিংকেজ পদ্ধতি; জেডার ও নারীর ক্ষমতায়ন এবং বিদ্যুতের নিরাপদ ব্যবহার এবং সৌর সিস্টেমের উপর দক্ষতা অর্জন পূর্বক সৌর বিদ্যুৎ চালিত পানির পাম্প ব্যবহার এবং সৌর প্যানেলের রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের উপর প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। প্রশিক্ষণে কমপক্ষে ৩০% নারী প্রশিক্ষণার্থীর অংশগ্রহণের বিষয়টি নিশ্চিত করা হয়েছে।

প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে সেচ মৌসুমে গ্রিডের উপর বিদ্যুতের অতিরিক্ত চাপ হ্রাস পাবে এবং স্থাপিত পিভি মডুউলের ক্ষমতা হবে প্রায় ২০ মেগাওয়াটপিক যা গ্রিডে সংযুক্ত হবে। এতে করে বছরে প্রায় ৮০.৫৯ লক্ষ লিটার ডিজেল সাশ্রয় হবে, ফলে প্রতিবছর প্রায় ১৩,৬০০ টন কার্বন নিঃসরণ হ্রাস পাবে এবং পরিবেশ দূষণ কমবে। এছাড়াও পরিবেশ বান্ধব এ পাম্পসমূহ সেচ কাজে ব্যবহারের পর অতিরিক্ত বিদ্যুৎ গ্রিডে বিক্রয় করা যাবে, যা পাম্প ব্যবহারকারী এবং সংশ্লিষ্ট এলাকার আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অবদান রাখবে। উল্লেখ্য যে, ইতোমধ্যে প্রকল্পের আওতায় ৪৩০টি সৌর বিদ্যুৎ চালিত সেচ পাম্প স্থাপিত হয়েছে এবং পানিও উত্তোলিত হচ্ছে।



নাটোর পবিস-২ এ স্থাপিত ৭.৫ কিলোওয়াট সোলার পাম্প



কৃষি সম্প্রসারণে প্রত্যন্ত অঞ্চলে পল্লী বিদ্যুতায়নের সেচ কার্যক্রম

BREB's Training Activities

Training Target & Achievement Financial Year 2023-24

Training Target (Per Man hour)	Achievement (Per Man hour)	Percentage Achieved
60	90	150%

২০২৪-২৫ অর্থবছরের জন্য প্রশিক্ষণ ঘণ্টার সমষ্টি প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা

ক্র.নং	প্রশিক্ষণ শাখা	মোট কোর্স সংখ্যা	প্রশিক্ষণার্থীর মোট সংখ্যা	মোট প্রশিক্ষণ ঘণ্টা
০১	পরিকল্পনা ও রেকর্ড শাখা	১৩	৫৫০	৪১,০৫০
০২	ম্যানেজমেন্ট শাখা	৪৬	২২৩০	৭৮,৬৩০
০৩	ফিন্যান্স শাখা	৪৫	১৩৫০	৪১,৪৯০
০৪	কারিগরি শাখা (সদর দপ্তর)	৯৪	২৬৩৫	১৩৪,৮০৫
০৫	কারিগরি শাখা (টিটিসি, সাভার)	১১৯	৩৪৫০	৩২৩,৩১০
০৬	৮০ টি পবিস ভিত্তিক প্রশিক্ষণের প্রয়োজন	৩৮৪০	১১৭৬০০	১,৪৮৫,৬০০
সমষ্টি=		৪১৫৭	১২৭৮১৫	২,১০৪,৮৮৫

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য পিএন্ডআর বিভাগের প্রশিক্ষণ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্তসার

ক্র.নং	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘণ্টা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘণ্টা (সম্ভাব্য)
ক	খ	গ	ঘ	ঙ	চ	ছ	জ=(ঘXছ)	ঝ=(চXজ)
১	বাপবিবো কর্মকর্তাগণ (ক্লাস-II)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১৩	৮২	৩০	৩০	২৪৬০
২	পবিস স্টাফ (ইসি)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১১	৬৫	৫০	৫০	৩২৫০
৩	বাপবিবো (অ্যাকাউন্ট্যান্ট/ সহ. অ্যা./ অডিটর/ ক্যাশিয়ার)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১৩	৮২	৩০	৩০	২৪৬০
৪	বিভাগীয় পরীক্ষা পবিস কর্মকর্তার (এজিএম)	বিভাগীয় পরীক্ষা	২	১৩	৮৭	৫০	১০০	৮৭০০
৫	বাপবিবো স্টাফ (ডাটা এন্ট্রি অপারেটর সফটওয়্যার/ইলেকট্রিক ফিটার/মিটার মেকানিক/ইলেকট্রিশিয়ান/স্টোর কিপার ওয় শ্রেণীর সমমান)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	৮	৫৪	৩০	৩০	১৬২০
৬	বাপবিবো কর্মকর্তাগণ (ক্লাস-১)	বিভাগীয় পরীক্ষা	২	১৩	৯৩	৪০	৮০	৭৪৪০
৭	পবিস স্টাফ (হিসাব রক্ষক/প্লান্ট হিসাব রক্ষক)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১১	৬৫	৫০	৫০	৩২৫০
৮	পবিস স্টাফ(জুনিঃ ইঞ্জিঃ)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১১	৬৫	৫০	৫০	৩২৫০
৯	এল.সি.আই/সোলার পরিদর্শক/ড্রাফটম্যান সমমান	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	৮	৫৪	৩০	৩০	১৬২০
১০	পবিস স্টাফ (পিইউসি/এমএসসি)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১১	৬৫	৫০	৫০	৩২৫০
১১	পবিস স্টাফ (ওয়্যারিং পরিদর্শক)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১০	৭৫	৫০	৫০	৩৭৫০
সমষ্টি=			১৩				৫৫০	৪১০৫০

* বাস্তবতার নিরিখে প্রয়োজনবোধে প্রশিক্ষণের বিষয় ও সময়সূচী পরিবর্তন হতে পারে।

২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের জন্য ব্যবস্থাপনা বিভাগের প্রশিক্ষণ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্তসার

ক্র.নং.	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘন্টা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘন্টা (সম্ভাব্য)
ক	খ	গ	ঘ	ঙ	চ	ছ	জ=(ঘXছ)	ঝ=(চXজ)
১	বাপবিবো/পবিস সাধারণ পরিচায়ক	আইও-১০০	৪	৪	২৭	৫০	২০০	৫৪০০
২	বেসিক সুপারভিশন	আইএম-১০০	৫	৬	৪৩	৫০	২৫০	১০৭৫০
৩	অফিস ম্যানেজমেন্ট	আইএম-১১০	৩	৪	২৩	৫০	১৫০	৩৪৫০
৪	রেকর্ড ম্যানেজমেন্ট	আইএম-১১৫	৯	৪	২৫	৫০	৪৫০	১১২৫০
৫	পারসোনাল ম্যানেজমেন্ট	আইএম-১৪৫	৩	৬	৪৬	৫০	১৫০	৬৯০০
৬	শ্রম আইন ও শ্রম সম্পর্ক	আইএম-২৬০	২	৪	২৫	৫০	১০০	২৫০০
৭	ইলেকট্রিসিটি এ্যাক্ট এ্যান্ড রুলস	আইএম-২৭০	৩	৪	২৫	৫০	১৫০	৩৭৫০
৮	ইলেকট্রিসিটি এ্যাক্ট এ্যান্ড রুলস	আইএম-২৭১	২	৩	২১	৫০	১০০	২১০০
৯	রাইট অফ ওয়ে এন্ড পাবলিক মোটিভেশন	আইএম-২৬৫	৩	৩	১৮	৫০	১৫০	২৭০০
১০	বাপবিবো/পবিস কর্মকর্তার বুনিয়াদী প্রশিক্ষণ	আইএম-৩০০	২	২৯	১৮১	৩৫	৭০	১২৬৭০
১১	পবিস কর্মচারী সেবা বিধিমালা ও বাপবিবো আইন, ২০১৩	আইএম-৫১১	৪	৪	২৫	৫০	২০০	৫০০০
১২	প্রকিউরমেন্ট ম্যানেজমেন্ট ইন বিআরইবি/পিবিএস সিস্টেম	আইএম-৫৩১	৪	৭	৫০	৫০	২০০	১০০০০
১৩	প্রশিক্ষকদের প্রশিক্ষণ (টিওটি)	আইএম-২৭৫	২	৫	৩৬	৩০	৬০	২১৬০
সমষ্টি=			৪৬				২২৩০	৭৮৬৩০

* বাস্তবতার নিরীখে প্রয়োজনবোধে প্রশিক্ষণের বিষয় ও সময়সূচী পরিবর্তন হতে পারে।



“বুনিয়াদী প্রশিক্ষণ কোর্স” (১৭তম ব্যাচ) এর একাংশ

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য অর্থ বিভাগের প্রশিক্ষণ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্তসার

ক্র. নং.	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘণ্টা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘণ্টা (সম্ভাব্য)
ক	খ	গ	ঘ	ঙ	চ	ছ	জ=(ঘxছ)	ঝ=(চxজ)
১	পবিস জেনারেল একাউন্স ম্যানুয়েল	আইএফ-৩১০	১	৭	৫৩	৩০	৩০	১৫৯০
২	অ্যাকাউন্টিং প্রক্রিয়া ম্যানুয়াল	আইএফ-৩১৫	২	৪	৩২	৩০	৬০	১৯২০
৩	একাউন্টিং/বিলিং প্রসিডিউর	আইএফ-৩২০	১	৭	৫৪	৩০	৩০	১৬২০
৪	বিলিং পদ্ধতি এবং মূল্যহার	আইএফ-৩২১	১	৩	২৪	৩০	৩০	৭২০
৫	আর্থিক প্রতিবেদন প্রস্তুত	আইএফ-৩৩০	১	৪	২৪	৩০	৩০	৭২০
৬	ইলেকট্রিক বিল প্রস্তুতকরণ এবং সংগ্রহ পদ্ধতি	আইএফ-৩৩২	১	৩	২৪	৩০	৩০	৭২০
৭	ইন্সট্রাকসন সিরিজ-২০০	আইএফ-৩৩৮	৩	৪	৩০	৩০	৯০	২৭০০
৮	প্ল্যান্ট এন্ড প্রোপার্টি একাউন্টিং	আইএফ-৩৪০	১	৪	২৭	৩০	৩০	৮১০
৯	দৈনিক সংগ্রহ রিপোর্ট প্রস্তুতি	আইএফ-৩৪১	১	৩	১৯	৩০	৩০	৫৭০
১০	পবিস অডিট পদ্ধতি	আইএফ-৩৪৫	১	৩	১৯	৩০	৩০	৫৭০
১১	খুচরা মূল্য নির্ধারণ	আইএফ-৩৫৫	১	৩	১৮	৩০	৩০	৫৪০
১২	আর্থিক পরিচালনা ও পরিকল্পনা প্রণয়ন	আইএফ-৩৬০	১	৩	২১	৩০	৩০	৬৩০
১৩	ইমপ্রেস্ট ফান্ড ম্যানেজমেন্ট	আইএফ-৩৬২	২	৩	২৪	৩০	৬০	১৪৪০
১৪	আর্থিক পরিকল্পনা ও পরিচালনা	আইএফ-৩৬৫	১	৩	১৮	৩০	৩০	৫৪০
১৫	আর্থিক ব্যবস্থাপনা	আইএফ-৩৬৭	৪	৫	৪০	৩০	১২০	৪৮০০
১৬	আরইবি জেনারেল একাউন্স ম্যানুয়েল	আইএফ-৫০০	১	৫	৩৭	৩০	৩০	১১১০
১৭	বাপবিবো অ্যাকাউন্টিং পদ্ধতি	আইএফ-৫০৫	১	৩	২৩	৩০	৩০	৬৯০
১৮	বিআরইবি ম্যাটেরিয়াল একাউন্টিং	আইএফ-৫০০	১	২	১৫	৩০	৩০	৪৫০
১৯	ওয়ার্ক অর্ডার একাউন্টিং (বিআরইবি)	আইএফ-৫০০	১	৩	১৮	৩০	৩০	৫৪০
২০	বিআরইবি অভ্যন্তরীণ নীরক্ষা পদ্ধতি	আইএফ-৫৪৫	১	৩	১৮	৩০	৩০	৫৪০
২১	আর্থিক ইস্যু পরিচিতি	আইএফ-৫৬৫	২	৩	২৪	৩০	৬০	১৪৪০
২২	বেসিক ট্রেনিং(ট্যাক্স এন্ড ভ্যাট)	আইএফ-৫৬৬	৬	৫	৪০	৩০	১৮০	৭২০০
২৩	বাপবিবো/পবিস নিরীক্ষা	আইএফ-৫৬৭	১	৪	৩০	৩০	৩০	৯০০
২৪	ওয়ার্ক অর্ডার প্রসিডিউর	আইএফ-৫৭০	১	৩	২৪	৩০	৩০	৭২০
২৫	বাপবিবো/পবিস আর্থিক কার্যক্রম	আইএফ-৫৭৫	৮	৫	৪০	৩০	২৪০	৯৬০০
সমষ্টি			৪৫				১৩৫০	৪১৪৯০

* বাস্তবতার নিরিখে প্রয়োজনবোধে প্রশিক্ষণের বিষয় ও সময়সূচী পরিবর্তন হতে পারে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য কারিগরী (সদর দপ্তর) বিভাগের প্রশিক্ষণ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্তসার

ক্রমং.	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘণ্টা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘণ্টা (সম্ভাব্য)
ক	খ	গ	ঘ	ঙ	চ	ছ	জ=(ঘxছ)	ঝ=(চxজ)
১	বেসিক কম্পিউটার ট্রেনিং	আইসিটি-০২	১৮	৫	৪০	২৫	৪৫০	১৮০০০
২	বেসিক কম্পিউটার ট্রেনিং উইথ ডাটাবেস	আইসিটি-০৪	২	৫	৪০	২৫	৫০	২০০০
৩	ফাউন্ডেশন ট্রেনিং অন আইটি	আইসিটি-০৬	৪	৫	৩৭	২৫	১০০	৩৭০০
৪	রাউটার/ফায়ারওয়াল কনফিগারেশন, ওয়াইফাই নেটওয়ার্ক কনফিগারেশন	আইসিটি-০৭	১	৫	৪১	২৫	২৫	১০২৫
৫	রিয়াল সার্ভার (লিনাক্স) কনফিগারেশন এন্ড এ্যডমিনিস্ট্রেশন	আইসিটি-০৮বি	১	৭	৬৭	২৫	২৫	১৬৭৫
৬	এ্যডভান্সড ডাটাবেস ম্যানেজমেন্ট	আইসিটি-০৯	১	১৪	১২০	২৫	২৫	৩০০০
৭	সাইবার সিকিউরিটি এন্ড বেসিক ইথিক্যাল হ্যাকিং	আইসিটি-২০	১	৫	৪১	২৫	২৫	১০২৫
৮	সাইবার সিকিউরিটি	আইসিটি-২১	২	২	১৬	২৫	৫০	৮০০
৯	ফাউন্ডেশন ট্রেনিং অন জিআইএস টেকনোলজি	আইসিটি-২৫	৩	৫	৪১	২৫	৭৫	৩০৭৫
১০	পিবিএস সিস্টেম ডিজাইন	টিই-০১০	৭	৭	৫২	৩০	২১০	১০৯২০
১১	বিতরণ লাইন স্টেকিং	টিই-২০০	৪	৫	৩৫	৩০	১২০	৪২০০
১২	কারিগরী লস রিডাকশন এবং মেথডোলজী	টিই-৩১০	১	৩	২৪	৩০	৩০	৭২০
১৩	ইকুইপমেন্ট রেকর্ড কার্ড (ইআরসি) ডাটা ফ্লো প্রসেস	টিই-৩৭০	৬	৩	১৮	৩০	১৮০	৩২৪০
১৪	টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি)	টিই-৩৯৫	১	৩	১৮	৩০	৩০	৫৪০
১৫	বিতরণ ব্যবস্থা প্রোটেকশনের ধারণা	টিই-৪০৫	১	৫	৪৪	৩০	৩০	১৩২০
১৬	পিবিএস সিস্টেম অপারেশন এন্ড মেইনটেন্যান্স	টিও-১০০	৭	৯	৭১	৩০	২১০	১৪৯১০
১৭	৩৩/১১কেভি ইনডোর সাবস্টেশন মেইনটেন্যান্স	টিও-১৮০	৩	৫	৪১	৩০	৯০	৩৬৯০

ক্রঃনং.	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘণ্টা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘণ্টা (সম্ভাব্য)
১৮	বেসিক ট্রানিং অন স্মার্ট গ্রি-পেমেণ্ট মিটারিং সিস্টেম এন্ড স্মার্ট গ্রিড	টিও-৪৩০	১	৬	৫৩	৩০	৩০	১৫৯০
১৯	সাবস্টেশন অটোমেশন SCADA	টিও-৪৪০	১	৫	৩৮	৩০	৩০	১১৪০
২০	উপকেন্দ্রের অপারেশন, মেইনটেন্যান্স এবং প্রোটেকশন	টিও-৪৫০	১	৫	৪৪	৩০	৩০	১৩২০
২১	অপারেশন মেইনটেন্যান্স এন্ড ট্রাবলশুটিং অব ৩৩কেভি এন্ড ১১ কেভি ভিসিবি এন্ড সুইচগিয়ার	টিও-৪৬০	১	৫	৪৩	৩০	৩০	১২৯০
২২	বেসিক টেকনিক্যাল অরিয়েন্টেশন কোর্স ফর নন-টেকনিক্যাল অফিসার	টিও-৪৭৫	২	৩	২২	৩০	৬০	১৩২০
২৩	ট্রান্সপোর্ট মেইনটেন্যান্স	টিও-৬১০	৩	৩	১৮	৩০	৯০	১৬২০
২৪	ফাভামেন্টাল অব জিওগ্রাফিক ইনফরমেশন সিস্টেম (জিআইএস)	টিও-৮২২	১	৫	৪৪	৩০	৩০	১৩২০
২৫	বেসিক কনজুমার ওয়ারিং	টিডলিউ-০১০	১	১১	৯৫	২৫	২৫	২৩৭৫
২৬	বেসিক কনজুমার ওয়ারিং	টিডলিউ-০১৫	১	১৫	১৩০	২৫	২৫	৩২৫০
২৭	এ্যাডভান্স কনজুমার ওয়ারিং	টিডলিউ-১০০	১	৯	৭০	২৫	২৫	১৭৫০
২৮	এ্যাডভান্স কনজুমার ওয়ারিং	টিডলিউ-১১০	১	৯	৭০	২৫	২৫	১৭৫০
২৯	পিবিএস ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম কনস্ট্রাকশন এন্ড ইন্সপেকশন	টিসি-০১৫	৭	৯	৭৩	৩০	২১০	১৫৩৩০
৩০	পিবিএস ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম কনস্ট্রাকশন এন্ড ইন্সপেকশন	টিসি-০১৬	৩	৯	৭২	৩০	৯০	৬৪৮০
৩১	ওয়ারহাউজ ম্যানেজমেন্ট	টিসি-২১০	৩	৫	৪২	৩০	৯০	৩৭৮০
৩২	ওয়ারহাউজ ম্যানেজমেন্ট	টিসি-২২০	১	৫	৪২	৩০	৩০	১২৬০
৩৩	ফিল্ড ট্রেনিং ফর পিবিএস জেই/এজেই	টিসি-৭৬০	৩	১৯	১৭১	৩০	৯০	১৫৩৯০
মোট=			৯৪				২৬৩৫	১৩৪,৮০৫

* বাস্তবতার নিরীখে প্রয়োজনবোধে প্রশিক্ষণের বিষয় ও সময়সূচী পরিবর্তন হতে পারে।



NTPC School of Business কর্তৃক আয়োজিত রুফ-টপ সোলার বিষয়ক প্রশিক্ষণে বাপবিবোর উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণ

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য টিটিসি, সাভার এর প্রশিক্ষণ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্তসার

ক্র.নং.	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘণ্টা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘণ্টা (সম্ভাব্য)
ক	খ	গ	ঘ	ঙ	চ	ছ	জ=(ঘXছ)	ঝ=(চXজ)
১	লাইনম্যান পর্ব-১	টিএল ০১০	৪	২৮	২৪৪	৩০	১২০	২৯২৮০
২	লাইনম্যান পর্ব-২	টিএল ০২০	৩৪	১৬	১৩২	৩০	১০২০	১৩৪৬৪০
৩	লাইনম্যান পর্ব-৩	টিএল ০৩০	২০	১৫	১২৬	৩০	৬০০	৭৫৬০০
৪	লাইনম্যান পর্ব-৩ (রিটেনশন টেস্ট)	টিএল ০৩০	১৪	২	১৮	৩০	৪২০	৭৫৬০
৫	লাইনম্যান পর্ব-৪ এ	টিএল ০৪০	৪	১৩	৯৮	৩০	১২০	১১৭৬০
৬	লাইনম্যান পর্ব-৪ বি	টিএল ০৪২	৪	১০	৮৫	৩০	১২০	১০২০০
৭	লাইনম্যান পর্ব-৪ সি	টিএল ০৪৪	৪	২১	১৮০	৩০	১২০	২১৬০০
৮	এক ফেজ মিটার টেস্টিং	টিও ২৫০	৮	২	১৬	৩০	২৪০	৩৮৪০
৯	তিন ফেজ মিটার টেস্টিং	টিও ২৬০	৮	৩	২৫	৩০	২৪০	৬০০০
১০	মিটার টেস্টিং	টিও ২৪১	১	৮	৬৩	৩০	৩০	১৮৯০
১১	মিটার রিপেয়ার	টিও ২৬৬	৬	৮	৬৩	৩০	১৮০	১১৩৪০
১২	বেসিক কম্পিউটার ট্রেনিং	আইসিটি-০২	৪	৫	৪০	২০	৮০	৩২০০
১৩	বেসিক কম্পিউটার ট্রেনিং উইথ ডাটাবেজ	আইসিটি-০৪	৮	৫	৪০	২০	১৬০	৬৪০০
		মোট=	১১৯				৩৪৫০	৩২৩৩১০

* বাস্তবতার নিরিখে প্রয়োজনবোধে প্রশিক্ষণের বিষয় ও সময়সূচী পরিবর্তন হতে পারে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য এনবিটি বিভাগের প্রশিক্ষণ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্তসার

ক্র. নং.	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘণ্টা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘণ্টা (সম্ভাব্য)
ক	খ	গ	ঘ	ঙ	চ	ছ	জ=(ঘXছ)	ঝ=(চXজ)
১	বৈদ্যুতিক উপযোগে নিরাপত্তা	এনবিটি-০০১	৮০	১	৮	৩০	২৪০০	১৯২০০
২	প্রাথমিক চিকিৎসা	এনবিটি-০০২	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩	ভূমিকম্প ব্যবস্থাপনা ও অগ্নি নির্বাপন	এনবিটি-০০৩	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৪	দুর্যোগ ব্যবস্থাপনা	এনবিটি-০০৪	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৫	পরিবহন রক্ষণাবেক্ষণ	এনবিটি-০০৫	৮০	১	৮	৩০	২৪০০	১৯২০০
৬	সরঞ্জাম রক্ষণাবেক্ষণ	এনবিটি-০০৬	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৭	বেসিক কম্পিউটার, ইন্টারনেট এবং ইন্টারনেট	এনবিটি-০০৭	৮০	১	৮	৩০	২৪০০	১৯২০০
৮	অপারেশন রক্ষণাবেক্ষণ ও পবিস কর্মচারীর জন্য ওসিআর / এসিআর মেরামত	এনবিটি-০০৮	৮০	৪	৩০	৩০	২৪০০	৭২০০০
৯	অপারেশন রক্ষণাবেক্ষণ ও পবিস কর্মচারীর জন্য ট্রান্সফরমার মেরামত	এনবিটি-০০৯	৮০	৪	৩০	৩০	২৪০০	৭২০০০
১০	অপারেশন রক্ষণাবেক্ষণ ও পবিস কর্মচারীর জন্য ভোল্টেজ রেগুলেটর মেরামত	এনবিটি-০১০	৮০	৪	৩০	৩০	২৪০০	৭২০০০
১১	জেনারেটরের অপারেশন এবং রক্ষণাবেক্ষণ	এনবিটি-০১১	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
১২	বিতরণ লাইন টেকিং	এনবিটি-০১২	৮০	৩	২৭	৩০	২৪০০	৬৪৮০০
১৩	পবিস বিতরণ লাইন ও সরঞ্জামে কাজ করার সময় সুরক্ষিত জীবনের জন্য স্থায়ী এবং অস্থায়ী গ্রাউন্ডিং নিশ্চিত করণ	এনবিটি-০১৩	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
১৪	সমস্যা নিবারণ এবং পবিস সাবস্টেশন ও বটন লাইনের বৈদ্যুতিক সরঞ্জাম ব্যবহারের বিভিন্ন সেটিংস	এনবিটি-০১৪	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
১৫	বিলিং পদ্ধতি এবং কনজিউমার অ্যাকাউন্ট	এনবিটি-০১৫	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
১৬	ইমপ্রেস্ট তহবিল এবং সংগ্রহ পদ্ধতি	এনবিটি-০১৬	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
১৭	মিটার রিডিং পদ্ধতি সম্পর্কে প্রাথমিক প্রশিক্ষণ	এনবিটি-০১৭	৮০	২	১৬	৩০	২৪০০	৩৮৪০০
১৮	বিদ্যুৎ বিল বিতরণ ও সংগ্রহের বিষয়ে প্রাথমিক প্রশিক্ষণ	এনবিটি-০১৮	৮০	২	১৬	৩০	২৪০০	৩৮৪০০
১৯	৩৩ কেভি সুইচিং স্টেশনের রিলে ও সুরক্ষা সিস্টেমের সাথে সার্কিট ব্রেকারের অপারেশন রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত	এনবিটি-০১৯	৮০	২	১৭	৩০	২৪০০	৪০৮০০
২০	সিটি / পিটি এর সাথে এইচটি ও এলটি মিটারিং এবং সঠিক সংযোগের চেকিং	এনবিটি-০২০	৮০	২	১৮	৩০	২৪০০	৪৩২০০
২১	পাওয়ার ফ্যাক্টর চেকিং এবং পরিমাপ	এনবিটি-০২১	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২২	মেরামতের বিতরণ ট্রান্সফরমার ক্ষতি পরীক্ষা	এনবিটি-০২২	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৩	মূলধন এবং রাজস্ব ব্যয়ের গুরুত্ব	এনবিটি-০২৩	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৪	কালেকশন এবং তহবিল জমা পদ্ধতি	এনবিটি-০২৪	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৫	মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা	এনবিটি-০২৫	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০

ক্র. নং.	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘন্টা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘন্টা (সম্ভাব্য)
২৬	পবিস কর্মচারী সেবার নিয়ম	এনবিটি-০২৬	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৭	সিটি, পিটি অনুপাত এবং মিটার মালটিপ্লাইং ফ্যাক্টর	এনবিটি-০২৭	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৮	পবিস তহবিল ব্যবস্থাপনা	এনবিটি-০২৮	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৯	মিটার রিডিং, বিল সংগ্রহ এবং মিটার বিচ্ছিন্নকরণ প্রক্রিয়া	এনবিটি-০২৯	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩০	অফিস পরিবেশ	এনবিটি-০৩০	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩১	কর্মচারী প্রবৃত্তি এবং প্রেষণা পদ্ধতি	এনবিটি-০৩১	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩২	সুরক্ষা সেটিং / বিভিন্ন এসিআর এর রিলে সেটিং / সার্কিট ব্রেকার	এনবিটি-০৩২	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩৩	ওভার লোড বিতরণ ট্রান্সফরমার সনাক্তকরণ পদ্ধতি	এনবিটি-০৩৩	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩৪	সাইফি ও সাইডি	এনবিটি-০৩৪	৮০	২	১৮	৩০	২৪০০	৪৩২০০
৩৫	ফেজ মিটার টেস্টিং, ক্যালিব্রেশন, ইনস্টলেশন, অপারেশন এবং রক্ষণাবেক্ষণ	এনবিটি-০৩৫	৮০	২	১৭	৩০	২৪০০	৪০৮০০
৩৬	নীতিশাস্ত্র এবং জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল	এনবিটি-০৩৬	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩৭	বিভিন্ন ধরনের নিরীক্ষা ও অডিট আপত্তির নিষ্পত্তিতরণ	এনবিটি-০৩৭	৮০	২	১৬	৩০	২৪০০	৩৮৪০০
৩৮	বাংলা ইউনিকোড সফ্টওয়্যার ও ফন্ট ব্যবহারকরণ	এনবিটি-০৩৮	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩৯	সেবা প্রক্রিয়া সরলীকরণ	এনবিটি-০৩৯	৮০	২	১৭	৩০	২৪০০	৪০৮০০
৪০	ভোক্তা শ্রেণী নির্ধারণ	এনবিটি-০৪০	৮০	২	১৬	৩০	২৪০০	৩৮৪০০
৪১	গ্রাহক সন্তুষ্টি ব্যবস্থাপনা	এনবিটি-০৪১	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৪২	গ্রাহক সেবা এক্সিলেন্স ও অফিস	এনবিএম-০০১	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৪৩	প্রি-পেমেন্ট এনার্জি মিটার ইনস্টলেশন ও পরিদর্শন	এনবিটি-০৪২	৮০	২	১৮	৩০	২৪০০	৪৩২০০
৪৪	দুই অংশের টারিফ এনার্জি মিটার ইনস্টলেশন ও পরিদর্শন	এনবিটি-০৪৩	৮০	২	১৮	৩০	২৪০০	৪৩২০০
৪৫	বেতন নির্ধারণ ও সেবা সুবিধা	এনবিটি-০৪৪	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৪৬	পবিস নির্দেশিকার পরিচিতি	এনবিটি-০৪৫	৮০	২	১৬	৩০	২৪০০	৩৮৪০০
৪৭	বিদ্যুৎ বিল ও অন্যান্য কালেকশন পদ্ধতি	এনবিটি-০৪৬	৮০	১	৮	৩০	২৪০০	১৯২০০
৪৮	পবিস স্থায়ী সম্পত্তি এবং এর রেকর্ড পদ্ধতি	এনবিটি-০৪৭	৮০	১	৮	৩০	২৪০০	১৯২০০
৪৯	জিআইএস এন্ড জিআইএস ডাটা কালেকশন অন ফিল্ড লেভেল	এনবিটি-০৪৮	৮০	২	১৬	৩০	২৪০০	৩৮৪০০
সমষ্টি=			৩৮৪০				১১৭৬০০	১৪৮৫৬০০



বাপবিবো এবং ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স এর যৌথ উদ্যোগে অগ্নি নির্বাপন প্রশিক্ষণ

Revised Calendar

(Reporting Period 01/07/2022 to 30/06/2023)

Course Conducted By: Training Directorate (Part-1)

SL	Course Id	Course Name	Batch	Number of Trainee					Total Hours	Total Trainee Hours
				BRE B	PBS	Other	Female	Total Trainee		
1	LT01.1097	5 days Practitioners Certificate Course on PPR & DP Funded Procurements	1	4	0	0	0	4	45	180
2	FT04.3013	Pre-Shipment Inspection	13	39	4	0	0	43	585	1935
3	LT01.1078	Basic Procurement Training	5	13	0	0	0	13	675	1755
4	IM-100	Basic Supervision	3	0	131	0	86	131	126	5502
5	IM-115	Record Management	8	0	393	0	228	393	192	9432
6	IM-145	Personnel Management	2	0	87	0	3	87	90	3915
7	IM-260	Labor Law and Labor relations	3	0	135	0	6	135	72	3240
8	IF-330	Preparing Financial Report	2	18	12	0	4	30	48	720
9	IF-338	Instruction Series 200	2	0	45	0	39	45	60	1350
10	TO-610 (Revision-01)	Transport Maintenance	1	0	1	0	0	1	18	18
11	DEP-03.3	Departmental Exam(Part-3)	2	7	0	0	1	7	58	203
12	LT01.3085	Load Flow Analysis	1	2	0	0	0	2	99	198
13	FT04.5012	Global Science-Policy Forum: Socially inclusive Solar Irrigation Systems	1	1	0	0	0	1	27	27
14	PO3.1	Promotional Exam (Part-1)	2	33	0	0	3	33	54	891
15	PO1.1	Promotional Exam	7	94	0	0	12	94	238	3196
16	LT01.5021	Training on Energy Efficiency and Conservation	2	3	0	0	0	3	144	216
17	TC-210	Warehouse Management	8	0	295	0	7	295	336	12390
18	TE-200	Distribution Line Staking. (Revision : 01)	4	0	131	0	0	131	140	4585
19	ICT-25	Foundation Training on GIS Technology.	1	0	16	0	1	16	41	656
20	TO-441	Distribution System Automation.	2	19	0	0	1	19	80	760
21	LT01.3061	Design, Construction, Testing and Maintenance of Power Transmission and Distribution Line	2	3	4	0	0	10	216	756
22	APA-02	অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা সংক্রান্ত কর্মপরিকল্পনা	2	107	432	0	20	539	6	1617
23	FT01.3074	33 Kv Switching Stations Battery Charger related Training	1	5	2	0	0	7	63	441
24	LT04.5023	Wireless Charging of Electric Vehicle Related Technical Seminar	1	1	0	0	0	1	9	9
25	LT04.5024	Workshop on Implementation of Bangladesh Investment Environment Development Program	1	1	0	0	0	1	9	9

SL	Course Id	Course Name	Batch	Number of Trainee					Total Hours	Total Trainee Hours
				BRE B	PBS	Other	Female	Total Trainee		
26	LT01.1086	Human Resource Management (HRM)	1	0	3	0	0	3	135	405
27	LT01.4044	Red Hat Security: Linux in Physical, Virtual and Cloud	1	1	0	0	0	1	90	90
28	FT04.5014	Subregional Conference on Towards an Inclusive Energy Transition in South Asia	1	1	0	0	0	1	27	27
29	IO-100	BREB/PBS General Orientation	18	0	711	0	164	711	468	18486
30	IM-515	বিভাগীয় তদন্ত প্রক্রিয়া	2	33	0	0	1	33	54	891
31	ICT-02	Basic Computer Training	14	0	295	0	62	295	994	20945
32	TO-250 (Revision-02)	Single Phase Meter Testing & Repair	1	0	29	0	0	58	36	1044
33	DEP-03.1	Departmental Exam	6	41	38	0	0	79	210	2765
34	PO3.2	Promotional Exam (Part-2)	2	33	0	0	3	33	62	1023
35	Procurement Workshop-01	Procurement Management	1	33	0	0	0	33	4	132
36	LT01.1092	Advance Training of Trainers (ATOT)	1	6	0	0	0	6	63	378
37	IM-270	Electricity Act & Rules	3	0	81	0	2	81	78	2106
38	IM-511	PBS Employee Service Rule and BREB ACT.	6	0	181	0	92	181	144	4344
39	IM-531	Procurement in PBS System (PBS Instruction: 300 22, 300 36, 100 57, 100 58 & 100 64)	4	48	86	0	8	134	108	3618
40	IF-320	Accounting / Billing Procedure	6	0	160	0	160	160	318	8480
41	IF-332	Preparing of Electric Bill and Collection Procedure	2	0	52	0	49	52	36	936
42	IF-341	Daily Collection Report Preparation	1	0	45	0	43	45	19	855
43	TE-010	PBS System Design (Revision: 01)	2	37	0	0	1	37	120	2220
44	TL-010	PBS Lineman Part I	1	0	559	0	0	559	172	96148
45	LT04.5025	Long-term Low Greenhouse Gas Emission Development Strategies formulation related Science-Policy Dialogue	1	1	0	0	0	1	9	9
46	LT01.1083	Refreshers Course of Public Procurement	4	20	0	0	0	20	36	180
47	DEP-01.1.1	Departmental Exam. (Part-1)	4	6	150	0	9	156	108	4212
48	LT01.2033	Audit and Financial Management	1	2	3	0	0	5	90	450
49	IM-300	BREB/PBS Officer's Foundation Course	1	19	26	0	3	45	181	8145
50	IF-362	Imprest Fund Management	1	0	24	0	18	24	15	360
51	IF-367	Financial Management	4	10	86	0	5	96	96	2304
52	IF-565	Introduction on Financial Issues	1	0	24	0	1	24	24	576
53	IF-566	Basic Training on Tax and VAT	6	116	46	0	12	162	168	4536

SL	Course Id	Course Name	Batch	Number of Trainee					Total Hours	Total Trainee Hours
				BRE B	PBS	Other	Female	Total Trainee		
54	TO-100	PBS System Operation & Maintenance	2	0	76	0	0	76	218	8284
55	APA-01	জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা	4	252	454	0	43	746	12	2238
57	LT01.5022	GIZ-এর কারিগরি সহায়তায় বাস্তবায়নাধীন “Skills Development for Sustainable Energy Solutions (Skills4SE)” প্রকল্পের ‘১ম স্টেকহোল্ডার ওয়ার্কশপ	1	1	0	0	0	1	27	27
58	LT01.1096	Company Act & Share Listing of Power Sector Utilities	1	2	0	0	0	2	72	144
59	IO-151	BREB Officers Orientation	1	27	0	0	0	27	66	1782
60	APA-1	ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা	2	128	406	0	34	534	6	1602
61	IM-400	Establishing good Member Relation	1	0	22	0	1	22	22	484
62	TC-220	Warehouse Management	2	19	43	0	1	62	84	2604
63	TL-044	PBS Lineman Part IVC	1	0	28	0	0	28	54	1512
64	APA-03	সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বিষয়ক কর্মপরিকল্পনা	1	142	480	0	35	622	3	1866
65	DEP-01.1.2	Departmental Exam(Part-2)	1	6	0	0	0	6	40	240
66	APA-IoT	The Internet of Things in the Power Sector.	2	31	0	0	4	31	14	217
67	FT01.6004	Off-Shore Wind Farm পরিদর্শন এবং বায়ু বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদন ও সঞ্চালন ব্যবস্থাপনা/ পরিচালনার ওপর Knowledge Sharing and Hands on কর্মশালা	1	1	0	0	1	1	99	99
68	D 01	D nothi	7	106	0	0	19	106	56	848
69	IM-110	Office Management	3	0	148	0	106	148	66	3256
70	IF-310	PBS General Accounts Manual	1	6	11	0	2	17	53	901
71	TL-020	PBS Lineman Part II	28	0	784	0	0	901	3696	103488
72	BD-1	Big Data in Power Distribution System	1	8	0	0	0	8	7	56
73	LT04.1038	Procurement Data Analysis and Spend Analysis	1	1	0	0	0	1	9	9
74	LT01.5006	Design and Implementation of Solar Power Plant	1	2	0	0	0	2	126	252
75	FT04.5013	Deploying Solar System at Scale: Final Dissemination Workshop and Presentation of Technical Assistance (TA) Results	1	1	0	0	0	1	27	27
76	LT04.1032	Seminar on Future Training Needs for Power Sector Organizations(PSOs)	1	4	0	0	0	4	9	36
77	IM-271	Electricity Act & Rules	2	0	76	0	7	76	36	1368
78	IM-347	PBS Instructions (100-30, 100-58, 100-60, 100-	1	0	11	0	0	11	26	286

SL	Course Id	Course Name	Batch	Number of Trainee					Total Hour s	Total Trainee Hours
				BRE B	PBS	Other	Femal e	Total Trainee		
		64, 200-06, 200-23, 300-9, 300-36, 300-52, 300-53, 300-60)								
79	IF-345	PBS Audit Procedure	1	8	17	0	4	25	19	475
80	ICT-04	Basic Computer Training with database	1	17	0	0	3	17	80	1360
81	TL-030	PBS Lineman Part III	23	0	578	0	0	638	3312	83232
82	TL-040	PBS Lineman Part IVA	1	0	29	0	0	29	50	1450
83	TL-042	PBS Lineman Part IVB	1	0	28	0	0	28	42	1176
84	DEP-03.02	Departmental Exam	2	7	0	0	1	7	58	203
85	TO-180	33/11KV Indoor Substation Maintenance	5	119	0	0	3	119	205	4879
86	LT01.5023	Seminar on Sustainable Wind Power Development in Bangladesh	1	3	0	0	0	3	9	27
87	LT04.5026	Workshop in connecting with Identify ing Investment Gaps in Agricultural water Resources Management in Bangladesh	1	2	0	0	0	2	9	18
88	APA-05	তথ্য অধিকার বিষয়ে কর্মপরিকল্পনা	2	147	249	0	14	249	6	1188
89	LT01.5024	Solar PV zoning tool	1	2	0	0	0	2	9	18
			279	1799	7727	0	1322	9526	15923	465318

Course Conducted By: PBS (Part-2)

SL	Course Id	Course Name	Batch	Number of Trainee					Total Hours	Total Trainee Hours
				BREB	PBS	Other	Female	Total Trainee		
1	NBT-004	Disaster Management	188	0	6484	0	1512	6484	1692	58356
2	NBT-005	Transport Maintenance	174	0	5459	0	422	5459	1392	43672
3	NBT-006	Tools Maintenance	226	0	7357	0	1511	7357	2034	66213
4	NBT-009	Operation, Maintenance & Repair of Transformers for PBS employees	85	0	2890	0	3	2890	2550	86700
5	NBT-015	Billing Procedure and Consumer Account	96	0	3167	0	1000	3167	864	28503
6	NBT-035	1-Phase Meter Testing, Calibration, Installation, Operation & Maintenance	138	0	4420	0	3	4460	2484	79561
7	NBT-043	Installation & Inspection of Two-Part Tariff Energy Meter	66	0	2313	0	12	2313	1188	41634
8	NBT-007	Basic Computer, Internet & Intranet	216	0	7230	0	1952	7230	1944	65070
9	NBT-010	Operation, Maintenance & Repair of Voltage Regulators for PBS employees	29	0	929	0	21	929	870	27870
10	NBT-018	Basic Training on Electricity Bill Distribution and Collection	22	0	679	0	120	679	352	10864
11	NBT-028	PBS Fund Management	39	0	1288	0	449	1288	351	11592
12	NBT-034	SAIFI & SAIDI	169	0	5517	0	21	5517	3042	99306
13	NBT-036	Ethics and National Integrity Strategy	241	0	7572	0	1710	7572	2169	68148
14	NBT-045	Introduction on PBS Instruction	84	0	3100	0	920	3100	1344	49600
15	NBT-001	Safety in Electrical Utility	278	0	9388	0	2010	9388	2224	75104
16	NBT-030	Office Environment	122	0	3818	0	1024	3818	1098	34362
17	NBT-033	Detection Procedure of Over load Distribution Transformer	70	0	2175	0	8	2175	630	19575

SL	Course Id	Course Name	Batch	Number of Trainee					Total Hours	Total Trainee Hours
				BREB	PBS	Other	Female	Total Trainee		
18	NBT-047	PBS Fixed Assets and its Recording Procedure	3	0	70	0	5	70	24	560
19	NBT-019	Operation, Maintenance & Repair of Circuit Breaker with Relay & Protective System of 33KV Switching Station	80	0	2521	0	3	2521	1360	42857
20	NBT-020	HT & LT Metering with CT/PT and Checking of Proper Connectivity	97	0	3352	0	3	3352	1746	60336
21	NBT-025	Human Resource Management	138	0	4330	0	991	4330	1242	38970
22	NBT-042	Installation & Inspection of Pre-Payment Energy Meter	56	0	2101	0	32	2101	1008	37818
23	NBT-048	GIS & GIS Data Collection on Field Level	191	0	6521	0	47	6521	3056	104336
24	NBT-008	Operation, Maintenance & Repair of ACR/OCR's for PBS employees	81	0	2849	0	33	2849	2430	85470
25	NBT-011	Operation & Maintenance of Generator	23	0	789	0	70	789	207	7101
26	NBT-027	CT/PT Ratio and Meter Multiplying Factor	42	0	1218	0	737	1218	378	10962
27	NBT-041	Consumer Satisfaction Management	45	0	1539	0	366	1539	405	13851
28	NBT-002	First Aid	76	0	2392	0	532	2392	684	21528
29	NBT-013	Ensuring proper Permanent & Temporary grounding for Secure life while work in PBS distribution Line & Equipments	90	0	2799	0	20	2799	810	25191
30	NBT-014	Trouble Shooting & Different Setting of Electrical Equipments use in PBS Substation & distribution Line	71	0	2367	0	1	2367	639	21303
31	NBT-016	Imprest Fund and Collection Procedure	133	0	4789	0	1396	4789	1197	43101
32	NBT-021	Power Factor Checking & Measurements.	150	0	4724	0	54	4724	1350	42516
33	NBT-022	Loss Test of Repaired Distribution Transformer	106	0	3453	0	2	3453	954	31077
34	NBT-046	Electric Bill and other Collection Procedure	52	0	1659	0	618	1659	416	13272
35	NBT-012	Distribution Line Staking	58	0	2166	0	24	2166	1566	58482
36	NBT-038	Use of Bangla Unicode Software & Font	110	0	3494	0	1026	3494	990	31446
37	NBT-039	Service Process Simplification (SPS)	44	0	1485	0	448	1485	748	25245
38	NBT-044	Salary Fixation and Service Benefits	113	0	4327	0	1129	4327	1017	38943
39	NBT-024	Collection and Deposit Procedure	26	0	807	0	630	807	2574	79893
40	NBT-029	Meter reading, Bill Collection and Meter Disconnection Process	49	0	1669	0	564	1669	441	15021
41	NBT-032	Protection Setting / Relay Setting Of Different ACR Circuit Breaker	70	0	2363	0	2	2363	630	21267
42	NBM-001	Customer Service Excellence & Office Etiquette	1	0	32	0	9	32	9	288
43	NBT-037	Different Types of Audit & Settlement of Audit objection	83	0	2843	0	892	2843	1328	45488
			4020	0	140445	0	22332	140445	53437	1702289

Grand Total Report: (Part 1 + Part2)

Batch	Number Of Trainee					Total Hours	Total Trainee Hours
	BREB	PBS	Other	Female	Total Trainee		
4299	1799	148172	0	22332	149971	69360	2167607

এক নজরে ৮০ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন (কেন্দ্রীয় অঞ্চল) পরিদপ্তর এর আওতাভুক্ত পবিসসমূহ

<div data-bbox="247 436 327 526"> </div> <div data-bbox="343 436 662 481"> ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১ </div> <div data-bbox="359 481 646 515"> ঠিকানা: পলাশবাড়ী, সাভার, ঢাকা। </div> <div data-bbox="566 515 726 548"> ৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত </div> <div data-bbox="239 548 782 1568"> <p>০১) প্রতিষ্ঠাকাল : ১৩/১২/১৯৭৮ খ্রিস্টাব্দ।</p> <p>০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০২টি, কালিয়াকৈর, সাভার (আংশিক)</p> <p>০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ৪৮৬</p> <p>০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.) : ৩৭৪১.৬৩</p> <p>০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.) : ১৩১.৮৭</p> <p>০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.) : ২১১৮</p> <p>০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.) : নাই</p> <p>০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা : নাই</p> <p>০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)</p> <table> <tr><td>ক. আবাসিক</td><td>: ৬৩৬৮৩২</td></tr> <tr><td>খ. বাণিজ্যিক</td><td>: ৬১২৬৭</td></tr> <tr><td>গ. শিল্প</td><td>: ৬৮২৪</td></tr> <tr><td>ঘ. সেচ</td><td>: ১৩২৩</td></tr> <tr><td>ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান</td><td>: ৩১৭৮</td></tr> <tr><td>চ. অন্যান্য</td><td>: ৩৮৮৪</td></tr> </table> <p>১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা) : ২৬ টি/৭১৫ এমভিএ</p> <p>১১) পিক লোড : ৪৪৭</p> <p>১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৪.৫৯%</p> <p>১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ২৩৭৭ কোটি</p> <p>১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-) : ০.৭৭</p> <p>১৫) মোট বিনিয়োগ : ১০৯৬ কোটি</p> <p>১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা) : ২০৭২ কোটি</p> <p>১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ২৩৪৭ কোটি</p> <p>১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-) : ১৬৭ কোটি</p> <p>১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম</p> <table> <tr><td>ক. জোনাল অফিস</td><td>: ০৬টি (কালিয়াকৈর, চন্দ্রা, আওলিয়া, শ্রীপুর, জামগড়া, মৌচাক)</td></tr> <tr><td>খ. সাব-জোনাল অফিস</td><td>: ০৪টি</td></tr> <tr><td>গ. এরিয়া অফিস</td><td>: ০১টি (বিরুলিয়া)</td></tr> <tr><td>ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)</td><td>: ১৫ টি (ঘোড়াপীর, ইউনিক, শিমুলিয়া, ডেইরী, দুর্গাপুর, কাঞ্চনপুর, বেনুপুর, হিজলহাটি, চাবাগান, ভান্নারা, বড়ইবাড়ী, ফুলবাড়িয়া, টালাবাহ, ইপিজেড ও ভাদাইল)</td></tr> </table> <p>২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা</p> <table> <tr><td>ক. কর্মকর্তা</td><td>: ২৭ জন</td></tr> <tr><td>খ. কর্মচারী</td><td>: ৬৬৮ জন</td></tr> </table> </div>	ক. আবাসিক	: ৬৩৬৮৩২	খ. বাণিজ্যিক	: ৬১২৬৭	গ. শিল্প	: ৬৮২৪	ঘ. সেচ	: ১৩২৩	ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩১৭৮	চ. অন্যান্য	: ৩৮৮৪	ক. জোনাল অফিস	: ০৬টি (কালিয়াকৈর, চন্দ্রা, আওলিয়া, শ্রীপুর, জামগড়া, মৌচাক)	খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৪টি	গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (বিরুলিয়া)	ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৫ টি (ঘোড়াপীর, ইউনিক, শিমুলিয়া, ডেইরী, দুর্গাপুর, কাঞ্চনপুর, বেনুপুর, হিজলহাটি, চাবাগান, ভান্নারা, বড়ইবাড়ী, ফুলবাড়িয়া, টালাবাহ, ইপিজেড ও ভাদাইল)	ক. কর্মকর্তা	: ২৭ জন	খ. কর্মচারী	: ৬৬৮ জন	<div data-bbox="821 436 901 526"> </div> <div data-bbox="925 436 1244 481"> ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২ </div> <div data-bbox="965 481 1197 515"> পানালিয়া, নবাবগঞ্জ, ঢাকা। </div> <div data-bbox="1133 515 1300 548"> ৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত </div> <div data-bbox="813 548 1356 1568"> <p>০১) প্রতিষ্ঠাকাল : ২২/০৮/১৯৯৯ খ্রিস্টাব্দ।</p> <p>০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০২ টি পূর্ণাঙ্গ (ঢাকা জেলার নবাবগঞ্জ ও দোহার), ০৪ টি আংশিক (মুন্সিগঞ্জ জেলার শ্রীনগর, মানিকগঞ্জ জেলার সিংগাইর ও হরিরামপুর, ফরিদপুর জেলার সদরপুর)</p> <p>০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ৪৩০</p> <p>০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.) : ২৯৮৯</p> <p>০৫) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ৫০.০০</p> <p>০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.) : ১৪৭৩</p> <p>০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.) : ৪২</p> <p>০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা : ১৩৬৪</p> <p>০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)</p> <table> <tr><td>ক. আবাসিক</td><td>: ২০৯২৩৮</td></tr> <tr><td>খ. বাণিজ্যিক</td><td>: ১৪৯২৬</td></tr> <tr><td>গ. শিল্প</td><td>: ১২৪৬</td></tr> <tr><td>ঘ. সেচ</td><td>: ২২৭৯</td></tr> <tr><td>ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান</td><td>: ২৪৯৬</td></tr> <tr><td>চ. অন্যান্য</td><td>: ৮৮৫</td></tr> </table> <p>১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা) : ০৮ টি ও ১৬০ এমভিএ</p> <p>১১) পিক লোড : ৭৯ মে. ও.</p> <p>১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৮.২৩%</p> <p>১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ২৫২৯৮৬০৪৪৫ টাকা</p> <p>১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-) : (০.৮৩) টাকা</p> <p>১৫) মোট বিনিয়োগ : ১৩৭২৯১৬০১৪.০০ টাকা</p> <p>১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা) : ২৪২৩০৭৪৪৪১.০০ টাকা</p> <p>১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ২২৬৫৮১১২৪০.০০ টাকা</p> <p>১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-) : (২৫৪১০৭১৫৮) টাকা</p> <p>১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম</p> <table> <tr><td>ক. জোনাল অফিস</td><td>: ০১ টি (দোহার)</td></tr> <tr><td>খ. সাব-জোনাল অফিস</td><td>: ০২ টি (বান্দুরা, নারিশা)</td></tr> <tr><td>গ. এরিয়া অফিস</td><td>: ০১ টি (চুড়াইন)</td></tr> <tr><td>ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)</td><td>: ০৭ টি (আগলা, মেলেং, বাগুখত, বাংলাবাজার, বারুয়াখালী, কার্তিকপুর, নারিকেল বাড়িয়া)</td></tr> </table> <p>২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা</p> <table> <tr><td>ক. কর্মকর্তা</td><td>: ১৩ জন</td></tr> <tr><td>খ. কর্মচারী</td><td>: ২৮৭ জন</td></tr> </table> </div>	ক. আবাসিক	: ২০৯২৩৮	খ. বাণিজ্যিক	: ১৪৯২৬	গ. শিল্প	: ১২৪৬	ঘ. সেচ	: ২২৭৯	ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২৪৯৬	চ. অন্যান্য	: ৮৮৫	ক. জোনাল অফিস	: ০১ টি (দোহার)	খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি (বান্দুরা, নারিশা)	গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (চুড়াইন)	ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৭ টি (আগলা, মেলেং, বাগুখত, বাংলাবাজার, বারুয়াখালী, কার্তিকপুর, নারিকেল বাড়িয়া)	ক. কর্মকর্তা	: ১৩ জন	খ. কর্মচারী	: ২৮৭ জন
ক. আবাসিক	: ৬৩৬৮৩২																																																
খ. বাণিজ্যিক	: ৬১২৬৭																																																
গ. শিল্প	: ৬৮২৪																																																
ঘ. সেচ	: ১৩২৩																																																
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩১৭৮																																																
চ. অন্যান্য	: ৩৮৮৪																																																
ক. জোনাল অফিস	: ০৬টি (কালিয়াকৈর, চন্দ্রা, আওলিয়া, শ্রীপুর, জামগড়া, মৌচাক)																																																
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৪টি																																																
গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (বিরুলিয়া)																																																
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৫ টি (ঘোড়াপীর, ইউনিক, শিমুলিয়া, ডেইরী, দুর্গাপুর, কাঞ্চনপুর, বেনুপুর, হিজলহাটি, চাবাগান, ভান্নারা, বড়ইবাড়ী, ফুলবাড়িয়া, টালাবাহ, ইপিজেড ও ভাদাইল)																																																
ক. কর্মকর্তা	: ২৭ জন																																																
খ. কর্মচারী	: ৬৬৮ জন																																																
ক. আবাসিক	: ২০৯২৩৮																																																
খ. বাণিজ্যিক	: ১৪৯২৬																																																
গ. শিল্প	: ১২৪৬																																																
ঘ. সেচ	: ২২৭৯																																																
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২৪৯৬																																																
চ. অন্যান্য	: ৮৮৫																																																
ক. জোনাল অফিস	: ০১ টি (দোহার)																																																
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি (বান্দুরা, নারিশা)																																																
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (চুড়াইন)																																																
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৭ টি (আগলা, মেলেং, বাগুখত, বাংলাবাজার, বারুয়াখালী, কার্তিকপুর, নারিকেল বাড়িয়া)																																																
ক. কর্মকর্তা	: ১৩ জন																																																
খ. কর্মচারী	: ২৮৭ জন																																																



ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৩

গেভা, সাভার, ঢাকা।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০১/০১/২০১৪ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	৫টি, ধামরাই, সাভার, কেরানীগঞ্জ (আংশিক), মির্জাপুর (আংশিক) ও মানিকগঞ্জ সদর (আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৪৫৫
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি.)	: ৩৬১৯.৮৯৫
০৫) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি.)	: ৬৫.৫৭৫
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি.)	: ৯৬৬.৪৬
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪,৩৬,২২২
খ. বাণিজ্যিক	: ৪৪,৪৫৫
গ. শিল্প	: ৫,৭৪২
ঘ. সেচ	: ৪,৩৪৪
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩,৩০৬
চ. অন্যান্য	: ৪,৪১৭
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: গঠন)	: ২০টি (৪৪০ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ২৯০ মেঃ ওঃ
১২) সিস্টেম লস (অর্থ-বছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪.১০%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ-বছর ২০২৩-২০২৪)	: ১৮,৬৯৭,২২০,০৬২.০০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.৬৮ টাকা (প্রতি ইউনিটে লাভ)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৮,৫০৭,৪৪৩,২৫০.০০
১৬) ২০২৩-২৪ অর্থ-বছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৫,৮৭০,৮৮৯,৫৩৭.০০
১৭) ২০২৩-২৪ অর্থ-বছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ১৮,৪৮৯,৩০৯,৮৯৭.০০
১৮) ২০২৩-২৪ অর্থ-বছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)(+/-)	: ১,৪৮১,২১২,২৭৪.০০
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৭টি (আমিনবাজার, টানারী, শিমুলতলা, নয়ারহাট, ধামরাই, কালামপুর ও কুতরা)।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২টি (ফুলবাড়িয়া ও রাজশান)
গ. এরিয়া অফিস	: ০২টি (ভাকুর্তা ও বালিয়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৫টি (আড়ালিয়া, ভাড়ারিয়া, জলসীন, কাওয়ালীপাড়া, ধানতারা, মুন্সীরচর, আড়াপাড়া, জামসিং, চাকুলিয়া, কাউন্দিয়া, সূয়াপুর, খরারচর, জাহাঙ্গীরনগর, বারবাড়ীয়া ও বিসিক)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৬০২ জন



ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৪

জিঞ্জিরা, কেরানীগঞ্জ, ঢাকা-১৩১০।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২২/০৯/২০১৬
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০১ টি, কেরানীগঞ্জ, ঢাকা ও ০২টি আংশিক (সিরাজদিখান, মুন্সীগঞ্জ) (সিংগাইর, মানিকগঞ্জ)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৭৮ বর্গকিমিঃ
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি)	: ২৬২৭.৪২৩ কিঃমিঃ
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৪৭.৫৬৮ কিঃমিঃ
০৬) জিআইএস (এওথ) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ১৪৮৬ কিঃমিঃ
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: -
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: -
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪০৪০৭২
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৩২৪০
গ. শিল্প	: ৩৯৮০
ঘ. সেচ	: ৪২০
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২৬৩৬
চ. অন্যান্য	: ৩৫০৯
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা:)	: ২৬টি (৪১৮ এমভিএ) (নিজস্ব ১৬টি ক্ষমতাঃ ৩৫০ এমভিএ, গ্রাহকের ১০টি, ক্ষমতাঃ ৬৮ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ২০৫ মেঃ ওঃ
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪.৮০
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮৭৫৭২৭৫৪৪৮.০০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.৭৯
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৪,০২,৩২,২৪,২৮১.৫৭
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৭,১৩,৪৩,৭৩,৬১৫.৫১
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৮,৮৪,৩৪,১৯,৯৫৪.৮৩
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: ৭৯,০৭,২৯,৪৪৯.৮৩
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি (হাসনাবাদ, শুভাঢ্যা, কলাতিয়া, আব্দুল্লাপুর, আটবাজার)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি (রুহিতপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮ টি (আগানগর, কোভা, হযরতপুর, বিলমিল, কানাখোলা, বটতলী, আলুকান্দা ওয়াশপুর)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২২ জন
খ. কর্মচারী	: ৪২৩ জন



টঙ্গাইল পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: আশেকপুর, টঙ্গাইল।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৮-০১-১৯৮০ খ্রিঃ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৮ টি (টঙ্গাইল সদর, মির্জাপুর, দেলদুয়ার, বাসাইল, সখিপুর, কালিহাতি, নাগরপুর ও চৌহালী)।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২,১২৯.৫৬
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি)	: ১০,৫৮৫.১২৫
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি)	: ১২৬.৮০৮
০৬) জিআইএস (এওব) ডুক্র লাইন (কিমি)	: ৩০০০
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: ০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ০
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৫,৫০,৩৩৩ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৪০,১৬৯ জন
গ. শিল্প	: ৪,০৫৬ জন
ঘ. সেচ	: ১৬,১৮০ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬,৩৭৬ জন
চ. অন্যান্য	: ৫,৯০ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: গঠন)	: ২২ ও ৩৪৫
১১) পিক লোড	: ২২০ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৭.৯৫%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৬২৮.৯৯,৬৪.৭৫৯.০০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৪৫/০.৭৭)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২৫৩,৭৯,২০,৩৮৯.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৫৪৫,১৫,৭২,৬১৪.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৬৪৮,৫৮,০৭,৭২৫.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: (৬৪,২৩,৭২,৪৭৯.০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৬ টি (মির্জাপুর, দেলদুয়ার, বাসাইল, নাগরপুর, গোড়াই ও এলেক্সা)।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০
গ. এরিয়া অফিস	: ০৪ টি (জামুকাঁ, বাল্লা, চারাবাড়ী ও জোকারচর)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ৩৪ টি (টঙ্গাইল সদর, কুইজবাড়ী, বাঁখোলা, পারবছলী, গোলচর, শিবপুর, এলেক্সা, পালিমা বাজার, মির্জাপুর, কুলী, নগর ভাদ্রাম, ভাবখন্ড, কামারপাড়া, দেলদুয়ার, লাউহাটি, এলাসিন, পাকুটিয়া, পাথরাইল, সিলিমপুর, বাসাইল, কাউলজানী, দেউলী, সখিপুর, গোড়াই, বাঁশতৈল, পাথরঘাটা, তকতারচালা, নাগরপুর, চৌহালী, ঘুনিপাড়া, ধুবরীয়া, গয়হাটা, দণ্ডিয়ার, ভাড়া ও কালমেঘা)।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২১ জন।
খ. কর্মচারী	: ৭৪৮ জন।



মানিকগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: বাগজান, মুলজান, মানিকগঞ্জ।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৭/০১/১৯৯৩ ইং
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৭টি (মানিকগঞ্জ, সিংগাইর, সাটুরিয়া, হরিরামপুর, শিবালয়, ঘিওর ও দৌলতপুর উপজেলা) এবং ধামরাই উপজেলার আংশিক।
০৩) আয়তন	: ১,৪৪৫ বর্গ কিলোমিটার।
০৪) নির্মিত লাইন (কিমিঃ)	: ৭,২৫৮.৬৪১ কিঃ মিঃ।
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে নির্মিত লাইন (কিমিঃ)	: ৭৪.৬৬০ কিঃ মিঃ।
০৬) জিআইএস(এওব) ডুক্র লাইন (কিমিঃ)	: ২৫২৪ কিঃ মিঃ।
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমিঃ)	: ৩২.৪৩৭ কিঃ মিঃ।
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৫৮৭ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা	: ৫,০১,৮৯৭ জন
(ক) এলটি-এ (আবাসিক)	: ৪,৩৬,০৬৯ টি
(খ) এলটি-ই (বাণিজ্যিক)	: ৪৭,০০০ টি
(গ) এলটি-বি (গভীর নলকূপ, অগভীর নলকূপ, এলএলপি)	: ৭,৭৩৯ টি
(ঘ) এলটি-সি ১ (ক্ষুদ্র শিল্প)	: ৩,৩০৬ টি
(ঙ) এলটি-ডি ১ (সি.আই)	: ৫,২৬৫ টি
(চ) অন্যান্য (রাস্তার বাতি, পানির পাম্প, ব্যাটারি চার্জিং স্টেশন, এলটি নির্মাণ ও অস্থায়ী সহ)	: ২,২১৯ টি
১০) উপকেন্দ্রের সংখ্যা (বিদ্যুতায়িত)	: ২০টি (৩৫৫ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ২১৭.৯০ মেঃওয়াট
১২) সিস্টেম লস (রিসেল বাদে)	: ৬.৯২%
অর্থ বছর (২০২৩-২০২৪) ইয়ার টু ডেট	: ৬.৪৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ বছর -২০২৩-২০২৪)	: ৭৩৯,৪৯,৯৩,২২০.০০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.৩১ (+)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৩৪৯,৪৩,৫০,১৬৩.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৫৭৩,৭৭,৬১,৫৫৯.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৭২৪,২৭,৪১,২৮৪.০০
১৮) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ৫টি (মানিকগঞ্জ, সিংগাইর, সাটুরিয়া, হরিরামপুর ও ঘিওর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ২টি (শিবালয়, দৌলতপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: ২টি (গঙ্গাধরপাড়া, আরিচা)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৭টি (তারাইল, বালিরটেক, কলিয়া, বনপারিল, পালড়া, কাছিগ্রাম, বাংলাদেশ হাট, চাখিগ্রাম, চান্দহর, বাসুড়, গাড়াদিয়া, জিয়নপুর, গোপালপুর, কান্দাপাড়া, হরিরামপুর, নয়াদিগ্বী, তিলি-)
১৯) কর্মকর্তার সংখ্যা	: ২৩ জন
২০) কর্মচারীর সংখ্যা	: ৫৯২ জন



গাজীপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

চান্দনা, গাজীপুর।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১। প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৪/০৩/২০১৭ খ্রিঃ
০২। শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৩ টি, গাজীপুর সদর (আংশিক), কালিগঞ্জ ও শ্রীপুর (আংশিক)
০৩। আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৫৫৮ বর্গ কিলোমিটার
০৪। নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৫২২৯.১৪ কিঃমিঃ
০৫। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৭৪.৭৩২ কিঃমিঃ
০৬। জিআইএস (এওথ) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২৩৮৭.৮৭৭ কিঃমিঃ
০৭। অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: প্রয়োজ্য নয়
০৮। অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: প্রয়োজ্য নয়
০৯। মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	: ৬৩৬৪০৭ জন
ক) আবাসিক	: ৫৭৬৮২৫ জন
খ) বাণিজ্যিক	: ৪০৮৮৬ জন
গ) শিল্প	: ৭৩৯৭ জন
ঘ) সেচ	: ৭০৮ জন
ঙ) দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩৯০৭ জন
চ) অন্যান্য	: ৬৬৮৪ জন
১০। সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা):	: ৩০ টি, ৭৮৫ এমভিএ
১১। পিক লোড	: ৪৬৩ মেঃওঃ
১২। সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৫.৩৩%
১৩। রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২৮৩৩.৪৮ (কোটি টাকায়)
১৪। পবিসের লোড/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: ০.৬০ টাকা
১৫। মোট বিনিয়োগ	: ৭২২.৫৪ (কোটি টাকায়)
১৬। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয়	: ২৫৪৪.৩৬ (কোটি টাকায়)
১৭। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয়	: ২৮৫৩.০২ (কোটি টাকায়)
১৮। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: ১৪৫.১১ কোটি
১৯। অফিসের সংখ্যা ও নাম	: সদর দপ্তর সহ মোট ০৮টি
ক) জোনাল অফিস	: ০৬ টি (ছায়াবিধী, কোনাবাড়ী, কাশিমপুর, কালিগঞ্জ, বোর্ডবাজার, পূর্বাইল জোঃঅঃ)
খ) সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি সালনা সাব-জোনাল অফিস
গ) এরিয়া অফিস	: ০৪ টি (জামালপুর, শিমুলতলী, কুনিয়া ও মামুননগর)
ঘ) অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪ টি (জাঙ্গালিয়া, রাথুরা, নছরমার্কেট, হায়াদ্রাবাদ, বিলাসপুর, লোহাকৈর, কামারঝড়ি, উলুখোলা, লোহাগাছিয়া, বাসন, কড্ডা, বাড়িয়া ও ভূরুলিয়া)
২০। কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৭৮৮ জন
ক) কর্মকর্তা	: ২৬ জন
খ) কর্মচারী	: ৭৫২ জন



গাজীপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

রাজেন্দ্রপুর, গাজীপুর।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১। প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৪.০৩.২০১৭ খ্রিঃ
০২। শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	: ০৩ টি, গাজীপুর সদর (আংশিক), শ্রীপুর (আংশিক), কাপাসিয়া।
০৩। আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৪৫৪ বর্গকিলোমিঃ
০৪। নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৩৭৯৯ কিঃমিঃ
০৫। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৫৩ কিঃমিঃ
০৬। জিআইএস (এওথ) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ১১/৬.৩৫ কেভি = ১৫৩৪ কিঃমিঃ
	: ৩৩ কেভি = ২৯২ কিঃমিঃ
০৭। অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: নাই।
০৮। অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: প্রয়োজ্য নয়।
০৯। মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ২,২৬,৭২২ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ১৭,৭৮০ টি
গ. শিল্প	: ১৯০৬ টি
ঘ. সেচ	: ১৩১৮ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩০৩১ টি
চ. অন্যান্য	: ৫৩২ টি
১০। সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: গঠন):	: ১৩ টি ও ৩২০ এমভিএ
১১। পিক লোড	: ১৬৩ মেঃওঃ
১২। সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৫.০৭%
১৩। রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮২২.৫৮,৮৬,৬৮৯/-
১৪। পবিসের লাভ (প্রতি ইউনিট)	: ০.৬৬
১৫। মোট বিনিয়োগ	: ১৭৯,২৬,১৯,৯৪১/-
১৬। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৬৯৩,৯৪,৭৬,০৭১/-
১৭। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৮২৯,৪৮,৪৯,৯২৬/-
১৮। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ (টাকা)	: ৬১,৫২,৫০,৬৭৮/-
১৯। অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০১ টি (কাপাসিয়া জোনাল অফিস)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি (আমরাইদ, মির্জাপুর, ভবানীপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: নাই।
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮ টি (পিরুজালী, ফাউগান, ঘাণ্ডিয়া, সিংহশ্রী, জামিরারচড়, তরগাও, ফুলবাড়ীয়া, টোক)
২০। কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৩ জন
খ. কর্মচারী	: ৩৫২ জন

নারায়ণগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	
চেঙ্গাইন, সোনারগাঁ, নারায়ণগঞ্জ।	
৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত	
০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৫/২০১৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৩টি, সোনারগাঁ, বন্দর, রূপগঞ্জ।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২৫৮
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৩০৬৩.১৩৪
০৫) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	১৪৮.১২১
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ১২২৪
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ১৩.৫০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১৩৮০
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৭০৯৪৫
খ. বাণিজ্যিক	: ১৫৭৬৭
গ. শিল্প	: ৪০৫৪
ঘ. সেচ	: ৮৩২
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২৭০৪
চ. অন্যান্য	: ১০৫৮
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৮ টি, ৪১৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৩৯৫ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩.০৩%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২০৩০৯১৯৯০৪৯
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.৫৫
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৮১৯৭৪৪০৩৭১.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৮৫০৮৯০২৩৪২.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২০৭৯৭১৭৭৬৮৭.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	১২৩৬৫৪৮৬২২.০০
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি (সোনারগাঁ, বন্দর, মদনপুর, তারাব, নবীগঞ্জ)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৫ টি (মেঘনাঘাট, বারদী, বরপা, তালতলা, কাঁচপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮ টি (আনন্দবাজার, বাংলাবাজার, হোসেনপুর, লাক্সলবন্দ, লক্ষনখোলা, কলাগাছিয়া, সাবদিবাজার, রূপসী)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৩ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৯১ জন

নারায়ণগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	
সাওয়াট, রূপগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ।	
৩০ জুন ২০২৩ খ্রি. পর্যন্ত	
০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৫/২০১৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০২টি (আড়াইহাজার, রূপগঞ্জ)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৩৬১
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ২৯৩১
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	:
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	:
খ. বাণিজ্যিক	:
গ. শিল্প	:
ঘ. সেচ	:
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	:
চ. অন্যান্য	:
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৫ টি (৩৪৫ এমভিএ)
১১) পিক লোড	:
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	:
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	:
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	:
১৫) মোট বিনিয়োগ	:
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	:
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	:
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	:
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ (আড়াইহাজার, গোপালদী ও পূর্বচল)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি (মুড়াপাড়া, পাঁচরুখী)
গ. এরিয়া অফিস	: ০৪ টি (উচিপুরা, দুগুরা, কাঞ্চন ও কালাপাহাড়িয়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৯ টি (মোল্লারচর, সিংহদী, আতলাপুর, আধুরিয়া, চনপাড়া, পুটিনা, জলসিড়ি, ইছাপুরা ও গোলাকান্দাইল)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	:
খ. কর্মচারী	:



নরসিংদী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ঠিকানা: মাধবদী, নরসিংদী

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৫/০৩/১৯৮৬ খ্রি:
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০২টি, পলাশ ও নরসিংদী সদর (আর্থশিক)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২.৩৫
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ২,৩৫৪.১২৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৮০.৬৫০
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ৫০৯.০৪
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ০
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা	: ২,১৮,৯৯৭টি
ক. আবাসিক	: ১,৮৯,৩৪৪টি
খ. বাণিজ্যিক	: ১৬,৬৮৭টি
গ. শিল্প	: ৮,৩৪৪টি
ঘ. সেচ	: ১,৪৭০টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২,০২৯টি
চ. অন্যান্য	: ১,১২৩টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ১৫টি, ৩২০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৭৪ মে:ও:
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪.৯৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) (টাকা)	: ৮২১,৬৪,৫২,৩০১
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ১.০৯
১৫) মোট বিনিয়োগ (টাকা)	: ৯৪১,৭৬,১৭,৩৫৪
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৭১০,৫৯,১৬,৫৬৭
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৮২৬,২০,৩৩,৯২০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: ৯২,৯০,০৩,৫৯৬
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০২টি, মাধবদী ও ঘোড়শাল
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১টি, তালতলী
গ. এরিয়া অফিস	: ০
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮টি (কাঠালিয়া, নেহাব, পাঁচদোনা, মহিষাতড়া, মেঘনা বাজার, ডাঙ্গা বাজার, চরসিন্দুর ও পলাশ)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৪ জন
খ. কর্মচারী	: ৩১০ জন



নরসিংদী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

চৌয়াল্লা, নরসিংদী।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৪/০৪/১৯৯০ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৫ টি	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৩৪৭
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ২৭৫৪৩.৪৮৪
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ২৫.৯৫৩	
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৭৭৩.৩০
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৬০২৯২৫ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ২৯৯৯৫ টি
গ. শিল্প	: ৫২৫৭ টি
ঘ. সেচ	: ৪৭১১ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫০০০ টি
চ. অন্যান্য	: ২৯৭ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ২৩ টি (৪১০ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ২২০ মে. ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৯৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯৩৯৪৫৪৯৪৫০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.০৫
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৩৩১৩৫৪৭৪০৯ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৭৮৯৭৭২৩৭৭৭ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা): ৯২০৮০০৪২১৮ টাকা	
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)(+/-): ৯৯৭২৭৩৯৫ টাকা	
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৬ টি - নরসিংদী সদর জোনাল, রায়পুরা, মরজাল, কুলিয়ারচর, মনোহরদী, শিবপুর
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৫ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০২টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ২২ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ৮৮৩ জন
খ. কর্মচারী	: ২৭ জন



মুন্সীগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

সিপাহীপাড়া, মুন্সীগঞ্জ।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৯/০৯/১৯৯৮ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১২টি, (মুন্সীগঞ্জ জেলার ০৫ টি মুন্সীগঞ্জ সদর, টঙ্গীবাড়ী, লৌহজং, শ্রীনগর, সিরাজদীখান)। নারায়নগঞ্জ জেলার ২টি (আংশিক): নারায়নগঞ্জ সদর ও সোনারগাঁও, অফ-গ্রীড এলাকার ০৫ টি (আংশিক) নড়িয়া, ভেদরগঞ্জ, জাজিরা, মতলব উত্তর ও চাঁদপুর সদর।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১০৬৯
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫৬১৯.২০৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ৫৮.৬২০
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৩৪১
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ১৪৬
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১৫৪৬৭
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪৬৮৬৪৪ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৪২৮৯২ জন।
গ. শিল্প	: ৪২৮৪ জন।
ঘ. সেচ	: ৬৫৫ জন।
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬১৪৫ জন।
চ. অন্যান্য	: ২৫৫০ জন।
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ২৭ টি।
১১) পিক লোড	: ১৯২.৪৬ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৬.৬২%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৭২৭৬২২৯৩৪৫.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.১৩
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৩৩৯৫২৫৮৫৪৪.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৫৮৯৪৭১১৫৮৩.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	: ৭১১৮৪১৬৮০.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (১১৭৬০৫৩৮৮)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫টি (মুন্সীগঞ্জ সদর, টঙ্গীবাড়ী, লৌহজং, শ্রীনগর, সিরাজদীখান জোনাল অফিস)।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৫টি(নওপাড়া, নিমতলা, ভাগ্যকুল, চরভূমুরিয়া ও ডিমিরচর সাব-জোনাল অফিস)।
গ. এরিয়া অফিস	: ০৪টি(মীরকাদিম, মাঠপাড়া, বাংলা বাজার ও আলদী এরিয়া অফিস)।
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪টি (বালিগাঁও, বেতকা, কলমা, কাজির পাগলা, শেখরনগর, তালতলা, তন্তুর, বাবুচর, রাঢ়ীখাল, বুরুদিয়া, কুসুমপুর, হাসাড়া, দোগাছী, ও কাঁচিকাটা)।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ২৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৭৫০ জন



ময়মনসিংহ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

মুন্সীগাছা, ময়মনসিংহ।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৮/১৯৮২ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৮ টি: মুন্সীগাছা, মধুপুর, ধনবাড়ী, ঘাটাইল, ফুলবাড়ীয়া, গোপালপুর, ভূয়াপুর (আংশিক) ও ময়মনসিংহ সদর (আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২২৬৩.০৮ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১০৯২০.৩৮১ কি.মি.
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ৭৫.৮৬১ কি.মি.
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ৩৮৪১ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৫৫৪৩৩৫ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৬৯৬৯ জন
গ. শিল্প	: ৬০২১ জন
ঘ. সেচ	: ১২৭২৩ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৮৯৬১ জন
চ. অন্যান্য	: ৬৫১ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৮ টি ২৯৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৮৮ মে. ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১১.৮৩%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪৭৩১১৫৫৯৫৭.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.২৮)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২২৪০১৪০৩৭২.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৪১৮৬৩৬৯৩৩৯.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	: ৪৫৬৯৩৪৭৩৯২.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (৯০৭৪২০৫০৯.৮৩)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫টি (ফুলবাড়ীয়া, গোপালপুর, মধুপুর, ঘাটাইল, ধনবাড়ী)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি (আছিম, কালিবাড়ী ও ভূঞাপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৮টি (খামারবাজার, বটতলা, রহমতপুর, মাইদারচালা, চেচুয়া, বাজার, সাধরদিঘী, ধলাপাড়া, কেশরগঞ্জ, চুরখাই, সাহাপুর, নলীন, মহিষমারা, শোলাকোড়ি, মির্জাবাড়ী, মর্তদি, বাওয়াইল, বিদ্যাগঞ্জ ও বিড়ালশাখ)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৩ জন
খ. কর্মচারী	: ৭৩০ জন



ময়মনসিংহ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

কাঠালী, ভালুকা, ময়মনসিংহ।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৬/১৯৯৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	৪টি (ত্রিশাল, ভালুকা, গফরগাঁও ও শ্রীপুর)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৫৬০ বর্গ কি.মি.
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৮১৭৯.৬৩২ কি.মি.
০৫) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	১১৩.৩৬১ কি.মি.
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৯৪০
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪৪৮৫৮৪
খ. বাণিজ্যিক	: ২৩১৩৭
গ. শিল্প	: ৪৯২৫
ঘ. সেচ	: ৩৭৫৬
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪০৫৬
চ. অন্যান্য	: ৪৯০
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ২৫ টি, ৪৯৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৩৩৮ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২১-২০২২)	: ৪.৭০%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২১-২০২২)	: ১৬১০০৪৮৯৭৯৯.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৫৬)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৪৬৩৭২৬৩১৭৮.০০
১৬) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৩৮৮৬৪৪৯৫০৯.০০
১৭) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ১৬২৮৭৬২৩৪৯৫.০০
১৮) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(১০১৬৪৬৪৯৪৬)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ৫টি (ত্রিশাল, গফরগাঁও, মাতনা, জামিরদিয়া, শ্রীপুর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ২টি (বাটাগোড়া, কাওরাইদ)
গ. এরিয়া অফিস	: ১টি (বরমী)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪টি (বগার বাজার, বিরলদিয়া, পাগলা, উলুবা, ধানীখোলা, পোসিংগা, চরমছলন্দ, গড়গড়িয়া মাষ্টারবাড়ী, আঙ্গাগাড়া, ক্রিমোহনী, বারবাড়িয়া, শিমলাপাড়া, চকপাড়া, আকিজ)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ২২ জন
খ. কর্মচারী	: ৬০৯ জন



ময়মনসিংহ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৩

শমুগঞ্জ, ময়মনসিংহ।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৯/১১/২০০০ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৭ (খোবাউড়া, হালুয়াঘাট, ফুলপুর, তারাকান্দা, গৌরিপুর, ঈশ্বরগঞ্জ ও সদর আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,৮৯৮
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৮৬৯৪
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৫০
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৯৭৪
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৮২৭৫৪ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ২৩৭৯১ জন
গ. শিল্প	: ৪৪৭৩ জন
ঘ. সেচ	: ১৪১০১ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬০১৪ টি
চ. অন্যান্য	: ১২০৩ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১২টি-১৩৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৯০ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৪৩%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২৭৯১৪৩৩৫২৫.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৫৫)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৭৫১৮২১৯৪৭.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৭৭৮৫৭০৪৮৯.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৮৩৬৩৯০৯৫৭.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৬৩১৩৮৯৪৯)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ (ফুলপুর, ঈশ্বরগঞ্জ, হালুয়াঘাট, খোবাউড়া)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩টি (তারাকান্দা, গৌরীপুর, উচাখিলা)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (কলসিন্দুর)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৩ টি (আঠারবাড়ী, অম্বিকাগঞ্জ, ধুরাইল, বওলা, বোররচর, বয়েরা বাজার, মধুপুর, বৃ-নহাটা বাজার, শাকুয়াই, সোহাগী বাজার, রাজদাড়িকেল, গোয়াডাঙ্গা, মুন্সীরহাট)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৮ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৮৭ জন



নেত্রকোণা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

রাজেন্দ্রপুর, চল্লিশা, নেত্রকোণা

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৬/০৩/১৯৯৪ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১২টি (নেত্রকোণা, পূর্বধলা, বারহাটা, অটিপাড়া, কেন্দুয়া, দুর্গাপুর, কলমাকান্দা, মদন, মোহনগঞ্জ, খালিয়াজুরী, ধর্মপাশা, মধ্যনগর)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৩.১২৫
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১২১৯৫.৪২
০৫) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৯৯.৬৫
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.):	৩৩ কেভি-২৮৩.৯৫ কি.মি. ১১ কেভি-৩৬২৬.৪২ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	: ৬৩৭৮০৮ জন
ক. আবাসিক	: ৫৬১২৫২ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৪২৯৫০ জন
গ. শিল্প	: ৫৬৮৮ জন
ঘ. সেচ	: ১৬৭৬৫ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ১০১৪৩ জন
চ. অন্যান্য	: ১০১০ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৫ টি ও ২০৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১০৩ মে. ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২১-২০২২)	: ১১.১১ %
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২১-২০২২)	: ৩৪১৭৪৫৮২১২ টাকা
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (২.৫২)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৭৬৪২৩১৩৭৩.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৪৪৬৩৬৬৬০.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৫২২৯৬৬৫৯২.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(১২১৫৬৩৩৩১৭)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৭টি, মদন, মোহনগঞ্জ, দুর্গাপুর, কেন্দুয়া, পূর্বধলা, বারহাটা ও কলমাকান্দা।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৪টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (সাহিতপুর)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ২৬ টি (ঝানজাইল, নাজিরপুর, ফকিরের বাজার, খালিয়াজুরী, লিঙ্গা, মধ্যনগর, রামপুর, আদর্শনগর, শিবগঞ্জ, বড়ওয়ারী, মদনপুর, ছগলা, বালালী, কৃষ্ণপুর, সুনজর, জয়বাংলা, লেংগড়া, সিধলীবাজার, পাইকুড়া, কাশেমবাজার, ঘাগড়া, গডডা, নৈহাটি, মহেশখোলা, জয়শ্রী, কুমুদগঞ্জ)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৭২৬ জন



কিশোরগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

পানালিয়া, নবাবগঞ্জ, ঢাকা।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৫/০২/১৯৮৯ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১২ টি (কিশোরগঞ্জ সদর, কটিয়াদী, হোসেনপুর, পাকুন্দিয়া, করিমগঞ্জ, তাড়াইল, ইটনা, মিঠামইন, অষ্টগ্রাম, নিকলী, নান্দাইল ও বাজিতপুর আংশিক)।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২৫৫৫ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯১৮১.২৩৬ কি.মি.
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	১১৩.১৫৩ কি.মি.
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.):	৬০৫ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৬৩৪৬০৪ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৪৭২৫ টি
গ. শিল্প	: ৪৩৯৮ টি
ঘ. সেচ	: ৭৫২৪ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩৬২ টি
চ. অন্যান্য	: ৬২১৪ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৬ টি
১১) পিক লোড	: ১৬৩.৫ মে. ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১১.১৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪৩৯৮৫৭৮৩৬৭
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৭০) টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৮৭১০০৯৩৪২ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৭০৩৯৪৪৭৪৩ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪২২৩৪৯৭২৩৩ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৯৮৪৪৪২৮০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৭ টি, (নান্দাইল, কটিয়াদী, হোসেনপুর, করিমগঞ্জ, মিঠামইন, পাকুন্দিয়া ও তাড়াইল)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি, (নিকলী ও কানুরামপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: ০৫ টি (ইটনা, অষ্টগ্রাম, কর্ণা, কড়িয়াইল, নিয়ামতপুর ও মুন্সলী)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ৩১ টি (সীডস্টোর, দেওয়ানগঞ্জ, আদমপুর, হুমাইপুর, মারিয়া, গুনধর, মানিকখালী, কাটখাল, শিমুলতলী, গেবিন্দপুর, লোহাজুড়া, রায়টুটি, শিয়ালধরা, পুরুরা, নীলগঞ্জ, আনন্দবাজার, কেওয়ারজোড়, ধনপুর, আব্দুল্লাহপুর, গচিহাটা, সাতারপুর, মনিরাকান্দা, সিংপুর, পুনের ঘাট, মটখোলা, কোদালিয়া, তারাপাশা, পাটুয়াভাঙ্গা, করগাওঁ, গুজাদিয়া, টোগাঙ্গা)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৪ জন
খ. কর্মচারী	: ৮০৪ জন



জামালপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

বেলটিয়া, জামালপুর।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৩/০৮/১৯৮৪ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১৮টি (জামালপুর সদর, সরিষাবাড়ী, মাদারগঞ্জ, মেলাদহ, ইসলামপুর, দেওয়ানগঞ্জ, বকশীগঞ্জ, কুড়িগ্রাম জেলার রাজিবপুর, রৌমারী, উলিপুর (আংশিক), চিলমারী (আংশিক), সিরাজগঞ্জ জেলার সদর (আংশিক), কাজিপুর (আংশিক), সারিয়াকান্দি (আংশিক), গাইবান্ধা জেলার সদর (আংশিক), সাঘাটা, ফুলছড়ি (আংশিক) এবং টাঙ্গাইল জেলার ভূয়াপুর (আংশিক) উপজেলা)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২৭৯২.৬৫ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১৩৬৯৩.৩৯৬ কি.মি.
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৩২১.৮৬৭ কি.মি.
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৬৫৭.১৪
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ১১১৯ কি.মি.
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৪১,৫০৪ কি.মি.
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৬৬৯৮৮০ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৮৭৮৬ টি
গ. শিল্প	: ৪৬৯২ টি
ঘ. সেচ	: ২১৬০১ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৯৯১১ টি
চ. অন্যান্য	: ৫৭২ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৮ টি ও ২৬৫/৩২৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৫০ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১১.৯৬%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪৪৯.২৯১ কোটি
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (২.৫২)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৯৮.১১ কোটি
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৮২৪৮৮৬৮৫৯
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪২৪৬২৬৪৪৬৪
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(১৫৫৪৭৩১৬৩৯)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ৮টি (সরিষাবাড়ী, ইসলামপুর, বকশীগঞ্জ, মেলাদহ, মাদারগঞ্জ, রৌমারী, দেওয়ানগঞ্জ ও নান্দিনা)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৫ টি (নামাজের চর, ফুলকোচা, রূপসা, কয়ড়া ও সানন্দবাড়ী)
গ. এরিয়া অফিস	:
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ২৩টি (তারাকান্দি, গোপালপুর, নাপিতের চর, মাহমুদপুর, তুলসীপুর, জাগরনী, গুটাইল বাজার, লংকারচর, ধানুয়া কামালপুর, তেঘরিয়া, বেনুয়ার চর, রাজিবপুর, বাঁশচড়া, ছালাল, টুশমারী, নাটুয়ার পাড়া, রূপসা, হাজীপুর, হাট মাগুড়া, ভূহাইল, ভদ্রশীমুল ও বাংলা বাজার)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ৩১ জন
খ. কর্মচারী	: ৮৯০ জন



শেরপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: ভাতশালা, শেরপুর।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৫/০৭/১৯৯৯ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৬টি (শেরপুর সদর, নালিতাবাড়ী, শ্রীবদী, বিনাইগাতী, নকলা, জামালপুর সদর (আংশিক))
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৪৩৫ বর্গ কি.মি.
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫৮৫৫ কি.মি.
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৪০.৬৫৫ কি.মি.
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২০৯৭ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	:
ক. আবাসিক	: ২৭৮৮২৭
খ. বাণিজ্যিক	: ১০৫৭৭
গ. শিল্প	: ২৫৩৫
ঘ. সেচ	: ১০৩২৫
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩৮০৮
চ. অন্যান্য	: ২২৮
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১০টি, ক্ষমতা ১১০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৬৮
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১১.৭৬
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৪৬২৪৪৩৬৬৩.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (২.৪৪)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১২৭৪৪২৭৫৬৬.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৮৪৮৫৭১৮০৫.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ১৭৬৪৫৭৯৯৪৮.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৬২৬১৮৮২৬৬)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০২
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২
গ. এরিয়া অফিস	: ০১
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১০
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৫ জন
খ. কর্মচারী	: ৩৭১ জন

পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন (উত্তর অঞ্চল) পরিদপ্তর এর আওতাভুক্ত পবিসসমূহ



রাজশাহী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: নওহাট, রাজশাহী।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৫/০৪/১৯৯৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫ (পাঁচ) টি (পবা, মোহনপুর, দুর্গাপুর, তানোর ও গোদাগাড়ী)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৩৮৬
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫০৯৯
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৮১.৫৯
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ৩০৪৬.৫
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	:
ক. আবাসিক	: ২৬১২৮৭
খ. বাণিজ্যিক	: ১৬৫২৩
গ. শিল্প	: ৩৫৫৭
ঘ. সেচ	: ২৭৫২
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪৪৪৫
চ. অন্যান্য	: ৭৯২
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩ টি, ১৮০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১১৮ (মেগাওয়াট, এপ্রিল/২৪)
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৭০%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩২০৭১৮৫১৫৩
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৯২)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১২৪১৩৩৩০১১/-
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৮০৫৭৪৬৫৪৩/-
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩১৩৩০৯৩৮৫৪/-
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৪৩২২৫৫৫২৩)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	:
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি (দুর্গাপুর, কাকনহাট, তানোর ও মোহনপুর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০০
গ. এরিয়া অফিস	: ০০
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ১৭ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৫০ জন



চাঁপাইনবাবগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

পানালিয়া, নবাবগঞ্জ, ঢাকা।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৫/০৪/১৯৯৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫টি (চাঁপাইনবাবগঞ্জ সদর, নাচোল, শিবগঞ্জ, ভোলাহাট, ও গোমস্তাপুর)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৭১২
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫৩৩৫.৮৭৫
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৫৩.৫৯৭
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২১৩৭.৪৮ বর্গ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ৯৪.৯৪ কি.মি.
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৪৯৮০ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	:
ক. আবাসিক	: ২৯৭৫৯১
খ. বাণিজ্যিক	: ২১০৯১
গ. শিল্প	: ২৪৭৪
ঘ. সেচ	: ৭৬৮১
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫৬৮২
চ. অন্যান্য	: ২৩৭
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩টি (ক্ষমতা ১৯৫ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ১১৮.১০ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১০.০৫%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯৯%
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৯৭) টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১২১১৩৯৪০৩২/- টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৮৪৩৮৩৭৩২৬/- টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২২০৭১৩৭৬৮৪/- টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৩৫৩৪৫৬০২৪)/- টাকা
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	:
ক. জোনাল অফিস	: ০৩টি (শিবগঞ্জ, ভোলাহাট ও নাচোল জোনাল অফিস)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২টি (মহারাজপুর ও সাহাপাড়া সাব-জোনাল অফিস)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (সোনা মসজিদ এরিয়া অফিস)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৩টি (চৌডালা, এনায়েতপুর, গোবরাতলা, আমনুড়া, আক্কেলপুর, মান্নামোড়, চরবাগডাঙ্গা, নারায়নপুর, চাটাইডুবি, বহলাবাড়ী, ধাইনগর, বিনোদপুর ও সোনাইচতী)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ১৭ জন
খ. কর্মচারী	: ৪০৮ জন



বগুড়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ছিলামপুর, বগুড়া।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৩/০৯/১৯৮৬ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৬ টি (বগুড়া সদর, নন্দীগ্রাম, শিবগঞ্জ, কাহালু, আদমদিঘী, দুপচাঁচিয়া)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৩২৩ কি.মি.
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫৫৫১.৬৪১ কি.মি.
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৬৫.০৪৯ কি.মি.
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৪৫০ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৩৭৯৭১ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ২০২৪২ টি
গ. শিল্প	: ৪০৩৮ টি
ঘ. সেচ	: ৬২৬৭ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫২১১ টি
চ. অন্যান্য	: ৪৮৮ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১০ টি, ক্ষমতা: ১৭৫ MVA
১১) পিক লোড	: ১১৯ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.২৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৩১৩১৩৩০০১ টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ১.৩৯ টাকা (ক্ষতি)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৩১৯০৪২০২১ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩২১৯২৭১৩০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৮৮৩৫৬৯৭২৯ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৬১২৬২২২২৩) টাকা
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি
গ. এরিয়া অফিস	:
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১২টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ১৯ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৮৩ জন



বগুড়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

২য় বাইপাস, হেলেনগাপাড়া, শাজাহানপুর, বগুড়া।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৩/০২/২০১৬ খ্রিঃ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৬টি, শাজাহানপুর, গাবতলী, শেরপুর, ধুনট, সারিয়াকান্দি ও সোনাতলা।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,৩৫৩ বর্গ কিলোমিটার।
০৪) নির্মিত লাইন (কি. মি.)	: ৬,৮৮২ কি.মি.।
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি. মি.)	: ৬১ কি.মি.।
০৬) জিআইএস (এওবা) ভুক্ত লাইন (কি. মি.)	: ৩,২৩৫ কি.মি.।
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি. মি.)	: ০৮ কি.মি.।
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৪৬৪ জন।
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪,১৫,৬২০ জন।
খ. বাণিজ্যিক	: ২৪,৫০৪ জন।
গ. শিল্প	: ৩,৮৯৩ জন।
ঘ. সেচ	: ১০,৫৮৭ জন।
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬০৯২ জন।
চ. অন্যান্য	: ৩৭৩ জন।
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১০টি, ক্ষমতা: ১৫৫MVA
১১) পিক লোড	: ১৩৫ মে.ও.।
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.০৮%।
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪৫২,২২,৫১,১৮৩.০০।
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৯৪)।
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৭৯,৪৯,০৫,৩৭৮.০০।
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৭৭,২৯,৬২,৯৩৯.০০।
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪৩৮,৯৯,৫৯,১৮৯.০০।
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)(+/-):	(৩৪,৯৩,৪১,৪৭৪.০০)।
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি, (গাবতলী, শেরপুর, ধুনট, সারিয়াকান্দি ও সোনাতলা)।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: নাই।
গ. এরিয়া অফিস	: ০২ টি, (মাঝিড়া ও ছনকা)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪ টি, (গোহাইল, বীরগ্রাম, গোলাবাড়ী, নশিপুর, কাগাইল, দুর্গাহাটা, জামাইলহাটা, মথুরাপুর, সোনাহাটা, গোসাইবাড়ী, কুতুবপুর, ছাইহাটা, চরপাড়া ও তেকানী)।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৮ জন।
খ. কর্মচারী	: ৬০৬ জন।



সিরাজগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ঠিকানা: আর/এস উল্লাপাড়া, সিরাজগঞ্জ।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৫/২০১৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	৫টি (উল্লাপাড়া, শাহজাদপুর, রায়গঞ্জ, তাড়াশ, চৌহালী আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৩০৪
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৭১৬২
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	১৫৫
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২২৯৯
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ২৬০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১০৭০০ টি
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪৮৯৭৫৩ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৫৮৯২ টি
গ. শিল্প	: ৬৬১৭ টি
ঘ. সেচ	: ১৬২৯০ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫৮৩২ টি
চ. অন্যান্য	: ১৪০৯ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৪টি ২২৫এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৩৯ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৯৯%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪০৫৮৮৩৫৪৭০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৯২)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২৩০৪২৯০১১৪.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৬০৫৯৭৮০২৫.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪১৩২৬৫০৭০৩.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৫২০৩৩৩৩৮৮)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০৩টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৩টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৭ জন
খ. কর্মচারী	: ৫৮২ জন



সিরাজগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

শিয়ালকোল, সিরাজগঞ্জ।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৫/২০১৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫ টি (সিরাজগঞ্জ সদর, বেলকুচি, কাজিপুর, কামারখন্দ ও চৌহালী)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৯৫২ বর্গ কি.মি.
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৪১৯৮
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৫৮
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৩০৩
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ১১০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৪২০৮
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৬০৯৫২
খ. বাণিজ্যিক	: ৩২৫২৮১
গ. শিল্প	: ১৬৬০৮
ঘ. সেচ	: ৭১৪৭
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২৯৪৪
চ. অন্যান্য	: ১৮৬২
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১২ টি ও ১৮৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৯৮ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪-২০২২)	: ৮.১৫
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪-২০২২)	: ৩২৯৯৪৯৮৫৪৮.০০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৫৩)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৪৪১০৪৬১০১.৯৮.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৭২৪৪৯৪৬২
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩২২১০০৮৪৫৭
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা):	(২২১৮০১৭৮২.১২)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০২টি (বেলকুচি, কাজীপুর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩টি (কামারখন্দ, পিপুলবাড়ীয়া, তামাই)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (কডড়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮ টি (সোনামুখী, খামারউল্লাপাড়া, মঘাই, দেলুয়া বাজার, গোপালপুর, কাটাখালী, চৌবাড়া)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ৪৩৭ জন
খ. কর্মচারী	: ১৫ জন
গ. কর্মচারী	: ৪২২ জন



নওগাঁ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

চকবিরাম, নওগাঁ।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯/০৪/১৯৯০
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৮ টি, নওগাঁ সদর, আত্রাই, রাণীনগর, নিয়ামতপুর, মান্দা, বদলগাছী, মহাদেবপুর (আংশিক) ও আদমদিঘী (আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৯৩৬.৩৩
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৭১৬২.০৪৪
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১০০.৭৭৬
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ১৮৬.৮২ কি.মি. ৩৩ কেভি ও ২১৩৭ কি.মি. ১১ কেভি
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪২৮৭৭৮ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৩৫৬৯ জন
গ. শিল্প	: ৪৪৭৫ জন
ঘ. সেচ	: ৭২১২ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭০৮৬ জন
চ. অন্যান্য	: ৭১৬ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৬ টি, ২১৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৩২ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৯৯%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৪৪৭৮১৯৭৬৯.০০ টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৮৪) টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৯৭৫১২৪৭২২.০০ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৩০৫৭৪৩৬৮৩.০০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৫১৯৯৬৪০৪৭.০০ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: (৯৪০৯০৬৭২০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি (আত্রাই, রাণীনগর, মান্দা, নিয়ামতপুর ও বদলগাছী)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি (সতিহাট)
গ. এরিয়া অফিস	: ০২ টি (আবাদপুকুর ও চৌমাশিয়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৫ টি (পাহাড়পুর, পাজরভাঙ্গা, চৌবাড়িয়া, কাপাট্টিয়া, দেলুয়াবাড়ী, সমাসপাড়া, সুলতানপুর, দুবলহাটি, বান্দাহিয়ারা, বানিশ্বর (কালিতলা) বাজার, কোলা বাজার, পতিসর, বালাতৈড়, বটতলী বাজার, হোগলবাড়ী)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২১ জন
খ. কর্মচারী	: ৬৩৪ জন



নওগাঁ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

পল্লীতলা, নওগাঁ।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৬/০৭/২০১৫ খ্রি.(নিবন্ধন নং-৮২)
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫ টি (পল্লীতলা, মহাদেবপুর, পোরশা, ধামইরহাট, সাপাহার)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৫০৩
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫০২৮.৯০
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫১.২১৫
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৭৬৮.৩১
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩০০২২৪
খ. বাণিজ্যিক	: ২৪৭৩৭
গ. শিল্প	: ৩০৩৭
ঘ. সেচ	: ৫৪৪৯
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫২৬৭
চ. অন্যান্য	: ১১৪২
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৪ টি ও ১৬০
১১) পিক লোড	: ১০২ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১০.৫৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২৬৯২৬০৫৪১২.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: -১.৭৮
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১১৬৫৩৩৯৮৯০.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৫১৩০০৩৬৪৮.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৭৩৪১৮৮৯৫২.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: (৬৩০৫৯৬৩৯৯)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি (মহাদেবপুর, পোরশা, সাপাহার, ধামইরহাট)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: -
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১২ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৭ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৩৩ জন



জয়পুরহাট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

সদর রোড, জয়পুরহাট।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৫/০২/১৯৮৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫ টি (জয়পুরহাট, ক্ষেতলাল, আক্কেলপুর, পাঁচবিবি ও কালাই)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৯৬৫ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫০৩২.২১
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৩১
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২১১৮
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	:
ক. আবাসিক	: ২৫১০১২
খ. বাণিজ্যিক	: ১৭১৯৪
গ. শিল্প	: ৩৬১০
ঘ. সেচ	: ৫৫৬৪
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪১২১
চ. অন্যান্য	: ৫০০
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১০ টি (১২৫ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ৯০ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.০৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯৯.৪১%
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.১৮)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৬০৪৮৩৪৩২০.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২০৫৪৪০৮৪০৩.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৩১৫৩২০১৬৩.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৩৭৮৪৩০৭৩০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	:
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি (পাঁচবিবি, কালাই ও আক্কেলপুর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি (ক্ষেতলাল)
গ. এরিয়া অফিস	: ০২ টি (দুর্গাদহ ও শালাইপুর)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪ টি (সদর দপ্তর, পাঁচবিবি, কালাই, আক্কেলপুর, ক্ষেতলাল, দুর্গাদহ, শালাইপুর, রায়কালী, জামালগঞ্জ, নন্দীগ্রাম, মোড়েরহাট, জামতলী, দুর্গাপুর ও গণমঙ্গল)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ১৫ জন
খ. কর্মচারী	: ৩৯৯ জন



রংপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

শঠিবাড়ী, রংপুর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৪/০২/১৯৮২ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫টি (মিঠাপুকুর, পীরগঞ্জ, পীরগাছা, সুন্দরগঞ্জ ও সাদুল্লাপুর)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৮৪৯
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯২৮৯.২২০
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৭৫.০২৭
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৫৬১.৬৯
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ৫৬
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১২৮৪ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	: ৫৯০৪১৭ জন
ক. আবাসিক	: ৫২৮৮০২
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৮০৬৯
গ. শিল্প	: ৪১৩৪
ঘ. সেচ	: ১২৫০৪
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬৬৬৭
চ. অন্যান্য	: ২৪১
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩ টি, ১৭০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১২৮ মে. ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৯৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৪৬৯৫৩২৪৭৯
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৭৩)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৫১ কোটি টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩০০৬৯৬৮৯১৭.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৪৯০০৮৩৫৯৯.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(-)(৮২৪৩১৬৮১০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	:
ক. জোনাল অফিস	: ৪ (পীরগঞ্জ, পীরগাছা, সুন্দরগঞ্জ ও সাদুল্লাপুর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ২ (ভেড়াবাড়ী ও বৈরাতিহাট)
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ৩০
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৬৭৪ জন
ক. কর্মকর্তা	: ২০ জন
খ. কর্মচারী	: ৬৪৫ জন



রংপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

ঠিকানা: পাগলাপীর, রংপুর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৪/০২/১৯৮৫ ইং
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৭ টি (রংপুর সদর, কাউনিয়া, বদরগঞ্জ, গঙ্গাচড়া, তারাগঞ্জ, সৈয়দপুর ও লালমনিরহাট)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,২৩৪.৯৮ বর্গ কিঃ মিঃ
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৭৪১৪.২৯০ কিঃ মিঃ
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি):	৭১.৯০ কিঃ মিঃ
০৬) জিআইএস (এওবা) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২৩১২.১৭ কিঃ মিঃ
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: ২৫২ কিঃ মিঃ
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৩৬৫০ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪১৫৭০৮
খ. বাণিজ্যিক	: ১৫৬৭২
গ. শিল্প	: ২৭৭৩
ঘ. সেচ	: ১০৯৩৮
ঙ. অন্যান্য (দাতব্য প্রতিষ্ঠান, রাস্তার বাতি, নির্মান, অটো চার্জিং)	: ৪০৯৪
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩ টি (পাগলাপীর, উত্তম, কাউনিয়া, চেংমারী, কামারপুকুর, বুড়িরহাট, হারাগাছ, দর্শনা, ঘাটাবিল, ইকরচালী, মমিনপুর, খাপড়িখাল ও মীরবাগ)। মোট ক্ষমতা ২১৫ (এমভিএ)।
১১) পিক লোড	: ১০১.৩০ মেঃওঃ
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৯৬%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৬৪৬৪৭৯৭০৬.০০ টাকা
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)	: (-) ১.৩৩
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৬০৭৬৮৬২১৯.০০ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৯৭৯৩০৮২১৩.০০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৪৭০২৮৬৮৬৮.০০ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা):	(-) ৪৭৪১৫৪২৮০.০০ টাকা
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০৩ টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র	: ১৫টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৯ জন
খ. কর্মচারী	: ৬৫৮ জন



গাইবান্ধা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

তুলসীঘাট, গাইবান্ধা।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০২/১২/১৯৯৯ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫ টি (গাইবান্ধা সদর, পলাশবাড়ী, গোবিন্দগঞ্জ, সাঘাটা ও ফুলছড়ি)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৫৩০
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি.)	: ৫৪৪০.২৩৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি.):	৭৯.৯৭৪
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি.)	: ২৩১৬.৭৩
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি.)	: ৫০২
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১২৪৭৫ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৫২৬৭০ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ১৬৩৩৯ টি
গ. শিল্প	: ২৩৮৩ টি
ঘ. সেচ	: ৭৬৬১ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪৭২৫ টি
চ. অন্যান্য	: ৫৭ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১২ টি ও ১৩০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৭৫ মে. ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১০.৩৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২৪৩০৫০০৫৮৩.০০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.২৬)
১৫) মোট বিনিয়োগ	:
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা):	২১৪২৭৪৮৩৮১.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	২১২২৮১৪৩০৩.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৪৮৩২৪২০৬৮)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০২ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৪ টি (মহিমাগঞ্জ, কালিরবাজার, দাড়িয়াপুর ও পলাশবাড়ী)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (কামদিয়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮ টি (কাটাবাড়ী, ফুলছড়ি, সাঘাটা, নাকাইহাট, ফাঁসিতলা, বারকোণা, গাবগাছি ও বাজে ফুলছড়ি)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৬১ জন



কুড়িগ্রাম লালমনিরহাট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি মুক্তারাম (ত্রিমোহনী), কুড়িগ্রাম।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২০/০১/১৯৯৬ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১১টি কুড়িগ্রাম সদর, রাজারহাট, উলিপুর, চিলমারী, ফুলবাড়ী, নাগেশ্বরী, ভূঞামারী, লালমনিরহাট, আদিতমারী, কালিগঞ্জ(আংশিক) ও সুন্দরগঞ্জ (আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২৩৭৬
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১১০৩৪.০৬৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ৬০
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ৫৫২
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ৪০০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১৭৫৪০
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৫৬৪৫০২ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৪৩২২ টি
গ. শিল্প	: ৩১৬৮ টি
ঘ. সেচ	: ১৭০৩৭ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭৭২৭
চ. অন্যান্য	: ২৯০
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৫টি, ১৭৫ MVA
১১) পিক লোড	: ১০৪ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১২.৮৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: (১০১০০৯৯৬৯২)
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (২.৩৪)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৮৫১২০৭৮৫.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৭৭১৩১৯৩৯১.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩১৪৫৮৪৭৯১৮.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৩৭৪৫২৮৫২৭)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৯ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১টি
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৭৪৯ জন



দিনাজপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১ উত্তর গোবিন্দপুর, দিনাজপুর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৩/০৩/১৯৮৩ খ্রি:
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৭ টি (দিনাজপুর সদর, বীরগঞ্জ, বিরল, চিরিরবন্দর, খানসামা, কাহারোল ও বোচাগঞ্জ)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২০৩৬
০৪) নির্মিত লাইন(কিমি)	: ১০৩১৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি)	: ১৬০
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২৬৬৯
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক). আবাসিক	: ৪৫১২৬ টি
খ). বাণিজ্যিক	: ৪৩৭৫৬ টি
গ). শিল্প	: ৪১০৪ টি
ঘ). সেচ	: ১৬৪৪২ টি
ঙ). দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭০১৭ টি
চ). অন্যান্য	: ৪৪৮ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ১১ টি(২১০ MVA)
১১) পিক লোড	: ১৩৫ মে: ও:
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৩৯%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪১৫,৩২,০৫,২৩৬/-
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৭৯)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৭৮,৩৯,৭০,৭৪২/-
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৬৫,৯৪,০৬,১২৭/-
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪২৬,৩০,৪৬,০৮০/-
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)	: (৪৩,৭৫,১৩,৮১৩.০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪টি (বীরগঞ্জ, রানীরবন্দর, বিরল ও চিরিরবন্দর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ৪টি (বোচাগঞ্জ, কাহারোল, গোদাগাড়ী ও খানসামা)
গ. এরিয়া অফিস	: নাই
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৩টি (পাঁচকুড়, শিকদারহাট, আমতলী, খানসামা ইনডোর অভিযোগ কেন্দ্র, দলুয়া, গোলাপগঞ্জ, ঝাড়বাড়ী, ডাক্তারহাট, নাড়াবাড়ী, ধুবুরবাড়ী, বিরল-২ ইনডোর অভিযোগ কেন্দ্র, পূর্ব সাদীপুর ও জয়নন্দহাট)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২০ জন।
খ. কর্মচারী	: ৬১০ জন।



দিনাজপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

জয়নগর, চন্ডিপুর, ফুলবাড়ী, বিরামপুর, দিনাজপুর।

প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৪/০৪/১৯৯৩ ইং
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৬ টি (পার্বতীপুর, ফুলবাড়ী, বিরামপুর, নবাবগঞ্জ, ঘোড়াঘাট, হাকিমপুর)।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৩৯৯
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৬৬৯১.৬৯৮
০৫) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি):	৭৩.১৩০
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ৩১২০.০৯
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: -
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: -
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী) -	
ক. আবাসিক	: ৩,১৪,৩৪৯
খ. বাণিজ্যিক	: ২৫,১৭৭
গ. শিল্প	: ৩,৪৫১
ঘ. সেচ	: ৭৩৬৩
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫৩৮৩
চ. অন্যান্য	: ৩৪৯
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ১১টি (১৪৫ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ১০৭ MW
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৪৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২,৪৪,৮৫,৬০,৯০১.০০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: -১.৭০ টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৪৭৫.৮৮ কোটি
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা):	২২২,১৩,৮১,৩৯৭.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	২৪৯,৯০,১৮,০২০.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	- ৫৯,৫৪,১৭,০১৮.০০
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩টি (ঘোড়াঘাট, পার্বতীপুর, নবাবগঞ্জ)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩টি (হিলি, আমবাড়ী, রাণীগঞ্জ)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (আফতাবগঞ্জ)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৯টি (বিরামপুর, কেটরাহাট, চিঞ্জামন, রাঙ্গামাটি, চৌহাটি, ডাঙ্গারহাট, মৌলভীবাজার বাজার, দাগলাগঞ্জ, দারিয়াবাজার)।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৭ জন।
খ. কর্মচারী	: ৪৬৭ জন



নীলফামারী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

সুটিপাড়া, নীলফামারী।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯৯৮ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫ টি (নীলফামারী, ভোমার, ডিমলা, জলাঢাকা এবং কিশোরগঞ্জ)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৪৪০
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি.)	: ৬২১৫.২৫৭
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি.):	২৩.৪২৭
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি.)	: ২৫৯৮
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি.)	: ০০ কি.মি./সৌর বিদ্যুৎ
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১৯৫ টি
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩০৩৬২৭ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ১৭৫৯৯ টি
গ. শিল্প	: ২৪৬৭ টি
ঘ. সেচ	: ১৩৪৫০ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪৯২১ টি
চ. অন্যান্য	: ৪০৬ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১০ টি, ক্ষমতা ১৬০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৮৪ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৮২%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯৮.২৫%
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.১৫)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৫৩২০৭৮০৭১.০০ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা) :	১৯৮৯৯৩০৭৩৮.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	২৪০৯০৮১৫৫৭.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৩৫৪৮৯৯৯৯৯)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০০
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৪৭০ জন
ক. কর্মকর্তা	: ১৭ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৫৩ জন



ঠাকুরগাঁও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

জগন্নাথপুর, ঠাকুরগাঁও।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৮/০২/১৯৮৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১০ টি (ঠাকুরগাঁও সদর, বালিয়াডাঙ্গী, পীরগঞ্জ, রানীশংকৈল, হরিপুর, পঞ্চগড় সদর, বোদা, দেবীগঞ্জ, আটোয়ারী এবং তেতুলিয়া)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৩২১৪.১৪ বর্গ কি.মি.
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১৩৪৯৮.৬১৫
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৯৪.৮৩৯ কি.মি.
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ৪১২৮.১৭ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (কাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৫৫৭৬৯৩ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৪৫৫৬৫ জন
গ. শিল্প	: ৫১৮৬ জন
ঘ. সেচ	: ১৬৭০২ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ১১২৮০ জন
চ. অন্যান্য	: ৩১৬ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৯ টি ও ২৬৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৩৫ মে. ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১০.০৭ %
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৯৯৪৯৪৪২৬৮.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.১৬) ক্ষতি
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২২০১৬৭৮৬৫৫.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৪৬০১৩৮৪৮২.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	৪০৮৬৪৮৮০৬১.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৬২১২০৯৫২৮) ক্ষতি
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৬ টি (পঞ্চগড়, পীরগঞ্জ, বালিয়াডাঙ্গী, রুহিয়া, দেবীগঞ্জ ও রানীশংকৈল)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি (বোদা, আটোয়ারী ও হরিপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: ০৩ টি (গড়েয়া, ভুল্লা ও ময়দানদিঘী)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১১ টি (হরিহরপুর, বৈরচুনা, ভাউলাগঞ্জ, দেবনগর, নেকমরদ, লাহিড়া, টেপ্টিগঞ্জ, শিবগঞ্জ, নয়াদিঘী, ফুলবাড়ী ও টুনির হাট)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৫ জন
খ. কর্মচারী	: ৭৬২ জন

পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন (পশ্চিম অঞ্চল) পরিদপ্তর এর আওতাভুক্ত পবিসসমূহ



যশোর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ঠিকানা: তপসীডাঙ্গা, যশোর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৯ ফেব্রুয়ারি '১৯৮০খ্রি:
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৫টি [যশোর সদর, শার্শা, ঝিকরগাছা, চৌগাছা ও বাথারপাড়া]
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৫৯০ বর্গ কি:মি:
০৪) নির্মিত লাইন (কি:মি:)	: ৮৮৭৬.২১২ কি:মি:
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের নির্মিত লাইন (কি:মি:)	: ২৭৫.৪৮৯ কি:মি:
০৬) জিআইএস (এওব) ভুক্ত লাইন (কি:মি:)	: ৬৭৪ কি:মি:
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি:মি:)	:
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	:
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	: ৫৭৪৩৫৯ জন
ক. আবাসিক	: ৫০৭৫৩০ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৪৩৯৮৭ জন
গ. শিল্প	: ৫৭৩৬ জন
ঘ. সেচ	: ১০৪১৬ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫৬৮৬ জন
চ. অন্যান্য	: ১০০৪ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: গঠন)	: ২২.৩০০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৬৪ মে:ও:
১২) সিস্টেম লস (অর্থ বছর-২০২৩-২০২৪)	: ৭.৬০%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ বছর ২০২৩-২০২৪)	: ৫৩৪৩৯৫৫৩৯৬
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: (০.৮১)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২২৩৭৫৮৯৯৫৪.০০ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৪৬৪০৪১৪৩৮৫.০০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৫৪১৬৭৪৯৬৫৭.০০ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)	: (৫৮২৬২৩৭৮৫.০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪টি = শার্শা, ঝিকরগাছা, চৌগাছা ও বাথারপাড়া ও জোনাল অফিস।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৬টি = বাগ-আঁচড়া, বাকড়া, রূপদিয়া, খাজুরা, পুড়াপাড়া ও বেনাপোল সাব জোনাল অফিস।
গ. এরিয়া অফিস	: ০৫টি = নান্দারগ, সাড়াতলা, চুড়ামনকাটি, ছুটিপুর ও গোপা এরিয়া অফিস।
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১১ টি = বারীনগর, হাশিমপুর, ফরিদপুর, দাইতলা, বসুন্দিয়া, গদখালী, শিমুলিয়া, সলুয়া, হাকিমপুর, চাড়াভিটা ও নারিকেলবাড়ীয়া।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ৭৫৮
খ. কর্মচারী	: ২৪
	: ৭৩৪



যশোর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

ঠিকানা: মণিরামপুর, যশোর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৮ সেপ্টেম্বর ১৯৭৯ খ্রি.
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৭টি (মণিরামপুর, কেশবপুর, অভয়নগর, ফুলতলা, নড়াইল, লোহাগড়া, কালিয়া)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২০০২
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৯৪৫০
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি): ৩০	
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২৯৭৪
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: ০০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ০০
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	: ৫৯৪৬৩৩
ক. আবাসিক	: ৫৩৩৪৩৯
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৯৫৩০
গ. শিল্প	: ৪৮০২
ঘ. সেচ	: ৮৭৪০
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭০৫৮
চ. অন্যান্য	: ১০৬৪
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ২০টি (২৯০ এমভিএ)
১১) পিক লোড (মে:ওঃ)	: ১৪১
১২) সিস্টেম লস% (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৪৮
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪৫৬,২৩,৫৬,৬২৪.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (-) ১.০১
১৫) মোট বিনিয়োগ (টাকা)	: ১৯৪,৯৪,৪৪,৬৯৭.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা): ৪০১,১৮,৩০,৩০৯.০০	
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা): ৪৬৭,৫০,১১,১৪৩.০০	
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): (৬৯,৭৩,২৪,০৬৬)	
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ কেশবপুর, নওয়াপাড়া, নড়াইল, কালিয়া, লক্ষীপাশা
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ (রাজগঞ্জ, সাগরদাঙ্গী, সিংগাড়ী)
গ. এরিয়া অফিস	: ০৩ (মানিকগঞ্জ, নেহালপুর, চাঁচুড়ী)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৫ (খোদাপাড়া, ঢাকুরিয়া, পাজিয়া, ফুলতলা, চেন্দুটিয়া, মথুরাপুর, জামিরা, পাজারখালী, বড়দিয়া, গোবরা, নাইলী, ভেরটা, ইতনা, মালিহাদ ও সুন্দলী)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২২
খ. কর্মচারী	: ৭০৯



কুষ্টিয়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: বারখাদা, কুষ্টিয়া।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১০/১০/১৯৮৩খ্রিঃ
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	৬ টি (কুষ্টিয়া, ভেড়াঝারা, দৌলতপুর, মিরপুর, কুমারখালী ও খোকসা)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,৬৭৭ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন	: ৮৪২৮ কিঃমিঃ
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন	: ১৪১ কিঃমিঃ
০৬) জিএসআই (GIS) ভুক্ত লাইন	: ২৭৬০ কিঃমিঃ
০৭) অফগ্রিড লাইন	: ২৬৬ কিঃমিঃ
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৭৯৬৬ জন।
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক) আবাসিক	: ৫,৩১,৪৬৩ জন
খ) বাণিজ্যিক	: ২৭,৭৭৭ জন
গ) শিল্প	: ৪,২২৬ জন
ঘ) সেচ	: ৬,৯৮৫ জন
ঙ) দাতব্য প্রতি	: ৫,১৩২ জন
চ) অন্যান্য	: ১,১২১ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ১৭ ও ২৮০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৬০ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৫২
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৫২৭৭৬৭৩৭৯৫ টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: (০.৭৪)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৮৯৫৮২৫৩৫ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয়(টাকা)	: ৪৬৪৪৯৫২৭৭৫ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয়(টাকা)	: ৫৩৬৩৩৫৬৯০৪ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি(টাকা)(+/-)	: (৬৩০৫৮৪১২৭)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০৪ টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র(স্বতন্ত্র)	: ১৮ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৭৯৮ জন
ক. কর্মকর্তা	: ২৪ জন
খ. কর্মচারী	: ৭৭৪ জন



মেহেরপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: মেহেরপুর-৭১০০।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৯-১২-১৯৮৫ইং
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৮ টি, মেহেরপুর সদর, গাংনী, মুজিবনগর, চুয়াডাঙ্গা সদর, আলমডাঙ্গা, দামুড়হুদা, জীবননগর, মীরপুর (আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,৯২৬
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৬,৪২১
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯৭
০৬) জিএসআই (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২,৬৭৮
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪,৬৫,৩৩৬ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ২০,৯৩৫ টি
গ. শিল্প	: ৪,২০০ টি
ঘ. সেচ	: ৫,২২৪ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫,৩৭৫ টি
চ. অন্যান্য	: ৬২৩ টি
১০) সাব স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ১২ টি ও ২০৫ MVA
১১) পিক লোড	: ১৩০ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১১.০৯%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৭২,১৫,৬৮,৬৮৩.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: (১.৩০)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৪৩,৫৪,২৩,৫৭২.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৯৫,০৫,৪৫,৭৭৫.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৮২,৬৭,৩১,৮১৮.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: (১২,৩৮,১৩,৯৫৭.০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি
খ. সাব জোনাল অফিস	: ০৫ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০২ টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৯ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২১
খ. কর্মচারী	: ৫৬৮