

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*" ("দুর্ঘোগে আলোর গেরিলা") and *Bidyut Bibhrat Porjobekhon 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 SCDA 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.

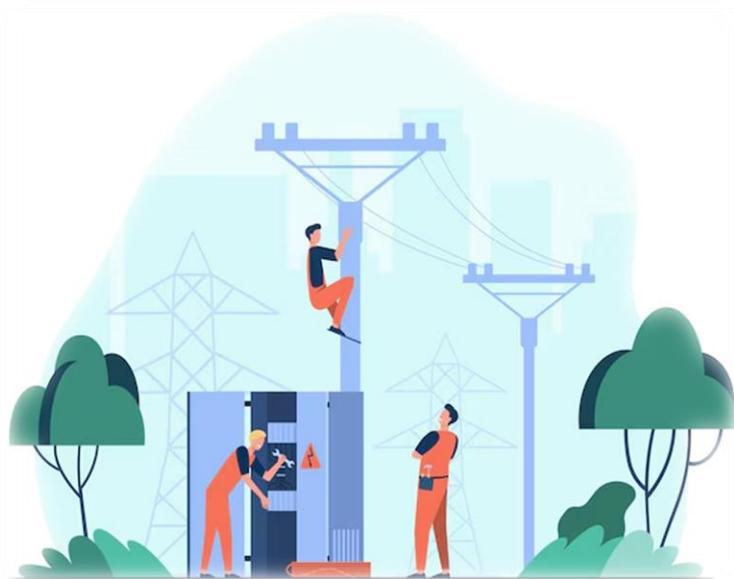
Sincerely yours,

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	শ্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণে বাপবিবো'র বাস্তবায়িত কর্মকাণ্ডের সার-সংক্ষেপ	৩৯
14	Significant Achievement of ICT in RE Program	
15	The mission, vision and next 5-year work plan of ICT activities in REB	৪০
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	৮০ PBSs At a Glance	৬১
23	২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বাপবিবো ও ৮০ টি পবিস এর আর্থিক সাফল্যের প্রতিচ্ছবি	১০৩
24	ক্রস সার্বিসিডি 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 বিদ্যুতায়ন কার্যক্রমের ভূমিকা	
27	“পল্লী বিদ্যুতের আলোর ফেরিওয়ালা” কার্যক্রম	১০৮
28	“পল্লী বিদ্যুতের উঠান বৈঠক” কার্যক্রম	
29	“পল্লী বিদ্যুতের দুর্যোগে আলোর গেরিলা” কার্যক্রম	
30	বিদ্যুৎ বিভাট নিরসনে কমিটি গঠন	১০৯
31	প্রাক্তিক দুর্যোগ ও ঘুর্ণিবাড় মোকাবেলায় বাপবিবোর্ড	১১০
32	ঘুর্ণিবাড় মোকাবেলায় বাপবিবোর্ড কর্তৃক গৃহীত পদক্ষেপসমূহ	১১২
33	এডিপি বাস্তবায়ন	
34	List of Ongoing & Completed Projects	১১৮

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	১৪৮
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	শুন্ধাচার চর্চায় বাপুবিবো	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, দন্ত 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 Biddu Samity (PBS)	80
	a. Zonal Offices	333
	b. Sub-Zonal offices	208
	c. Area Offices	108
	d. Complain Centres	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 ত্রান 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 প্রিডভুক্ট এলাকায় এবং পটুয়াখালী জেলার রাঙ্গাবালী উপজেলাসহ ১০৫৯ টি গ্রাম অফগ্রিড বিবেচিত দুর্গম চরাঞ্চল/দ্বিপাঞ্চলে অবস্থিত। পটুয়াখালী জেলার রাঙ্গাবালী উপজেলাসহ দুর্গম চরাঞ্চল/দ্বিপাঞ্চলে অবস্থিত ১০৫৯ টি গ্রামে নভেম্বর-২০২১ এ শতভাগ বিদ্যুতায়ন সম্পন্ন হয়। অফ-গ্রিড এলাকার দুর্গম চরাঞ্চল/দ্বিপাঞ্চলে ৯৫ টি স্থানে বিভিন্ন নদীর তলদেশে সাবমেরিন পাওয়ার ক্যাবল স্থাপন ও ১৬ টি বৈদ্যুতিক উপকেন্দ্রের মাধ্যমে উক্ত চরাঞ্চলে প্রায় ২ লক্ষ গ্রাহকের নিকট বিদ্যুৎ পেঁচানো হয়েছে। তাছাড়া, অফগ্রিডভুক্ট 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 প্রিডভুক্ট এলাকায় ৪৬১ টি উপজেলা এবং অফগ্রিডভুক্ট এলাকায় পটুয়াখালী জেলার রাঙ্গাবালী উপজেলাসহ ১০৫৯ টি গ্রাম রয়েছে। REB-এর আওতায় অফগ্রিডভুক্ট ১০৫৯ টি গ্রামে প্রায় ২ লক্ষ গ্রাহক রয়েছে। অফগ্রিডভুক্ট 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, অফগ্রিডভুক্ট অতি প্রত্যন্ত ও দুর্গম ২৯ টি গ্রামের প্রায় ৫,৭১৭ গ্রাহককে সোলার হোম সিস্টেমের আওতায় আনার মাধ্যমে শতভাগ বিদ্যুতায়ন সম্পন্ন করা হয়েছে।

বাপবিবো'র গৃহীত 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 বৈবিদ্যুতিক লাইন মাটির নিচে স্থাপন।
- বৈবিদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন।
- বাপবিবোর্ডে SCADA System Establishment।
- Overloaded Distribution Transformer পরিবর্তন, Fault Locator স্থাপন।
- স্মার্ট প্রি-পেমেন্ট, ই-মিটার স্থাপন, Advanced Metering Infrastructure (AMI) System Establishment।



প্রত্যন্ত অঞ্চলে নারী কর্মসংস্থানের অংশ্যাত্মায় পল্লী বিদ্যুতায়ন

শতভাগ বিদ্যুতায়িত ৪৬২ টি উপজেলা

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
১	ঢাকা	কেরানীগঞ্জ	ঢাকা পবিস-৩	৭	মানিকগঞ্জ	শিবচর	মাদারীপুর পবিস
			ঢাকা পবিস-৪			দৌলতপুর	মানিকগঞ্জ পবিস
		নবাবগঞ্জ	ঢাকা পবিস-২			পাবনা	পাবনা পবিস-২
		ধামরাই	ঢাকা পবিস-৩			ঘির	মানিকগঞ্জ পবিস
		সাভার	ঢাকা পবিস-১			সাটুরিয়া	মানিকগঞ্জ পবিস
			ঢাকা পবিস-৩			শিবালয়	মানিকগঞ্জ পবিস
		দোহার	ঢাকা পবিস-২				পাবনা পবিস-২
২	ফরিদপুর	আলফাড়াঙ্গা	ফরিদপুর পবিস	৮	মুস্তীগঞ্জ	হরিমামপুর	মানিকগঞ্জ পবিস
		ভাঙা	ফরিদপুর পবিস				ফরিদপুর পবিস
		বোয়ালমারী	ফরিদপুর পবিস				ঢাকা পবিস-২
		চরভদ্রাসন	ফরিদপুর পবিস			মানিকগঞ্জ সদর	মানিকগঞ্জ পবিস
		ফরিদপুর সদর	ফরিদপুর পবিস				ঢাকা পবিস-৩
		মধুখালী	ফরিদপুর পবিস			সিংগাইর	মানিকগঞ্জ পবিস
		নগরকান্দা	ফরিদপুর পবিস				ঢাকা পবিস-২
		সদরপুর	ফরিদপুর পবিস				ঢাকা পবিস-৪
			ঢাকা পবিস-২				
		সালথা	ফরিদপুর পবিস				
৩	গোপালগঞ্জ	গোপালগঞ্জ সদর	গোপালগঞ্জ পবিস	৯	নারায়ণগঞ্জ	গজারিয়া	কুমিল্লা পবিস-৩
		কাশিয়ানী	গোপালগঞ্জ পবিস			চাঁদপুর	চাঁদপুর পবিস-২
		কোটালীপাড়া	গোপালগঞ্জ পবিস			টঙ্গীবাড়ী	মুস্তীগঞ্জ পবিস
		মুকসুন্দপুর	গোপালগঞ্জ পবিস			লোহজং	মুস্তীগঞ্জ পবিস
		টুঙ্গীপাড়া	গোপালগঞ্জ পবিস			মুস্তীগঞ্জ সদর	মুস্তীগঞ্জ পবিস
৪	গাজীপুর	কালিয়াকের	ঢাকা পবিস-১			সিরাজাদিখান	মুস্তীগঞ্জ পবিস
		কালিগঞ্জ	গাজীপুর পবিস-১				ঢাকা পবিস-৪
		কাপাসিয়া	গাজীপুর পবিস-২			শ্রীনগর	মুস্তীগঞ্জ পবিস
		গাজীপুর সদর	গাজীপুর পবিস-১				ঢাকা পবিস-২
			গাজীপুর পবিস-২				
		শ্রীপুর	ময়মনসিংহ পবিস-২			নারায়ণগঞ্জ	মুস্তীগঞ্জ পবিস
			গাজীপুর পবিস-১			বন্দর	নারায়ণগঞ্জ পবিস-১
			গাজীপুর পবিস-২			আড়াইহাজার	নারায়ণগঞ্জ পবিস-২
						রূপগঞ্জ	নারায়ণগঞ্জ পবিস-১
							নারায়ণগঞ্জ পবিস-২
৫	কিশোরগঞ্জ	অষ্টগাম	কিশোরগঞ্জ পবিস			সোনারগাঁও	মুস্তীগঞ্জ পবিস
		হোসেনপুর	কিশোরগঞ্জ পবিস				নারায়ণগঞ্জ পবিস-১
		ইটনা	কিশোরগঞ্জ পবিস				
		করিমগঞ্জ	কিশোরগঞ্জ পবিস				
		কটিয়াদী	কিশোরগঞ্জ পবিস				
		কিশোরগঞ্জ সদর	কিশোরগঞ্জ পবিস				
		মিঠামইল	কিশোরগঞ্জ পবিস				
		নিকলী	কিশোরগঞ্জ পবিস				
		পাকুন্দিয়া	কিশোরগঞ্জ পবিস				
		তাড়াইল	কিশোরগঞ্জ পবিস				
		কুলিয়ারচর	নরসিংদী পবিস-২				
		বাজিতপুর	নরসিংদী পবিস-২				
৬	মাদারীপুর	ভেরেব	নরসিংদী পবিস-২				
		বাজের	মাদারীপুর পবিস	১০	নরসিংদী	পলাশ	নরসিংদী পবিস-১
		মাদারীপুর সদর	মাদারীপুর পবিস			বেলাবো	নরসিংদী পবিস-২
		কালকিনি	মাদারীপুর পবিস			মনোহরদী	নরসিংদী পবিস-২
৭	গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস			রায়পুর	নরসিংদী পবিস-২
		গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস			নরসিংদী সদর	নরসিংদী পবিস-১
		গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস				নরসিংদী পবিস-২
৮	গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস	১১	রাজবাড়ী	বালিয়াকান্দি	রাজবাড়ী পবিস
		গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস			পাংশা	রাজবাড়ী পবিস
		গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস			রাজবাড়ী সদর	রাজবাড়ী পবিস
৯	গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস			পাবনা	পাবনা পবিস-২
		গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস			কালুখালী	রাজবাড়ী পবিস
		গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস			গোয়ালন্দ	রাজবাড়ী পবিস
১০	গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস				পাবনা পবিস-২
		গুরুনগাঁও	গুরুনগাঁও পবিস	১২	শরীয়তপুর	ড্যামুড্যা	শরীয়তপুর পবিস

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
১৩	টাঙ্গাইল	ঘোসাইরহাট	শরীয়তপুর পরিস		শেরপুর	খালিয়াজুড়ী	নেত্রকোণা পরিস
		শরীয়তপুর সদর	শরীয়তপুর পরিস			কলমাকান্দা	নেত্রকোণা পরিস
		জাজিরা	শরীয়তপুর পরিস			কেন্দুয়া	নেত্রকোণা পরিস
			মুসীগঞ্জ পরিস			মদন	নেত্রকোণা পরিস
		নড়িয়া	শরীয়তপুর পরিস			মোহনগঞ্জ	নেত্রকোণা পরিস
			মুসীগঞ্জ পরিস			নেত্রকোণা সদর	নেত্রকোণা পরিস
		ভেদরগঞ্জ	শরীয়তপুর পরিস			পূর্বধলা	নেত্রকোণা পরিস
			মুসীগঞ্জ পরিস			আটপাড়া	নেত্রকোণা পরিস
		টাঙ্গাইল সদর	টাঙ্গাইল পরিস			বারহাটু	নেত্রকোণা পরিস
		বাসাইল	টাঙ্গাইল পরিস				
১৪	জামালপুর	দেলদুয়ার	টাঙ্গাইল পরিস		বিলাইগাতী	শেরপুর পরিস	
		কালিহাটী	টাঙ্গাইল পরিস			নকলা	শেরপুর পরিস
		নাগরপুর	টাঙ্গাইল পরিস			নলিতাবাড়ি	শেরপুর পরিস
		সখিপুর	টাঙ্গাইল পরিস			শেরপুর সদর	শেরপুর পরিস
		টাঙ্গাইল সদর	টাঙ্গাইল পরিস			শ্রীবদ্দী	শেরপুর পরিস
		গোপালপুর	ময়মনসিংহ পরিস-১		বাঙ্গানবাড়িয়া	বাঙ্গানবাড়িয়া	কুমিল্লা পরিস-৩
		ভুয়াপুর	জামালপুর পরিস			আখাউড়া	বাঙ্গানবাড়িয়া পরিস
			ময়মনসিংহ পরিস-১			বাঙ্গানবাড়িয়া সদর	বাঙ্গানবাড়িয়া পরিস
		ঘাটাইল	ময়মনসিংহ পরিস-১			কসবা	বাঙ্গানবাড়িয়া পরিস
		মধুপুর	ময়মনসিংহ পরিস-১			নবীনগর	বাঙ্গানবাড়িয়া পরিস
		ধনবাড়ী	ময়মনসিংহ পরিস-১		নাসিরনগর	নাসিরনগর	বাঙ্গানবাড়িয়া পরিস
		মির্জাপুর	টাঙ্গাইল পরিস			সরাইল	বাঙ্গানবাড়িয়া পরিস
			ঢাকা পরিস-৩			আঙগাঞ্জ	বাঙ্গানবাড়িয়া পরিস
		বকশীগঞ্জ	জামালপুর পরিস			বিজয়নগর	বাঙ্গানবাড়িয়া পরিস
		দেওয়ানগঞ্জ	জামালপুর পরিস				
১৫	ময়মনসিংহ	গাইবান্ধা	গাইবান্ধা পরিস		চাঁদপুর	হাজীগঞ্জ	চাঁদপুর পরিস-১
		হসলামপুর	জামালপুর পরিস			কচুয়া	চাঁদপুর পরিস-১
		মাদারগঞ্জ	জামালপুর পরিস			শাহারাস্তি	চাঁদপুর পরিস-১
		মেলান্দহ	জামালপুর পরিস			ফরিদগঞ্জ	চাঁদপুর পরিস-২
		সরিষাবাড়ী	জামালপুর পরিস			মতলব দক্ষিণ	চাঁদপুর পরিস-২
		জামালপুর সদর	জামালপুর পরিস			মতলব উত্তর	মুসীগঞ্জ পরিস
			শেরপুর পরিস				চাঁদপুর পরিস-২
		নান্দাইল	কিশোরগঞ্জ পরিস			হাইমচর	শরীয়তপুর পরিস
		ফুলবাড়িয়া	ময়মনসিংহ পরিস-১				চাঁদপুর পরিস-২
		মুক্তাগাছা	ময়মনসিংহ পরিস-১			চাঁদপুর সদর	শরীয়তপুর পরিস
১৬	নেত্রকোণা	ভালুকা	ময়মনসিংহ পরিস-২				
		গফরগাঁও	ময়মনসিংহ পরিস-২		চট্টগ্রাম	আনোয়ারা	চট্টগ্রাম পরিস-১
		ত্রিশাল	ময়মনসিংহ পরিস-২			বাশংখালী	চট্টগ্রাম পরিস-১
		ধোবাউড়া	ময়মনসিংহ পরিস-৩			কর্ণফুলী	চট্টগ্রাম পরিস-১
		গৌরীপুর	ময়মনসিংহ পরিস-৩			সাতকানিয়া	চট্টগ্রাম পরিস-১
		হালুয়াঢাট	ময়মনসিংহ পরিস-৩			বোয়ালখালী	চট্টগ্রাম পরিস-১
		ঈশ্বরগঞ্জ	ময়মনসিংহ পরিস-৩			চন্দনাইশ	চট্টগ্রাম পরিস-১
		ফুলপুর	ময়মনসিংহ পরিস-৩			লোহাগড়া	চট্টগ্রাম পরিস-১
		তারাকান্দা	ময়মনসিংহ পরিস-৩			পটিয়া	চট্টগ্রাম পরিস-১
		ময়মনসিংহ সদর	ময়মনসিংহ পরিস-৩			ফটিকছড়ি	চট্টগ্রাম পরিস-২
			ময়মনসিংহ পরিস-৩			রাঙ্গুনিয়া	চট্টগ্রাম পরিস-২
		দুর্গাপুর	নেত্রকোণা পরিস			রাউজান	চট্টগ্রাম পরিস-২
						হাটহাজারী	চট্টগ্রাম পরিস-৩

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
২১	কুমিল্লা	মীরসরাই	চট্টগ্রাম পরিস-৩	২৭	হবিগঞ্জ	সোনাইমুড়ি	নোয়াখালী পরিস
		সীতাকুন্ড	চট্টগ্রাম পরিস-৩			সুর্বণচর	নোয়াখালী পরিস
		বরংড়া	কুমিল্লা পরিস-১			কবিরহাট	নোয়াখালী পরিস
		মুরাদনগর	কুমিল্লা পরিস-১			আজমিরাগঞ্জ	হবিগঞ্জ পরিস
		চান্দিনা	কুমিল্লা পরিস-১			বাহুবল	হবিগঞ্জ পরিস
		দেবিদার	কুমিল্লা পরিস-১			বানিয়াচং	হবিগঞ্জ পরিস
		ব্রাহ্মণপাড়া	কুমিল্লা পরিস-২			চুনারংঘাট	হবিগঞ্জ পরিস
		বুড়িচং	কুমিল্লা পরিস-২			হবিগঞ্জ সদর	হবিগঞ্জ পরিস
		লালমাই	কুমিল্লা পরিস-২			শায়েস্তাগঞ্জ	হবিগঞ্জ পরিস
		চৌদ্দগ্রাম	কুমিল্লা পরিস-২			লাখাই	হবিগঞ্জ পরিস
		সদর দক্ষিণ	কুমিল্লা পরিস-২			মাধবপুর	হবিগঞ্জ পরিস
		আদর্শ সদর	কুমিল্লা পরিস-২			নবীগঞ্জ	হবিগঞ্জ পরিস
		মেঘনা	কুমিল্লা পরিস-৩			সিলেট পরিস-১	
		তিতাস	কুমিল্লা পরিস-৩			বড়লেখা	মৌলভীবাজার পরিস
		দাউদকান্দি	কুমিল্লা পরিস-৩			কমলগঞ্জ	মৌলভীবাজার পরিস
		হোমনা	কুমিল্লা পরিস-৩			কুলাউড়া	মৌলভীবাজার পরিস
২২	কর্বাজার	লাকশাম	কুমিল্লা পরিস-৪			মৌলভীবাজার সদর	মৌলভীবাজার পরিস
		মনোহরগঞ্জ	চাঁদপুর পরিস-১			রাজনগর	মৌলভীবাজার পরিস
			কুমিল্লা পরিস-৪			শ্রীমঙ্গল	মৌলভীবাজার পরিস
		নাঙলকেট	কুমিল্লা পরিস-৪			জুড়ী	মৌলভীবাজার পরিস
		চকোরিয়া	কর্বাজার পরিস			ধর্মপাশা	নেত্রকোণা পরিস
		কর্বাজার সদর	কর্বাজার পরিস			বিশ্বভূরপুর	সুনামগঞ্জ পরিস
		মহেশখালী	কর্বাজার পরিস			সুনামগঞ্জ সদর	সুনামগঞ্জ পরিস
২৩	বান্দরবান	রামু	কর্বাজার পরিস			তাহিরপুর	সুনামগঞ্জ পরিস
		টেকলাফ	কর্বাজার পরিস			শান্তিগঞ্জ	সুনামগঞ্জ পরিস
		উত্থিয়া	কর্বাজার পরিস			(দঃসুনামগঞ্জ)	
		পেকুয়া	কর্বাজার পরিস			জামালগঞ্জ	সুনামগঞ্জ পরিস
		লামা	কর্বাজার পরিস			শান্তা	হবিগঞ্জ পরিস
		নাইক্ষয়ংছড়ি	কর্বাজার পরিস				সুনামগঞ্জ পরিস
২৪	ফেনী	ছাগলনাইয়া	ফেনী পরিস			জগন্নাথপুর	হবিগঞ্জ পরিস
		দাগন্তুংগ	ফেনী পরিস				সুনামগঞ্জ পরিস
		ফেনী সদর	ফেনী পরিস			দিরাই	হবিগঞ্জ পরিস
		পরশুরাম	ফেনী পরিস				সুনামগঞ্জ পরিস
		সোনাগাজী	ফেনী পরিস			দোয়ারাবাজার	সুনামগঞ্জ পরিস
		ফুলগাজী	ফেনী পরিস				সিলেট পরিস-২
২৫	লক্ষ্মীপুর	লক্ষ্মীপুর সদর	লক্ষ্মীপুর পরিস			ছাতক	সুনামগঞ্জ পরিস
		রায়পুর	লক্ষ্মীপুর পরিস				সিলেট পরিস-২
		রামগঞ্জ	লক্ষ্মীপুর পরিস			বালাগঞ্জ	সিলেট পরিস-১
		রামগতি	লক্ষ্মীপুর পরিস			বিয়ানীবাজার	সিলেট পরিস-১
		ভোলা পরিস				জকিগঞ্জ	সিলেট পরিস-১
২৬	নোয়াখালী	কমলনগর	লক্ষ্মীপুর পরিস			দক্ষিণ সুরমা	সিলেট পরিস-১
		বেগমগঞ্জ	নোয়াখালী পরিস			বিশ্বনাথ	সিলেট পরিস-১
		নোয়াখালী সদর	নোয়াখালী পরিস			ফেঁপুংগঞ্জ	সিলেট পরিস-১
		চাটখিল	নোয়াখালী পরিস			গোলাপগঞ্জ	সিলেট পরিস-১
		কোম্পানীগঞ্জ	নোয়াখালী পরিস			কোম্পানীগঞ্জ	সিলেট পরিস-২
		হাতিয়া	নোয়াখালী পরিস			গোয়াইনঘাট	সিলেট পরিস-২
		সেনবাগ	নোয়াখালী পরিস			জৈন্তাপুর	সিলেট পরিস-২
২৭	হবিগঞ্জ						
২৮	মৌলভীবাজার						
২৯	সুনামগঞ্জ						
৩০	সিলেট						

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		কানাইঘাট	সিলেট পরিস-২
		সিলেট সদর	সিলেট পরিস-২
		ওসমানীনগর	হবিগঞ্জ পরিস
			সিলেট পরিস-১
৩১	বগুড়া	বগুড়া সদর	বগুড়া পরিস-১
		দুপচাটিয়া	বগুড়া পরিস-১
		কাহালু	বগুড়া পরিস-১
		নদীগ্রাম	বগুড়া পরিস-১
		শিবগঞ্জ	বগুড়া পরিস-১
		সোনাতলা	বগুড়া পরিস-২
		ধুনট	বগুড়া পরিস-২
		শাজাহানপুর	বগুড়া পরিস-২
		শ্রেণপুর	বগুড়া পরিস-২
		গাবতলী	বগুড়া পরিস-২
		আদমদিঘি	বগুড়া পরিস-১
			নওগাঁ পরিস -১
		সারিয়াকান্দি	জামালপুর পরিস
			বগুড়া পরিস-২
৩২	জয়পুরহাট	আক্ষেলপুর	জয়পুরহাট পরিস
		জয়পুরহাট সদর	জয়পুরহাট পরিস
		কালাই	জয়পুরহাট পরিস
		ক্ষেতলাল	জয়পুরহাট পরিস
		পাঁচবিবি	জয়পুরহাট পরিস
৩৩	চাঁপাইনবাবগঞ্জ	ভেলাহাট	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পরিস
		গোমস্তাপুর	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পরিস
		নাচোল	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পরিস
		চাঁপাইনবাবগঞ্জ	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পরিস
		শিবগঞ্জ	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পরিস
৩৪	নওগাঁ	আত্রাই	নওগাঁ পরিস -১
		বদলগাছি	নওগাঁ পরিস -১
		নওগাঁ সদর	নওগাঁ পরিস -১
		মান্দা	নওগাঁ পরিস -১
		রাণীনগর	নওগাঁ পরিস -১
		সাপাহার	নওগাঁ পরিস -২
		ধামুইরহাট	নওগাঁ পরিস -২
		পত্রীতলা	নওগাঁ পরিস -২
		মহাদেবপুর	নওগাঁ পরিস -১
			নওগাঁ পরিস -২
	নওগাঁ	নিয়ামতপুর	নওগাঁ পরিস -১
			চাঁপাইনবাবগঞ্জ পরিস
		পোরশা	নওগাঁ পরিস -২
			চাঁপাইনবাবগঞ্জ পরিস
৩৫	নাটোর	নাটোর সদর	নাটোর পরিস-১
		সিংড়া	নাটোর পরিস-১
		নলডাঙ্গা	নাটোর পরিস-১
		বড়ইঠাম	নাটোর পরিস-২
		গুরদাসপুর	নাটোর পরিস-২

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		লালপুর	নাটোর পরিস-২
		বাগাতিপাড়া	নাটোর পরিস-১
			নাটোর পরিস-২
৩৬	পাবনা	ভাঙ্গুরা	পাবনা পরিস-১
		চাটমোহর	পাবনা পরিস-১
		ফরিদপুর	পাবনা পরিস-১
		ঈশ্বরদী	পাবনা পরিস-১
		সাথীয়া	পাবনা পরিস-২
		সুজানগর	পাবনা পরিস-২
		বেড়া	পাবনা পরিস-২
		পাবনা সদর	পাবনা পরিস-১
			পাবনা পরিস-২
		আটঘারিয়া	পাবনা পরিস-১
			পাবনা পরিস-২
৩৭	রাজশাহী	দূর্গাপুর	রাজশাহী পরিস
		গোদাগাড়ী	রাজশাহী পরিস
		মোহনপুর	রাজশাহী পরিস
		তানোর	রাজশাহী পরিস
		পৰা	রাজশাহী পরিস
		পুঁঠিয়া	নাটোর পরিস-১
		বাগমারা	নাটোর পরিস-১
		বাঘা	নাটোর পরিস-২
		চারঘাট	নাটোর পরিস-২
৩৮	সিরাজগঞ্জ	রায়গঞ্জ	সিরাজগঞ্জ পরিস-১
		সিরাজগঞ্জ সদর	জামালপুর পরিস
			সিরাজগঞ্জ পরিস-২
		বেলকুচি	সিরাজগঞ্জ পরিস-২
		কামারখন্দ	সিরাজগঞ্জ পরিস-২
		তাড়াশ	পাবনা পরিস-১
			সিরাজগঞ্জ পরিস-১
		উল্লাপাড়া	পাবনা পরিস-১
			সিরাজগঞ্জ পরিস-১
		শাহজাদপুর	পাবনা পরিস-২
			সিরাজগঞ্জ পরিস-১
		কাজীপুর	জামালপুর পরিস
			সিরাজগঞ্জ পরিস-২
		চৌহালি	টঙ্গাইল পরিস
			সিরাজগঞ্জ পরিস-১
			সিরাজগঞ্জ পরিস-২
৩৯	দিনাজপুর	বীরগঞ্জ	দিনাজপুর পরিস-১
		বিরল	দিনাজপুর পরিস-১
		বোচাগঞ্জ	দিনাজপুর পরিস-১
		কাহারোল	দিনাজপুর পরিস-১
		খানসামা	দিনাজপুর পরিস-১
		দিনাজপুর সদর	দিনাজপুর পরিস-১
		চিরিরবন্দর	দিনাজপুর পরিস-১
		বিরামপুর	দিনাজপুর পরিস-২

ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		ফুলবাড়ী	দিনাজপুর পবিস-২			পীরগঞ্জ	রংপুর পবিস-১
		ঘোড়াঘাট	দিনাজপুর পবিস-২			বদরগঞ্জ	রংপুর পবিস-২
		হাকিমপুর	দিনাজপুর পবিস-২			গংগাচঢ়া	রংপুর পবিস-২
		নবাবগঞ্জ	দিনাজপুর পবিস-২			কাউনিয়া	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস
		পার্বতীপুর	দিনাজপুর পবিস-২				রংপুর পবিস-২
৪০	গাইবান্ধা	সাদুল্লাপুর	রংপুর পবিস-১			রংপুর সদর	রংপুর পবিস-২
		গাইবান্ধা সদর	গাইবান্ধা পবিস			তারাগঞ্জ	রংপুর পবিস-২
		জামালপুর	জামালপুর পবিস				
		গোবিন্দগঞ্জ	গাইবান্ধা পবিস	৪৫	ঠাকুরগাঁও	বালিয়াডঙ্গী	ঠাকুরগাঁও পবিস
		পলাশবাড়ী	গাইবান্ধা পবিস			হরিপুর	ঠাকুরগাঁও পবিস
		সাঘাটা	গাইবান্ধা পবিস			পীরগঞ্জ	ঠাকুরগাঁও পবিস
			জামালপুর পবিস			রাণীশংকেল	ঠাকুরগাঁও পবিস
		ফুলছড়ি	গাইবান্ধা পবিস			ঠাকুরগাঁও সদর	ঠাকুরগাঁও পবিস
			জামালপুর পবিস				
		সুন্দরগঞ্জ	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস	৪৬	পঞ্চগড়	আটোয়ারী	ঠাকুরগাঁও পবিস
			রংপুর পবিস-১			বোদা	ঠাকুরগাঁও পবিস
৪১	কুড়িগ্রাম	ভুবঙ্গমারী	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস			দেবীগঞ্জ	ঠাকুরগাঁও পবিস
		চিলমারী	জামালপুর পবিস			পঞ্চগড় সদর	ঠাকুরগাঁও পবিস
			কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস			তেতুলিয়া	ঠাকুরগাঁও পবিস
		ফুলবাড়ী	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস	৪৭	বাগেরহাট	বাগেরহাট সদর	বাগেরহাট পবিস
		কুড়িগ্রাম সদর	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস			চিতলমারী	বাগেরহাট পবিস
		নাগেশ্বরী	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস			ফকিরহাট	বাগেরহাট পবিস
		রাজারহাট	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস			কচুয়া	বাগেরহাট পবিস
		রাজিবপুর	জামালপুর পবিস			মেঘাহাট	বাগেরহাট পবিস
		রোমারী	জামালপুর পবিস			মোংলা	বাগেরহাট পবিস
		উলিপুর	জামালপুর পবিস			রামপাল	বাগেরহাট পবিস
			কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস			মোড়লগঞ্জ	পিরোজপুর পবিস
						শুরণখোলা	পিরোজপুর পবিস
৪২	লালমনিরহাট	আদিতমারী	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস	৪৮	যশোর	বাঘারপাড়া	যশোর পবিস-১
		লালমনিরহাট সদর	কুড়িগ্রাম-লালমনিরহাট পবিস			চৌগাছা	যশোর পবিস-১
৪৩	নীলফামারী	সৈয়দপুর	রংপুর পবিস-২			শার্শা	যশোর পবিস-১
		ডিমলা	নীলফামারী পবিস			যশোর সদর	যশোর পবিস-১
		ডেমার	নীলফামারী পবিস			বিকরগাছা	যশোর পবিস-১
		জলচাকা	নীলফামারী পবিস			অভয়নগর	যশোর পবিস-২
		কিশোরগঞ্জ	নীলফামারী পবিস			কেশবপুর	যশোর পবিস-২
		নীলফামারী সদর	নীলফামারী পবিস			মনিরামপুর	যশোর পবিস-২
৪৪	রংপুর	মিঠাপুকুর	রংপুর পবিস-১	৪৯	নড়াইল	কালিয়া	যশোর পবিস-২
		পীরগাছা	রংপুর পবিস-১			লোহাগড়া	যশোর পবিস-২
						নড়াইল সদর	যশোর পবিস-২
				৫০	বিনাইদহ	হরিণাকুন্ড	বিনাইদহ পবিস
						বিনাইদহ সদর	বিনাইদহ পবিস
						কালিগঞ্জ	বিনাইদহ পবিস
						কোটচাদপুর	বিনাইদহ পবিস
						মহেশপুর	বিনাইদহ পবিস
						শৈলকুপা	বিনাইদহ পবিস
				৫১	খুলনা	ফুলতলা	যশোর পবিস-২
						বাটিয়াঘাটা	খুলনা পবিস
						দাকোপ	খুলনা পবিস

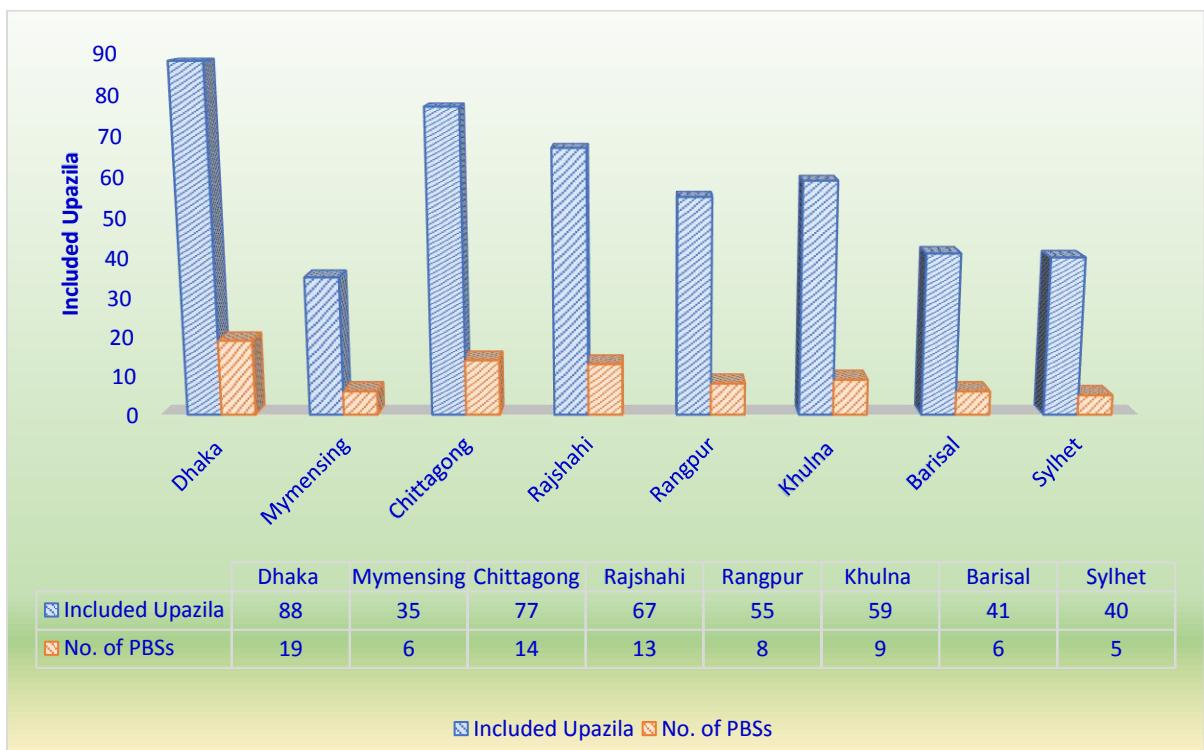
ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	ক্র. নং	জেলা	উপজেলা	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
		ডুমুরিয়া	খুলনা পরিস				বরিশাল পরিস-১
		দিঘলিয়া	খুলনা পরিস				ভোলা পরিস
		কয়রা	খুলনা পরিস				লক্ষ্মীপুর পরিস
		পাইকগাছা	খুলনা পরিস				বোরহানউদ্দিন
		রূপসা	খুলনা পরিস				ভোলা পরিস
			বাগেরহাট পরিস				চরফ্যাশন
		তেরখাদা	খুলনা পরিস				ভোলা পরিস
			বাগেরহাট পরিস				দৌলতখান
৫২	কুষ্টিয়া	ভেড়ামারা	কুষ্টিয়া পরিস				ভোলা পরিস
		দৌলতপুর	কুষ্টিয়া পরিস				লালমোহন
		খোকসা	কুষ্টিয়া পরিস				তজুমদ্দিন
		কুষ্টিয়া সদর	কুষ্টিয়া পরিস				ভোলা পরিস
		মিরপুর	কুষ্টিয়া পরিস				
		কুমারখালী	কুষ্টিয়া পরিস				
			পাবনা পরিস-২				
৫৩	মাঞ্চুরা	মাঞ্চুরা সদর	মাঞ্চুরা পরিস				
		মোহাম্মদপুর	মাঞ্চুরা পরিস				
		শালিখা	মাঞ্চুরা পরিস				
		শ্বীপুর	মাঞ্চুরা পরিস				
৫৪	মেহেরপুর	গাঁথনী	মেহেরপুর পরিস				
		মেহেরপুর সদর	মেহেরপুর পরিস				
		মুজিবনগর	মেহেরপুর পরিস				
৫৫	চুয়াডাঙ্গা	আলমডাঙ্গা	মেহেরপুর পরিস				
		চুয়াডাঙ্গা সদর	মেহেরপুর পরিস				
		দামুড়হুদা	মেহেরপুর পরিস				
		জীবননগর	মেহেরপুর পরিস				
৫৬	সাতক্ষীরা	আশাশুনি	সাতক্ষীরা পরিস				
		দেবহাটা	সাতক্ষীরা পরিস				
		কলারোয়া	সাতক্ষীরা পরিস				
		কালিগঞ্জ	সাতক্ষীরা পরিস				
		সাতক্ষীরা সদর	সাতক্ষীরা পরিস				
		শ্যামনগর	সাতক্ষীরা পরিস				
		তালা	সাতক্ষীরা পরিস				
৫৭	বরিশাল	বাকেরগঞ্জ	বরিশাল পরিস-১				
		বরিশাল সদর	বরিশাল পরিস-১				
		বানারীপাড়া	বরিশাল পরিস-২				
		আগেলবাড়া	বরিশাল পরিস-২				
		বাবুগঞ্জ	বরিশাল পরিস-২				
		গৌরনদী	বরিশাল পরিস-২				
		উজিরপুর	বরিশাল পরিস-২				
		মেহেন্দিগঞ্জ	লক্ষ্মীপুর পরিস				
			ভোলা পরিস				
			বরিশাল পরিস-১				
		হিজলা	বরিশাল পরিস-১				
			শরীয়তপুর পরিস				
		মুলদী	মাদারীপুর পরিস				
			শরীয়তপুর পরিস				
৫৮							
৫৯							
৬০							
৬১							
৬২							



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. Ashrafuuzzaman
BADC, Dhaka



Md. Kamal Uddin Biswas
BSCIC, Dhaka



Md. Sahidul Islam
BRDB, Dhaka



Engr. Md. Rezaul Karim
BPDB, 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 Chakrabortty 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 Project 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.

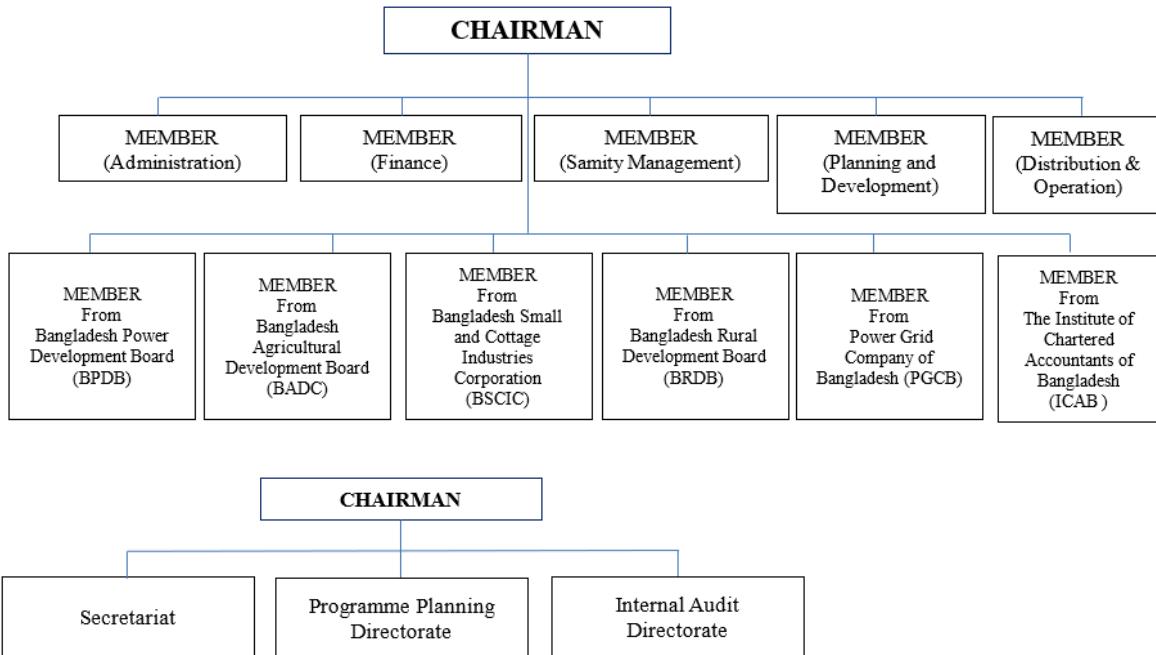
He is a Life Member of the Accounting Alumni, University of Dhaka and Life Member of Dhaka University Alumni Association, SM Hall Ex-students' Association, University of Dhaka. He is also a Life and Executive Committee Member of Bangladesh Accounting Association. He is also an avid social worker.

BREB's Organizational Setup

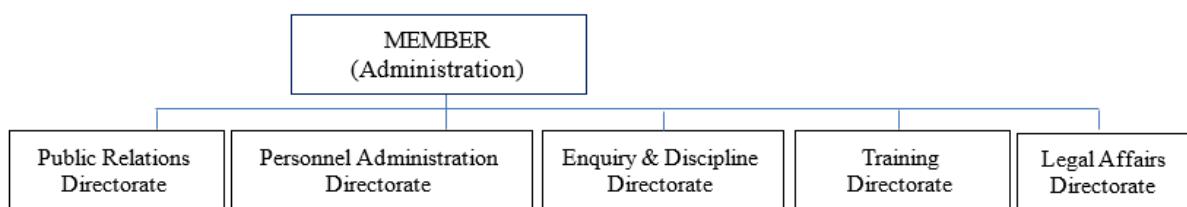
Composition of the Board:

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.

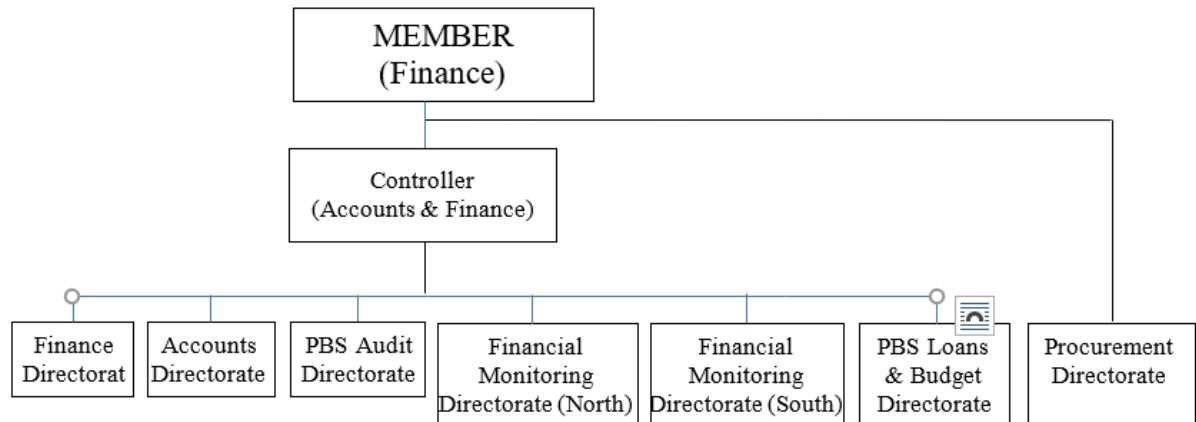


- Secretariat is responsible for recording the minutes of the Board meeting and issuance of Board decision for execution.
- Programme Planning Directorate is responsible for formulation of new RE projects, preparation of Annual Development Budget, securing foreign financing, undertaking impact evaluation 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.

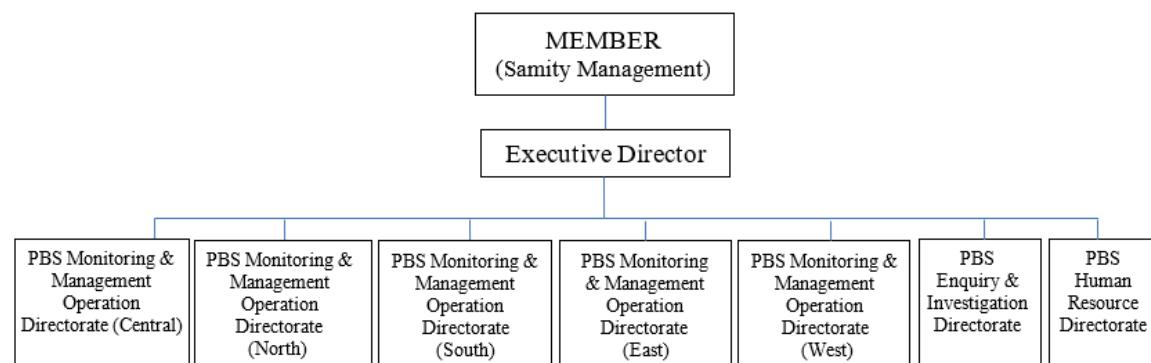


- Public Relations Directorate is responsible for media coverage, publication of advertisement in the newspapers, publication of annual report, newsletter and different publication works.
- Enquiry & Discipline Directorate is responsible for conducting enquiries against different allegations of BREB/PBS 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.



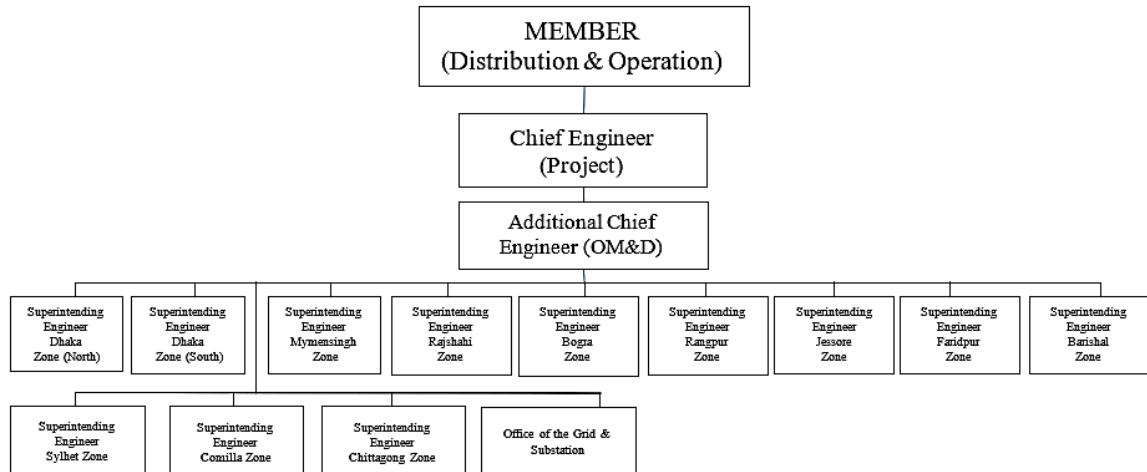
- Controller is responsible for the overall financial management of BREB and the PBSs including budgetary control.
- Finance Directorate is responsible for release of fund from the Govt. PBS financial management monitoring, budget clearance & release of fund, debt service liabilities etc.
- Accounts 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.



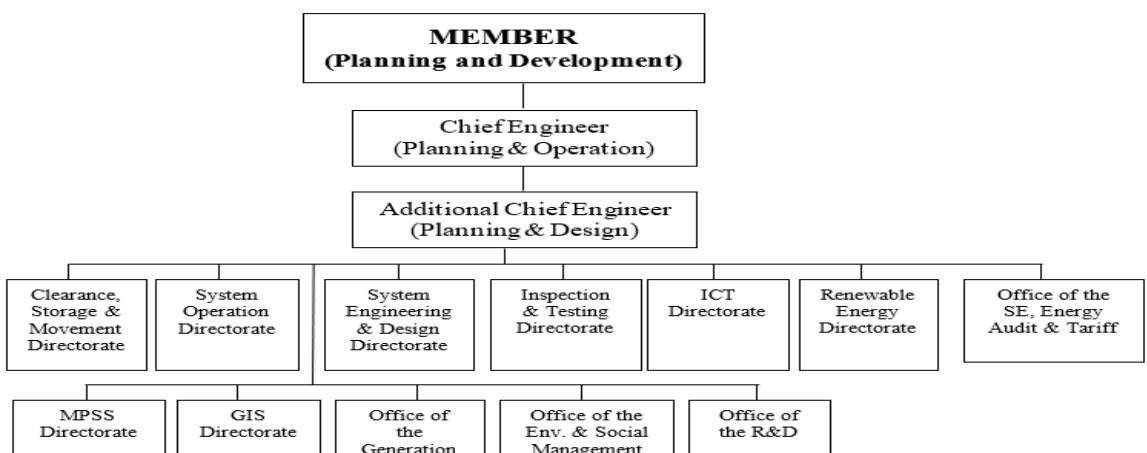
- Executive Director is responsible for overseeing the operational and management activities of the PBSs.
- PBS Monitoring & Management Operation (Central/North/South/East/West) Directorates are responsible for the overall management and monitoring of the PBSs within their own

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.



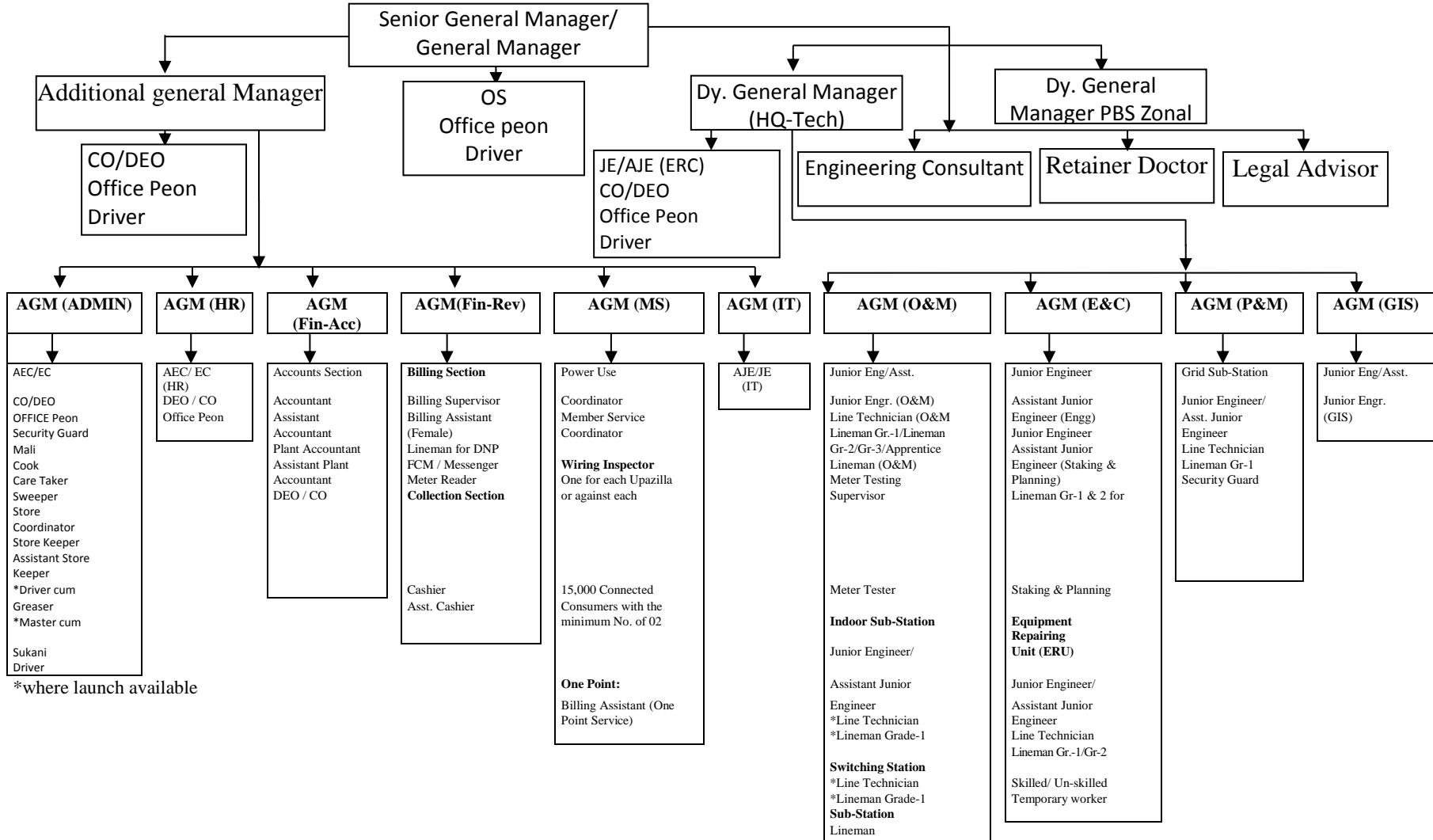
- Chief Engineer (Planning and Development) is responsible for Engineering planning, Design and Operational activities of the PBSs.
- Additional Chief Engineer (Planning & Design) is responsible for the planning and design activities of the PBSs under the office of Chief Engineer (Planning & Operation).

- 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

ORGANOGRAM OF PBS SETUP



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)	
		SS. (Nos.)	Capacity (MVA)
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 st 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:

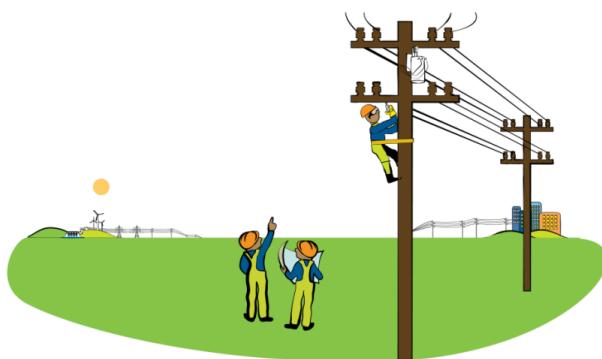
Sl. No	Name of Projects	Project period (Proposed)	Approximate Project Cost (Crore Taka)	Probable Funding Source	Comments/Current Status
01.	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Rajshahi-Rangpur Division)	01/01/2023 to 31/12/2027	5818.44	AIIB/GOB/BREB	Approval of ECNEC is in process
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।

- ১. ক্রমান্বয়ে সব গ্রাহকের জন্য প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রক্রিয়া চলমান আছে।
- ২. ৮০টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির সকল গ্রাহকের বিদ্যুৎ বিল বিলিং সফটওয়্যারের মাধ্যমে পরিচালনা করা হয়।
- ৩. বিদ্যুৎ বিলের তথ্য গ্রাহকদের এসএমএস এর মাধ্যমে জানানো হয়।
- ৪. ইন্টিগ্রেটেড সেন্ট্রালাইজড বিলিং সিস্টেম (ICBS) বাস্তবায়ন চলমান। ইতোমধ্যে ২টি পরিসে ইউনিফাইড ইন্টিগ্রেটেড সেন্ট্রালাইজড বিলিং সিস্টেম বাস্তবায়ন সম্পন্ন হয়েছে, ক্রমান্বয়ে সকল পরিসে ICBS বাস্তবায়ন করা হবে।
- ৫. প্রি-পেইড গ্রাহকদের এসএমএস (3rd Party Vending) এর মাধ্যমে বিদ্যুৎ বিল রিচার্জ করণের সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ৬. পোস্টপেইড সকল গ্রাহকদের এসএমএস এর মাধ্যমে বিদ্যুৎ বিল আদায়ের সিস্টেম (Centralized Billing Data Gateway- CBDG) বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ৭. বাপবিবো/সকল পরিসে ই-নথি/ডি-নথি বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ৮. সারা দেশের ৮০টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিতে বিদ্যুৎ সংযোগের জন্য অনলাইন সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ৯. ট্রান্সফর্মার মেইনটেনেন্স এন্ড লোড ম্যানেজমেন্ট (TMLM) সফটওয়্যার বাস্তবায়ন।
- ১০. মন্ত্রণালয় ও পরিসসমূহের সাথে ভিডিও কনফারেন্সিং করা হয়।
- ১১. সেবা সম্পর্কিত নাগরিক মতামত সিস্টেম বাস্তবায়ন।
- ১২. স্টোর ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম স্টোর ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যারের মাধ্যমে পরিচালনা করা হয়।
- ১৩. কম্পিউটার হার্ডওয়্যারসমূহ ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম হার্ডওয়্যার ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম সফটওয়্যারের মাধ্যমে পরিচালনা করা হয়।
- ১৪. পে-রোল সফটওয়্যারের মাধ্যমে বেতন ও ভাতাদি প্রক্রিয়াকরণ করা হয়।
- ১৫. লাইব্রেরি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম চলমান।
- ১৬. বাপবিবোসহ সকল পরিসের জন্য ওয়েবসাইট বাস্তবায়ন।
- ১৭. বাপবিবো এবং ৮০টি পরিস কর্তৃক ফেসবুক পেইজ চলমান।
- ১৮. অনলাইন কমপ্লেইন ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম (MyPBS) বাস্তবায়ন।
- ১৯. বাপবিবোতে ইআরপি বাস্তবায়ন সম্পন্ন, ৮০ টি পরিসে ইআরপি বাস্তবায়ন চলমান।
- ২০. ৮০টি সমিতির ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত তথ্য MIS সফটওয়্যারের মাধ্যমে প্রক্রিয়াকরণ করে প্রতিবেদন প্রণয়ন করা হয়।
- ২১. অনলাইন পদ্ধতিতে লোডশেডিং এর তথ্য প্রক্রিয়াকরণ করা হয়।
- ২২. অনলাইন পদ্ধতিতে (e-GP) মালামাল ত্রয় সম্পাদন করা হয়।
- ২৩. চাকুরীর আবেদন গ্রহণ ও প্রক্রিয়াকরণের জন্য অনলাইন পদ্ধতি ব্যবহার করা হয়।
- ২৪. ডিজিটাল বিল পেমেন্ট সার্টিফিকেট বাস্তবায়ন।
- ২৫. ডিজিটাল ফোন বুক বাস্তবায়ন।
- ২৬. ইনফরমেশন কালেকশন সিস্টেম বাস্তবায়ন।
- ২৭. টিএডিএ অটোমেশন সিস্টেম বাস্তবায়ন।
- ২৮. স্মার্ট ইস্ট্রাকশন 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 Ferioyal, 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.rebps.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	সম্প্র 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 পরিদণ্ডন/ প্রশিক্ষণ পরিদণ্ডন
		4IR বিষয়ক Vendor Certification Course বাস্তবায়ন	সংখ্যা	৩০০ জন	৩০	২৭০	-	আইসিটি পরিদণ্ডন/ প্রশিক্ষণ পরিদণ্ডন
২	পেপার লেস অফিস বাস্তবায়ন	ডি-লথি বাস্তবায়ন (উপজেলা পর্যায়ের অফিস)	সংখ্যা	সকল অফিস	৩০০	৩০০	-	পরিসময়/ এটুআই
৩	ডকুমেন্ট ডিজিটাইজেশন ও ব্যবস্থাপনা বাস্তবায়ন	পরিসের গ্রাহক নথি	%	সকল	১০%	৯০%	-	পরিসময়
		জনবলের ব্যক্তি নথি	%	সকল	২০%	৮০%	-	পরিসময়/ পরিবর্তো
৪	স্মার্ট পোস্ট পেইড বিলিং সিস্টেম বাস্তবায়ন	কেন্দ্রীয় বিলিং ব্যবস্থা বাস্তবায়ন	সংখ্যা	৮০টি পরিস	৮০	-	-	আইসিটি পরিদণ্ডন/ পরিসময়
		অনলাইন আবেদন	সংখ্যা	৮০টি পরিস	৮০	-	-	আইসিটি পরিদণ্ডন/ পরিসময়
		সিফিউরড পেমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন	সংখ্যা	৮০টি পরিস	৮০	-	-	আইসিটি পরিদণ্ডন / আর্থিক ব্যবস্থাপনা পরিদণ্ডনসময়
৫	স্মার্ট প্রি-পেমেন্ট মিটারিং সিস্টেম বাস্তবায়ন	অফলাইন প্রি-পেমেন্ট মিটার কে স্মার্ট মিটারের 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 (পক্ষ)/ এসইএন্ডি পরিদণ্ডন
		Live GIS বাস্তবায়ন	%	১০০%	৫%	২০%	৭৫%	জিআইএস পরিদণ্ডন
৭	নতুন উদ্যোগ বাস্তবায়ন ও প্রযোদনা	কর্মকর্তাদের মধ্যে নতুন উদ্যোগের Idea Hunt ও Idea বাস্তবায়ন	সংখ্যা	১৫টি	১	৫	৯	আইসিটি পরিদণ্ডন
		Idea বাস্তবায়ন এবং সেরা আইডিয়া বাস্তবায়নকারীকে এওয়ার্ড ও সার্টিফিকেট প্রদান	সংখ্যা	১৫টি	১	৫	৯	আইসিটি পরিদণ্ডন
৮	অগ্রগতি ও পর্যালোচনা	অগ্রগতি ও পর্যালোচনা সভা	সংখ্যা	২টি/ বছর	১০০%	১০০%	১০০%	সদস্য (পিএভিডি)



২৪/৭ ঘন্টা জরুরী গ্রাহক সেবা প্রদানের লক্ষ্যে বাপুবিবো সদর দপ্তরে স্থাপিত কল সেন্টার



২৪/৭ ঘন্টা 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

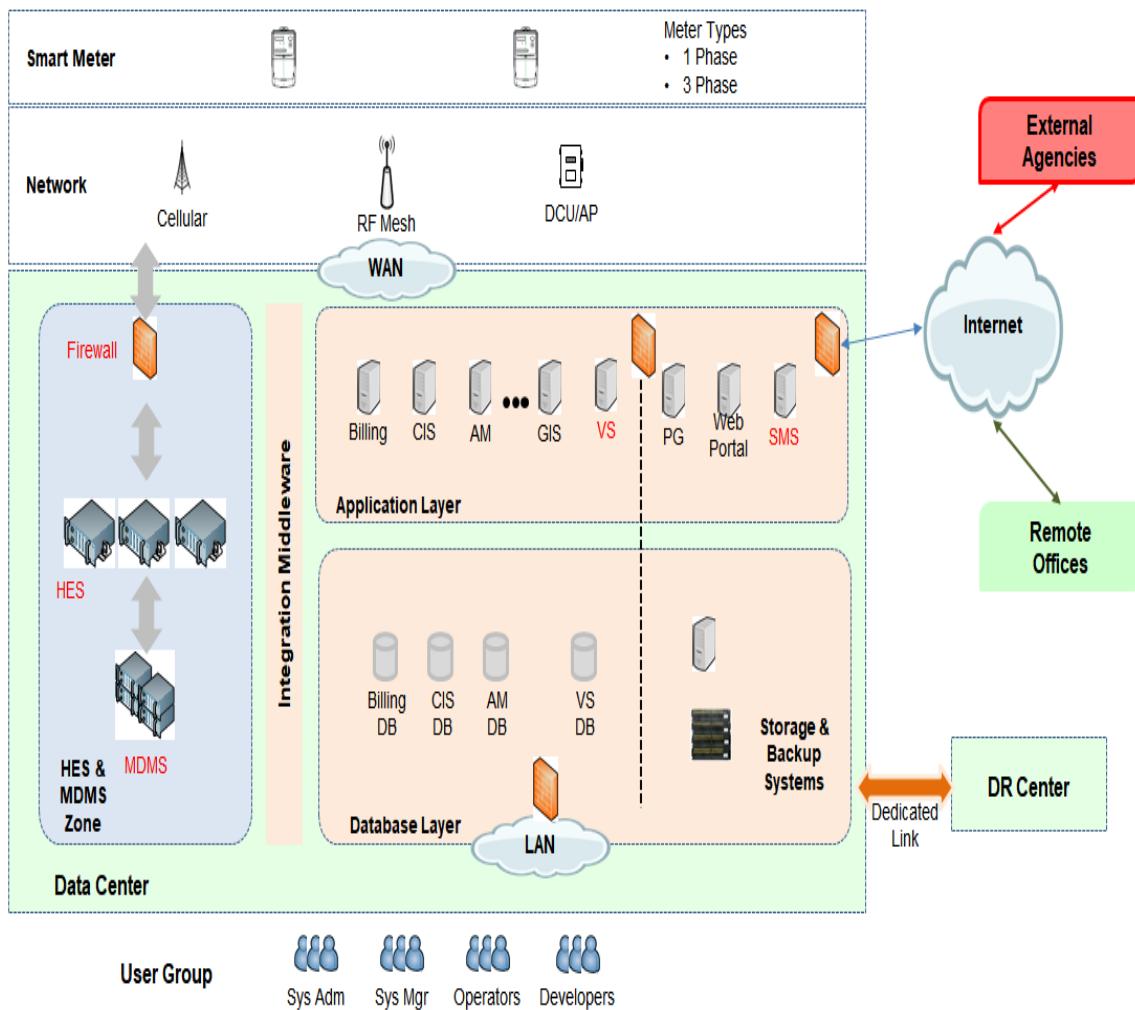
(b) Running project:

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 হঠাত অতিরিক্ত চাপ হাস করা এবং ডিজেল চালিত পাম্প পরিহারের মাধ্যমে দূষিত গ্যাসের নির্গমনহাস করা।

প্রকল্পের সোলার পাম্পের উল্লেখ্যযোগ্য বৈশিষ্ট্য ও বিশেষ সুবিধা সমূহ:

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

পাম্পের ক্রয়ের যোগ্যতা:

- ১. প্রকল্প এলাকার যে কোন ব্যক্তি একক বা যৌথভাবে পাম্প ক্রয় করতে পারবেন।
- ২. পাম্প ক্রয়ের ক্ষেত্রে মহিলা ও অনূর্দ্ধ ৫০ বছর বয়সী কৃষকগণ অগ্রাধিকার পাবেন। তবে ক্রেতার বয়স ৫০ বছরের উক্ত হলে তিনি তার স্ত্রী বা প্রাণী বয়স্ক সন্তানের নামেও পাম্প ক্রয় করতে পারবেন।
- ৩. ডিজেল বা ইলেক্ট্রিক পাম্পের মালিকগণও এই পাম্প ক্রয় করতে পারবেন।
- ৪. 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- পুরুর এ মৎস্য চাষ; বসতবাড়িতে গাভীপালন এবং মাটি ছাড়া ঘাস চাষ; বসতবাড়িতে হাঁস-মুরগী পালন; বসতবাড়িতে শাকসবজি, ফলমূল এবং মাশরূম 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 হাস পাবে এবং স্থাপিত পিভি মডুলের ক্ষমতা হবে প্রায় ২০ মেগাওয়টপিক যা গ্রিডে সংযুক্ত হবে। এতে করে বছরে প্রায় ৮০.৫৯ লক্ষ লিটার ডিজেল সারিয় হবে, ফলে প্রতিবছর প্রায় ১৩,৬০০ টন কার্বন নিঃসরণ হাস পাবে এবং পরিবেশ দূষণ করবে। 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 উভোলিত 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 ঘন্টার সমষ্টি প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা

ক্র.নং	প্রশিক্ষণ শাখা	মোট কোর্স সংখ্যা	প্রশিক্ষণার্থীর মোট সংখ্যা	মোট প্রশিক্ষণ ঘন্টা
০১	পরিকল্পনা ও রেকর্ড শাখা	১৩	৫৫০	৮১,০৫০
০২	ম্যানেজমেন্ট শাখা	৮৬	২২৩০	৭৮,৬৩০
০৩	ফিন্যান্স শাখা	৮৫	১৩৫০	৮১,৪৯০
০৪	কারিগরি শাখা (সদর দপ্তর)	৯৮	২৬৩৫	১৩৪,৮০৫
০৫	কারিগরি শাখা (টিটিসি, সাভার)	১১৯	৩৪৫০	৩২৩,৩১০
০৬	৮০ টি পরিস ভিত্তিক প্রশিক্ষণের প্রয়োজন	৩৮৪০	১১৭৬০০	১,৪৮৫,৬০০
সমষ্টি=		৮১৫৭	১২৭৮১৫	২,১০৮,৮৮৫

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য পিএন্ডআর বিভাগের প্রশিক্ষণ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্তসার

ক্র.নং	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘন্টা	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘন্টা (সম্ভাব্য)
ক	খ	গ	ঘ	ঙ	চ	ছ	জ=(ঘঘছ)	বা=(চৰজ)
১	বাপবিবো কর্মকর্তাগণ (ক্লাস-II)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১৩	৮২	৩০	৩০	২৪৬০
২	পরিস স্টাফ (ইসি)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১১	৬৫	৫০	৫০	৩২৫০
৩	বাপবিবো (অ্যাকাউন্টান্ট/ সহ. আয়া/ অডিটর/ ক্যাশিয়ার))	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১৩	৮২	৩০	৩০	২৪৬০
৪	বিভাগীয় পরীক্ষা পরিস কর্মকর্তার (এজিএম)	বিভাগীয় পরীক্ষা	২	১৩	৮৭	৫০	১০০	৮৭০০
৫	বাপবিবো স্টাফ (ডাটা এন্টি অপারেটর সৌটলিপিকার/ইলেক্ট্রিক ফিটার/মিটার মেকানিক /ইলেক্ট্রিশিয়ান/স্টের কিপার ওয়াশীর সমমান)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	৮	৫৪	৩০	৩০	১৬২০
৬	বাপবিবো কর্মকর্তাগণ (ক্লাস-১)	বিভাগীয় পরীক্ষা	২	১৩	৯৩	৪০	৮০	৭৪৪০
৭	পরিস স্টাফ (হিসাব রক্ষক/প্লান্ট হিসাব রক্ষক)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১১	৬৫	৫০	৫০	৩২৫০
৮	পরিস স্টাফ(জুনিং ইঞ্জিনিয়ার)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১১	৬৫	৫০	৫০	৩২৫০
৯	এল.সি.আই/সোলার পরিদর্শক/ডাফটম্যান সমমান	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	৮	৫৪	৩০	৩০	১৬২০
১০	পরিস স্টাফ (পিইউসি/এমএসসি)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১১	৬৫	৫০	৫০	৩২৫০
১১	পরিস স্টাফ (ওয়ারিং পরিদর্শক)	বিভাগীয় পরীক্ষা	১	১০	৭৫	৫০	৫০	৩৭৫০
সমষ্টি=			১৩				৫৫০	৪১০৫০

* বাস্তবতার নিরাখে 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)	বা=(চXজ)
১	বাপবিবো/পরিস 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	৮	২৫	৫০	৮৫০	১১২৫০
৫	পারসোনাল ম্যানেজমেন্ট	আইএম-১৪৫	৩	৬	৪৬	৫০	১৫০	৬৯০০
৬	শ্রম আইন ও শ্রম সম্পর্ক	আইএম-২৬০	২	৮	২৫	৫০	১০০	২৫০০
৭	ইলেক্ট্রিসিটি এ্যাস্ট এ্যান্ড বুলস	আইএম-২৭০	৩	৮	২৫	৫০	১৫০	৩৭৫০
৮	ইলেক্ট্রিসিটি এ্যাস্ট এ্যান্ড বুলস	আইএম-২৭১	২	৩	২১	৫০	১০০	২১০০
৯	রাইট অফ ওয়ে এন্ড পার্লিক মোটিভেশন	আইএম-২৬৫	৩	৩	১৮	৫০	১৫০	২৭০০
১০	বাপবিবো/ পরিস কর্মকর্তার বুনিয়াদি প্রশিক্ষণ	আইএম-৩০০	২	২৯	১৮১	৩৫	৭০	১২৬৭০
১১	পরিস কর্মচারী সেবা বিধিমালা ও বাপবিবো আইন, ২০১৩	আইএম-৫১১	৮	৮	২৫	৫০	২০০	৫০০০
১২	প্রকিউরমেন্ট ম্যানেজমেন্ট ইন বিভারইবি/পিবিএস সিস্টেম	আইএম-৫৩১	৮	৭	৫০	৫০	২০০	১০০০০
১৩	প্রশিক্ষকদের প্রশিক্ষণ (টিওটি)	আইএম-২৭৫	২	৫	৩৬	৩০	৬০	২১৬০
সমষ্টি=			৪৬				২২৩০	৭৮৬৩০

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



“বুনিয়াদি 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 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	পবিস জেনারেল একাউন্স ম্যানেজেল	আইএফ-৩১০	১	৭	৫৩	৩০	৩০	১৫৯০
২	অ্যাকাউন্টিং প্রক্রিয়া ম্যানুয়াল	আইএফ-৩১৫	২	৮	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 প্রযুক্তি	আইএফ-৩৩০	১	৮	২৪	৩০	৩০	৭২০
৬	ইলেক্ট্রিক বিল প্রস্তুতকরণ এবং সংগ্রহ পদ্ধতি	আইএফ-৩৩২	১	৩	২৪	৩০	৩০	৭২০
৭	ইলেক্ট্রাক্সন সিরিজ-২০০	আইএফ-৩৩৮	৩	৮	৩০	৩০	৯০	২৭০০
৮	প্ল্যান্ট এন্ড প্রোপার্টি একাউন্টিং	আইএফ-৩৪০	১	৮	২৭	৩০	৩০	৮১০
৯	দৈনিক সংগ্রহ রিপোর্ট প্রযুক্তি	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 ম্যানেজেমেন্ট	আইএফ-৩৬২	২	৩	২৪	৩০	৬০	১৪৪০
১৪	আর্থিক পরিচালনা ও পরিচালনা	আইএফ-৩৬৫	১	৩	১৮	৩০	৩০	৫৪০
১৫	আর্থিক ব্যবস্থাপনা	আইএফ-৩৬৭	৮	৫	৪০	৩০	১২০	৮৮০০
১৬	আরইবি জেনারেল একাউন্স ম্যানেজেল	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-৫২০	১	২	১৫	৩০	৩০	৪৫০
১৯	ওয়ার্ক অর্ডার একাউন্টিং (বিআরইবি)	আইএফ-৫৩০	১	৩	১৮	৩০	৩০	৫৪০
২০	বিআরইবি অভিভূতিগ নীরিক্ষা পদ্ধতি	আইএফ-৫৪৫	১	৩	১৮	৩০	৩০	৫৪০
২১	আর্থিক ইস্যু পরিচিতি	আইএফ-৫৬৫	২	৩	২৪	৩০	৬০	১৪৪০
২২	বেসিক ট্রেনিং (ট্র্যাক এন্ড ড্যাটা)	আইএফ-৫৬৬	৬	৫	৪০	৩০	১৮০	৭২০০
২৩	বাপবিবো/পবিস নিরিক্ষা	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 নিরাখে প্রয়োজনবোধে প্রশিক্ষণের বিষয় ও সময়সূচী পরিবর্তন হতে পারে।

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

ক্রঃনং.	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	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	৮	৫	৩৭	২৫	১০০	৩৭০০
৪	রাস্টার/ফ্যায়ারওয়াল কনফিগারেশন, ওয়াইফাই নেটওয়ার্ক কনফিগারেশন	আইসিটি-০৭	১	৫	৪১	২৫	২৫	১০২৫
৫	রিয়াল সার্ভার (লিনাক্স) কনফিগারেশন এন্ড এ্যাডমিনিস্ট্রেশন	আইসিটি-০৮বি	১	৭	৬৭	২৫	২৫	১৬৭৫
৬	এ্যাডভান্সড ডাটাবেস ম্যানেজেমেন্ট	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 ফ্রেম 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 প্রোটোকলেশন ধারণা	টিই-৪০৫	১	৫	৪৪	৩০	৩০	১৩২০
১৬	পিবিএস সিস্টেম অপারেশন এন্ড মেইনটেনেন্স	টিও-১০০	৭	৯	৭১	৩০	২১০	১৪৯১০
১৭	৩৩/১১কেভি ইনডোর সাবস্টেশন মেইনটেনেন্স	টিও-১৮০	৩	৫	৪১	৩০	৯০	৩৬৯০

ক্রম নং.	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘর্ষণা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘর্ষণ (সম্ভাব্য)
১৮	বেসিক ট্রানিং অন স্মার্ট প্রি-পেমেন্ট 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	৮৮	৩০	৩০	১৩২০
২১	অপারেশন মেইনটেন্যান্স এন্ড ট্র্যাবলসুটিং অব ও ও ও কেভি এন্ড কেভি ডিসিবি এন্ড সুইচগিয়ার	টিও-৪৬০	১	৫	৪৩	৩০	৩০	১২৯০
২২	বেসিক টেকনিক্যাল অরিয়েস্টেশন কোর্স ফর নন-টেকনিক্যাল অফিসার	টিও-৪৭৫	২	৩	২২	৩০	৬০	১৩২০
২৩	ট্রাল্পোর্ট মেইনটেন্যান্স	টিও-৬১০	৩	৩	১৮	৩০	৯০	১৬২০
২৪	ফার্মেন্টেল অব জিওগ্রাফিক ইনফরমেশন সিস্টেম (জিআইএস)	টিও-৮২২	১	৫	৮৮	৩০	৩০	১৩২০
২৫	বেসিক কনজুমার ওয়্যারিং	টিডিইউ-০১০	১	১১	৯৫	২৫	২৫	২৩৭৫
২৬	বেসিক কনজুমার ওয়্যারিং	টিডিইউ-০১৫	১	১৫	১৩০	২৫	২৫	৩২৫০
২৭	এ্যাডভাল্স কনজুমার ওয়্যারিং	টিডিইউ-১০০	১	৯	৭০	২৫	২৫	১৭৫০
২৮	এ্যাডভাল্স কনজুমার ওয়্যারিং	টিডিইউ-১১০	১	৯	৭০	২৫	২৫	১৭৫০
২৯	পিবিএস ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম কনস্ট্রাকশন এন্ড ইল্পেকশন	টিসি-০১৫	৭	৯	৭৩	৩০	২১০	১৫৩০
৩০	পিবিএস ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম কনস্ট্রাকশন এন্ড ইল্পেকশন	টিসি-০১৬	৩	৯	৭২	৩০	৯০	৬৪৮০
৩১	ওয়্যারহাউজ ম্যানেজেন্টে	টিসি-২১০	৩	৫	৪২	৩০	৯০	৩৭৮০
৩২	ওয়্যারহাউজ ম্যানেজেন্টে	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 নিরীথে প্রয়োজনবোধে প্রশিক্ষণের বিষয় ও সময়সূচী পরিবর্তন হতে পারে।



NTPC School of Business কর্তৃক আয়োজিত রহফ-টপ সোলার বিষয়ক প্রশিক্ষণে বাগবিবোঁ'র উর্বরতন কর্মকর্তাগণ

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

ক্র.নং.	কোর্সের নাম	কোর্স আইডি	কোর্স সংখ্যা	কোর্স দিন	কোর্স ঘটা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘটা (সম্ভাব্য)
ক	খ	গ	ঘ	ঙ	চ	ছ	জ=(ঘXছ)	বা=(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 টেক্স্ট)	টিএল ০৩০	১৪	২	১৮	৩০	৮২০	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	১১	১৮০	৩০	১২০	১১৬০০
৮	এক ফেজ মিটার টেক্স্ট	টিও ২৫০	৮	২	১৬	৩০	২৪০	৩৮৪০
৯	তিনি ফেজ মিটার টেক্স্ট	টিও ২৬০	৮	৩	২৫	৩০	২৪০	৬০০০
১০	মিটার টেক্স্ট	টিও ২৪১	১	৮	৬৩	৩০	৩০	১৮৯০
১১	মিটার রিপোয়ার	টিও ২৬৬	৬	৮	৬৩	৩০	১৮০	১১৩০
১২	বেসিক কম্পিউটার ট্রেনিং	আইসিটি-০২	৪	৫	৮০	২০	৮০	৩২০০
১৩	বেসিক কম্পিউটার ট্রেনিং উইথ ডাটাবেজ	আইসিটি-০৪	৮	৫	৮০	২০	১৬০	৬৪০০
		মোট=	১১৯				৩৪৫০	৩২৩৩১০

* বাস্তবতার নিরীথে 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 ঘটা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘটা (সম্ভাব্য)
ক	খ	গ	ঘ	ঙ	চ	ছ	জ=(ঘXছ)	বা=(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	ডুমিকম্প 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 কর্মচারী জন্য ওসিআর / এসিআর মেরামত	এনবিটি-০০৮	৮০	৪	৩০	৩০	২৪০০	৭২০০০
৯	অপারেশন রক্ষণাবেক্ষণ ও পবিস কর্মচারী জন্য ট্রান্সফরমার মেরামত	এনবিটি-০০৯	৮০	৪	৩০	৩০	২৪০০	৭২০০০
১০	অপারেশন রক্ষণাবেক্ষণ ও পবিস কর্মচারী জন্য ডোলেটেজ 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 স্টেকিং	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 নিরাগণ এবং পবিস সাবস্টেশন ও বন্টন লাইনের বৈদ্যুতিক সরঞ্জাম ব্যবহারের বিভিন্ন স্টেটিংস	এনবিটি-০১৪	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
১৫	বিলিং পক্ষতি এবং কনজিউমার অ্যাকাউন্ট	এনবিটি-০১৫	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
১৬	ইমপ্রেস্ট তহবিল এবং সংগ্রহ পক্ষতি	এনবিটি-০১৬	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
১৭	মিটার রিডিং পক্ষতি 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	৩০ কেভি সুইচিং স্টেশনের রিলে ও সুরক্ষা সিস্টেমের সাথে সার্কিট ব্রেকারের অপারেশন রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত	এনবিটি-০১৯	৮০	২	১৭	৩০	২৪০০	৮০৮০০
২০	সিটি / পিটি এর সাথে এইচটি ও এলটি মিটারিং এবং সংযোগের চেকিং	এনবিটি-০২০	৮০	২	১৮	৩০	২৪০০	৮৩২০০
২১	পাওয়ার ফ্যাস্টের চেকিং এবং পরিমাপ	এনবিটি-০২১	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২২	মেরামতের বিতরণ ট্রান্সফরমার ক্ষতি পরিষ্কা	এনবিটি-০২২	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৩	মূলধন এবং রাজস্ব ব্যয়ের গুরুত	এনবিটি-০২৩	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৪	কালেকশন এবং তহবিল জমা পক্ষতি	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 ঘর্ষণা প্রতিটি কোর্সের জন্য	প্রতি কোর্স এ অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট অংশগ্রহণকারী (সম্ভাব্য)	মোট প্রশিক্ষণ ঘর্ষণা (সম্ভাব্য)
২৬	পরিস কর্মচারী সেবার নিয়ম	এনবিটি-০২৬	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৭	সিটি, পিটি অনুপ্রাত এবং মিটার মালটিপ্লাইং ফ্যাস্টের	এনবিটি-০২৭	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৮	পরিস তহবিল ব্যবস্থাপনা	এনবিটি-০২৮	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
২৯	মিটার রিডিং, বিল সংগ্রহ এবং মিটার বিছিনকুণ প্রক্রিয়া	এনবিটি-০২৯	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩০	অফিস পরিবেশ	এনবিটি-০৩০	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩১	কর্মচারী প্রযুক্তি এবং প্রেষনা 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 সনাত্তকুণ	এনবিটি-০৩৩	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩৪	সাইফি ও সাইডি	এনবিটি-০৩৪	৮০	২	১৮	৩০	২৪০০	৪৩২০০
৩৫	ফেজ মিটার টেক্সিং, ক্যালিব্রেশন, ইনস্টলেশন, অপারেশন এবং রক্ষণাবেক্ষণ	এনবিটি-০৩৫	৮০	২	১৭	৩০	২৪০০	৪০৮০০
৩৬	নীতিশাস্ত্র এবং জাতীয় শুদ্ধাচার কোশল।	এনবিটি-০৩৬	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩৭	বিভিন্ন ধরণের নিরীক্ষা ও অডিট আপন্তির নিষ্পত্তির কুণ	এনবিটি-০৩৭	৮০	২	১৬	৩০	২৪০০	৩৮৪০০
৩৮	বাংলা ইউনিকোড সংক্ষিয়ার ও ফন্ট ব্যবহারকুণ	এনবিটি-০৩৮	৮০	১	৯	৩০	২৪০০	২১৬০০
৩৯	সেবা প্রক্রিয়া সরলীকুণ	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 ট্যারিফ 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	পরিস নিদেশিকার 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	পরিস 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 মৌখিক উদ্বোধনে অণ্ডি 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 Techincal 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	Single Phase Meter Testing & Repair (Revision-02)	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 শুল্কচার 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-গভর্ন্যুন্স ও উন্নয়ন 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 Hours	Total Trainee Hours
				BRE B	PBS	Other	Female	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 Identifying 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
				BRE B	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

পরিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন (কেন্দ্রীয় অঞ্চল) পরিদণ্ডের এর আওতাভুক্ত পরিসসমূহ



ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ঠিকানা: পলাশবাড়ী, সাতার, ঢাকা।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৩/১২/১৯৭৮ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০২টি, কলিয়াকের, সাতার (আংশিক)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৪৮৬
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৩৭৪১.৬৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ১৩১.৮৭	
০৬) জিআইএস (GIS) ভূক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২১১৮
০৭) অফগ্রাইড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রাইড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৬৩৬৮৩২
খ. বাণিজ্যিক	: ৬১২৬৭
গ. শিল্প	: ৬৮২৪
ঘ. সেচ	: ১১২৩
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩৫৭৮
চ. অন্যান্য	: ৩৮৮৪
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ২৬ টি/৭১৫ এমভি.এ
১১) পিক লোড	: ৪৪৭
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৫৯%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২৩৭৭ কোটি
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.৭৭
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১০৯৬ কোটি
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্বর্য (টাকা)	: ২০৭২ কোটি
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৩৪৭ কোটি
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): ১৬৭ কোটি	
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৬টি (কলিয়াকের, চস্তা, আওলিয়া, শীপুর, জামগঢ়া, মোচাক)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৪টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (বিরলিয়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৫ টি (যোড়াশীর, ইউনিক, শিমুলিয়া, ফেইরী, দুর্গাপুর, কাথগনপুর, নেপুপুর, হিজলহাটি, চাবাগান, তামারা, বড়ইবাড়ী, ফুলবাড়ীয়া, টালাবাহ, ইপিজেড ও ভাদাইল)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ২৭ জন
খ. কর্মচারী	: ৬৬৮ জন



ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

পানালিয়া, নবাবগঞ্জ, ঢাকা।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২২/০৮/১৯৯৯ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০২ টি পুরাম (ঢাকা জেলার নবাবগঞ্জ ও দেহার), ০৪ টি আংশিক (মুসিগঞ্জ জেলার শীনগুর, মানিকগঞ্জ জেলার সিংহাইর ও হরিয়ামগুর, ফরিদপুর জেলার সদরপুর)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৪৩০
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ২৯৮৯
০৫) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ৫০.০০	
০৬) জিআইএস (GIS) ভূক্ত লাইন (কি.মি.)	: ১৪৭৩
০৭) অফগ্রাইড লাইন (কি.মি.)	: ৮২
০৮) অফগ্রাইড গ্রাহক সংখ্যা	: ১৩৬৪
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	:
ক. আবাসিক	: ২০৯২৩৮
খ. বাণিজ্যিক	: ১৪৯২৬
গ. শিল্প	: ১২৪৬
ঘ. সেচ	: ২২৭৯
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২৪৯৬
চ. অন্যান্য	: ৮৮৫
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ০৮ টি ও ১৬০ এমভি.এ
১১) পিক লোড	: ৭৯ মে. ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.২৩%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২৫২৯৮৬০৪৪৫ টাকা
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৮৩) টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৩৭২৯১৬০১৪.০০ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্বর্য (টাকা)	: ২৪২৩০৭৪৪৪১.০০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২২৬৫৮১১২৪০.০০ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): (২৫৪১০৭১৫৮) টাকা	
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০১ টি দেহার
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি (বান্দুরা, নারিশা)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (চুচাইন)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৭ টি (আগলা, মেলেং, বালুখন্ড, বালনবাজার, বারুয়াখালী, কার্তিকপুর, নারিকেল বাড়িয়া)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৩ জন
খ. কর্মচারী	: ২৮৭ জন



ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৩

গেড়া, সাভার, ঢাকা।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল : ০১/০১/২০১৪ খ্রিস্টাব্দ।
 ০২) শর্তভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ৫টি, ধামরাই, সাভার, কেরানীগঞ্জ (আংশিক), মির্জাপুর (আংশিক) ও মানিকগঞ্জ সদর (আংশিক)
 ০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ৮৫৫
 ০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.) : ৩৬১৯.৮৯৫
 ০৫) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.) : ৬৫.৭৫
 ০৬) জিআইএস (GIS) ভূক্ত লাইন (কি.মি.) : ৯৬.৮৬
 ০৭) অফিচিয়াল লাইন (কি.মি.) : নাই
 ০৮) অফিচিয়াল গ্রাহক সংখ্যা : নাই
 ০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)
 ক. আবাসিক : ৮,৩৬,২২২
 খ. বাণিজ্যিক : ৮৮,৮৫৫
 গ. শিল্প : ৫,৭৪২
 ঘ. সেচ : ৮,৩৮৮
 ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান : ৩,৩০৬
 চ. অন্যান্য : ৮,৪১৭
 ১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: গঠন) : ২০টি (৪৪০ এমভিএ)
 ১১) পিক লোড : ২৯০ মেগ ওয়ি
 ১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৮.১০%

১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ১৮,৬৯৭,২২০,০৬২,০০
 ১৪) পরিসেবার লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিটে লাভ) : ০.৬৮ টাকা (প্রতি ইউনিটে লাভ)
 ১৫) মোট বিনিয়োগ : ৮,৫০৭,৪৪৩,২৫০,০০
 ১৬) ২০২৩-২৪ অর্থ-বছরের মোট বিদ্যুৎ জয় (টাকা) : ১৫,৮৪০,৮৮৯,৫৩৭,০০
 ১৭) ২০২৩-২৪ অর্থ-বছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ১৮,৮৪৯,৩০৯,৮৯৭,০০
 ১৮) ২০২৩-২৪ অর্থ-বছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+-) : ১,৪৪১,২১২,২৭৪,০০
 ১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম
 ক. জোনাল অফিস : ০৭টি (আমিনবাজার, ট্যামারী, শিমুলতলা, নয়ারহাট, ধামরাই, কালামপুর ও কুতো)।
 খ. সাব-জোনাল অফিস : ০২টি (ফুলবাড়ীয়া ও রাজশন)
 গ. এরিয়া অফিস : ০২টি (ভাকুর্তা ও বালিয়া)
 ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র) : ১৫টি (আড়ালিয়া, ভাড়ারিয়া, জলসীন, কাওয়ালীপাড়া, ধনতারা, মুসীরচর, আড়াপাড়া, জামসিৎ, চাকুলিয়া, কাউন্দিয়া, সুয়াপুর, খরারচর, জাহাসীরনগর, বারবাড়ীয়া ও বিনিক)
 ২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা
 ক. কর্মকর্তা : ২৬ জন
 খ. কর্মচারী : ৬০২ জন



ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৪

জিল্লা, কেরানীগঞ্জ, ঢাকা-১৩১০।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল : ২২/০৯/২০১৬
 ০২) শর্তভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০১ টি, কেরানীগঞ্জ, ঢাকা ও ০২টি আংশিক (সিরাজদিখান, মুসীগঞ্জ) (সিংগাইর, মানিকগঞ্জ)
 ০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ১৭৮ বর্গকিলোমিটার
 ০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.) : ২৬২৭.৪২৩ কিলোমিটার
 ০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.) : ৪৭.৫৬৮ কিলোমিটার
 ০৬) জিআইএস (এওবা) ভূক্ত লাইন (কি.মি.) : ১৪৮৬ কিলোমিটার
 ০৭) অফিচিয়াল লাইন (কি.মি.) : -
 ০৮) অফিচিয়াল গ্রাহক সংখ্যা : -
 ০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)
 ক. আবাসিক : ৮০৪০৭২
 খ. বাণিজ্যিক : ৩৩২৪০
 গ. শিল্প : ৩৯৮০
 ঘ. সেচ : ৮২০
 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 মেগ ওয়ি
 ১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৮.৮০
 ১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৮৭৫৭২৭৫৪৪৮,০০
 ১৪) পরিসেবার লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+-) : ০.৭৯
 ১৫) মোট বিনিয়োগ : ৮,০২,৩২,২৪,২৪১,৫৭
 ১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ জয় (টাকা) : ৭,১৩,৪৩,৭৩,৬১৫,৫১
 ১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ৮,৮৪,৩৪,১৯,৯১৪,৮৩
 ১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+-) : ৭৯,০৭,২৯,৪৪৯,৮৩
 ১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম
 ক. জোনাল অফিস : ০৫ টি (হাসনাবাদ, শুভাদ্যা, কলাতিয়া, আপুলাপুর, আটিবাজার)
 খ. সাব-জোনাল অফিস : ০১ টি (কলিতপুর)
 গ. এরিয়া অফিস : -
 ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র) : ০৮ টি (আগানগর, কোভা, হযরতপুর, বিলম্বি, কোনাখোলা, বটতলী, আলুকান্দা ও যাশপুর)

২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা
 ক. কর্মকর্তা : ২২ জন
 খ. কর্মচারী : ৪২৩ জন



টাসাইল পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: আশেকপুর, টাসাইল।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

ISO 9001:2008 CERTIFIED

০১) প্রতিষ্ঠাকাল : ১৮-০১-১৯৮০ খ্রি।

০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম : ০৮ টি (টাসাইল সদর, মির্জাপুর, দেলদুয়ার, বাসাইল, সখিপুর, কালিহাটী, নাগরপুর ও চোঁহালী)।

০৩) আয়তন (কিলোমিটার) : ২,১২৯.৫৬

০৪) নির্মিত লাইন (কিমি) : ১০,১৮৫.১২৫

০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি) : ১২৬,৮০৮

০৬) জিআইএস (এওবা) ভুক্ত লাইন (কিমি) : ৩০০০

০৭) অফট্রাইট লাইন (কিমি) : ০

০৮) অফট্রাইট গ্রাহক সংখ্যা : ০

০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)

- ক. আবাসিক : ৫,৫০,৩৩৩ জন
- খ. বাণিজ্যিক : ৮০,১৬৭ জন
- গ. শিল্প : ৮,০৫৬ জন
- ঘ. সেচ : ১৬,১৮০ জন
- ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান : ৬,৩৭৬ জন
- চ. অন্যান্য : ৫,৯০ জন

১০) সার-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: গঠন্ত)

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) পরিদের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-) : (০.৮৫/০.৭৭)

১৫) মোট বিনিয়োগ : ২৫৩,৭৯,২০,০৬৯.০০

১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা) : ৫৪৫,১৫,৭২,৬১৪.০০

১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ৬৪৮,৯৮,০৭,৭২৫.০০

১৮) ২০২৩-২০২৩ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): (৬৪,২৩,৭২,৪৭৯.০০)

১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম

- ক. জোনাল অফিস : ০৬ টি (মির্জাপুর, দেলদুয়ার, বাসাইল, নাগরপুর, পোড়াই ও এলেঙ্গো)।
- খ. সার-জোনাল অফিস : ০
- গ. এরিয়া অফিস : ০৪টি (জামুর্কু, বঞ্চা, চুরাবাড়ী ও জোকারগাঁ)।
- ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্থান) : ৩৪টি (টাসাইল সদর, কুইজবাড়ী, বাঁকাঁখোলা, পারবহুলী গোলচত্তর, শিবপুর, এলেঙ্গো, পালিমা বাজার, মির্জাপুর, কৰ্মী, নগর ভাস্তবাম, ভাবখন্ড, কামারগাড়া, দেলদুয়ার, লাউহাটী, এলাসিন, পাকুটিয়া, পাথরাইল, সিলিমপুর, বাসাইল, কাউলজানী, দেউলী, শিবপুর, পোড়াই, বাঁশটোল, পাথরাইটা, তকতারচালা, নাগরপুর, চোঁহালী, ঘুনিপাড়া, ধূরিয়া, গয়হাটী, দিঙ্গিয়ার, ভাড়াৰা ও কালমেয়া)।
- ২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা : ২১ জন।
- ঘ. 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, হরিপুর, শিবালয়, ঘিরে ও দৌলতপুর উপজেলা)। এবং ধামরাই উপজেলার আঁশিক।

০৩) আয়তন : ১,৪৪৫ বর্গ কিলোমিটার।

০৪) নির্মিত লাইন (কিমি) : ৭,২৫৮.৬৪১ কিঃ মিঃ।

০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে নির্মিত লাইন (কিমি) : ৭৪,৬৬৫ কিমি।

০৬) জিআইএস(এওবা) ভুক্ত লাইন (কিমি) : ২৫২৬ কিমি।

০৭) অফট্রাইট গ্রাহক সংখ্যা : ৩২,৪৩৭ কিমি।

০৮) অফট্রাইট গ্রাহক সংখ্যা : ৫৮৭ জন

০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা : ৫,০১,৮৯৭ জন

- (ক) এলটি-এ (আবাসিক) : ৪,৩৬,০৬৯ টি
- (খ) এলটি-ই (বাণিজ্যিক) : ৪,৭০০০ টি
- (গ) এলটি-বি (গভীর নলকূপ, অগভীর নলকূপ, এলএলপি) : ৭,৭৩৯ টি
- (ঘ) এলটি-সি ১ (ফুল শিল্প) : ৩,৩০৬ টি
- (ঙ) এলটি-ডি ১ (সি.আই) : ৫,২৬৫টি
- (চ) অন্যান্য (রাস্তার বাতি, পানির পাস্প, বাটারি চার্জিং স্টেশন, এলাটি নির্মাণ ও অর্হায়ী সহ) : ২,২১৯টি

১০) উপকেন্দ্রের সংখ্যা (বিদ্যুতায়িত) : ২০টি (৩৫৫ এমভিএ)

১১) পিক লোড : ২১৭.৯০ মেঝেওঁ

১২) সিস্টেম লস (বিসেল বাদে) : ৬.৯২%

দিস মানথ

অর্থ বছর (২০২৩-২০২৪) ইয়ার টু টেট : ৬.৪৭%

১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ বছর -২০২৩-২০২৪) : ৭৩৯,৮৯,৯৩,২২০.০০

১৪) পরিদের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-) : ০.৩১ (+)

১৫) মোট বিনিয়োগ : ৩৪৯,৮৩,৫০,১৬৩.০০

১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা) : ৫৭৩,৭৭,৬১,৫৫৯.০০

১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ৭২৪,২৭,৮১,২৮৪.০০

১৮) অফিসের সংখ্যা ও নাম

- ক. জোনাল অফিস : ৫টি(মানিকগঞ্জ, সিংগাইর, সাটুরিয়া, হরিপুর ও ঘিরে)
- খ. সার-জোনাল অফিস : ২টি (নিরাটার, দৌলতপুর)
- গ. এরিয়া অফিস : ২টি (গোপালপুর, আরিচা)
- ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্থান) : ১৭টি (তাবাইল, বালিরটেক, কলিয়া, বনপারিল, পালড়া, কাটিগাঁ, বাঁলাদেশ হাট, চাহিয়াম, চান্দহর, বাঞ্চা, গাড়াদিয়া, জিয়নপুর, গোপালপুর, কান্দাপাড়া, হরিপুর, নয়াতিসী, 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 খ্রি।
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 কিলমিঃ
০৫। ২০২৩-২০২৪ অর্থ-বছরের নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৭৪.৭৩২ কিলমিঃ
০৬। জিআইএস (এওএ) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২৩৮৭.৮৭ কিলমিঃ
০৭। অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: প্রযোজ্য নয়
০৮। অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: প্রযোজ্য নয়
০৯। মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	: ৬৩৬৪০৭ জন
ক) আবাসিক	: ৫৭৬৪২৫ জন
খ) বাণিজ্যিক	: ৪০৮৬৬ 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 এম্বিএ
১১। পিক লোড	: ৪৬৩ মেগাওয়া
১২। সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৫.৩৩%
১৩। রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২৮৩৩.৮৮ (কোটি টাকায়)
১৪। পরিসেবের লোড/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: ০.৬০ টাকা
১৫। মোট বিনিয়োগ	: ৭২২.৫৪ (কোটি টাকায়)
১৬। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ জয়	: ২৫৪৪.৩৬ (কোটি টাকায়)
১৭। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয়	: ২৮৫৩.০২ (কোটি টাকায়)
১৮। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: ১৪০.১১ কোটি
১৯। অফিসের সংখ্যা ও নাম	: সদর দপ্তর সহ মোট ০৮টি
ক) জোনাল অফিস	: ০৬ টি (ছায়াবিহীন, কোনাবাড়ী, কাশিমপুর, কালিগঞ্জ, বোর্ডবাজার, পুরাইল জোড়াঃ)
খ) সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি সালনা সাব-জোনাল অফিস
গ) এরিয়া অফিস	: ০৪ টি (জামালপুর, শিমুলতলী, কুনিয়া ও মাঝুনগর)
ঘ) অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪ টি (জাসলিয়া, রাধুবাড়ি, নছুরমার্কেট, হায়দুবাদ, বিলাসপুর, লোহকের, কামারুজ্জিড়ি, উলুবেলা, লোহগাছিয়া, বাসন, কড়া, বাড়িয়া ও ভুকলিয়া)
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 খ্রি।
০২। শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৩ টি, গাজীপুর সদর (আংশিক), শ্রীপুর (আংশিক), কাপাসিয়া।
০৩। আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৪৫৪ বর্গ কিলোমিটার
০৪। নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৩৭৯৯ কিলমিঃ
০৫। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৫৩ কিলমিঃ
০৬। জিআইএস (এওএ) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ১১১/৬.৩৫ কেভি = ১৫৩৪ কিলমিঃ
	৩৩ কেভি = ২৯২ কিলমিঃ
০৭। অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: নাই।
০৮। অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: প্রযোজ্য 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	: ৩০১ টি
চ) অন্যান্য	: ৫৩২ টি
১০। সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: গঠতা):	: ১৩ টি ও ৩২০ এম্বিএ
১১। পিক লোড	: ১৬৩ মেগাওয়া
১২। সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৫.০৭%
১৩। রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮২২,৫৮,৮৬,৬৮৯/-
১৪। পরিসেবের লোড/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)	: ০.৬৬
১৫। মোট বিনিয়োগ	: ১৭১,২৬,১৯,৯৪১/-
১৬। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ জয় (টাকা)	: ৬৯৩,৯৪,৭৬,০৭১/-
১৭। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৮২২,৫৮,৮৬,৬৮৯/-
১৮। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ (টাকা)	: ৬১,৩২,৫০,৬৭৮/-
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 (পিরকালী, ফাউণ্ডেশন, ঘাওঠিয়া, সিংহশ্রী, জামিরারচড়, তরগাও, ফুলবাড়ীয়া, চৌক)
২০। কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক) কর্মকর্তা	: ১৩ জন
খ) কর্মচারী	: ৩৫২ জন



ନାରାୟନଗଞ୍ଜ ପଲ୍ଲୀ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ସମିତି-୧

চেঙ্গাইন, সোনারগাঁ, নারায়ণগঞ্জ।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৫/২০১৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শেষভাগ বিদ্যুৎ তায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৩টি, সোনারগাঁ, বদর, রূপগঞ্জ।	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২৫৮
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৩০৩৩.১৩৮
০৫) ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ১৪৮.১২১	
০৬) জিআইএস (GIS) ভূক লাইন (কি.মি.):	: ১২২৪
০৭) অফশিল লাইন (কি.মি.):	: ১৩.৫০
০৮) অফশিল গ্রাহক সংখ্যা	: ১৩৮০
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৭০৯৪৫
খ. বাণিজ্যিক	: ১৫৭৬৭
গ. শিল্প	: ৮০৫৮
ঘ. সেচ	: ৮৩২
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২৭০৪
চ. অন্যান্য	: ১০৫৮
১০) সার-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৮ টি, ৪১৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৩৯৫ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩.০৩%
১৩) রাজীব আদাম (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২০৩০১৯১৯০৪৯
১৪) পরিসেবা লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.৫৫
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৮১৯৭৪৮০৩৭১.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ তায় (টাকা) : ১৮৫০৮৯০২০৩৪২.০০	
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ২০৭৯১৭১৭৬৭৯.০০	
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): ১২৩৬৫৪৮৬২২.০০	
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি (সোনারগাঁ, বদর, মদমপুর, তারাব, নবীগঞ্জ)
খ. সার-জোনাল অফিস	: ০৫ টি (মেঘালায়াট, বারদী, বরপা, তালতলা, কাঁচপুর)
গ. প্রিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮ টি (আনন্দবাজার, বাহালবাজার হোসেনপুর, লালগ্রাম, লক্ষ্মনখোলা কলাগাছিয়া, সারিদিবাজার, রূপসী)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ২৩ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৯১ জন



ନାରାୟଣଗଞ୍ଜ ପଲ୍ଲୀ ବିଦ୍ୟୁତ ସମିତି-୨

সাওঘাট, রূপগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ।

৩০ জুন ২০২৩ খ্রি. পর্যন্ত

১১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৫/২০১৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০২টি (আড়াইহাজার, রূপগঞ্জ)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৩৬
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ২১৩১
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	
০৬) জিআইএস (GIS) ভূক্ত লাইন (কি.মি.)	:
০৭) অফগ্রাইড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রাইড হাইক 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) পিল লোড	:
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	:
১৩) রাজী আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	:
১৪) পরিসেবার লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	:
১৫) মোট বিনিয়োগ	:
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ঋয় (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, গোপালনী পূর্বচতুর্থ)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি (শুভাপাড়া, পাঁচকরখী)
গ. এরিয়া অফিস	: ০৪ টি (উচিপুরা, দুঃতারা, কাঞ্চন কালাপাহাড়িয়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বত্ত্বা)	: ০১ টি (মোঘারচর, সিংহদী, আতলাপুর, আরুরিয়া, চনপাড়া, পুটিলা, জলসিংড়ি, ইছাপুরা ও গোকাকন্দাইল)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	:



ନରସିଂଦୀ ପଲ୍ଲୀ ବିଦ୍ୟୁତ୍ ସମିତି-୧

ঠিকানা: মাধবদী, নরসিংড়ী

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৫/০৩/১৯৮৬ খ্রি:
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০২টি, পলাশ ও নরসিংহ সদর (আশিশ্বক)	: ০২টি
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২৩৫
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ২,৩৫৮.১২৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৮০.৬৫০
০৬) জিআইএস (GIS) ত্রুট লাইন (কি.মি.)	: ৫০৯.০৮
০৭) অক্ষয়িত লাইন (কি.মি.)	: ০
০৮) অক্ষয়িত গ্রাহক সংখ্যা	: ০
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা	: ২,১৪,৯৯৭টি
ক. আবাসিক	: ১,৮৯,৫৪৪টি
খ. বাণিজ্যিক	: ১৬,৬৮৭টি
গ. শিল্প	: ৮,৩৪৮টি
ঘ. সেচ	: ১,৪৯০টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২,০২৯টি
চ. অন্যান্য	: ১,১২৩টি
১০) সার-স্টেমেন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ১৫টি, ৩২০ এম্বিএ
১১) পিক লোড	: ১৭৪ মেগা:
১২) সিস্টেম লস (অর্ধবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৯৮%
১৩) রাজৰ আদাম (অর্ধবছর ২০২৩-২০২৪) (টাকা)	: ৮২১,৬৪,৫২,৩০১
১৪) পরিসেবা লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ১.০৯
১৫) মোট বিনিয়োগ (টাকা)	: ৯৪১,৭৬,১৭,৩৫৮
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের মোট বিদ্যুৎ জয় (টাকা)	: ৭১০,৫৯,১৬,৫৬৭
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৮২৬,২০,৩০,৯২০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: ৯২,৯০,০৩,৫৯৬
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০২টি, মাধবনী ও যোড়শাল
খ. সার-জোনাল অফিস	: ০১টি, তালতলী
গ. এরিয়া অফিস	: ০
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (৪তত্ত্ব)	: ০৮টি (কাঠালিয়া, নেহাব, পাংচদোনা, মহিয়াঙ্গুলা, মেঘানা বাজার, ডাঙা বাজার, চরসিন্দুর ও পলাশ)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৪ জন
খ. কর্মচারী	: ৩১০ জন



ନରସିଂଦୀ ପଲ୍ଲୀ ବିଦ୍ୟାସମିତି-୨

চৌয়ালা, নরসিংদী।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠানকাল	: ১৪/০৮/১৯৯০ প্রিস্টার্ড।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৫ টি	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৩৪৭
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ২৭৫৩.৮৪৮
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ২৫.৯৫৩	
০৬) জিওআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.): ২.৭৭৩.৩০	
০৭) অফশিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফশিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	:
ক. আবাসিক	: ৬০২৯২৫ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ২৯৯৯৫ টি
গ. শিল্প	: ২৪৫৭ টি
ঘ. সেচ	: ৮৭১১ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫০০০ টি
চ. অন্যান্য	: ২৯৭ টি
১০) সার-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ২৩ টি (৮১০ এমভি.এ)
১১) পিক লোড	: ২২০ মে. ও.
১২) সিস্টেম লেস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৯৮%
১৩) রাজীব প্রায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯৩৯৮৫৮৯৪৮৫০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.০৫
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৩০১৩৪৫১৭০৯ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ জন্ম (টাকা):	: ৭৪৯৭২৩৭৭৭ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা): ৯২০৮০০৪২১৮ টাকা	
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)(+/-): ৪৯৭২৭৩৯৫ টাকা	
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৬ টি - নরসিংহনী সদর জোনাল, রায়পুরা, মরজাল, কলিয়ারচর, মনোহরলালী, শিবপুর
খ. সার-জোনাল অফিস	: ০৫ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০২ টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্থত্র)	: ২২ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৮৮৩ জন
ক. কর্মকর্তা	: ২৭ জন
খ. কর্মচারী	: ৮৫৬ জন



মুসীগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

সিপাহীপাড়া, মুসীগঞ্জ।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৯/০৯/১৯৯৮ প্রিস্টার্ড।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ১২টি, (মুসীগঞ্জ জেলার ০৫ টি মুসীগঞ্জ সদর, টঙ্গীবাড়ী, সৌহাজং, শ্রীনগর, সিরাজনীখানা)। নারায়ণগঞ্জ জেলার ২টি (আধিক্যিক): নারায়ণগঞ্জ সদর ও সোনারাঁও, অফ-শীত এলাকার ০৫ টি (আধিক্যিক) নড়িয়া, তেনদরগঞ্জ, জাতিরা, 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) ভূক লাইন (কি.মি.)	: ২৩৪১
০৭) অফগ্রাইড লাইন (কি.মি.)	: ১৪৬
০৮) অফগ্রাইড গ্রাহক সংখ্যা	: ১৫৪৬৭
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪৬৬৪৮ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৪২৮৯২ জন।
গ. শিল্প	: ৪২৮ জন।
ঘ. সেচ	: ৬৫৫ জন।
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬১৪৫ জন।
চ. অন্যান্য	: ২৫৫০ জন।
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ২৭ টি।
১১) পিক স্টেড	: ১৯১.৪৬ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৬.৬২%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৭২৭৬২২৯৩০৮৫.০০
১৪) পরিসেবের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.১৩
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৩০৯৫২৫৮৫৪৪.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা):	: ৫৮৯৪৯১১৫৮০.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিত্রয় (টাকা):	: ৭১১১৮১৬৮০.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (১১৭৬০৩০২৮)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫টি (মুসীগঞ্জ সদর, টঙ্গীবাড়ী, সৌহাজং, শ্রীনগর, সিরাজনীখান জোনাল অফিস।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৫টি(নওপাড়া, নিমতলা, ভাগ্যকুল, চৰড়মুরিয়া ও ডিগ্রিচর 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, তস্তর, বালুচরচ, রাট্টিখাল, বুরদিয়া, কুমুমপুর, হাসাড়া, দেগাছী, ও কঁচিকাটা।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ২৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৭৫০ জন



ময়মনসিংহ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

মুকাবাছা, ময়মনসিংহ।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৮/১৯৮২ প্রিস্টার্ড।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৮ টি; মুকাবাছা, মধুপুর, ধনবাড়ী, ঘাটাইল, ফুলবাড়ীয়া, গোপালপুর, ভুগ্রপুর (আধিক্যিক) ও ময়মনসিংহ সদর (আধিক্যিক)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২২৬০.০৮ 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) ভূক লাইন (কি.মি.)	: ৩৮৪১ কি.মি.
০৭) অফগ্রাইড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রাইড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটগরি অনুযায়ী)	: ৬১৯৬০ জন
ক. আবাসিক	: ৫৫৪৩৫ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৬৯৬ জন
গ. শিল্প	: ৬০১ জন
ঘ. সেচ	: ১২৯২ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৮৯৬১ জন
চ. অন্যান্য	: ৬৫১ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৮ টি ২৯৫ এমি. ও.
১১) পিক স্টেড	: ১৮৮ মে. ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১১.৮৩%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪৭৩১৫৫৯৫৭.০০
১৪) পরিসেবের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.২৮)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২২৪০১৪০৩৭২.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা):	: ৪১৮৬৭৬৯৩০৯.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিত্রয় (টাকা):	: ৪৫৬৯৩৪৭৩৯.০০
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 ভুগ্রপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৮টি (খামরবাজার, বটতলা, রহমতপুর, মাইদারচালা, চেচুয়া বাজার, সাধুনিদী, ধলাপাড়া, কেশরগঞ্জ, চুরখাট, সাহাপুর, নলীন, মহিয়মারা, শোলাকোড়ি, মির্জাবাড়ী, মন্দি, বাওয়াইল, বিদ্যাগঞ্জ ও বিড়লশাখা)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৩ জন
খ. কর্মচারী	: ৭৩০ জন



मरमनसिंह पल्ली बिद्युत समिति-२

काठींगी, भालुका, मरमनसिंह।

३० जून २०२४ श्री. पर्वत

०१) प्रतिष्ठाकाल	: २७/०६/१९९५ श्रिस्टाद्।
०२) शतभाग विद्युतायित उपजेलार संख्या ओ नाम: ८८ (त्रिशाल, भालुका, गफरगाँव ओ श्रीपुर)	
०३) आयतन (वर्ग किलोमिटार)	: १५६० वर्ग कि.मि.
०४) निर्मित लाइन (कि.मि.)	: ८१७९.६३२ कि.मि.
०५) २०२१-२०२२ अर्थवच्चरेर निर्मित लाइन (कि.मि.): ११३.६६१ कि.मि.	
०६) जिआइएस (GIS) डूक्ल लाइन (कि.मि.)	: २९४०
०७) अफग्रित लाइन (कि.मि.)	: नाइ
०८) अफग्रित घाहक संख्या	: नाइ
०९) मोट घाहक संख्या (क्याटागरि अनुयायी)	
क. आवासिक	: ४४८५८४
ख. वाणिज्यिक	: २३१३७
ग. शिल्प	: ४९२५
घ. सेच	: ३७५६
ঙ. दातव्य अतिष्ठान	: ४०५६
চ. अन्यान्य	: ४९०
१०) साब-स्टेशन (संख्या ओ क्षमता)	: २५ टि, ४९५ एम्बिए
११) पिक लोड	: ३०८ मे.०.
१२) सिस्टेम लस (अर्थवच्चर २०२१-२०२२)	: ४.७०%
१३) राजस्व आदाय (अर्थवच्चर २०२१-२०२२)	: १६१००४८९७९९.००
१४) परिसेर लाभ/क्षति (प्रति इटिनिट)(+/-)	: (०.५६)
१५) मोट बिनियोग	: ४६३७२६३०१७८.००
१६) २०२१-२०२२ अर्थवच्चरेर मोट बिद्युत ज्यय (टाका) :	१३८८६८४८९५०९.००
१७) २०२१-२०२२ अर्थवच्चरेर मोट बिद्युत बिक्रय (टाका) :	१६२८७६२३४९५.००
१८) २०२१-२०२२ अर्थवच्चरेर मोट लाभ/क्षति (टाका) (+/-): (१०१६४६४८९४६)	
१९) अफिसेर संख्या ओ नाम	
क. जोनाल अफिस	: ५८ (त्रिशाल, गफरगाँव, माओना, आमिरदिया, श्रीपुर)
ख. साब-जोनाल अफिस	: २८ (बाटोजाड़, बाओराइद)
ग. एरिया अफिस	: १८ (बरवी)
घ. अतियोग केन्द्र (स्तरज्ञ)	: १४८ (बगार बाजार, बिरुनिया, पागला, उच्चरा, धानीखोला, गोसिंगा, चरमछलन, गढ़पतिया माटिरबाड़ी, आसागाड़ा, त्रिमोहनी, बारबाडिया, शिमलापाड़ा, चकपाड़ा, आकिज)
२०) कर्मकर्ता/कर्मचारीर संख्या	:
क. कर्मकर्ता	: २२ जन
ख. कर्मचारी	: ६०९ जन



मरमनसिंह पल्ली बिद्युत समिति-३

श्रृंगगञ्ज, मरमनसिंह।

३० जून २०२४ श्री. पर्वत

०१) प्रतिष्ठाकाल	: ०९/११/२००० श्रिस्टाद्।
०२) शतभाग विद्युतायित उपजेलार संख्या ओ नाम: ०७ (देवाउड़ा, हालुयाघाट, फुलपुर, ताराकान्दा, गोरीपुर, ईश्वरगञ्ज ओ सदर आधिकारिक)	
०३) आयतन (वर्ग किलोमिटार)	: १.८९८
०४) निर्मित लाइन (कि.मि.)	: ८६९४
०५) २०२३-२०२४ अर्थवच्चरेर निर्मित लाइन (कि.मि.): ५०	
०६) जिआइएस (GIS) डूक्ल लाइन (कि.मि.)	: २९७४
०७) अफग्रित लाइन (कि.मि.)	: नाइ
०८) अफग्रित घाहक संख्या	: नाइ
०९) मोट घाहक संख्या (क्याटागरि अनुयायी)	: ४३२३०६ जन
क. आवासिक	: ३८२७५८ जन
ख. वाणिज्यिक	: ३३९१ जन
ग. शिल्प	: ४४१३ जन
घ. सेच	: १४१०१ जन
ঙ. दातव्य अतिष्ठान	: ६०१४ टि
চ. अन्यान्य	: १२०३ टि
१०) साब-स्टेशन (संख्या ओ क्षमता)	: १२८१-१३५ एम्बिए
११) पिक लोड	: ९० मेगाओयाट
१२) सिस्टेम लस (अर्थवच्चर २०२३-२०२४)	: ९.४०%
१३) राजस्व आदाय (अर्थवच्चर २०२३-२०२४)	: २७९१४३०५२५.००
१४) परिसेर लाभ/क्षति (प्रति इटिनिट)(+/-)	: (१.५५)
१५) मोट बिनियोग	: १७५१८२१९४९.००
१६) २०२३-२०२४ अर्थवच्चरेर मोट बिद्युत ज्यय (टाका) :	२७७८५७०४८९.००
१७) २०२३-२०२४ अर्थवच्चरेर मोट बिद्युत बिक्रय (टाका) :	२८३६०९०९५०९.००
१८) २०२३-२०२४ अर्थवच्चरेर मोट लाभ/क्षति (टाका) (+/-): (६२३०८९४९)	
१९) अफिसेर संख्या ओ नाम	
क. जोनाल अफिस	: ०८ (फुलपुर, ईश्वरगञ्ज, हालुयाघाट, देवाउड़ा)
ख. साब-जोनाल अफिस	: ०३टि (ताराकान्दा, गोरीपुर, उचाखिला)
ग. एरिया अफिस	: ०१ टि (कलसिन्दूर)
घ. अतियोग केन्द्र (स्तरज्ञ)	: १३ टि (आठारबाड़ी, अधिकागञ्ज, धुराइल, बोला, बोररचर, बमेरा बाजार, मधुपुर, ब-नहाटा बाजार, शाकुयाइ, सोहागी बाजार, राजदाड़िकेल, गोयाडाङ्गा, मुक्तीरहाट)
२०) कर्मकर्ता/कर्मचारीर संख्या	
क. कर्मकर्ता	: १८ जन
ख. कर्मचारी	: ४८७ जन



নেত্রকোণা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

রাজেন্দ্রপুর, চান্দিশা, নেত্রকোণা

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল : ০৬/০৩/১৯৯৪ খ্রিস্টাব্দ।

০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ১২টি (নেত্রকোণা, পূর্ববর্ষা, বারহাটা, আটপাড়া, কেন্দুয়া, দুর্গাপুর, কলমাকান্দা, মদন, মোহনগঞ্জ, খালিয়াজুরী, ধৰ্মপাশা, মধ্যবনগুর)

০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ৩,১২৫

০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.) : ১১১৯৫.৪২

০৫) ২০২৩-২০২২ অর্ধবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ১৯.৬৫

০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.) : ৩৩ কেভি-২৮৩.৯৫ কি.মি.

০৭) অফগ্রাউন্ড লাইন (কি.মি.) : নাই

০৮) অফগ্রাউন্ড গ্রাহক সংখ্যা : নাই

০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)

- ক. আবাসিক : ৬৩৭৮০৮ জন
- খ. বাণিজ্যিক : ৫৬১২৫২ জন
- গ. শিল্প : ৪২৯৫০ 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 (অর্ধবছর ২০২১-২০২২) : ১১.১১%

১৩) রাজস্ব আদায় (অর্ধবছর ২০২১-২০২২) : ০৪১৯৪৮২১২ টাকা

১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-) : (২.৫২)

১৫) মোট বিনিয়োগ : ১৭৬৪২৩১৩৭৩.০০

১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্বায় (টাকা) : ৩৪৮৬৩৬৬০০.০০

১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ৩৫২২৯৬৬৫৯২.০০

১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): (১২১৫৬৩০৩১৭)

১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম

- ক. জোনাল অফিস : ০৭টি, মদন, মোহনগঞ্জ, দুর্গাপুর, কেন্দুয়া, পূর্ববর্ষা, বারহাটা, কলমাকান্দা।
- খ. সাব-জোনাল অফিস : ০৪টি
- গ. এরিয়া অফিস : ০১টি (সাহিতপুর)
- ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (বর্তমান) : ২৬ টি (বানজাইল, নাজিরপুর, ফুকিনের বাজার, খালিয়াজুরী, লিঙ্গা, মধ্যবনগুর, রামপুর, আদর্শনগুর, শিবগঞ্জ, বড়বাজারী, মদনপুর, হুগলা, বালালী, কুষ্টিপুর, সুন্দরজুর, জয়বাহলা, লেংগড়া, সিদ্ধলীবাজার, পাইকুড়া, কাশেমবাজার, ঘাগড়া, গড়ভী, নেহাটি, মহেশখোলা, জয়বাড়ী, 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, অঞ্চলিক, নিকলী, নান্দাইল ও বাজিতপুর আংশিক)।

০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ২৫৫৫ বর্গ কিলোমিটার

০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.): ১১৮১.২৩৬ কি.মি.

০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ১১৩.১৫৩ কি.মি.

০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.): ৬০৫ কি.মি.

০৭) অফগ্রাউন্ড লাইন (কি.মি.): নাই

০৮) অফগ্রাউন্ড গ্রাহক সংখ্যা : নাই

০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)

- ক. আবাসিক : ৬৩৪৬০৮ 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 (অর্ধবছর ২০২৩-২০২৪) : ১১.১৮%

১৩) রাজস্ব আদায় (অর্ধবছর ২০২৩-২০২৪) : ৪৩৯৮৫৭৩০৬৭

১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-) : (১.৭০) টাকা

১৫) মোট বিনিয়োগ : ৮৭১০০৯৩৪২ টাকা

১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্বায় (টাকা) : ৩৭০৩৯৪৪৭৪৩ টাকা

১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ৪২২৩০৯৭২৩০ টাকা

১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): (৯৪৪৪৪৮০০)

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, অঞ্চলিক, কর্বা, কড়িয়াইল, নিয়ামতপুর ও মুভলী)
- ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (বর্তমান) : ৩১ টি (শীতেক্টাৰ, দেওয়ানগঞ্জ, আদমপুর, হুমাইপুর, মারিয়া, গুন্দুর, মানিকবাজী, কাটবাল, শিমুলতীলী, গোবিন্দপুর, লোহাজুড়ী, রামটুটি, শিয়ালধরা, পুরুলা, মীলগঞ্জ, আনন্দবাজার, কেওয়ারজোড়, বনপুর, আশুল্লাহপুর, গুহাটা, সাতারপুর, মনিবাকান্দা, সিংপুর, পুলের ঘাট, মটখোলা, কোদালিয়া, তারাপাশা, পাট্টায়াভাঙা, করগাঁও, গুজান্দিয়া, চোগান্দা)

২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা

- ক. কর্মকর্তা : ২৪ জন
- খ. কর্মচারী : ৮০৪ জন



জামালপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

বেলচিয়া, জামালপুর।

৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল : ২৩/০৮/১৯৮৪ খ্রিস্টাব্দ।

০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ১৮টি (জামালপুর সদর, সরিয়াবাড়ী, মাদারগঞ্জ, মেলান্দহ, ইসলামপুর, দেওয়ানগঞ্জ, বকশীগঞ্জ, কৃত্তিমুল জেলার রাজিবপুর, মৌমারী, উলিপুর (আংশিক), চিলমারী (আংশিক), সিরাজগঞ্জ জেলার সদর (আংশিক), কাঞ্জিমুর (আংশিক), সারিয়াকান্দি (আংশিক), গাইবান্ধা জেলার সদর(আংশিক), সাথাটা, 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) অফগ্রাইড লাইন (কি.মি.) : ১১১৯ কি.মি.

০৮) অফগ্রাইড গ্রাহক সংখ্যা : ৪১,৫০৪ কি.মি.

০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)

- ক. আবাসিক : ৬৬৯৮৮০ টি
- খ. বাণিজ্যিক : ৩৮৭৪৬ টি
- গ. শিল্প : ৪৬৯২ টি
- ঘ. সেচ : ২১৬০১ টি
- ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান : ৯১১১ টি
- চ. অন্যান্য : ৫৭২ টি

১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা) : ১৮ টি ও ২৬৫/৩২৫ এমভিএ

১১) পিপ লোড : ১৫০ মে.ও.

১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ১১.৯৬%

১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৪৪৯.২৯১ কোটি

১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-) : (২.৫২)

১৫) মোট বিনিয়োগ : ১৯৮.১১ কোটি

১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা) : ৩৮২৪৮৮৮৬৫৯

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 (সরিয়াবাড়ী, ইসলামপুর, বকশীগঞ্জ, মেলান্দহ, মাদারগঞ্জ, মৌমারী, দেওয়ানগঞ্জ ও নান্দিনী)
- খ. সাব-জোনাল অফিস : ০৫ টি (নামাজের চর, ফুলকোটা, কুপসা, কয়ড়া ও সানন্দবাড়ী)
- গ. এরিয়া অফিস : ২৩টি (তারাকান্দি, গোপালপুর, নাপিতের চর, মাহমুদপুর, তুলসীপুর, জাগরনী, গুটাইল বাজার, লক্কুরচা, ধীময়া কামালপুর, তেওয়ায়া, বেনুয়ার চর, রাজিবপুর, বাশিচাটা, ছালাল, চুশমারী, নাটুয়ার পাড়া, কুপসা, হাজীপুর, হাট মাঙড়া, ভূহাইল, ভদ্রামুল 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, শ্রীবদ্দী, বিনাইগাঁতী, নকলা, জামালপুর সদর (আংশিক))

০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ১৪৩০ 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) অফগ্রাইড লাইন (কি.মি.): নাই

০৮) অফগ্রাইড 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) পিপ লোড : ৬৮

১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ১১.৭৬

১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৩৪৬২৪৪৩৬৬৩.০০

১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-) : (২.৮৮)

১৫) মোট বিনিয়োগ : ১২৭৪৪২৭৫৬৬.০০

১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা) : ১৪৪৮৫৭১৮০৫.০০

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 (শতক্র) : ১০

২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা

- ক. কর্মকর্তা : ১৫ জন
- খ. কর্মচারী : ৩৭১ জন

পরিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন (উত্তর অঞ্চল) পরিদপ্তর এর আওতাভুক্ত পরিসসমূহ

০১)	প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৫/০৪/১৯৯৫ প্রিস্টার্ড।
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) ভূক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২১৩৭.৮৮ বর্গ কি.মি.
০৭)	অফিশিয়াল লাইন (কি.মি.)	: ৯৪.৯৪ কি.মি.
০৮)	অফিশিয়াল গ্রাহক সংখ্যা	: ৪৯৮০ জন
০৯)	মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
	ক. আবাসিক	: ২৯৭৫১
	খ. বাণিজ্যিক	: ২১০৯১
	গ. শিল্প	: ২৪৭৪
	ঘ. সেচ	: ৭৬৮১
	ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫৬৮২
	চ. অন্যান্য	: ২৩৭
১০)	সার-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩টি (ক্ষমতা ১৯৫ এম্বিএ)
১১)	পিক লোড	: ১১৮.১০ মে.ও.
১২)	সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১০.০৫%
১৩)	রাজ্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯৯%
১৪)	পরিসের 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. সার-জোনাল অফিস	: ০২টি (মহারাজপুর ও সাহাপাড়া সার-জোনাল অফিস)
	গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (সোনা মসজিদ এরিয়া অফিস)
	ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (ষষ্ঠৰ্জন)	: ১৩টি (চৌড়ালা, এনায়েতপুর, গোবরাতলা, আমনুরা, আকেলপুর, মাঝমোড়, চৰবাগডাঙা, মারায়নপুর, চাটাইডুবি, বহলাবাড়ী, ধাইনগর, বিনোদপুর ও সোনাইচৰ্জী)
২০)	কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
	ক. কর্মকর্তা	: ১৭ জন
	খ. কর্মচারী	: ৮০৮ জন



বঙ্গড়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ছিলিমপুর, বঙ্গড়া।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৩/০১/১৯৮৬ খ্রিষ্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৬ টি (বঙ্গড়া সদর, নদীঘাম, শিবগঞ্জ, কাহালু, আদমদিয়া, দুর্পাটিয়া)	
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) ভূক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৪৫০ কি.মি.
০৭) অফট্রাই লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফট্রাই গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৩৯৭১ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ২০২৪২ টি
গ. শিল্প	: ৮০৩৮ টি
ঘ. সেচ	: ৬২৬৭ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫২১১ টি
চ. অন্যান্য	: ৮৮৮ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১০ টি, ক্ষমতা: ১৭৫ MVA
১১) পিক লোড	: ১১১ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.২৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৩১৩১৩০০১ টাকা
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ১.৩৯ টাকা (ক্ষতি)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৩১৯০৪২০২১ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা)	: ৩২১৯২৭১৩০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিত্রয় (টাকা)	: ২৪৮৩০৫৬৯৭২৯ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): (৬১২৬২২২২৩)	টাকা
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৮ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি
গ. এরিয়া অফিস	:
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (সতত)	: ১২টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ১৯ জন
খ. কর্মচারী	: ৮৪৩ জন



বঙ্গড়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

২য় বাইপাস, হেলেঞ্চপাড়া, শাজাহানপুর, বঙ্গড়া।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৩/০২/২০১৬ খ্রিঃ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৬টি, শাজাহানপুর, গাবতলী, শেরপুর, দুন্ট, সারিয়াকান্দি ও সোনাতলা।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,৩৩৩ বর্গ কিলোমিটার।
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৬,৮৪২ কি.মি.।
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৬১ কি.মি.।
০৬) জিআইএস (এওব) ভূক্ত লাইন (কি.মি.)	: ৩,২৩৫ কি.মি.।
০৭) অফট্রাই লাইন (কি.মি.)	: ০৮ কি.মি.।
০৮) অফট্রাই গ্রাহক সংখ্যা	: ৪৬৪ জন।
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪,১৫,৬২০ জন।
খ. বাণিজ্যিক	: ২৪,৫০৮ জন।
গ. শিল্প	: ৩,৮৬৯ জন।
ঘ. সেচ	: ১০,৮৪৭ জন।
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬০৯২ জন।
চ. অন্যান্য	: ৩৩৩ জন।
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১০টি, ক্ষমতাঃ ১৫৫MVA
১১) পিক লোড	: ১০৫ মে.ও.।
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.০৫%।
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪৫২,২২,৫১,১৮৩.০০।
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৯)।
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৭৯,৪৯,০৫,৩৭৮.০০।
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা)	: ৩৭৭,২৯,৬৫,১৩৯.০০।
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিত্রয় (টাকা)	: ৪৩৮,৯৯,৫১,১৮৯.০০।
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)(+/-):	
	(৩৪,৯৩,৪২,৪৭৮.০০)।
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি, (গাবতলী, শেরপুর, দুন্ট, সারিয়াকান্দি ও সোনাতলা।)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: নাই।
গ. এরিয়া অফিস	: ০২ টি, (মাবিড়া ও ছনকা)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (সতত)	: ১৪ টি, (গোহাইল, বীরুমা, গোলাবাড়ী, নশিপুর, কাগাইল, দুর্গাহাটা, জামাইলহাটা, মথুরাপুর, সোনাহাটা, গোসাইবাড়ী, ভূতপুর, ছাইহাটা, চৰপাড়া ও তেকনী।)
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 প্রিস্টার্ড।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ৫টি (উল্লাপাড়া, শাহজাদপুর, রায়গঞ্জ, তাড়শ, চৌহালী আংশিক)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৩০৮
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১১৬২
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ১৫৫	
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২২৯৯
০৭) অফস্টিড লাইন (কি.মি.)	: ২৬০
০৮) অফস্টিড প্রাহক সংখ্যা	: ১০৭০০ টি
০৯) মোট প্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৮৮৯৭৫৩ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ৩০৮৯২ টি
গ. শিল্প	: ৬৬১৭ টি
ঘ. সেচ	: ১৬২৯০ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫৮৩২
চ. অন্যান্য	: ১৪০৯ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৪টি ২২৫এম্বিএ
১১) পিক লোড	: ১৩৯ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৯৯%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮০৫৮৮৩৫৪৭০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৯২)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২৩০৮২৯০১১৪.০০
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) (+/-):	(৫২০৩০৩৩০৮৮)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০০টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১০টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৭ জন
খ. কর্মচারী	: ৫৮২ জন



সিরাজগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

শিয়ালকোলা, সিরাজগঞ্জ।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৫/২০১৫ প্রিস্টার্ড।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৫ টি (সিরাজগঞ্জ সদর, বেলকুচি, কাঞ্জিপুর, কামারখন্দ ও চৌহালি) (আংশিক)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৯৫২ বর্গ কি.মি.
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৮১৯৮
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ৫৮	
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৩০৩
০৭) অফস্টিড লাইন (কি.মি.)	: ১১০
০৮) অফস্টিড প্রাহক সংখ্যা	: ৮২০৮
০৯) মোট প্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৬০৯৫২
খ. বাণিজ্যিক	: ৩২৫১৮১
গ. শিল্প	: ১৬৬০৮
ঘ. সেচ	: ৭১৪৭
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭১১০
চ. অন্যান্য	: ১৮৬২
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১২ টি ও ১৮৫ এম্বিএ
১১) পিক লোড	: ৯৮ মে.গ্র.
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) : ২৭২৪৮৪৯৮৬২	
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, কাঞ্জিপুর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩টি (কামারখন্দ, পিপুলবাড়ীয়া, তামাই)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (কড়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮ টি (সোনামুখী, খামারউল্লাপাড়া, মধাই, দেশুয়া বাজার, পোপালপুর, কাটাখালী, চৌরাড়ি)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৫ জন
খ. কর্মচারী	: ৮২২ জন



নওগাঁ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

চকবিরাম, নওগাঁ।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯/০৮/১৯৯০
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৮ টি, নওগাঁ সদর, আত্রাই, রাধীনগর, নিয়ামতপুর, মান্দা, বদলগাছী, মহাদেবপুর (আংশিক) ও আদমনিয়া (আংশিক)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৯৩৬.৩৩
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৭১৬২.০৮৮
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	: ৩০৫৬৯ 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) পরিসেবার লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৮৪) টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৭৫১২৪৭২২.০০ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা):	: ৩০০৫৭৪০৬৮৩.০০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	: ৩০১৯৬৪০৮৭.০০ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (৯৪০৯০৬৭২)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি (আত্রাই, রাধীনগর, মান্দা, নিয়ামতপুর ও বদলগাছী)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি (সাতগাঁও)
গ. এরিয়া অফিস	: ০২ টি (আবাদপুরুর ও চৌমাশিয়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ৫৫ টি (পাহাড়পুর, পাজরভাদা, চৌবাড়িয়া, কাপাটিয়া, দেলুয়াবাড়ী, সমাপিপাড়া, মুলতানপুর, দুবলহাটি, বান্দাইখারা, বানিশ্বর (কালিতলা) বাজার, কোলা বাজার, পতিসর, বালাটেড়, বটতলী বাজার, হোগলবাড়ী)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২১ জন
খ. কর্মচারী	: ৬৩৪ জন



নওগাঁ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

পল্লীতলা, নওগাঁ।

ISO 9001:2015 Certified

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৬/০৭/২০১৫ খ্রি.(নিরবদ্ধন 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) পরিসেবার লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: -১.৭৮
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১১৬৫৩০৮৯০.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা):	: ২৫১০০০৩৬৪৮.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	: ২৭৩৫১৮৮৯৯৫২.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (৬৩০৫৯৬৩৯৯)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৮ 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 প্রিস্টার্ড।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৫টি (জয়পুরহাট, ক্ষেত্রলাল, আকেলপুর, পাচবিবি ও কালাই)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৬৫ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫০৩২.২১
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ৩১	
০৬) জিআইএস (GIS) ভূক 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 এমভি.এ)
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	: ১৬০৪৮৩০২০.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্বর (টাকা) :	২০৪৪৮০৬৪০৩.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ২৩১৫৩২০১৬৩.০০	
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): (৩৭৪৮৩০৭৩০)	
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জেনাল অফিস	: ০৩ টি (পাচবিবি, কালাই ও আকেলপুর)
খ. সাব-জেনাল অফিস	: ০১ টি (ক্ষেত্রলাল)
গ. এরিয়া অফিস	: ০২ টি (দুর্গাদহ ও শালাইপুর)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (সতত)	: ১৪ টি (সদর দপ্তর, পাচবিবি, কালাই, আকেলপুর, ক্ষেত্রলাল, দুর্গাদহ, শালাইপুর, রায়কালী, জামালগঞ্জ, নন্দীগ্রাম, দোয়েরহাট, জামতলী, দুর্গাপুর ও গণমন্দির)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৫ জন
খ. কর্মচারী	: ৩৯৯ জন



রংপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

শাঠিবাড়ী, রংপুর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৪/০১/১৯৮২ প্রিস্টার্ড।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৫টি (মিঠাপুর, পীরগঞ্জ, পীরগাছা, সুন্দরগঞ্জ ও সান্দুয়াপুর)	
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) ভূক 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	: ৫২৮০২
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৮০৬৯
গ. শিল্প	: ৪১৩৮
ঘ. সেচ	: ১২৫০৮
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬৬৬৭
চ. অন্যান্য	: ২৪১
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩ টি, ১৭০ এমভি.এ
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 ত্বর (টাকা) : ৩০০৬৯৬৮৯১৭.০০	
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ৩৪৯০০৮৩৫৯.০০	
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)(+/-): (-) (৮২৪৩১৬৮১০)	
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জেনাল অফিস	: ৮ (পীরগঞ্জ, পীরগাছা, সুন্দরগঞ্জ ও সান্দুয়াপুর)
খ. সাব-জেনাল অফিস	: ২ (ভেতাবাড়ী ও বৈরাতীহাট)
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (সতত)	: ৩০
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৬৭৪ জন
ক. কর্মকর্তা	: ২০ জন
খ. কর্মচারী	: ৬৫৪ 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, গদাচৰা, তারাগঞ্জ, সৈয়দপুর ও লালমনিরহাট)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,২৩৪.৯৮ বর্গ কিঃ মিঃ
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি)	: ১৪১৪.২৯০ কিঃ মিঃ
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি):	৭১.৯০ কিঃ মিঃ
০৬) জিআইএস (এওব) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২৩১২.১৭ কিঃ মিঃ
০৭) অফগ্রাউন্ড লাইন (কিমি)	: ২৫২ কিঃ মিঃ
০৮) অফগ্রাউন্ড গ্রাহক সংখ্যা	: ৩৬৫০ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪১৫৯০৮
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, কামারপুরু, বুড়িরহাট, হারাগাছ, দর্মনা, ঘাটাবিল, ইকরচালী, মিমিনপুর, খাপড়খাল ও মীরবাগ)। মোট ক্ষমতা ২১৫ (এমডিএ)।
১১) পিক লোড	: ১০১.৩০ মেঃগঃ
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৯৬%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৬৪৬৪৯৯৭০৬.০০ টাকা
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)	: (-) ১.৩৩
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৬০৭৬৮৬২১৯.০০ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা)	: ২৯৭৯৩০৮২১০.০০ 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 (কি.মি.)	: ৫৪৪০.২৩৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৭৯.৯৭৮
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৩১৬.৭৩
০৭) অফগ্রাউন্ড লাইন (কি.মি.)	: ৫০২
০৮) অফগ্রাউন্ড গ্রাহক সংখ্যা	: ১২৪৭৫ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	: ৩৮৩৯০৭ জন
ক. আবাসিক	: ৩৫২৬৭০ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ১৬৩০৯ টি
গ. শিল্প	: ২৩৮৩ টি
ঘ. সেচ	: ৭৬৬১ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪৭২৫ টি
ঘ. অন্যান্য	: ৫৭ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১২ টি ও ১৩০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৭৫ মে. এ.
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 ত্রয় (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	: ০৮ টি (মাহিমগঞ্জ, কালিরবাড়ী, দাঢ়িয়াপুর ও পলাশবাড়ী)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (কামদিয়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮ টি (কাটাবাড়ী, ফুলছড়ি, সাঘাটা, নাকাইছাট, ফাসিতলা, বারকোণ, গোবগাছি ও বাজে ফুলছড়ি)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৪৭৭ জন
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, ভূরসামারী, লালমনিরহাট, অদিতমারী, কলিগঞ্জ(আংশিক) ও সুন্দরগঞ্জ (আংশিক)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২৩.৭৬
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) অফসিট লাইন (কি.মি.)	: ৮০০
০৮) অফসিট 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)	: ১১৮৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: (১০১০০৯৯৬৯২)
১৪) পরিসেবার লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (২.৪৪)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৮৫১২০৯৮৫.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ জয় (টাকা)	: ২৭১৩১৯৩১.০০
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 (কি.মি.)	: ১০৩১৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.): ১৬০	
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৬৬৯
০৭) অফসিট লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফসিট গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪৫১১২৬ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ৪৩৭৫৬ টি
গ. শিল্প	: ৪১০৪ টি
ঘ. সেচ	: ১৬৪৪২ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭০১৭ টি
চ. অন্যান্য	: ৪৮৮ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ১১ টি(১১০ MVA)
১১) পিক লোড	: ১৩৫ মে.ও: ৪:
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৩০%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪১৫,৩২,০৫,২৩৬/-
১৪) পরিসেবার লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৭৯)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১১৮,৩৯,৭০,৭৪২/-
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ জয় (টাকা)	: ৩৩৫,৯৪,০৬,১২১/-
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, বানীরবন্দর, বিরল ও চিরিরবন্দর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ৪টি (বোচাগঞ্জ, কাহারোল, গোদাগাড়ী ও খানসামা)
গ. এরিয়া অফিস	: নাই
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৩টি (গাঁচকুড়ি, শিকদারহাট, আমতলী, খানসামা ইনডোর অভিযোগ কেন্দ্র, দশুয়া, গোলাপগঞ্জ, ঝাড়বাড়ী, ভাস্পারহাট, নাড়াবাড়ী, খুরুরখাট, ২ ইনডোর অভিযোগ কেন্দ্র, পূর্ব সানীপুর ও জয়নদহহাট)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২০ জন।
খ. কর্মচারী	: ৬১০ জন।



দিনাজপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

জয়নগর, চান্ডপুর, ফুলবাড়ী, বিরামপুর, দিনাজপুর।

প্রতিষ্ঠাকাল

: ০৪/০৪/১৯৯৩ ইং

০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৬ টি (পার্বতীপুর, ফুলবাড়ী, বিরামপুর, নবাবগঞ্জ, ঘোড়ঘাট, হাকিমপুর)।

০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ১৩৯

০৪) নির্মিত লাইন (কিমি) : ৬৬৯১.৬৯৮

০৫) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি): ৭০.১৩০

০৬) জিআইএস (GIS) স্ক্রুট লাইন (কিমি) : ৩১২০.০৯

০৭) অফপ্রিড লাইন (কিমি) : -

০৮) অফপ্রিড প্রাহক সংখ্যা : -

০৯) মোট প্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী) -

- ক. আবাসিক : ৩,১৪,৩৪৯
- খ. বাণিজ্যিক : ২৫,১৭৭
- গ. শিল্প : ৩,৮৫১
- ঘ. সেচ : ৭৩৬৩
- ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান : ৫৩৮৩
- চ. অন্যান্য : ৩৪৯

১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA) : ১১২ টি (১৪৫ এমভিএ)

১১) পিক লোড : ১০৭ MW

১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৯.৮৭%

১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ২,৪৪,৮৫,৬০,৯০১.০০

১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-) : -১.৭০ টাকা

১৫) মোট বিনিয়োগ : ৭৫.৮৮ 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) (+/-): - ৫৯,৪৪,১৭,০১৮.০০

১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম

- ক. জোনাল অফিস : ০৩টি (ঘোড়ঘাট, পার্বতীপুর, নবাবগঞ্জ)
- খ. সাব-জোনাল অফিস : ০৩টি (হিলি, আমবাড়ী, রাণীগঞ্জ)
- গ. এরিয়া অফিস : ০১টি (আর্থবাবগঞ্জ)
- ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (ৰত্নজ) : ০১টি (বিরামপুর, কেটোহাট, চিতামন, রাঙ্গামাটি, টোহাটি, ডাঙ্ডুরহাট, 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 প্রিস্টার্ব

০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৫ টি (নীলফামারী, ডোমার, তিমলা, জলাদাবা এবং কিশোরগঞ্জ)

০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ১৪৮০

০৪) নির্মিত লাইন (কিমি.) : ৬২১৫.২৫৭

০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি.): ২৩.৪২৭

০৬) জিআইএস (GIS) স্ক্রুট লাইন (কিমি.) : ২৫৯৮

০৭) অফপ্রিড লাইন (কিমি.) : ০০ কি.মি./সৌর বিদ্যুৎ

০৮) অফপ্রিড প্রাহক সংখ্যা : ১৯৫ টি

০৯) মোট প্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী) :

ক. আবাসিক : ৩০৩৬৭ টি

খ. বাণিজ্যিক : ১৭৫৯৯ টি

গ. শিল্প : ২৪৬৭ টি

ঘ. সেচ : ১৩৪৫০ টি

ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান : ৮৯২১ 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) : ১৯৮৯৯৩০৭৩৬.০০

১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা): ২৪০৯০৮১৫৫৭.০০

১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): (৩৫৪৮৯৯৯৯৯৯)

১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম

ক. জোনাল অফিস : ০৩ টি

খ. সাব-জোনাল অফিস : ০১ টি

গ. এরিয়া অফিস : ০০

ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (ৰত্নজ) : ০৮ টি

২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা

ক. কর্মকর্তা : ১৭ জন

খ. কর্মচারী : ৪৫৩ জন



ঠাকুরগাঁও পুনী বিদ্যুৎ সমিতি

জগন্নাথপুর, ঠাকুরগাঁও।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৮/০২/১৯৮৫ প্রিস্টার্ড।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ১০ টি (ঠাকুরগাঁও সদর, বালিয়াডাসী, পীরগঞ্জ, রানীশংকেল, হরিপুর, পঞ্চগড় সদর, বোদা, দেবীগঞ্জ, আটোয়ারী এবং তেতুলিয়া)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৩০১৪.১৪ বর্গ কি.মি.
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১০৪৯৮.৬১৫
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	১৪.৮৩৯ কি.মি.
০৬) জিআইএস (GIS) তৃতীয় লাইন (কি.মি.)	: ৪১২৮.১৭ কি.মি.
০৭) অফস্টিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফস্টিড প্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট প্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৫৫৭৬৯৩ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৪২৫৬৫ জন
গ. শিক্ষ	: ৫১৮৬ জন
ঘ. সেচ	: ১৬৭০২ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ১১২৮০ জন
চ. অন্যান্য	: ৩১৬ জন
১০) সার-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৯ টি ও ২৬৫ এম্বিএ
১১) পিক লোড	: ১৩৫ মে. ও.
১২) সিলেক্ট লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১০.০৭ %
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৯৯৪৯৪৪২৬৮.০০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (গ্রেড ইউনিট)(+/-)	: (১.১৬) ক্ষতি
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২২০১৬৭৮৬৫৫.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৪৬০১৩৬৮২.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	৪০১৬৪৮৬০৬১.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৬২১২০৯৫২৮) ক্ষতি
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৬ টি (পঞ্চগড়, পীরগঞ্জ, বালিয়াডাসী, রুহিয়া, দেবীগঞ্জ ও রানীশংকেল)
খ. সার-জোনাল অফিস	: ০৩ টি (বোদা, আটোয়ারী ও হরিপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: ০৩ টি (গড়েয়া, ভুঁটী ও ময়দানদিয়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (প্রত্ত)	: ১১ টি (হরিহরপুর, বৈরচনা, ভাট্টাগঞ্জ, দেবনগর, নেকমরদ, লাহিড়ী, টেপ্রিগঞ্জ, শিবগঞ্জ, নয়াদিয়ী, ফুলবাড়ী ও টুনির হাট)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৫ জন
খ. কর্মচারী	: ৭৬২ জন

পরিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন (পশ্চিম অঞ্চল) পরিদণ্ডন এর আওতাভুক্ত পরিসমূহ



যশোর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ঠিকানা: তপসীডাঙা, যশোর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল : ০৯ ফেব্রুয়ারি'১৯৮০ খ্রি:
 ০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম : ০৫টি [যশোর সদর, শার্শা, বিকরগাছা, টোগাছা ও বাঘারপাড়া]
 ০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ১৫৫০ বর্গ কিঃমি:
 ০৪) নির্মিত লাইন (কিঃমি) : ৮৮৭৬.২১ কিঃমি:
 ০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের নির্মিত লাইন (কিঃমি) : ২৭৬.৪৮ কিঃমি:
 ০৬) জিআইএস (এওবা) ভূক্ত লাইন (কিঃমি) : ৬৭৪ কিঃমি:
 ০৭) অফস্টিট লাইন (কিঃমি) :
 ০৮) অফস্টিট গ্রাহক সংখ্যা :
 ০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)
 ক. আবাসিক : ৫৭৪৩৫৯ জন
 খ. বাণিজ্যিক : ৫০৭৫৩০ জন
 গ. শিল্প : ৪৩৮৮৭ জন
 ঘ. সেচ : ৫৭৩৬ জন
 ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান : ১০৪১৬ জন
 চ. অন্যান্য : ৫৬৮৬ জন
 ১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: গঠিত) : ১০০৪ জন
 ১১) পিক লোড : ২২,৩০০ এমভি.এ
 ১২) সিস্টেম লস (অর্থ বছর-২০২৩-২০২৪) : ৭.৬০%

১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ বছর ২০২৩-২০২৪) : ৫৩৪৩৯৫৩৯৬
 ১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-) : (০.৮১)
 ১৫) মোট বিনিয়োগ : ২২৭৯৮৯৯৫৪.০০ টাকা
 ১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা) : ৪৬৪০৮১৪৩৮৫.০০ টাকা
 ১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ বিত্রয় (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, বিকরগাছা, টোগাছা ও বাঘারপাড়া ও জোনাল অফিস।
 খ. সাব-জোনাল অফিস : ০৬টি = বাগ-আঁচড়া, বাকড়া, রূপদিয়া, খাজুরা, পুড়াপাড়া ও বেনাপোল সাব জোনাল অফিস।
 গ. এরিয়া অফিস : ০৬টি = নাভারগ, সাড়তলা, ছড়ামনকাটি, ছুটিপুর ও গোগা এরিয়া অফিস।
 ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (থতক্র) : ১১ টি = বারীনগর, হাশিমপুর, ফরিদপুর, দাইতলা, বসুন্ধরা, গদাখালী, শিশুলিয়া, সলুয়া, হাকিমপুর, চাড়াভিটা ও নারিকেলবাড়ী।
 ২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা
 ক. কর্মকর্তা : ৭৫৮
 খ. কর্মচারী : ২৪
 গ. কর্মচারী : ৭৩৮



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 (কিঃমি) : ৯৪৫০
 ০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের নির্মিত লাইন (কিঃমি) : ৩০
 ০৬) জিআইএস (GIS) ভূক্ত লাইন (কিঃমি) : ২৯৭৪
 ০৭) অফস্টিট গ্রাহক সংখ্যা : ০০
 ০৮) অফস্টিট গ্রাহক সংখ্যা : ০০
 ০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী) : ৫৯৪৬৩৩
 ক. আবাসিক : ৫৩০৪৩৯
 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 এমভি.এ)
 ১১) পিক লোড (মেগওয়াট) : ১৪১
 ১২) সিস্টেম লস% (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৯.৪৮
 ১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৪৫৬,২৩,৫৬,৬২৪.০০
 ১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-) : (-) ১.০১
 ১৫) মোট বিনিয়োগ (টাকা) : ১৯৪,৯৪,৮৮,৬৯৭.০০
 ১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ ত্রয় (টাকা) : ৪০১,১৪,৩০,৩০৯.০০
 ১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ বিত্রয় (টাকা) : ৪৬,১০,১১,১৪৩.০০
 ১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) : (৬৯,৭৩,২৪,০৬৬)

১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম
 ক. জোনাল অফিস : ০৫ কেশবপুর, নওয়াপাড়া, নড়াইল, কালিয়া, লক্ষ্মীপুর
 খ. সাব-জোনাল অফিস : ০৩ (রাজগঞ্জ, সাগরদাড়ী, সিংগড়ী)
 গ. এরিয়া অফিস : ০৩ (মানিকগঞ্জ, মেহেরপুর, চাঁচড়ী)
 ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র) : ১৫ (খোদাপাড়া, ঢাকুবিয়া, পাজিয়া, ফুলতলা, চেন্দুটিয়া, মখুরাপুর, আমিরা, পাজারখালী, বড়দিয়া, পোবরা, নাউলী, ডেরচা, ইতনা, মালিহাদ ও সুন্দরী)

২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা
 ক. কর্মকর্তা : ২২
 খ. কর্মচারী : ৭০৯



কুষ্টিয়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: বারখাদা, কুষ্টিয়া।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১০/১০/১৯৮৩
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ৬ টি (কুষ্টিয়া, ভেড়ামারা, মৌলতপুর, মিরপুর, কুমারখালী ও খেকামা)	
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,৬৭৭
০৪) নির্মিত লাইন	: ৮৪২৮ কিলমিঃ
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন	: ১৪১ কিলমিঃ
০৬) জিএসআই (GIS) ভূক্ত লাইন	: ২৭৬০ কিলমিঃ
০৭) অফিসিয়াল লাইন	: ২৬৬ কিলমিঃ
০৮) অফিসিয়াল গ্রাহক সংখ্যা	: ৭৯৬৬ জন।
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক) আবাসিক	: ৫,৩১,৪৬৩ জন
খ) বাণিজ্যিক	: ২৯,৭৭ জন
গ) শিল্প	: ৪,২২৬ জন
ঘ) সেচ	: ৬,৯৮৫ জন
ঙ) দাতব্য প্রতি	: ৫,১১২ জন
চ) অন্যান্য	: ১,১২১ জন
১০) সাব-ষেশন (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)	: ৫২৭৯৬৭৩৯৫ টাকা
১৪) পরিসেব লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: (০.৭৪)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৮৯৫৮২৫৩০৫ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ জয় (টাকা)	: ৪৬৪৮৯৫২৭৭৫ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৫৩৩৩০৮৬৯০৮ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: (৬৩০৫৮১২৭)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০৪ টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র(বর্তমান)	: 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	: ২৯-১২-১৯৮৫
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৮ টি, মেহেরপুর সদর, গাঁথনা, মুজিবনগর, চুয়াডাঙ্গা সদর, আলমডাঙ্গা, দামুড়হানা, জীবননগর, মীরপুর (আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,৯২৬
০৪) নির্মিত লাইন	: ৬,৪২১
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯৭
০৬) জিএসআই (GIS) ভূক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২,৬৭৮
০৭) অফিসিয়াল লাইন	: নাই
০৮) অফিসিয়াল গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৮,৬৫,৩৩৬ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ২০,৯৩৫ টি
গ. শিল্প	: ৪,২০০ টি
ঘ. সেচ	: ৫,২২৪ টি
ঙ. দাতব্য প্রতি	: 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) পরিসেব লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: (১.৩০)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৪৩,৫৪,২৩,৫৭২.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ জয় (টাকা)	: ৩৯৫,০৫,৮৫,৭৭৫.০০
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	: ০৮ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৫ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০২ টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (বর্তমান)	: ০৯ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২১
খ. কর্মচারী	: ৫৬৮