



বাগেরহাট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
পোলঘাট, বাগেরহাট।



ফোন : ০৪৬৮-৬৩৩৮৮(অফিস/বালা)
মোবাইল : ০১৭৬৯-৪০০১১
E-mail : bagerhatpbs@yahoo.com
Website: www.pbs.bagerhat.gov.bd

স্মারক নং-২৭.১২.০১০৮.৫৩২.০৩.০০৬.২৩. ৩৬৭০

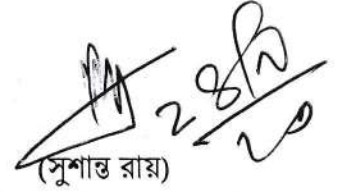
তারিখ: ০৯ আশ্বিন, ১৪৩০ ব:
২৪ সেপ্টেম্বর, ২০২৩ খ্রি:

তত্ত্বাবধায়ক প্রকৌশলী
এনার্জি অডিট এন্ড ট্যারিফ-এর কার্যালয়
বাপবিবো, ঢাকা।

বিষয়ঃ জুন-২০২৩ খ্রিঃ মাসের রিভাইজড আর্থিক ও পরিসংখ্যান প্রতিবেদন (ফর্ম ৫৫০) প্রেরণ প্রসঙ্গে।

উপর্যুক্ত বিষয়ের প্রেক্ষিতে আপনার সদয় অবগতি ও পরবর্তী প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের নিমিত্ত জানানো যাচ্ছে যে, অত্র পবিসের জুন-২০২৩ খ্রিঃ মাসের রিভাইজড আর্থিক ও পরিসংখ্যান প্রতিবেদন (ফর্ম ৫৫০) অত্রসাথ সংযুক্ত করে প্রেরণ করা হলো।

সংযুক্তিঃ বর্ণনা মোতাবেক।

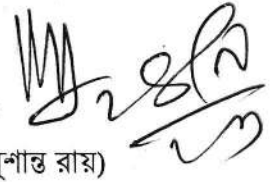

(সুশান্ত রায়)

জেনারেল ম্যানেজার (চঃদাঃ)

অনুলিপিঃ

- ০১। পরিচালক, পবিস মনিটরিং ও ব্যঃপঃ (পঃঅঃ) পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
- ০২। পরিচালক, অর্থ পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
- ০৩। পরিচালক, পবিস ঋণ ও বাজেট পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
- ০৪। পরিচালক, পবিস নিরীক্ষা পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
- ০৫। পরিচালক, আর্থিক মনিটরিং (দঃঅঃ) পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
- ০৬। ডিজিএম (কারিগরী-সদর)/মোল্লাহাট/ফকিরহাট/রামপাল/চিতলমারী/মোডেলগঞ্জ জোনাল অফিস, বাপবিস।
- ০৭। এজিএম (ওএন্ডএম) কচুয়া/রূপসা/মোংলা/শরণখোলা সাব-জোনাল অফিস, বাপবিস।
- ০৮। এজিএম (প্রশাসন)/এইচ আর/আইটি/সদস্য সেবা/ইএন্ডসি/ওএন্ডএম), বাপবিস।
- ০৯। অফিস কপি/ মাষ্টার কপি।

(জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়-সদয় অবগতির জন্য)


(সুশান্ত রায়)

জেনারেল ম্যানেজার (চঃদাঃ)

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS
Month Ending : June 2023

Part-A : Statement of Revenue and Expenses

ITEMS	Year To Date		This Month
	Last Year	This Year	
01. SALE OF ELECTRICITY	2,503,751,463.00	3,069,944,456.00	312,731,264.00
02. OTHER OPERATING REVENUE	77,119,943.00	97,488,317.00	11,139,134.00
03. TOTAL OPERATING REVENUE	2,580,871,406.00	3,167,432,773.00	323,870,398.00
04. COST OF PURCHASED POWER	1,735,392,755.00	2,475,728,561.00	353,898,182.00
05. DISTRIBUTION EXPENSE-OPERATION AND MAINTENANCE	175,956,982.01	180,799,719.98	24,820,400.75
06. CONSUMER SELLING EXPENSE	122,563,294.25	151,660,543.50	20,569,940.75
07. ADMINISTRATIVE & GENERAL EXPENSE	144,306,973.08	83,604,499.00	(22,088,066.55)
08. TOTAL OPERATING & MAINTENANCE EXPENSE	2,178,220,004.34	2,891,793,323.48	377,200,456.95
09. DEPRICIATION AND AMORTIZATION EXPENSES	419,902,303.00	440,568,579.00	38,258,689.00
10. TAX EXPENSE	9,524,792.00	9,020,244.00	1,175,390.00
11. INTEREST ON LONG TERM DEBT	133,774,943.00	153,516,844.00	31,218,349.00
12. TOTAL COST OF ELECTRIC SERVICE	2,741,422,042.34	3,494,898,990.48	447,852,884.95
13. OPERATING MARGINS	(160,550,636.34)	(327,466,217.48)	123,982,486.95
14. GOVERNMENT SUBSIDY	0.00	0.00	0.00
15. NON-OPERATING MARGINS-INTEREST	90,612,151.06	64,423,847.57	(10,900,865.43)
16. NON-OPERATING MARGINS-OTHER	5,291,751.22	17,255,744.00	14,255,273.00
17. MARGINS	(64,646,734.06)	(245,786,625.91)	120,628,079.38)

রেয়াতি সুবিধা সংক্রান্ত তথ্যাদি

ক্রমিক নং	বিবরণ	YTD	This Month
		This Year	
১	বিউবো'র/ বিউবো হতে বিদ্যুৎ ক্রয় (কি.ও.ঘ)	৪৮৬,০০৮,২১৩	৪৯,৬০২,৮২৮
২	বিউবো'র বিদ্যুৎ রিসেল (কি.ও.ঘ)	৩৪,৬০৬,৭৪৮	৩,১৫৮,৭৪৯
৩	রিসেল ব্যতিত বিদ্যুৎ ক্রয় (কি.ও. ঘ){৩=(১-২)}	৪৫১,৪০১,৪৬৫	৪৬,৪৪৪,০৭৯
৪	cost of Power Purchase (0.6414)	২০৭,১৪৮,১৩২	২১,৩১৩,১৮৮
	খাতে হিসাবভুক্ত/সমন্বয়কৃত রেয়াতি টাকার পরিমাণ		
৫	চলতি অর্থ বছরের রেয়াতি সুবিধা বাবদ পরিশোধিত/প্রাপ্ত টাকার পরিমাণ		
Cost Of Power Purchase			
SL No	Description	YTD	This Month
		This Year	
1	Actual Power purchase (TK.)	2,682,876,693	306,632,131
2	Less: Cross Subsidy (TK.)	207,148,132	21,313,188
3	Cost of Power Purchase (TK.) (After Adjustment)	2,475,728,561	285,318,943



FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS

Month Ending : June 2023

Part-B: Aging of Consumer Accounts Receivable -Electric

Class of Service	Total Recv. Amt.	Current		Over 30 Days		Over 90 Days		Number Now Disc.
		Number	Amount	Number	Amount	Number	Amount	
1.1 LT_A(DOM)	115,817,012	261,768	90,808,313	58,962	18,951,012	5,096	6,057,687	21,324
1.2 LT_B(IRRI)	3,106,021	2,205	958,234	850	1,235,773	179	912,014	323
1.3 LT_C1(S.INDUSTRY)	14,150,239	1,640	9,207,604	276	3,748,513	62	1,194,122	848
1.4 LT_C2(CONS)	216,039	41	55,130	13	36,036	9	124,873	13
1.5 LT_D1(CI)	4,263,136	4,885	2,762,080	868	689,282	244	811,774	169
1.6 LT_D2(SL & WP)	2,135,660	155	619,066	72	487,337	30	1,029,257	139
1.7 LT_D3(BCS)	635,979	26	431,059	4	199,819	1	5,101	1
1.8 LT_E(COM)	41,970,629	22,654	30,999,449	5,375	6,723,294	1,279	4,247,886	-1,528
1.9 LT_T(TEMP)	48,731	4	48,712	0	0	1	19	10
2.1 MT_1(DOM)	26,870	1	15,646	1	11,224	0	0	0
2.2 MT_2(COM)	6,384,576	11	2,542,824	3	2,435,954	4	1,405,798	4
2.3 MT_3(INDUSTRY)	47,185,270	76	41,734,691	11	1,271,849	7	4,178,730	37
2.4 MT_4(CONS)	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5 MT_5(GEN)	20,819,257	21	8,949,628	16	3,267,817	5	8,601,812	0
2.6 MT_6(TEMP)	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7 MT_7(BCS)	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8 MT_8(IRRI)	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1 HT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2 HT_2(COM)	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3 HT_3(INDUSTRY)	16,353,582	1	16,353,582	0	0	0	0	1
3.4 HT_4(CONS)	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1 EHT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2 EHT_2(GEN)	0	0	0	0	0	0	0	0
5. SOLAR PV SYSTEMS	37,478	0	0	0	0	17	37,478	218
6. RESALE TO OTHER PB	30,790,328	4	19,542,863	2	8,722,254	2	2,525,211	3
Total :	303,940,807	293,492	225,028,881	66,453	47,780,164	6,936	31,131,762	24,618

	This Month	Year To Date	Part-B-1: Other Information	
Collection	374,310,920	2,994,166,735	1. Number of Elakas Served	7
Percent of Collection	119.69 %	97.53 %	2. Number of Lady Advisors	3
Month Rev. Outstanding	1.19	and without RI 1.18	3. Number of Directors	12
Outstanding of Religious Inst.	1,313,496		4. Number of Employees	641

Month Rev.Outstanding (Without Resales& Rebet) 1.03

জানু-২৩ হতে পিরোজপুর পবিস থেকে ০২টি অফিস অত্র পবিসের অন্তর্ভুক্ত হওয়ায় অপর পাতায় বকেয়ার মাস বিস্তারিত ক্যালকুলেশনের বিবরণ :

R

বাণেশ্বরট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

জুন ২৩ মাসের বকেয়া মাস ক্যালকুলেশন।

মাসের নাম	মোট বিক্রয়	রিটেট বাদ (বিক্রয়)	দাতব্য প্রতিষ্ঠান (বিক্রয়)	রিটেট দাতব্য প্রতিষ্ঠান বাদে বিক্রয়	রিমেশ বাদ বিক্রয়	শীট বিক্রয় (রিটেট দাতব্য প্রতিষ্ঠান বাদে)
জুলাই ২২	২৩৩৩৪৩২১৪	৫০৫০৮০	৯৬৮০	২৩২৪৯৫৫৪	১৬৭০১৮৭৯	২১৬৩৩৯৬৭৫
আগস্ট ২২	২৩৮০৪৩৮৫৯	৫০৭০৪৯	৯৮৮৩৭	২৩৭৪৩৭৯৩	১৫৮৯৫৮৭	২২১৫৪৮৮৮৬
সেপ্টেম্বর ২২	২৩৯৮৬৩৫৬১	৪২১৩৯১	১০৫৫০	২৩৯৩৩৮৬২০	১৪৬৮৮২০২	২২৪৬৫০৪৮৮
অক্টোবর ২২	২৩৪৮৪৩৭৮	৪২৫২৩৫	১০৩১৫২	২৩৩৫৫৫৯৯১	১৪৮১৩২৪১	২১৮৭২৭৫০
নভেম্বর ২২	১৮৭৮৩০০২	৩৮৫২৯০	৮১৯১	১৮৬৮৩৯৯৯	৭৮৬৩৯৯	১৮৯৬৬৬৬৬
ডিসেম্বর ২২	১৮৮৯৩০০২	৩০৫৩৯৪	৬৮৫৮২	১৮১৯৩০০২	৮২২২৯১১	১৭৩৬৬৬৬৬
জানু ২৩	২৫৮০৫৫৮৩৫	৬৩৪২৫১	৮৩১৮৩	২৫৭৩৩৮৪০১	১৪০০৫৫৩০	২৪৩৩৩৩৮৭
ফেব্রুয়ারি ২৩	২৫৮৪৫২০৭৬	৮৩৪৫৪	৮৮৬৮০	২৫৭৫২৮৮০২	১৮৮৮০৪২	২৩৮৬৭৭৮৭
মার্চ ২৩	২৮৬২৬৪৫২৩	৮৫২৩৮	১০৫৫৭	২৮৫৫৮৮০২	২৬০০৩৩৬৯	২৬৯৬৮০০০৬
এপ্রিল ২৩	৩০৭৫৪৯৪৯	৯১২০০৭	১৪৫৬৭	৩০৬৮৯১৮০	১৭৯৫৬৬৬	২৮৯৯৮৮৮৮
মে ২৩	৩৩৫০৫৬২৭৮	৫১০৩৯	১৫২৬২০	৩৩৩৯২৬৩৯	১৫২৯৮৮৬	৩১৯৩৯৯৯৯
জুন ২৩	৩১২৭৩১২৬৪	৪৪৫০৩৩	১২২৯৮৮	৩১১২৬৮২৩৩	১৯৫৪২৮৬৩	২৯১৬৬৬৬৬
১২ মাসের মোট বিক্রয় =	৩,০৬৬,৯৪৫,০৩৪	৬,৩৫৮,০৮১	১,২৪৮,৭০৭	৩,০৬২,৩৩৮,২২৬	১৮২,৯৪১,২৫৩	২,৮৭৯,৩৯৬,৯৭৩
১২ মাসের গড় বিক্রয় =	২৫৫,৫২৮,৭৫৩	৫২৯,৮৪০	১০৪,০৫৯	২৫৫,৯৪৮,৮৫৪	১৫,২৪৪,২৭১	২৩৯,৬০৪,৫৮৩
(১) মোড়পাড়া শরনখোলা মোট বিক্রয়	২৮৭,৪৪৩,২৬৯					২৪৪,৪১৪,২১৮
(২) মোড়পাড়া শরনখোলা বাদে বিক্রয়	২,৭৬৯,৫০১,৭৬৫					২,৬৩৪,৯৮২,৭৭৫
মোড়পাড়া শরনখোলা বাদে গড় বিক্রয়	২৩১৮৭৫১৪৭.১					২২৯৫৮২৭৩.৩
মোড়পাড়া শরনখোলা গড় বিক্রয়	৪৭৯০৭২১১.৫					৪০৭৩৫৭০.৩
বাণেশ্বরের সর্বমোট গড় বিক্রয়	২৭৯৭৮২৩৫৮.৬					২৬০৩১৮৪৩৪.৩

মে-২০২৩ পর্যন্ত মোট বকেয়া
 জুন-২০২৩ এর বিক্রয়
 জুন-২০২৩ এর আদায়
 জুন ২৩ পর্যন্ত মোট বকেয়া =
 জুন ২৩ মাসের বকেয়ার মাস =

৩৬৫৫২০৪৬৩
 ৩১২৭৩১২৬৪
 ৩৭৪৩১০৯২০
 ৩০৩৬৪০৮০৭

রিমেশ
 ৩৩৪৬৮২৮০
 ১৯৫৪২৮৬৩
 ২২২৫০০৮১৫
 ৩০৭৩৩৩২৮

রিটেট নি আই
 ৮১৯৮৫০৬
 ৫৬৩০৩১
 ৩৩৬৯৯৯১
 ৫৩৯১৫৪৬

রিটেট নি আই বাদে বকেয়ার মাস
 ২৬০৩১৮৪৩৪.৩

* রিটেট রিমেশ সহ বকেয়া মাস ১.০৯
 *রিটেট রিমেশ বাদে বকেয়া মাস ১.০৩

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS

Month Ending : June 2023

Part-C : Balance Sheet

Assets & Other Debits		Amount	Liabilities & Other Credits		Amount
1	ELECTRIC PLANT IN SERVICE	7,910,330,982.01	31	MEMMERSHIP ISSUED	18,771,480.00
2	ACCUMULATED PROVISIONS FOR DEPR	2,547,820,035.48	32	MEMBERSHIP SUBSCRIBED-NOT ISSUED	
3	NET UTILITY PLANT IN SERVICE	5,362,510,946.53	33	OPERATING MARGINS-PRIOR YEARS	(1,511,778,537.08)
4	CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS	98,182,718.00	34	OPERATING MARGINS-CURRENT YEAR	(327,466,217.48)
5	TOTAL UTILITY PLANT	5,460,693,664.53	35	OPERATING MARGINS-GOVT. SUBSIDY	34,242,856.00
6	DONATION RESERVE FUND	318,078,155.13	36	NON-OPERATING MARGINS-PRIORYEARS	533,529,458.70
7	REPLACEMENT RESERVE FUND	395,937,049.24	37	NON-OPERATING MARGINS-CURRENTYEAR	81,679,591.57
8	CONTRIBUTION TO REB REVOLVING FU		38	DONATED CAPITAL & CAPITAL GAIN OR LO	337,614,859.19
9	INVESTMENT IN ASSOCIATED COMPANI		39	TOTAL EQUITIES & MARGINS	(833,406,509.10)
10	OTHER SPECIAL FUND	1,369,087,947.74	40	REB LOANS-CASH	6,886,700.00
11	TOTAL INVESTMENTS	2,083,103,152.11	41	REB LOANS-IN KIND	5,749,019,037.73
12	CASH	269,263,441.29	42	REB LOANS-IN KIND-PROVISION	101,893,538.00
13	IMPREST FUND	270,000.00	43	REB LOANS-OTHER	
14	TEMPORARY CASH INVESTMENT		44	TOTAL LONG TERM DEBT	5,857,799,275.73
15	SPECIAL DEPOSITS	14,600.00	45	CONSUMER DEPOSITS	366,403,060.99
16	ACCOUNTS RECEIVABLE-ELECTRIC	303,940,807.45	46	EMPLOYEES BENEFIT	898,267,536.71
17	ACC.PROV.FOR UNCOLLECTIBLE A/C-CR	(98,282,723.07)	47	SELF INSURANCE RESERVE	
18	OTHER ACCOUNTS RECEIVABLE	231,066,401.48	48	TOTAL OTHER LONG TERM LIABILITIES	1,264,670,597.70
19	MATERIALS & SUPPLIES-ELECTRIC	224,556,166.20	49	ACCOUNTS PAYABLE	307,286,256.83
20	MATERIALS & SUPPLIES-MARCHANDISE	138,186.69	50	CONSUMER FOR IRRIGATION	
21	PREPAYMENTS	260,497.00	51	ACCRUED TAXES	
22	OTHER CURRENT & ACCRUED ASSETS	81,133,511.92	52	MATURED INTEREST	87,355,795.00
23	TOTAL CURRENT & ACCUED ASSETS	1,012,360,888.96	53	MATURED LONG TERM DEBT	404,326,622.40
24	EXTRAORDINARY PROPERTY LOSSES	9,001,391.48	54	OTHER CURRENT-ACCRUED LIABILITIES	18,190,331.42
25	PRELIMINARY SURVEY/INVESTIGATION C		55	TOTAL CURRENT-ACCRUED LIABILITIES	817,159,005.65
26	UNCLASSIFIED EXPENSES	19,581,540.00	56	SECURITY ADVANCES AND DEPOSITS ,	85,719,987.29
27	TEMPORARY FACILITIES		57	CONSUMER ADVANCES FOR CONSTRUCTIO	1,436,718.00
28	OTHER DEFFERED DEBITS		58	OTHER DEFFERED CREDITS	1,391,361,561.81
29	TOTAL DEFFERED DEBITS	28,582,931.48	59	TOTAL DEFFERED CREDITS	1,478,518,267.10
30	TOTAL ASSETS AND OTHER DEBITS	8,584,740,637.08	60	TOTAL LIABILITIES & OTHER CREDITS	8,584,740,637.08

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : June 2023

Part-C/1 : Details of Total Long Term Debt

PHASE	DONOR	Amount
1. Phase-12 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION-2ND)	GOB	3,469,241.62
2. Phase-15 PBS-2	GOB	201,710,310.65
3. Phase-15 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	ADB	4,437,732.96
4. Phase-15 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	CHINA	10,624,570.73
5. Phase-15 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	GOB	30,748,489.78
6. Phase-15 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	JAPAN(OECF/JBIC)	3,166,527.23
7. Phase-15 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	NL	3,504,044.61
8. Phase-18 PBS-2	GOB	565,764,917.52
9. Phase-18 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	NORAD	162,621.00
10. Phase-18 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	USAID	30.00
11. Phase-20 PBSs (5000 KM) (EXTENSION/INTENSIFICATION)	GOB	613,603.00
12. PHASE-2B	IDA	43,329,928.43
13. PHASE-3A	IDA	0.00
14. PHASE-3B	USAID	0.00
15. PHASE-4A	IDA	66,509,951.60
16. PHASE-4B	FINLAND	0.00
17. PHASE-4C	JAPAN(OECF/JBIC)	174,973.80
18. PHASE-4C	KFAED	304,860.89
19. PHASE-4C	NL	411,199.50
20. Phase-4D	GOB	220,755.72
21. Phase-4D	KFAED	79,578.16
22. PHASE-5A	GOB	313,143.76
23. PHASE-5A	IDB	18,673.14
24. PHASE-5A	JAPAN(OECF/JBIC)	4,198,599.61
25. PHASE-5A	KFAED	74,651.50
26. PHASE-5A	NORAD	5,368,004.50
27. PHASE-5A	SFD	798.00
28. Phase-7000 KM (EXTENSION/INTENSIFICATION-2ND)	GOB	66,026,099.32
29. Phase-DESA LINE RENOVATION	GOB	52,582.00
30. Phase-GOB LOCAL FUND	GOB	5,776,675.31
31. Phase-PDB TAKEN OVER LINE	GOB	67,444,201.88
32. Tools	GOB	4,484,255,283.06
	Total =	5,568,762,049.28

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT
TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS
Month Ending : June 2023

Part-C/2 : Changes in Utlilty Plant

Description	Balance Beginning Year	Additions Year To Date	Retirement Year To Date	Adjustment and Transfer	Current Balance
REBNEW LINE CONSTRUCTION	676,265,147.66	(650,361,667.07)	0.00	0.00	25,903,480.59
TOTAL PLANT-NOT CLASSIFIED	676,265,147.66	(650,361,667.07)	0.00	0.00	25,903,480.59
DISTRIBUTION PLANT-CLASSIFIED	6,785,476,528.07	944,726,546.81	0.00	0.00	7,730,203,074.88
TOTAL ENERGIZED PLANT	7,461,741,675.73	294,364,879.74	0.00	0.00	7,756,106,555.47
LAND & LAND RIGHTS	1,340,142.47	0.00	0.00	0.00	1,340,142.47
STRUCTURE AND IMPROVEMENTS	19,813,638.46	2,171,605.00	0.00	0.00	21,985,243.46
OFFICE FURNITURE & EQUIPMENT	7,069,105.03	473,418.19	0.00	0.00	7,542,523.22
TRANSPORTATION EQUIPMENT	48,682,461.60	5,151,608.00	0.00	0.00	53,834,069.60
STORES, TOOLS & LABORATORY EQUIPMENT	41,519,545.48	6,417,554.60	0.00	0.00	47,937,100.08
POWER OPERATED EQUIPMENT	2,126,928.00	0.00	0.00	0.00	2,126,928.00
COMMUNICATION EQUIPMENT	1,692,183.21	26,510.00	0.00	0.00	1,718,693.21
OTHER EQUIPMENT	2,601,038.50	0.00	0.00	0.00	2,601,038.50
TOTAL GENERAL PLANT	141,872,621.75	12,351,804.79	0.00	0.00	154,224,426.54
ELECTRIC PLANT IN SERVICE	7,603,614,297.48	306,716,684.53	0.00	0.00	7,910,330,982.01
ACCUM. PROV. FOR DEPRECIATION	(2,185,251,640.15)	(362,568,395.33)	0.00	0.00	(2,547,820,035.48)
NET UTILITY PLANT IN SERVICE	5,418,362,657.33	(55,851,710.80)	0.00	0.00	5,362,510,946.53
CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS	109,670,917.00	(11,488,199.00)	0.00	0.00	98,182,718.00
TOTAL UTILITY PLANT	5,528,033,574.33	(67,339,909.80)	0.00	0.00	5,460,693,664.53

De

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT
TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS
Month Ending : June 2023

Part-D : Consumer Sales and Revenue Data

Class of Service	THIS MONTH				YEAR TO DATE		
	Number Billed	Kwh Sold	Amount Billed	No. Min Bill	Number Billed	Kwh Sold	Amount Billed
1.1 LT_A(DOM)	392,134	26,263,596	154,580,587	0	4033832	268,505,640	1,470,963,353
1.2 LT_B(IRRI)	2,228	161,446	968,836	0	26306	3,726,481	19,134,564
1.3 LT_C1(S.INDUSTRY)	1,670	908,152	10,270,909	0	17466	9,727,752	101,919,115
1.4 LT_C2(CONS)	51	4,382	76,048	0	553	58,435	912,492
1.5 LT_D1(CI)	7,872	580,859	4,540,072	0	79067	5,487,138	39,892,492
1.6 LT_D2(SL & WP)	176	70,562	711,516	0	1832	819,735	7,553,894
1.7 LT_D3(BCS)	27	46,620	436,327	0	247	498,066	4,313,625
1.8 LT_E(COM)	31,503	2,975,711	39,021,038	0	320212	29,803,889	361,850,555
1.9 LT_T(TEMP)	4	2,425	49,811	0	65	21,231	405,990
2.1 MT_1(DOM)	1	1,085	15,646	0	5	3,226	56,836
2.2 MT_2(COM)	12	144,034	3,071,065	0	95	1,245,553	19,299,459
2.3 MT_3(INDUSTRY)	85	5,207,950	53,517,451	0	1041	63,967,904	602,056,530
2.4 MT_4(CONS)	0	0	0	0	0	0	0
2.5 MT_5(GEN)	24	883,726	9,090,156	0	253	7,393,633	72,171,679
2.6 MT_6(TEMP)	0	0	0	0	0	0	0
2.7 MT_7(BCS)	0	0	0	0	0	0	0
2.8 MT_8(IRRI)	0	0	0	0	0	0	0
3.1 HT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
3.2 HT_2(COM)	0	0	0	0	0	0	0
3.3 HT_3(INDUSTRY)	2	1,673,443	16,695,379	0	23	19,618,768	180,173,785
3.4 HT_4(CONS)	0	0	0	0	0	0	0
4.1 EHT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
4.2 EHT_2(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
5. SOLAR PV SYSTEMS	0	0	0	0	0	0	0
6. SALES TO DESA/PDB	0	0	0	0	0	0	0
7. RESALE TO PBS	4	3,158,749	19,542,863	0	42	34,606,748	187,897,965
8. OFFICE USE	53	11,340	143,560	0	579	114,265	1,342,122
Total Sale of Electricity	435,846	42,094,080	312,731,264		4481618	445,598,464	3,069,944,456

Part-D Resale To other PBS

Month	Khulna PBS		Pirojpur PBS		Total	
	KWH	TK	KWH	TK	KWH	TK
Jul-22	3,582,326	16,701,879			3,582,326	16,701,879
Aug-22	3,257,960	15,189,587			3,257,960	15,189,587
Sep-22	3,150,420	14,688,202			3,150,420	14,688,202
Oct-22	3,177,239	14,813,241			3,177,239	14,813,241
Nov-22	1,688,757	7,873,492			1,688,757	7,873,492
Dec-22	1,761,522	8,212,745			1,761,522	8,212,745
Jan-23	2,359,488	14,005,041	873827	4969367	3,233,315	18,974,408
Feb-23	2,111,790	13,220,844	910989	5636198	3,022,779	18,857,042
Mar-23	2,267,251	14,027,255	1062961	6576434	3,330,212	20,603,689
Apr-23	1,300,196	8,044,183	1471131	9101740	2,771,327	17,145,923
May-23	1,062,348	6,572,641	1409794	8722254	2,472,142	15,294,895
Jun-23	1,869,517	11,566,515	1289232	7976349	3,158,749	19,542,862
Total	27,588,814	144,915,625	7017934	42982342	34,606,748	187,897,965



FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : June 2023

PART-E: Energy and Demand Data As Per Billing Meter

Name of Substation	Energy Purchased (KWH)		Peak Demand (MW) & Date				MVAR Purchased	
	This Month	Y-T-D	This Month		Y-T-D		This Month	Y-T-D
			MW	Date	MW	Date		
Bagerhat Grid	6,435,269	70,258,459	14.000	8-Jun-23	17.000	18-Aug-22	2,244,121.000	5,166,544.000
Bagerhat Grid	2,828,104	32,017,477	5.300	8-Jun-23	13.500	11-Oct-22	938,501.000	5,727,138.000
RUPSHA	4,358,282	36,995,416	10.300		10.300		1,168,032.000	5,336,093.000
FAKIRHAT-2(33KV)	4,676,552	59,304,969	11.500		19.000	18-Aug-22	1,190,702.000	5,760,484.000
Mongla Grid 33K	1,859,852	17,718,862	3.500	8-Jun-23	3.500	8-Jun-23	377,837.000	2,031,471.000
Mongla Grid (33 KV	1,343,803	12,936,848	2.800		2.800		235,570.000	1,192,707.000
Mongla Grid	2,293,228	21,698,524	1.300		3.000		592,402.000	3,810,453.000
PBS Auxilary	1,929	16,512	0.000		0.000	1-Oct-08	0.000	0.000
Bagerhat Grid- Vojpatia	0	0	0.000		0.000	20-Dec-19	0.000	0.000
Gopalganj Grid	5,947,205	82,226,669	9.500	8-Jun-23	13.200	18-Aug-22	1,682,604.000	1,440,152.000
Gopalganj Grid (M.P.P)	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
Gopalganj Grid(Char-1)	10,848	239,738	0.000		0.000		0.000	0.000
Gopalganj Grid(Char-2)	5,966	105,260	0.000		0.000		0.000	0.000
BISIC (33 K V)	3,792,814	38,436,311	7.600		8.300		1,151,059.000	5,858,025.000
Mongla Grid(Feeder-4)	0	3,870,425	0.000		3.000	18-Aug-22	0.000	0.000
Khulna PBS	3,125,418	31,885,083	7.900		7.900		0.000	0.000
Gopalganj Grid (33 K V	0	3,987,840	0.000		0.000		0.000	0.000
Bagerhat Grid (33 K V	3,644,913	24,947,134	7.100		7.700		1,047,840.000	5,451,185.000
Morrelgonj 33 Kv	9,097,326	49,181,367	24.400		25.000		3,497,434.000	5,840,825.000
Pirojpur PBS	181,319	181,319	0.000		0.000		0.000	0.000
Total :	49,602,828	486,008,213	105.200		134.200		4,126,102.000	1,615,077.000
Total KWH Sold :	42,094,080	445,598,464	REMARKS					
KWH Loss :	7,508,748	40,409,749						
Percent Loss:	15.14 %	8.31 %						
Loss(Without Resale)	16.17%	8.95%						

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : June 2023

PART-E/1: Energy and Demand Data As Per Substation Meter

Name of Substation	Energy Purchased (KWH)		Peak Demand (MW) & Date				MVAR Purchased	
	This Month	Y-T-D	This Month		Y-T-D		This Month	Y-T-D
			MW	Date	MW	Date		
BAGERHAT H. Q.	2,412,482	24,878,113	7.000	8-Jun-23	13.000	18-Jul-22	0.000	0.000
RAMPAL	2,800,388	30,866,773	5.300	8-Jun-23	6.600	11-Oct-22	0.000	0.000
RUPSHA -1	1,831,500	17,829,204	5.300	8-Jun-23	9.000	11-Oct-22	0.000	0.000
FAKIRHAT-1	3,089,053	31,658,986	7.500	8-Jun-23	7.500	8-Jun-23	0.000	0.000
HOLDIBUNIA	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
E. P. Z	2,287,954	25,098,471	2.700	8-Jun-23	3.100	24-Feb-23	0.000	0.000
MALGAGI	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
PARIKHALI	0	0	0.000		0.000	10-Aug-16	0.000	0.000
VOJPATIA	0	0	0.000		0.000	20-Dec-19	0.000	0.000
FAKIRHAT-2(UNIT-	3,938,068	25,539,703	8.000	8-Jun-23	9.500	11-Oct-22	0.000	0.000
BISIC	1,360,403	17,015,408	3.000	8-Jun-23	7.000	18-Jul-22	0.000	0.000
SILO	422,306	4,248,245	0.500	8-Jun-23	0.500	8-Jun-23	0.000	0.000
MOLLAHAT -1	0	26,217,069	0.000		9.000	18-Jul-22	0.000	0.000
TEROKHADA 33KV	1,846,438	27,281,175	0.000		0.000	7-May-18	0.000	0.000
SOUTH EAST	0	0	0.000		0.000	18-Jan-23	0.000	0.000
FAKIRHAT	0	18,501,578	0.000		9.500	5-Sep-22	0.000	0.000
RUPSHA-2	2,392,500	26,734,661	5.000		9.000	18-Aug-22	0.000	0.000
MOLLHAT-2	4,236,127	21,163,679	8.800	8-Jun-23	8.800	8-Jun-23	0.000	0.000
Gopalgonj (10,583	232,313	0.000		0.000	17-Feb-22	0.000	0.000
Gopalgonj(5,821	104,800	0.000		0.000		0.000	0.000
Khulna PBS	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
Digraj	639,120	9,446,413	1.500	8-Jun-23	2.200	6-Dec-22	0.000	0.000
Chdadpai	1,419,744	14,609,466	2.300	8-Jun-23	2.400	28-Mar-23	0.000	0.000
Green Board & Fiber	1,586,200	19,141,404	2.000	8-Jun-23	3.000		0.000	0.000
Bagerhat(H Q)	2,410,348	25,719,796	7.000		7.000	18-Aug-22	0.000	0.000
Chitalmari	3,398,880	34,107,351	7.700	8-Jun-23	7.700	8-Jun-23	0.000	0.000
Fakirhat -3	652,800	6,890,928	1.300	8-Jun-23	2.000	18-Jul-22	0.000	0.000
Kacua S S	2,380,800	21,189,120	5.300	8-Jun-23	5.300	8-Jun-23	0.000	0.000
Total Food	16,846	234,418	0.000		0.000		0.000	0.000
Rampal-2	567,840	1,875,120	0.000		0.000		0.000	0.000
Morrel-1 (Unit-1)	2,873,310	15,267,010	7.000	8-Jun-23	7.000	8-Jun-23	0.000	0.000
Morrel-1 (Unit-2)	2,726,945	14,723,294	8.000	8-Jun-23	8.000	8-Jun-23	0.000	0.000
Morrel-2	3,127,363	17,026,964	10.000	8-Jun-23	10.000	8-Jun-23	0.000	0.000

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : June 2023

PART-E/1: Energy and Demand Data As Per Substation Meter

Name of Substation	Energy Purchased (KWH)		Peak Demand (MW) & Date				MVAR Purchased	
	This Month	Y-T-D	This Month		Y-T-D		This Month	Y-T-D
			MW	Date	MW	Date		
Total :	48,433,819	477,601,462	105.200		147.100		0.000	0.000
Total KWH Sold :	42,094,080	445,598,464	REMARKS :					
KWH Loss :	6,339,739	32,002,998						
Percent Loss:	13.09 %	6.70 %						

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT
TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS
Month Ending : June 2023

PART-F: Plant and Consumer Data

DESCRIPTION	THIS MONTH	YEAR TO DATE	CUMULATIVE FROM INCEPTION
1. Services Connected	1,197	133,820	473,955
2. Services Removed	0	4,442	14,060
3. Services in Place	////////////////////	////////////////////	459,895
4. Idle Services (Services in Place but not Energized)	////////////////////	////////////////////	989
5. Services Presently Energized (3-4-Disconnected)	////////////////////	////////////////////	434,288
6. Houses Wired	1,197	133,937	484,170
7. Wired Houses Inspected	1,197	133,937	483,809
8. Total No of Villages *() in PBS Area & Electrified	0	245	1,144
9. Kilometers of Lines Constructed - REB	0.000	0.000	5,893.309
10. Total Kilometers PDB/DESA Lines Taken Over	0.000	2,857.697	3,459.949
11. Kilometers of PDB/DESA Lines Renovated	0.000	0.000	711.130
12. Kilometers of Lines Constructed - PBS	2.240	79.301	549.232
13. Total Km of Lines Constructed (REB+PBS+**Taken Over)	2.240	2,936.998	9,902.490
14. Total Kilometers of Lines Energized	2.240	2,919.301	9,993.671

* Put total no of villages

** In case Renovation is more than taken over renovation figure should be taken

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : June 2023

Part-F : CONNECTIONS/REMOVED/STACKED CONSUMER

Class of Service	15. Connections (This Month)	16 .Connections (Cumulative)	17 Servicess Removed (This Month)	18 Servicess Removed (Cumulative)	19 Servicess in Place (16-18)	21.STKD_C ONSUMER S (This Month)	22.STKD_C ONSUMER S (Cumulative)
1.1 LT_A(DOM)	975	422,961	0	10,040	412,921	0	294,074
1.2.1 DTW	0	1	0	0	1	0	15
1.2.2 STW	2	2,425	0	92	2,333	0	2,225
1.2.3 LLP	0	121	0	1	120	0	322
1.3 LT_C1(S.INDUSTRY)	17	2,833	0	291	2,542	0	1,973
1.4 LT_C2(CONS)	2	77	0	13	64	0	0
1.5 LT_D1(CI)	10	8,125	0	185	7,940	0	4,640
1.6 LT_D2(SL & WP)	3	449	0	174	275	0	403
1.7 LT_D3(BCS)	2	26	0	0	26	0	11
1.8 LT_E(COM)	184	36,473	0	2,962	33,511	0	21,652
1.9 LT_T(TEMP)	1	46	0	34	12	0	14
2.1 MT_1(DOM)	0	1	0	0	1	0	0
2.2 MT_2(COM)	0	16	0	4	12	0	1
2.3 MT_3(INDUSTRY)	1	125	0	0	125	0	17
2.4 MT_4(CONS)	0	4	0	4	0	0	1
2.5 MT_5(GEN)	0	21	0	0	21	0	0
2.6 MT_6(TEMP)	0	3	0	3	0	0	0
2.7 MT_7(BCS)	0	0	0	0	0	0	0
2.8 MT_8(IRRI)	0	0	0	0	0	0	0
3.1 HT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
3.2 HT_2(COM)	0	0	0	0	0	0	0
3.3 HT_3(INDUSTRY)	0	3	0	0	3	0	0
3.4 HT_4(CONS)	0	0	0	0	0	0	0
4.1 EHT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
4.2 EHT_2(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
5. SPV	0	257	0	257	0	0	0
Total	1,197	473,967	0	14,060	459,907	0	325,348

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : June 2023

Part-F : IDLE SRVICES/BILL UNPAID/RECONNECTION CONSUMER

Class of Service	20. IDL SERVICES (This Month)	23. TOTAL NO OF CONSUMERS (BILLS UNPAID OVER90 DAYS_	24. NO OF REMOVED CONSUMERS (BILLS UNPAID OVER90 DAYS_	25. NO OF RECONNECTIONS DURING THIS YEAR
1.1 LT_A(DOM)	850	5,096	4,447	18,825
1.2.1 DTW	0	0	0	0
1.2.2 STW	1	179	83	200
1.2.3 LLP	0	0	0	0
1.3 LT_CI(S.INDUSTRY)	2	62	78	162
1.4 LT_C2(CONS)	0	9	0	0
1.5 LT_D1(CI)	8	244	49	110
1.6 LT_D2(SL & WP)	3	30	17	2
1.7 LT_D3(BCS)	0	1	1	0
1.8 LT_E(COM)	125	1,279	1,167	2,046
1.9 LT_T(TEMP)	0	1	0	0
2.1 MT_1(DOM)	0	0	0	0
2.2 MT_2(COM)	0	4	0	0
2.3 MT_3(INDUSTRY)	0	7	3	0
2.4 MT_4(CONS)	0	0	0	0
2.5 MT_5(GEN)	0	5	0	0
2.6 MT_6(TEMP)	0	0	0	0
2.7 MT_7(BCS)	0	0	0	0
2.8 MT_8(IRRI)	0	0	0	0
3.1 HT_1(GEN)	0	0	0	0
3.2 HT_2(COM)	0	0	0	0
3.3 HT_3(INDUSTRY)	0	0	0	0
3.4 HT_4(CONS)	0	0	0	0
4.1 EHT_1(GEN)	0	0	0	0
4.2 EHT_2(GEN)	0	0	0	0
5. SPV	0	17	17	0
Total Sale of Electricity	989	6,934	5,862	21,345

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT
TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS
Month Ending : June 2023

Part-G : Aging of Accounts Payable

Description	Current	31 To 60 Days	61 To 90 Days	Over 90 Days	Total
PDB POWER BILLING	306,632,131	0	0	0	306,632,131
REB CASH LOANS	0	0	0	0	0
REB HOUSE-WIRING LOAN	0	0	0	0	0
OTHER	92,892	0	0	0	92,892
Total :	306,725,023	0	0	0	306,725,023

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS: BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : June 2023

Part-H: Uncollectibles Written Off, Recovered and Percentage of Recovery

1. Amount Written Off (Cumulative on 1 July of Reporting Year)	435,517
2. Amount Recovered Against Written Offs (Cumulative on 1st July of Reporting Year)	224,232
3. Amount Written Off But Not Recovered (1-2)	211,285
4. Amount Recovered (Cumulative As On Reporting Date)	224,232
5. Amount Recovered During the Reporting Year (4-2)	
6. Percent of Recovery Against Amount Written Off (Line 5 Divided By 3 Into 100)	

REMARKS :

CERTIFICATION :

WE HEREBY CERTIFY THAT THE ENTRIES IN THIS REPORT ARE IN ACCORDANCE WITH THE ACCOUNTS AND OTHER RECORDS OF THE SYSTEM AND REFLECT THE STATUS OF THE SYSTEM TO THE BEST OF OUR KNOWLEDGE.



AGM FINANCE

24.09.23

DATE



GENERAL MANAGER

24.09.23

DATE