অসম বিদ্যুৎ বিতৰণ কোম্পানী লিমিটেড

জাননী

ভূতপূৰ্ব অসম ৰাজ্যিক বিদ্যুৎ পৰিষদ (ASEB) ৰ উত্তৰসুৰী বিদ্যুৎ বিতৰণ প্ৰতিষ্ঠান অসম বিদ্যুৎ বিতৰণ কোম্পানী লিমিটেড (APDCL) এ অসম বিদ্যুৎ নিয়ামক আয়োগ বহু বৰ্ষীয় নিৰিখ বিধি, ২০১৫/২০১৮' তথা ভাৰতীয় বিদ্যুৎ আইন ২০০৩ মৰ্মে মাননীয় অসম বিদ্যুৎ নিয়ামক আয়োগৰ ওচৰত '২০১৭-১৮' বিত্তীয় বৰ্ষৰ বাবে প্ৰকৃত খৰচ প্ৰবিৱৰণ(Trup Up), ২০১৮-১৯ বিত্তীয় বৰ্ষৰ বাবে বাৰ্ষিক কৰ্ম পুনৰ নিৰীক্ষণ (Annual Performance Review), ২০১৯-২০ বিত্তীয় বৰ্ষৰ বাৰ্ষিক প্ৰয়োজনীয় ৰাজহ (Annual Revenue Requirement) তথা খুচুৰা মাচুল নিৰ্ধাৰণ ৰ বাবে অনুমোদন বিচাৰি আবেদন (Petition No. 16/2018) দাখিল কৰিছে ।

মাননীয় নিয়ামক আয়োগে ওপৰত উল্লেখ কৰা আবেদনকেইখন শুনানীৰ বাবে গ্ৰহণ কৰিছে আৰু ভাৰতীয় বিদ্যুৎ আইন ২০০৩ৰ দফা ৬৪(২)-ৰ অধীনত আবেদনকেইখনত অন্তৰ্ভুক্ত মুখ্য বিষয়সমূহৰ এখন জাননী প্ৰকাশৰ বাবে অসম বিদ্যুৎ বিতৰণ কোম্পানী লিমিটেডক নিৰ্দেশ জাৰি কৰিছে ।

আবেদনখনৰ মুখ্য বিষয়সমূহ তলত প্ৰকাশ কৰা হ'লঃ

ক) মূলধন বিনিয়োগ পৰিকল্পনা (Capital Investment Plan) শিতানৰ বিষদ বিৱৰণ তলত দিয়া হ'লঃ-

বিৱৰণ	বিত্তীয় বৰ্ষ 2019-20	বিত্তীয় বৰ্ষ 2020-21	বিত্তীয় বৰ্ষ 2012-22
ADB Funded-APSEIP-T-Loan No. 3200-IND	৪৮.০০	০.০০	০.০০
ADB Funded-APSIP-T-2 Loan No. 3327- IND	৭৩.০০	০.০০	০.০০
State Annual Plan (ৰাজ্যিক বাৰ্ষিক পৰিকল্পনা)	২০০.২০	২২০.২২	২৪২.০০
NEC Plan (উ পূ পৰিষদ পৰিকল্পনা)	২.৬১	০.০০	০.০০
ৰাজীৱ গান্ধী গ্ৰামীণ বৈদ্যুতীকৰণ যোজনা XII Plan	৬৭৪.৭৬	০.০০	০.০০
দীন দয়াল উপাধ্যায় গ্ৰাম জ্যোতি যোজনা	৯৩০.৩৮	০.০০	০.০০
দীন দয়াল উপাধ্যায় গ্ৰাম জ্যোতি যোজনা (DDG)	১৪৭.৭০	০.০০	০.০০
Integrated Power Development Scheme	২৬৬.৬৭	৪৩৩.৩৩	৩৮.৬৭
Re-structureদ Accelerated Power Development and Reform Program	৩২০.৯০	০.০০	০.০০
Ujjwal DISCOM Assurance Yojana	৮.৯৪	০.০০	০.০০
Distribution System Enhancement and Loss Reduction	২২৯.৮৮	৫১২.৩১	৮১১.১৬
TOTAL	২৭৮২.০৪	১১৬৫.৮৬	১০৯১.৮৩

(খ)অসম বিদ্যুৎ বিতৰণ কোম্পানীৰ ২০১৭-১৮ বিত্তীয় বৰ্ষৰ বাবে প্ৰকৃত হিচাব তলত উল্লেখ কৰা তালিকাখনত দেখুওৱা হৈছে । ২০১৭-১৮ বিত্তীয় বৰ্ষৰ প্ৰকৃত হিচাবৰ পাছত আদায় কৰিবলগীয়া প্ৰস্তাৱিত ৮১৫.৪০ কোটি টকা তলত দিয়া হৈছে;

(কোটি টকা)

	MYT Order	Actual	True-up	Deviation
শক্তি ক্ৰয় ব্যয়	4376.29	4496.24	4506.31	130.02
অপাৰেশন আৰু ৰক্ষণাবেক্ষণ ব্যায়(O&M)				
মানবসম্পদ ব্যয়	728.12	742.06	802.39	74.27
কাৰিকৰি আৰু ৰক্ষণাবেক্ষণ ব্যয়	103.21	124.26	124.26	21.05
প্ৰশাসনিক আৰু সাধাৰন ব্যয়	38.82	44.72	44.72	5.90
অবচয় (Depreciation)	21.93	53.94	52.45	30.52
সুত আৰু বিত্তীয় শুল্ক	14.14	219.82	47.50	33.36
কৰ্মৰ মূলধনৰ ওপৰত সুত	12.56		5.58	(6.98)
গ্ৰাহকৰ জমাধনৰ সুত	40.00	47.57	14.43	(25.57)
মূলধনৰ ব্যয়	26.04	-	26.04	0.00
পূৰ্বৰ ব্যয়/(আয়)		(4.85)	(21.20)	(21.20)
অন্যান্য ব্যয়	12.42	14.44	10.15	(2.27)
অতিৰিক্ত বিতৰণ ক্ষতিৰ লাভ/(ক্ষতি)-ৰ ভাগ			(13.12)	(13.12)
FY 14-15 বৰ্ষৰ ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)	657.96	657.96	657.96	0.00
FY 14-15 বৰ্ষৰ ৰাজহ ঘাটিৰ বহন ব্যয় খৰচ	179.29	179.29	179.29	0.00
ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)FY 15-16	354.52	354.52	354.52	0.00
FY 15-16 বৰ্ষৰ ৰাজহ ঘাটিৰ বহন ব্যয় খৰচ	45.38	45.38	45.38	0.00
ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)FY 16-17	(686.74)	(686.74)	(686.74)	0.00
মুঠ খৰচ	**5923.95**	**6288.61**	**6149.93**	**225.98**
বাদ, শুল্ক বহিৰ্ভূত আয়	166.28	233.20	233.20	66.92
বাদ, অন্যান্য আয়	172.96	345.95	341.87	168.91
বাৰ্ষিক প্ৰয়োজনীয় ৰাজহ	**5584.71**	**5709.45**	**5574.86**	**(9.85)**
নিৰ্ধাৰিত ৰাজসাহায্য অবিহনে অনুমোদিত মাচুলত ৰাজহ	5584.71	4369.35	4369.35	(1215.36)
নিৰ্ধাৰিত ৰাজসাহায্য	-	390.10	390.10	390.10
নিৰ্ধাৰিত ৰাজসাহায্য সহ অনুমোদিত মাচুলতৰাজহ	5584.71	4759.45	4759.45	(825.26)
ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)	**0.00**	**950.00**	**815.40**	**815.40**

(গ)২০১৮-১৯ বিত্তীয় বৰ্ষৰ বাবে বাৰ্ষিক কৰ্ম পুনৰীক্ষন (APR)তলৰ তালিকাখনত প্ৰকাশ হৈছে । ২০১৮-১৯ বিত্তীয় বৰ্ষৰ বাবে বাৰ্ষিক কৰ্ম পুনৰ নিৰীক্ষণ (APR) ৰ পাছত ৫৪৯.৫৭ কোটি টকা ঘাটি হিচাপে পোৱা হৈছে ।

Particulars (in Rs. Crores)	FY-2018-19	
	Approved in TO 19.03.18	**APR submission**
শক্তি ক্ৰয় ব্যয়	4395.29	4805.48
অপাৰেশন আৰুৰক্ষণাবেক্ষণ ব্যায়(O&M)		
মানবসম্পদ ব্যয়	869.33	861.83
কাৰিকৰি আৰু ৰক্ষণাবেক্ষণ ব্যয়	146.40	130.56
প্ৰশাসনিক আৰু সাধাৰণ ব্যয়	38.52	47.87
অবচয় (Depreciation)	26.66	57.09
সুত আৰু বিত্তীয় শুল্ক	19.10	52.84
কৰ্মৰ মূলধনৰ ওপৰত সুত	23.33	15.01
গ্ৰাহকৰ জমাধনৰ সুত	15.37	57.77
মূলধনৰ ব্যয়	26.04	55.79
অন্যান্য ব্যয়	14.42	12.35
মুঠ খৰচ	**5574.47**	**6096.58**
বাদ, শুল্ক বহিৰ্ভূত আয়	218.32	244.86
বাদ, অন্যান্য আয়	159.63	253.73
বাৰ্ষিক প্ৰয়োজনীয় ৰাজহ	5196.52	**5597.99**
নিৰ্ধাৰিত ৰাজসাহায্য সহ অনুমোদিত মাচুলত ৰাজহ	5830.18	**5572.53**
ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)	**(633.66)**	**25.47**
FY 2016-17 বিত্তীয় বৰ্ষৰ প্ৰকৃত হিচাবত ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)	487.88	487.88
FY 16-17 বৰ্ষৰ ৰাজহ ঘাটিৰ বহন ব্যয় খৰচ	36.22	36.22
FY 2018-19 ৰ সামগ্ৰিক ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+) for	(109.56)	549.57
FY 2018-19 ৰ নিৰিখত সংযোজিত	(109.56)	-
FY 2018-19 ৰ ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)	**0.00**	**549.57**

(ঘ) ২০১৯-২০ ৰ পৰা ২০২১-২২ বিত্তীয় বৰ্ষৰ বাবে বাৰ্ষিক ৰাজহ প্ৰয়োজনৰ সংক্ষিপ্ত বিৱৰণ তলত দিয়া হৈছে ;

Particulars (in Rs. Crores)	FY 2019-20	FY 2020-21	FY 2021-22
শক্তি ক্ৰয় ব্যয়	5381.81	5961.45	6536.12
অপাৰেশন আৰু ৰক্ষণাবেক্ষণ ব্যায়(O&M)			
মানবসম্পদ ব্যয়	940.68	1010.37	1085.22
কাৰিকৰি আৰু ৰক্ষণাবেক্ষণ ব্যয়	201.71	337.59	459.31
প্ৰশাসনিক আৰু সাধাৰন ব্যয়	51.03	54.20	57.38
অবচয় (Depreciation)	53.20	31.41	0.00
সুত আৰু বিত্তীয় শুল্ক	67.13	77.41	79.97
কৰ্মৰ মূলধনৰ ওপৰত সুত	21.64	28.94	37.18
গ্ৰাহকৰ জমাধনৰ সুত	68.02	68.02	68.02
মূলধনৰ ব্যয়	85.53	85.53	85.53
অন্যান্য ব্যয়	12.35	12.35	12.35
মুঠ খৰচ	6883.11	7667.26	8421.09
বাদ, শুল্ক বহিৰ্ভূত আয়	257.11	269.96	283.46
বাদ, অন্যান্য আয়	206.83	217.17	228.03
বাৰ্ষিক প্ৰয়োজনীয় ৰাজহ	6419.18	7180.14	7909.61
নিৰ্ধাৰিত ৰাজসাহায্য সহ অনুমোদিত মাচুলতৰাজহ	6037.28	6415.85	6853.25
ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)	381.89	764.29	1056.36

(ঙ)২০১৯-২০ বিত্তীয় বৰ্ষৰ সৰ্বমুঠ ৰাজহ মুল্যাঙ্কণৰ ব্যৱধানৰ সংক্ষিপ্ত বিৱৰণ তলত দিয়া হৈছেঃ

Particulars	Rate of Interest	Amount (Rs. Crores)
'২০১৭-১৮' বিত্তীয় বৰ্ষৰ বাবে প্ৰকৃত খৰচ প্ৰবিৱৰণ(Trup Up)		815.40
'২০১৭-১৮' (অৰ্ধবছৰ) ৰ বহন ব্যয় খৰচ	12.60%	51.37
'২০১৮-১৯' (পূৰ্ণ বছৰ) ৰ বহন ব্যয় খৰচ	12.20%	99.48
'২০১৯-২০' (অৰ্ধবছৰ) ৰ বহন ব্যয় খৰচ	12.45%	50.76
মুঠ বহন ব্যয় খৰচ		201.61
'২০১৭-১৮' বিত্তীয় বৰ্ষৰ মুঠ ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)		1017.01
২০১৮-১৯ বিত্তীয় বৰ্ষৰ বাবে বাৰ্ষিক কৰ্ম পুনৰীক্ষন (APR)ৰ ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)		549.57
'২০১৮-১৯' (অৰ্ধবছৰ) ৰ বহন ব্যয় খৰচ	12.20%	33.52
'২০১৯-২০' (অৰ্ধবছৰ) ৰ বহন ব্যয় খৰচ	12.45%	34.21
মুঠ বহন ব্যয় খৰচ		67.73
'২০১৮-১৯'ৰ মুঠ ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)		617.30
'২০১৯-২০' ৰাজহ ৰাহি(-) / ঘাটি (+)		381.89

(চ) উল্লেখযোগ্য যে মাননীয় আয়োগৰ পূৰ্বৰ মাচুল সম্পৰ্কীয় আদেশত থকা মন্তব্য তথা গ্ৰাহকক অতিৰিক্ত মাচুলৰ পৰা ৰেহাই দিয়াৰ বাবেই বিৱেচনা কৰি অসম বিদ্যুৎ বিতৰণ কোম্পানী লিমিটেড (APDCL)এ বহু কেইটা বিষয়ত প্ৰাপ্য ধনৰাশি বিচৰাৰ পৰা বিৰত আছে; যেনে জি পি এফ আৰু এন পি এছ ৰ সুত, প্ৰকৃত ঋণৰ সুত আদি। নিৰবিচ্ছিন বিদ্যুৎ যোগানৰ বাবে প্ৰয়োজন হোৱা অত্যাৱশ্যকীয় খৰচ খিনিহে কেৱলমাত্ৰ ইয়াত বিচৰা হৈছে ।

(ছ) যদিহে ২০১৭-১৮ বৰ্ষৰ প্ৰকৃত খৰচ প্ৰবিৱৰণ (Trup Up), ২০১৮-১৯ বৰ্ষৰ বাৰ্ষিক কৰ্ম পুনৰ নিৰীক্ষণ (Annual Performance Review), ২০১৯-২০ বিত্তীয় বৰ্ষৰ বাৰ্ষিক ৰাজহ প্ৰয়োজন (Annual Revenue Requirement) প্ৰয়োজনীয় ৰাজহ ঘাটি আটাইখিনি এটা বছৰতে বিচৰা হয় তেনেহলে মাচুল বৃদ্ধিৰ পৰিমান হ'ব প্ৰায় ৩৩ শতাংশ ।

(জ) গ্ৰাহকৰ প্ৰতি সদয় দৃষ্টি ৰাখি একেবাৰতে এই বৃদ্ধি নকৰি নিম্নলিখিত ধৰণে ৰাজহ ঘাটি পূৰাবলৈ প্ৰস্তাৱ কৰা হৈছে ।

(১) ২০১৭-১৮ প্ৰকৃত খৰচ প্ৰবিৱৰণ(Trup Up)-ৰ ৫০% আৰু ২০১৯-২০ বৰ্ষৰ ৰাজহ ঘাটিৰ ৫০% লৈ মুঠ ৫৯৮.৬৫ কোটি টকা খুচুৰা মাচুলৰ যোগেদি নিম্নলিখিত ধৰণে আহৰণৰ প্ৰস্তাৱ কৰা হৈছেঃ

Particulars	Amount (Rs. Crores)
২০১৭-১৮ প্ৰকৃত খৰচ প্ৰবিৱৰণ(Trup Up)-ৰ ৫০%	407.70
২০১৯-২০ বৰ্ষৰ ৰাজহ ঘাটিৰ ৫০%	190.95
মুঠ **ৰাজহ ঘাটি (+)** আহৰণৰ প্ৰস্তাৱ	598.65
অনুমোদিত মাচুলত ৰাজহ	6037.28
শতকৰা বৃদ্ধিৰ হাৰ	**9.9%**

এই প্ৰস্তাৱৰ যোগেদি প্ৰস্তুত কৰা মাচুল বৰ্তমানৰ মাচুলতকৈ প্ৰায় ১০% হে বৃদ্ধি হ'ব ।

(২) বাকী থকা ১৪১৭.৫৬ কোটি টকা প্ৰয়োজনীয় সুত সহ আবেদনকাৰীৰ ন্যায্য প্ৰাপ্য । এতেকে এই ধনৰাশি যোগান ধৰিবলৈ অসম চৰকাৰক অনুৰোধ জনোৱা হ'ব ।

(৩) অৱশ্যে, অসম চৰকাৰৰ অনুমোদন সাপেক্ষে কোনো ঘাটতি পৰৱৰ্তীকালত বিচৰাৰ অধিকাৰ অসম বিদ্যুৎ বিতৰণ কোম্পানী লিমিটেড সংৰক্ষিত ৰাখিছে

(ঝ) ওপৰত দিয়া মতে প্ৰস্তাৱিত মাচুল তলত দিয়া ধৰণে হ'বঃ-

S. No.	Category/Consumption Slab	Existing Tariff - FY 20		Inc/Dec in Tariff		Revised Tariff - FY 20		%age of Revenue	%age inc. in tariff
		Fixed Charges	Variable Charges	Fixed Charges	Variable Charges	Fixed Charges	Variable Charges		
		Rs per month per connection/ kW/kVA/HP	Rs/KWh	Rs per month per connection/ kW/kVA/HP	Rs/KWh	Rs per month per connection/ kW/kVA/HP	Rs/KWh	%age	%age
A	LT Category								
1	JEEVAN DHARA (upto 30 kWh per month)	20.00	4.60	10.00	0.00	30.00	4.60	10.10%	3.65%
2	DOMESTIC A below 5 kW								
	0 to 120 units per month	40.00	5.45	30.00	0.25	70.00	5.70	28.22%	11.33%
	121 to 240 units per month	40.00	6.70	30.00	0.30	70.00	7.00	3.10%	10.07%
	Balance units	40.00	7.70	30.00	0.20	70.00	7.90	0.30%	7.65%
3	Domestic-B 5 kW and above up to 25 kW	40.00	7.30	35.00	0.30	75.00	7.60	4.43%	13.99%
4	Commercial Load above 0.5 kW and up to 25 kW	120.00	7.90	40.00	0.40	160.00	8.30	11.17%	9.72%
5	General Purpose Supply	135.00	6.80	50.00	0.30	185.00	7.10	1.45%	11.61%
6	Public Lighting	120.00	6.65	70.00	0.50	190.00	7.15	0.16%	12.80%
7	Agriculture upto 25 kW	40.00	4.65	10.00	0.10	50.00	4.75	0.29%	6.73%
8	Small Industries Rural upto 25 kW	40.00	5.20	30.00	0.20	70.00	5.40	0.86%	15.77%
9	Small Industries Urban upto 25 KW	50.00	5.45	30.00	0.20	80.00	5.65	0.36%	13.58%
10	Temporary								
	Domestic	80.00	9.44	10.00	0.21	90.00	9.65	0.02%	2.22%
	Non-Domestic Non- Agriculture	125.00	11.54	10.00	0.46	135.00	12.00	0.13%	3.99%
	Agriculture	50.00	5.19	15.00	0.81	65.00	6.00		
B	HT Category								
1	HT Domestic above 25 kW (30 kVA)	40.00	7.30	40.00	0.60	80.00	7.90	0.42%	14.07%
2	HT Commercial 25 kW (30 kVA) & above	145.00	8.00	40.00	0.50	185.00	8.50	6.23%	8.99%
3	Public Water Works	135.00	6.40	55.00	0.85	190.00	7.25	0.95%	17.37%
4	Bulk Supply Govt. Edu Inst above 25 kW (30 kVA)	130.00	6.80	50.00	0.70	180.00	7.50	1.06%	13.93%
5	Bulk Supply Others above 25 kW (30 kVA)	170.00	7.65	50.00	0.35	220.00	8.00	5.67%	8.21%
6	HT Small Industries above 25 kW (30 kVA) and upto 50 kVA	60.00	5.90	30.00	0.20	90.00	6.10	0.32%	14.81%
7	HT Industries-I 50 kVA to 150 kVA	130.00	6.55	50.00	0.30	180.00	6.85	0.95%	12.08%
8	HT Industries-II above 150 kVA								
	Option 1	180.00	7.20	60.00	0.30	240.00	7.50	6.73%	9.86%
	Option 2	300.00	6.50	50.00	0.50	350.00	7.00	7.12%	4.75%
9	Tea, Coffee & Rubber	230.00	7.20	70.00	0.60	300.00	7.80	8.42%	12.75%
10	Oil & Coal	300.00	7.80	50.00	0.60	350.00	8.40	1.17%	9.22%
11	HT Irrigation Load above 25 kW (30 kVA)	60.00	6.15	20.00	0.35	80.00	6.50	0.23%	13.93%
12	HT Temporary	160.00	9.20	90.00	0.80	250.00	10.00		
13	HT Electric Crematorium	160.00	4.50	40.00	0.10	200.00	4.60	0.13%	22.16%

ঞ) উল্লেখযোগ্য যে অন্য শ্ৰেণীৰ গ্ৰাহকৰ বাবে স্থিৰকৃত মাচুল (Fixed Charge) আৰু শক্তি মাচুল (Enery Charge) উভয় ক্ষেত্ৰতে সামান্য বৃদ্ধি প্ৰস্তাৱ কৰা হৈছে যাতে ই কোনো নিৰ্দিষ্ট শ্ৰেণীৰ গ্ৰাহকৰ বাবে অতিৰিক্ত বোজা হৈ নপৰে। লগতে এয়াও উল্লেখনীয় যে যোৱা বছৰ অবিহনে বিগত দশকত বিদ্যুৎ যোগান ব্যাৱস্থা খুব বেছি সন্তোষজনক নোহোৱাৰ বাবে আৰু স্থিৰ মাচুলৰ বৃদ্ধিয়ে গ্ৰাহকৰ ওপৰত অধিক বোজা দিব বুলি বিবেচনা কৰি খুচুৰা মাচুলত কেৱল শক্তি মাচুলৰ বৃদ্ধি কৰা হৈছিল । এতিয়া বিদ্যুৎ যোগান ব্যাৱস্থা উন্নত হোৱালৈ লক্ষ্য কৰি স্থিৰ মাচুলৰ অংশটো পুনৰ নিৰীক্ষণত প্ৰস্তাৱ কৰা যাতে কোম্পানীৰ স্থিৰ খৰচখিনি (Fixed Expenditure) সম্পূৰ্ণ আদায় কৰিব পৰা অবসহালৈ যাব পৰা যায় । যিহেতু, সন্মানীয় গ্ৰাহকসকলক নিৰ্ভৰযোগ্য বিদ্যুৎ যোগানৰ লগতে বিদ্যুৎ বিতৰণ কোম্পানীটো বানিজ্যিকভাৱে সুসহিৰতাৰে বৰ্তি থাকিবৰ বাবে সহিৰ মাচুলৰ অংশটো অতি প্ৰয়োজনীয়, এই প্ৰস্তাৱিত বৃদ্ধিয়ে গ্ৰাহকসকলক উন্নততৰ বিদ্যুৎ যোগান নিশ্চিত কৰাটোত সহায় কৰিব।

বাৰ্ষিক আৰ্থিক প্ৰৰিবৰণৰ বাদে বাকী সকলো নথি www.apdcl.org ৱেবছাইটৰ পৰা (বিনামুল্য) ডাউনলোড কৰিব পৰা যাব । বাৰ্ষিক আৰ্থিক প্ৰৰিবৰণ প্ৰতিলিপি মুখ্য প্ৰৱন্ধক (ফাইনেন্স এন্ডএকাউন্ট), বিজুলী ভৱন, গুৱাহাটী-১, কাযৃ্যালয়ৰ পৰা এপিডিচিলৰ হকে ১০০ টকা মূল্যৰ ডিমান্ড ড্ৰাফট বা নগদ ধন আদায় দি লাভ কৰিব পাৰিব। ওপৰত এই তথ্যসমূহ www.aerc.gov.in ৱেবছাইটৰ পৰাও (বিনামুল্য) ডাউনলোড কৰিব পৰা যাব।

বাৰ্ষিক ৰাজহ প্ৰয়োজন (Annual Revenue Requirement) আৰু বিদ্যুৎ মাচুলৰ আৱেদনৰ একত্ৰীকৃত পুস্তিকা (Handout/ Executive Summary) নিম্ন স্বাক্ষৰকাৰীৰ কাৰ্য্যালয়ৰ পৰা কাৰ্য্যালয় খোলা থকা দিনত পুৱা ১১ বজাৰ পৰা বিয়লি ৪ বজাৰ ভিতৰত সংগ্ৰহ কৰিব পৰা যাব। এই পুস্তিকা, বিতৰণ কোম্পানীৰ ক্ষেত্ৰীয় কাৰ্য্যালয়ৰ পৰাও বিনামূল্য সংগ্ৰহ কৰিব পৰা যাব।

মাননীয় আয়োগে এই নিৰ্দেশনাও জাৰি কৰিছে যে কোনো ব্যক্তিয়ে যদি বাৰ্ষিক ৰাজহ প্ৰয়োজন আৰু মাচুলৰ আবেদন সংক্ৰান্তত পৰামৰ্শ/ মতামত বা মন্তব্য প্ৰদান কৰিব খোজে তেনে ব্যক্তিয়ে আবেদনৰ সৈতে সংশ্লিষ্ট নথিৰ প্ৰতিলিপি আৰু প্ৰমানপত্ৰ সহ Assam Electricity Regulatory Commision (Conduct of Buisness) Regulation, 2004 ৰ প্ৰপত্ৰ-২ত এফিডেফিট কৰি পৰামৰ্শ যমতামত প্ৰবিৱৰণ নিয়ামক আয়োগৰ সচিবৰ প্ৰতি আবেদন দাখিল কৰিব পাৰে । এনে ধৰণৰ পৰামৰ্শ/মতামতৰ ৫ (পাঁচ) কপিকৈ অহা ১১ জানুৱাৰী , ২০১৯ বা তাৰ আগতে হাতে হাতে বা ৰেজিষ্টাৰ্ড ডাকত 'সচিব অসম বিদ্যুৎ নিয়ামক আয়োগ, এ এছ ই বি চৌহদ, ছয়মাইল , দ্বাৰন্ধাৰ, গুৱাহাটি-২২' পোৱাকৈ দাখিল কৰিব লাগিব। আয়োগৰ সচিবলৈ দাখিল কৰা আবেদনৰ এটা প্ৰতিলিপি 'মুখ্য মহা প্ৰৱন্ধক (ব্যাণিজ্যিক), এ পি ডি চি এল, বিজুলী ভৱন, গুৱাহাটি-১' লৈকো পঠাব লাগিব আৰু এনে ধৰণে দাখিল কৰাৰ প্ৰমাণ আয়োগতো দাখিল কৰিব লাগিব।

আয়োগৰ দ্বাৰা নিৰ্ধাৰিত তাৰিখ আৰু স্থানত দাখিল কৰা পৰামৰ্শ বা মতামত আয়োগে গ্ৰহণ ও বিবেচনা কৰিব পাৰে । তাৰিখ আৰু স্থান ক্ৰমে ঘোষনা কৰা হ'ব । বাৰ্ষিক ৰাজহ প্ৰয়োজনৰ ভিত্তিত পৰামৰ্শ বা মতামত দাখিল কৰা ব্যাক্তিয়ে আয়োগৰ শুনানিত সো-শৰীৰে উপস্থিত হ'বনে নাই সেয়াও উল্লেখ কৰিব পাৰিব।

মহা প্ৰৱন্ধক (ব্যাণিজ্যিক, মাচুল নিয়ামক বিভাগ)

এ পি ডি চি এল, বিজুলী ভৱন,গুৱাহাটী-৭৮১০০১

EA/2018/96

(33 cm x 32 cm)