

“শেখ হাসিনার উদ্যোগ-ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ”



বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

BANGLADESH RURAL ELECTRIFICATION BOARD

স্মারক নং-২৭.১২.২৬৩৭.০৭৫.১০.২০৮.১৬। ৪৬

ତାରିଖ: ୨୦/୦୩/୨୦୧୭ ପ୍ରିଁ ।

চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন
টিসিবি ভবন (৪৮ তলা)
১, কারওয়ান বাজার
ঢাকা-১২১৫।

বিষয়ঃ বাংলাদেশ এনজি রেগুলেটরী কমিশন রেভিনিউ রিকোয়ারমেন্ট নিরপন অভিন্ন ফরম্যাট (বিদ্যুৎ) আদেশ, ২০১৬ মোতাবেক তথ্য প্রেরণ এবং বাপবিবোর্ডের আওতাধীন পঞ্জী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহের অডিট রিপোর্টের তথ্যের ভিত্তিতে বিদ্যুতের খচরা বিক্রয় মল্যহার বৃদ্ধির সংশোধিত প্রস্তাব প্রেরণ প্রসঙ্গে।

- সূত্রঃ (১) স্মারক নং-বইআরসি/ট্যারিফ/বিতরণ-১১/বাপবিবো/অংশ-০৩/০৩১৩; তারিখঃ ২৫/০১/২০১৭।
(২) বাপবিবো'র স্মারক নং- ২৭.১২.২৬৩৭.০৭৫.১০.২০৮.১৫.২১৮; তারিখঃ ০৮/১২/২০১৫ ইং।
(৩) বাপবিবো'র স্মারক নং- ২৭.১২.২৬৩৭.০৭৫.১০.২০৮.১৬.৫৫; তারিখঃ ১১/০৮/২০১৬ ইং।

উপর্যুক্ত বিষয়ে সূত্র (১) মারফত বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন রেভিনিউ রিকোয়ারমেন্ট নিরূপণ অভিযন্ন ফরম্যাট (বিদ্যুৎ) আদেশ, ২০১৬ মোতাবেক তথ্য প্রেরণ করা হলো (সংযুক্তি-ক)।

এছাড়াও ইতিপূর্বে সূত্র (২) ও (৩) মারফত প্রেরিত বাপবিরোড়ের আওতাধীন পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহের বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্যহার ১১% বৃদ্ধির প্রস্তাব এর বিপরীতে ২০১৫-১৬ অর্থবছরের অডিট রিপোর্টের ভিত্তিতে আয়-ব্যয় সংশোধন করা হয়েছে (সংযুক্তি-খ)। সংশোধিত প্রস্তাবে খুচরা বিদ্যুৎ বিক্রয় মূল্যহার বর্তমান BST (Bulk Supply Tariff) অর্থাৎ ৪.৫০৯১ অনুযায়ী প্রস্তুত করা হয়েছে। BERD কর্তৃক BST বৃদ্ধি করা হলে Adjustment এর মাধ্যমে Retail Tariff পুনঃনির্ধারণের জন্য অনুরোধ করা হলো।

প্রস্তাবটি সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের নিমিত্ত প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের জন্য অনুরোধ করা হলো।

সংযুক্তি : বর্ণনা মোতাবেক।

(মেজর জেনারেল মঙ্গল উদ্দিন)

চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ এনার্জি রেণ্ডলেটরী কমিশন	
ডাইরি নং	তারিখ
এইকারীর আক্ষর	১৫/১০/১৯
সদস্য (পেট্রোলিয়াম)	সদস্য (গ্যাস)
সদস্য (ধ্রুক্ষান ও উৎৎ)	সদস্য (বিদ্যুৎ)
সচিব	পরিচালক (ডেস্ট্রিট ও ইট)
পরিচালক (গ্যাস)	পরিচালক (পেট্রোলিয়াম)
পরিচালক (বিদ্যুৎ)	একান্ত সচিব

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড



*ISO 9001, ISO 14001 &
OHSAS 18001 Certified*

পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহের বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্য
(Retail Tariff) বৃদ্ধির সংশোধিত প্রস্তাব

মার্চ ২০১৭

**বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড এর আওতাধীন পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহের
বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্য (Retail Tariff) বৃদ্ধির সংশোধিত প্রস্তাব**

১. পল্লী বিদ্যুৎ সমূহের Bulk Supply Tariff (BST) ও Retail Tariff:

- ১.১ সরকারের এলাকাভিত্তিক পল্লী বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড গঠিত হয়। এই কার্যক্রমের আওতায় গঠিত ৭৯টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির অবস্থান দরিদ্র জনগোষ্ঠী অধ্যুষিত গ্রামাঞ্চলে। পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড হতে পাইকারী মূল্যে বিদ্যুৎ ক্রয় করে তা গ্রাহকবৃন্দের মধ্যে সরবরাহ করে থাকে। সরকারের ভিশন-২০২১ অনুযায়ী ২০২১ সালের মধ্যে ১০০% বিআরইবি'র ভৌগলিক এলাকা বিদ্যুতায়নের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। বর্তমানে প্রতিমাসে গড়ে ৩ লক্ষাধিক গ্রাহক/পরিবারকে নতুন বিদ্যুৎ সংযোগ দেয়া হচ্ছে। প্রত্যন্ত অঞ্চলে গ্রাহক ঘনত্ব কম ও আর্থিক বিবেচনায় গ্রাহক মিশ্রণ নিম্নমানের (আবাসিক ও সেচ গ্রাহকের আধিক্য) হওয়ায় বিদ্যুৎ বিক্রয়বাবদ খরচও বৃদ্ধি পাচ্ছে।
- ১.২ গ্রামাঞ্চলের জনগণের পরিশোধ সামর্থ বিবেচনা করে ইতোপূর্বে (BERC প্রতিষ্ঠার পূর্ব পর্যন্ত) সমিতিগুলোর জন্য বিউবো হতে ক্রয়কৃত বিদ্যুৎ এর মূল্যহার অন্যান্য বিদ্যুৎ বিতরণকারী সংস্থার তুলনায় ঘোষিক পর্যায়ে কম হারে নির্ধারণ করে এসেছে।
- ১.৩ বিগত আগস্ট ২০০২-এর পর বিভিন্ন সময়ে BST বৃদ্ধি পেয়েছে, কিন্তু খুচরা মূল্য বৃদ্ধি পায়নি। পরবর্তীতে খুচরা মূল্য বৃদ্ধি পেয়েছে, কিন্তু আবাসিক (Life line) ও সেচ গ্রাহকদের বিক্রয় মূল্যহার বৃদ্ধি পায়নি। এরপরেও কয়েকবার খুচরা মূল্যহার বৃদ্ধি পেয়েছে, কিন্তু তাতে শুধু BST বৃদ্ধির খরচ Pass through করা হয়েছে, অন্যান্য খরচ বৃদ্ধি বিবেচনায় আনা হয়নি। নিম্নে রেট বৃদ্ধির তুলনামূলক চিত্র দেয়া হলোঃ

যে তারিখ থেকে কার্যকর	বিউবো হতে ক্রয় মূল্য (টাকা/ কিঃওঃঘঃ)	ভাইলিং চার্জ (টাকা/ কিঃওঃঘঃ)	মোট ক্রয়মূল্য (বিএসটি) (টাকা/ কিঃওঃঘঃ)	বিএসটি বৃদ্ধির পরিমাণ (টাকা/ কিঃওঃঘঃ) ও হার	বিএসটি বৃদ্ধির হার	খুচরা বিক্রয়মূল্য বৃদ্ধির হার
১ আগস্ট'০২	১.৮২০৯	.২২৯১	২.০৫			
১ মার্চ'০৭	২.১৬০৯	.২২৯১	২.৩৯	০.৩৪	১৮.৬৭%	বৃদ্ধি করা হয়নি
১ অক্টোবর'০৮	২.৩০৮৯	.২২৯১	২.৫৩৮	০.১৪৮	৬.৮৫%	৬.৫৭% (ডিসেম্বর'০৯)
১ ফেব্রুয়ারী'১১	২.৪৭৪৫	.২২৯১	২.৭০৩৬	০.১৬৫৬	৭.১৭%	২.৬৯%
১ আগস্ট'১১	২.৬৩৯৫	.২২৯১	২.৮৬৮৬	০.১৬৫	৬.৬৭%	বৃদ্ধি করা হয়নি
১ ডিসেম্বর'১১	২.৯১৫	.২২৯১	৩.১৪৪১	০.২৭৫৫	১০.৮৮%	১১%
১ ফেব্রুয়ারী'১২	৩.১৭৫	.২২৯১	৩.৪০৮১	০.২৬	৮.৯২%	৭%
১ মার্চ'১২	৩.৪২২৫	.২২৯১	৩.৬৫১৬	০.২৪৭৫	৭.৮০%	৫.৭৩%
১ সেপ্টেম্বর'১২	৪.০৩২৫	.২২৯১	৪.২৬১৬	০.৬১	১৭.৮২%	১৫.০০%
১ মার্চ'১৪	৪.০৩২৫	.২২৯১	৪.২৬১৬	-		৫.৮১%
১ সেপ্টেম্বর'১৫	৪.২৩	.২৭৯১	৪.৫০৯১	০.২৪৭৫	৫.৮১%	১.০৯%

এতদ্বারা ২০০৯ হতে অদ্যাবধি সমিতিভিত্তিক খুচরা বিক্রয় মূল্যহারের কালানুক্রমিক বর্ণনা সংযুক্ত করা হলো
(সংযুক্তি-১)।

৮

১.৪. প্রস্তাবিত ট্যারিফের সারসংক্ষেপঃ

- ১.৪.১ প্রস্তাবিত খুচরা বিদ্যুৎ বিক্রয় মূল্যহার বর্তমান BST (Bulk Supply Tariff) ৪.২৩ টাকা/কিঃওঃঘঃ এবং হাইলিং চার্জ ০.২৯৯১ টাকা/কিঃওঃঘঃ এর প্রেক্ষিতে প্রস্তাব করা হয়েছে (সংযুক্তি-২)। BERC কর্তৃক BST বা হাইলিং চার্জ হ্রাস / বৃদ্ধি করা হলে Adjustment এর মাধ্যমে Retail Tariff পুনঃনির্ধারণের জন্য অনুরোধ করা হলো।
- ১.৪.২ প্রস্তাবে আগামী ২০১৬-১৭ অর্থবছরে বাপবিবো'র প্রাকলিত বিদ্যুৎ ত্রয় ২০১৫-১৬ অর্থবছর হতে ১৫.০০% বেড়ে দাঢ়াবে প্রায় ২৬৫৪৫ মিলিয়ন কিঃওঃঘঃ ধরা হয়েছে। এছাড়াও ২০১৫-১৬ অর্থবছরের সিস্টেম লস ১২.৫০% হতে হ্রাস পেয়ে ২০১৬-১৭ অর্থবছরে সিস্টেম লস ১২.৩০% ধরে বিদ্যুৎ বিক্রয়ের পরিমাণ ২৩২৭৯ মিলিয়ন কিঃওঃঘঃ প্রাকলন করা হয়েছে। প্রস্তাবে টেস্ট ইয়ার ২০১৬-১৭ অর্থ বছরে সেপ্টেম্বর'১৫ এর Retail Tariff অনুযায়ী প্রাপ্ত আয় ১৪,৩৫৪ কোটি টাকা প্রাকলন করা হয়েছে। প্রস্তাবিত Retail Tariff কার্যকর করা হলে আয় বৃদ্ধি পেয়ে দাঢ়াবে ১৫,৮৬৮ কোটি টাকা (সংযুক্তি-৩), অর্থাৎ আয় বৃদ্ধির পরিমাণ প্রায় ১৫১৪ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, প্রস্তাবিত খুচরা বিদ্যুৎ বিক্রয়মূল্য বৃদ্ধির হার প্রায় ১০.৭৫%।
- ১.৪.৩ খাদ্য নিরাপত্তা বিধানে কৃষি উন্নয়নের অত্যাবশ্যকীয়তা বিবেচনায় রেখে সেচ গ্রাহকের ব্যয় ভিত্তিক ট্যারিফ নির্ধারণ না করে গত বছরের প্রকৃত ব্যয় (৬.৬২ টাকা/কিঃওঃঘঃ) এর চেয়েও কমহারে ৪.২০ টাকা/কিঃওঃঘঃ প্রস্তাব করা হয়েছে (বর্তমানে ৩.৮২ টাকা)।
- ১.৪.৪ আবাসিক লাইফ লাইন গ্রাহকের ট্যারিফ সমিতিভিত্তিক বর্তমানে ৩.৩৬-৩.৮৭ এর পরিবর্তে ৩.৯০ টাকা পুনঃনির্ধারণের প্রস্তাব করা হয়েছে। এছাড়া অন্যান্য স্লাবের ট্যারিফ সামান্য বৃদ্ধি করা হয়েছে।
- ১.৪.৫ বাণিজ্যিক ও শিল্প গ্রাহকদের ট্যারিফ সামান্য বৃদ্ধির প্রস্তাব করা হয়েছে।
- ১.৪.৬ সকল শ্রেণির গ্রাহকের জন্য সকল পরিসে অভিন্ন ট্যারিফ প্রস্তাব করা হয়েছে।
- ১.৪.৭ আবাসিক, বাণিজ্যিক এবং দাতব্য প্রতিষ্ঠানের ক্ষেত্রে সার্ভিস চার্জ ১০ টাকা হতে বৃদ্ধি করে ১৫ টাকা পুনঃনির্ধারণের প্রস্তাব করা হয়েছে।
- ১.৪.৮ সকল গ্রাহকদের ডিমান্ড চার্জ অপরিবর্তিত রাখার প্রস্তাব করা হয়েছে।
- ১.৪.৯ আবাসিক গ্রাহকদের মিনিমাম বিল অন্যান্য সংস্থার সাথে সামঞ্জস্য রেখে ৮৫.০০ টাকা ধার্য্য করার প্রস্তাব করা হয়েছে। আবাসিক ব্যতীত অন্যান্য সকল গ্রাহকদের মিনিমাম বিল অপরিবর্তিত রাখার প্রস্তাব করা হয়েছে।

২. সমিতি পর্যায়ে বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্য (Retail Tariff) বৃদ্ধির প্রস্তাবের যৌক্তিকতাঃ

উপরে বর্ণিত ছকে BST বৃদ্ধি এবং সেই সঙ্গে সামঞ্জস্যপূর্ণহারে Retail Tariff বৃদ্ধি না পাওয়ায় ২০০২-০৩ অর্থ বছর হতে ২০১৫-১৬ অর্থ বছর পর্যন্ত সময়কালে ৭৯টি পরিস এর কাঞ্চিত রাজস্ব অর্জিত হয়নি। পক্ষান্তরে, গত ১৪ বছরে সমিতিসমূহের পরিচালন ব্যয় উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলশ্রুতিতে, সমিতিগুলোর আর্থিক অবস্থার ক্রমাবন্তি ঘটেছে। এর ফলে ২০১৫-১৬ অর্থ বছর পর্যন্ত ৭৯টি সমিতির ক্রমপুঞ্জিত পরিচালন ঘাটতির পরিমাণ প্রায় ৩,৮১২ কোটি টাকা। অডিট রিপোর্ট অনুযায়ী শুধুমাত্র ২০১৫-১৬ অর্থবছরে সমিতিসমূহের নীট ঘাটতির পরিমাণ ৫১৭ কোটি টাকা।

~

- ২.১ সরকারের ভিশন-২০২১ অনুযায়ী ২০২১ সালের মধ্যে ১০০% বিআরইবি'র ভৌগলিক এলাকা বিদ্যুতায়নের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। সংবিধানমতে এবং প্রধানমন্ত্রীর প্রতিশ্রুতমতে ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ সুবিধা পৌছে দেয়ার লক্ষ্যে এবং উপজেলাভিত্তিক শতভাগ বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম বাস্তবায়নের লক্ষ্যে সংযোগ প্রদান করায় আবাসিক লাইফ লাইন গ্রাহকদের সংখ্যা দ্রুত বৃদ্ধি পাচ্ছে এবং অবকাঠামোগত খরচ অনেক বৃদ্ধি পাচ্ছে। গত অর্থবছরে বাপবিবো ৩৭ লক্ষ নতুন গ্রাহককে সংযোগ প্রদান করেছে। এ বছর আরো অধিক পরিমান গ্রাহক সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যমাত্রা নিয়ে কার্যক্রম এগিয়ে চলছে, অথচ প্রকল্পের আওতায় এত অধিক পরিমান গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা থাকে না। এক্ষেত্রে প্রকল্প থেকে মিটার, সার্ভিস ড্রপ, বিতরণ ট্রাঙ্কফরমার ইত্যাদির জন্য সংযোগকৃত গ্রাহকদের প্রায় ৫০% সংকুলান থাকে, বাকি ৫০% সমিতির অর্থায়নে দ্রুত করতে হয়। এতে সমিতিগুলো আর্থিকভাবে দুর্বল হচ্ছে। উক্ত মালামাল ক্রয়ের জন্য অর্থ সংস্থান করা না গেলে ২০২১ সালের মধ্যে উপজেলা ভিত্তিক শতভাগ বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম ব্যবহৃত হবে।
- ২.২ বাপবিবো'র আওতাধীন অনেকগুলি সমিতি সেচ গ্রাহক নির্ভর। গত আগস্ট '০২ এর পর ডিসেম্বর '১১ পর্যন্ত অর্থাং প্রায় ৯ বছর যাবত সেচ গ্রাহকের খুচরা বিদ্যুৎ বিক্রয় মূল্যহার বৃদ্ধি করা হয়নি। গত ২০১৫-১৬ অর্থবছরে বিদ্যুতের ক্রয়মূল্য ৪.৫০৯১ টাকা/কিঃওঃঘঃ হিসাবে গড় সিস্টেম লস ১২.৫০% বিবেচনায় এনে গ্রাহকদের ব্যবহৃত বিদ্যুৎ ক্রয়ে ব্যয় হয়েছে ৬.৬২ টাকা/কিঃওঃঘঃ। এ সময় সেচ গ্রাহকের ট্যারিফ, ক্রয় দরের চেয়ে কম, যা ৩.৮২ টাকা/কিঃওঃঘঃ। ২০১৫-১৬ অর্থ বছরে সেচ গ্রাহক বাদে অন্যান্য শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট গড় বিক্রয় দর ছিল ৬.২০ টাকা। অন্যদিকে, সেচ গ্রাহক এর নিকট গড় বিক্রয় দর ছিল ৩.৯৫ টাকা (সার্ভিস ও ডিমান্ড চার্জসহ)। এ তথ্য পর্যালোচনা করলে দেখা যায়, সেচ গ্রাহক নির্ভর সমিতিগুলো সেচ গ্রাহকের নিকট বিদ্যুৎ বিক্রয়ে ইউনিট প্রতি ($6.62 - 3.95$) = ২.৬৭ টাকা ক্ষতির সমূখীন হয়েছে। ২০১৫-১৬ অর্থ বছরে অন্যান্য গ্রাহকের নিকট বিদ্যুৎ বিক্রয় এর তুলনায় সেচ গ্রাহকদের নিকট বিদ্যুৎ বিক্রয় (১৩২৮.০৫ মিলিয়ন কিঃওঃঘঃ) বাদে রাজস্ব ক্ষতির পরিমাণ প্রায় ৩০০ কোটি টাকা। সেচ মৌসুম জানুয়ারি - জুন প্রাপ্তিকে হওয়ার ফলে উক্ত ছয় মাসেই উক্ত পরিমান রাজস্ব ক্ষতি বেড়ে যায়। এছাড়া উক্ত সময়ে সিস্টেম লস প্রায় ২%-৩% বৃদ্ধি পায়, এসময় সিস্টেম লস বৃদ্ধির জন্য প্রায় ৩০০ কোটি টাকা রাজস্ব ক্ষতি বেড়ে যায়।
- ২.৩ বর্তমানে সমিতির ৯০% গ্রাহক আবাসিক শ্রেণীর এবং যা দিন দিন বৃদ্ধি পাচ্ছে, যাদের বিদ্যুৎ ব্যবহার অত্যন্ত কম। এ সকল গ্রাহকের মধ্যে বেশীরভাগই Life line Tariff (১-৫০ ইউনিট পর্যন্ত) এবং রেটের সর্বনিম্ন ধাপ (১-৭৫) -এ বিদ্যুৎ ব্যবহার করে থাকে। Life line এবং রেটের সর্বনিম্ন ধাপ -এ গ্রাহকের সংখ্যা মোট আবাসিক গ্রাহকের ৮০% এবং মোট গ্রাহকের ৭০%, এ গ্রাহকমিশন ক্রমান্বয়ে খারাপ হচ্ছে। উক্ত গ্রাহকের নিকট সেপ্টেম্বর '১৫ ট্যারিফ অনুযায়ী বিক্রয় দর গড়ে ৪.১৬ টাকা, পক্ষান্তরে পরিসসমূহের জন্য বর্তমান বিদ্যুৎ ক্রয়মূল্য ৪.৫০৯১ টাকা। এক্ষেত্রেও সমিতিসমূহ বিদ্যুৎ ক্রয়মূল্যের চেয়ে কম দরে বিদ্যুৎ বিক্রয় করার ফলে বিপুল পরিমান রাজস্ব ঘাটতির সম্মুক্ষীন হচ্ছে।
- ২.৪ উপরোক্ত বিশ্লেষণে একটি বিষয় সুস্পষ্ট যে, বর্ধিত BST এর সাথে সংগতি রেখে Retail Tariff বৃদ্ধি প্রাপ্ত হয়নি। বিদ্যুৎ বিক্রয়লক্ষ রাজস্বের ৮০% এর অধিক “বিদ্যুৎ ক্রয়” খাতে ব্যয়িত হওয়ায় প্রতিষ্ঠানের পরিচালন ঘাটতি দ্রুত বৃদ্ধি পাচ্ছে। উল্লেখ্য, গত ২০১৫-১৬ অর্থবছরে পরিসসমূহকে গড়ে রাজস্ব আয়ের ৮২% ‘বিদ্যুৎ ক্রয়’ খাতে ব্যয় করতে হয়েছে।
- ২.৫ পরিসসমূহের গ্রাহক সংখ্যা বৃদ্ধি পেলে জনবল ও অফিস স্থাপনার সংখ্যাও বৃদ্ধি পায়। বর্ধিত জনবলের বেতন-ভাতাদিসহ কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের বার্ষিক বেতন প্রবৃদ্ধি এবং ভাতা ও অন্যান্য আর্থিক সুবিধাদি বৃদ্ধির প্রেক্ষিতে বেতন-ভাতাদি খাতের বার্ষিক ব্যয় উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পেয়েছে। সরকার কর্তৃক গত ১ জুলাই'১৫ হতে নতুন পে-ক্ষেল ঘোষণা করায় এবং জানুয়ারি'১৬ হতে অন্যান্য বিদ্যুৎ বিতরণকারী সংস্থায় বেতন বৃদ্ধি পাওয়ায় সমতাকরণের জন্য পরিস কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বেতনভাতা বৃদ্ধি করা হয়েছে, সরকার ঘোষিত পে-ক্ষেলের সাথে সংগতি রেখে গত জুলাই'১৬ হতে বর্ধিত বেতনভাতা কার্যকর করা হয়েছে। বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক ঘোষিত ২০১৫-১৬ অর্থবছরের জন্য ২.৫ সমমাস KPI Incentive Bonus নতুন পে-ক্ষেল অনুযায়ী প্রদান করা হবে, এর জন্য অতিরিক্ত ২০০ কোটি টাকার প্রয়োজন হবে।

- ২.৬ বৈদ্যুতিক মালামালের বাজার মূল্য বৃদ্ধি এবং অধিকাংশ সমিতির বিদ্যুৎ বিতরণ লাইন ও উপকেন্দ্রসমূহ পুরোনো হওয়ায় পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয়ও বহুলাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। সমিতির সার্ভিস এরিয়া প্রত্যন্ত ও কম ঘনবসতিপূর্ণ অঞ্চলে অবস্থিত। এ কারণে সমিতি এলাকায় অবকাঠামো নির্মাণ ব্যয় শহরের তুলনায় বেশী। ফলে অধিক মূল্যে নির্মিত অবকাঠামোর বিপরীতে অতিরিক্ত 'অবচয় খরচ' বহন করতে হচ্ছে।
- ২.৭ বিগত বছরসমূহে পরিসমূহের চাহিদানুযায়ী বিদ্যুৎ না পাওয়ায় কাঞ্চিত রাজস্ব প্রবৃদ্ধি অর্জিত হয়নি। অপরদিকে, বেশ কিছু বড় ধরনের শিল্প প্রতিষ্ঠান নিরবিছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ না পেয়ে সমিতির সংযোগ ত্যাগ করে গ্যাসভিডিক নিজস্ব জেনারেশনে চলে গেছে।
- ২.৮ বিউবো কর্তৃক ইতোপূর্বে সমিতির সাব-স্টেশন মিটার হতে বিদ্যুৎ বিক্রয় করা হতো। বর্তমানে বিউবো'র ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ ক্রয় করতে হয় এবং গ্রীড উপকেন্দ্রেও ৩৩ কেভি সাইডের সরঞ্জামাদি স্থাপন, রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয়ও সমিতির উপর ন্যস্ত করা হয়েছে। ফলে দীর্ঘ ৩৩ কেভি উপ-সংগ্রালন লাইন (কোন কোন ক্ষেত্রে ৬০/৭০ কিঃমিঃ দীর্ঘ) এর গড় সিস্টেম লস (প্রায় ৩%) এর বিল সংশ্লিষ্ট পরিসমূহকে বহন ও পরিশোধ করতে হচ্ছে।

এতদ্সত্ত্বেও বিগত কয়েক বছরে বাপবিবোর্ডের সিস্টেম লস হাস পেয়েছে, যা নিম্নরূপঃ

অর্থ বছর	গ্রীড/বিলিং মিটারে সিস্টেম লস (%)	সাব-স্টেশন মিটারে সিস্টেম লস (%)
২০০৮-০৯	১৫.৫৬	১২.১৯
২০০৯-১০	১৪.৮১	১১.৫৮
২০১০-১১	১৪.৩১	১১.১৮
২০১১-১২	১৩.৯৯	১০.৭৩
২০১২-১৩	১৩.৮৭	১০.৭৭
২০১৩-১৪	১৩.৭২	১০.৭৬
২০১৪-১৫	১২.৯২	১০.২৪
২০১৫-১৬	১২.৫০	৯.৯৯

এছাড়াও বিগত ৩ (তিনি) বছরের সমিতিভিত্তিক সিস্টেম লস এর বিবরণ অন্তর্সাথে সংযুক্ত করা হলো (সংযুক্তি-৫)।

- ২.৯ অধিকাংশ সমিতি আর্থিক সংকটে নিপত্তি। ধারাবাহিকভাবে লোকসান করার ফলে বাপবিবো'র পাওনা DSL পরিশোধ আশংকাজনকভাবেহাস পেয়েছে। সমিতিসমূহ কর্তৃক বাপবিবো'র পাওনা DSL নিয়মিত পরিশোধিত হলেই কেবল বাপবিবো'র পর্যাপ্ত তহবিল থাকতে পারে। যৌক্তিক পর্যায়ে Retail Tariff বৃদ্ধি পেলে সমিতিগুলো বাপবিবো'র পাওনা DSL পরিশোধে সমর্থ হবে এবং অনেক প্রতিকূলতার মাঝে পর্যাপ্ত তহবিল না থাকা সত্ত্বেও বাপবিবো কর্তৃক যথানিয়মে সরকারের পাওনা DSL পরিশোধ করা হচ্ছে। জুন'১৬ পর্যন্ত সমিতিগুলোর নিকট বাপবিবো'র বকেয়া DSL এর পরিমাণ ৫,৬৬৮ কোটি টাকারও বেশী।
- ২.১০ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহের এমপ্লোয়ী বেনিফিট ফান্ড, রিপ্লেসমেন্ট রিজার্ভ ফান্ডসহ মোট ০৯টি ফান্ডের দায়ের বিপরীতে বিনিয়োগ ঘাটতির পরিমাণ প্রায় ২৫৭০ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, সমিতির পরিচালন খরচ নির্বাহের জন্যই উক্ত ফান্ডসমূহে অর্থ ঘাটতি হয়েছে এবং তা ক্রমাগত বৃদ্ধি পাচ্ছে, যা সমিতির আত্মনির্ভরতার অন্তরায়।
- ২.১১ সেপ্টেম্বর'১৫ হতে ছইলিং চার্জসহ গড় বিদ্যুৎ ক্রয়মূল্য ৪.৮০ (আইপিপিসহ) টাকা হওয়ায় বর্তমানে সমিতিসমূহের সিস্টেম লসসহ (১২.৩০%) বিদ্যুৎ ক্রয় মূল্য দাঁড়ায় ৫.০১ টাকা/কিঃওঘঃঃ। বর্তমান প্রস্তাবে ২০১৬-১৭ অর্থবছরের জন্য প্রাকলিত বিদ্যুৎ ক্রয় (বিএসটি ৪.২৩ এর সাথে ছইলিং চার্জ ০.২৭৯১ ধরে ১২.৩০% সিস্টেম লস বিবেচনায় ক্রয়মূল্য ৫.০১ টাকা), পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ (O & M) ব্যয়, অবচয় (Depreciation) ও সুদ ব্যয় (Interest) বাবদ খরচ ধরা হলে মোট Cost of Service দাঁড়ায় $(5.01+1.18+0.56+0.20) = 6.94$ টাকা/কিঃওঘঃঃ। পক্ষান্তরে, সেপ্টেম্বর '১৫ এর ঘোষিত রিটেল ট্যারিফ অনুযায়ী বর্তমান ২০১৬-১৭ অর্থবছরে আয় প্রায় ৬.০৫ টাকা/কিঃওঘঃঃ, এর সাথে Other Operating revenue ০.১১ টাকা/কিঃওঘঃঃ এবং Non Operating revenue ০.১৩ টাকা/কিঃওঘঃঃ আয় হলে মোট আয় দাঁড়ায় ৬.২৯ টাকা/কিঃওঘঃঃ। ফলে ২০১৬-১৭ অর্থবছরে ৭৯টি পরিস এর বার্ষিক ঘাটতি (Net Margin) হবে আনুমানিক $(6.94-6.29) = 0.65 \times 232.79 = 1500$ কোটি টাকা (প্রায়) (সংযুক্তি-৩)। গ্রাহক মিশনের কারণে পরবর্তী বছরগুলোতে বিক্রয় বৃদ্ধির সাথে সাথে এই ঘাটতি বৃদ্ধি পাবে।

২.১২ উপরোক্তিত বিষয়সমূহ ও পরিসমূহের ভৌগলিক অবস্থা, অসম গ্রাহক-মিশ্রণ, কম গ্রাহক ঘনত্ব, বিনিয়োগ ব্যয়, আর্থিক অবস্থা, গ্রামাঞ্চলের দরিদ্র জনগণের পরিশোধ সামর্থ (Affordable capacity) ও আনুষঙ্গিক প্রেক্ষিত বিশ্লেষণ ও পর্যালোচনাপূর্বক সমিতির গ্রাহক পর্যায়ে বিদ্যুৎ এর খুচরা বিক্রয় মূল্য (Retail Tariff) বৃদ্ধির আলোচ্য প্রস্তাব করা হয়েছে।

৩. প্রস্তাবিত খুচরা বিক্রয় মূল্য (Retail Tariff) নির্ধারণে গৃহীত/ বিবেচিত বিষয়াদি/পদ্ধতিঃ

৩.১ সমিতির পরিচালন ব্যয়ের প্রধান খাতগুলো হলোঃ

ক) বিদ্যুৎ ক্রয়;

খ) জনবলের বেতন-ভাতাদি ও আর্থিক সুবিধাসহ পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ (ওএন্ড এম) ব্যয় এবং

গ) অবচয়

ঘ) সুদ ব্যয়।

অতীত অভিজ্ঞতার ভিত্তিতে প্রতি বছর ১৫.০০% বৃদ্ধি বিবেচনা করা হয়েছে।

৩.২ পরিসমূহের অন্তর্সর ভৌগলিক অবস্থান, অসম গ্রাহক-মিশ্রণ, অতিরিক্ত বিনিয়োগ ব্যয়, দুর্বল আর্থিক অবস্থা, গ্রামাঞ্চলের লাইফ লাইন ও দরিদ্র জনগণের পরিশোধ সামর্থ্য (Affordable Capacity), কৃষি উৎপাদন ব্যয় ও আনুষঙ্গিক প্রেক্ষিত বিবেচনায় আনা হয়েছে।

৩.৩ শুধুমাত্র Retail Tariff বৃদ্ধি করে সমিতিসমূহের সমুদয় পরিচালন ব্যয় নির্বাহ কিংবা পরিচালন ঘাটতি হ্রাস করা সম্ভব নয়। তাই, প্রস্তাবিত Retail Tariff নির্ধারণে সিস্টেম লস কাঞ্চিত পর্যায়ে হ্রাসকরণ, গ্রাহক সংখ্যা বৃদ্ধির মাধ্যমে রাজস্ব বৃদ্ধি, সম্ভাব্য ক্ষেত্রসমূহে ব্যয় হ্রাস, সমিতি ব্যবস্থাপনার দক্ষতা বৃদ্ধি প্রভৃতি বিবেচনা করা হয়েছে।

৩.৪ সমিতির সমুদয় ব্যয় (Cost of Electric Service) বিবেচনায় এনে এবং কিংমিঃ প্রতি কম গ্রাহক সংখ্যা, গ্রাহক প্রতি কম বিদ্যুৎ ব্যবহার, অন্তর্সর ভৌগলিক অবস্থান হওয়ায় অবকাঠামো নির্মাণে অতিরিক্ত বিনিয়োগ প্রভৃতি কারণে বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্য যে পর্যায়ে নির্ধারণ করা প্রয়োজন, সে পর্যায়ে তা নির্ধারণ করা হয়নি। ভবিষ্যতে সমিতিভিত্তিক Cost Based ট্যারিফ নির্ধারণের বিষয়টি বিবেচনায় রেখে বর্তমান বিদ্যুৎ ক্রয়মূল্য ৪.৫০৯১ ধরে Bulk Supply Tariff (BST) এর ভিত্তিতে এবং গ্রামীণ গ্রাহকবৃন্দের বিল পরিশোধের সামর্থ্যকে অগ্রাধিকার দিয়ে বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্যহার এর আলোচ্য প্রস্তাব করা হয়েছে। সে কারণে প্রস্তাবিত Retail Tariff কার্যকর করা হলে কিছু পরিস লাভজনক হলেও অধিকাংশ পরিস লোকসান-এ থেকে যাবে।

৪. ট্যারিফ পরিবর্তনের ফলে যারা Affected হবেনঃ

সারাদেশে ৭৯টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির আবাসিক, বানিজ্যিক, দাতব্য প্রতিষ্ঠান, ক্ষুদ্র শিল্প, বৃহৎ শিল্প ইত্যাদি সব শ্রেণীর খুচরা গ্রাহকের বিদ্যুৎ খরচ পূর্বের তুলনায় কিছুটা বৃদ্ধি পাবে, তবে তাদেরকে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা যাবে।

শিল্প ও বানিজ্যিক গ্রাহকের তুলনায় আবাসিক গ্রাহকের কম হারে মূল্য বৃদ্ধি পাবে। লাইফ লাইন ও ০-৭৫ ইউনিট বিদ্যুৎ ব্যবহারকারী আবাসিক গ্রাহক এবং কৃষি খাতের মূল্যহার অন্যান্য গ্রাহক শ্রেণীর তুলনায় কম মূল্যে বিদ্যুৎ ব্যবহারের সুযোগ পাবেন। মূল্যহার বৃদ্ধি করা হলেও গ্রাহকগণ বিদ্যুৎ ব্যবহারে একটু সাশ্রয়ী হলে মোট ব্যয় এর পরিমাণ তেমন বৃদ্ধি পাবে না। আবাসিক গ্রাহকগণ অল্প পরিমাণ বিদ্যুৎ ব্যবহারের মাধ্যমে সাশ্রয়ী মূল্যহার ব্যবহারের সুযোগ পাবেন। অপরদিকে বেশী পরিমাণ বিদ্যুৎ ব্যবহারকারী ধনাত্য গ্রাহকদের মূল্যহার পিক সময়ে বেশী নির্ধারণ করায় তারা অফ-পিক সময়ে বিদ্যুৎ ব্যবহারে সাশ্রয়ী হবেন। শিল্প ও বানিজ্যিক গ্রাহকগণের মূল্যহার পিক সময়ে বেশী নির্ধারণ করায় তারা অফ-পিক সময়ে বিদ্যুৎ ব্যবহার করে সাশ্রয়ী মূল্যের সুযোগ নিতে আগ্রহী হবেন এবং পিক সময়ে লোড ডিমান্ড হ্রাস পাওয়ার ফলে বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থার উন্নয়ন ঘটবে।

পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ নির্বাচিত গ্রাহক প্রতিনিধির মাধ্যমে পরিচালিত হয়ে আসছে। একারণে গ্রাহকগণের সাথে সমিতির সম্পর্ক সর্বদাই ভাল। প্রস্তাবিত ট্যারিফ সমিতি বোর্ডের মাধ্যমে কার্যকর করা হয়ে থাকে বিধায় কোন বিরূপ প্রতিক্রিয়ার সম্ভাবনা নেই।

বর্তমান আর্থিক অবস্থা এবং প্রস্তাবিত ট্যারিফ পরিবর্তনের ফলে ভবিষ্যৎ আর্থিক অবস্থার তুলনামূলক বিবরণীঃ

- ৫.১ গত সেপ্টেম্বর'১৫ -তে ঘোষিত ট্যারিফ অনুযায়ী বিএসটি বা বিদ্যুৎ ক্রয়মূল্য বৃদ্ধি পেয়েছে (৪.৫০৯১-৪.২৬১৬)=০.২৪৭৫ টাকা/কিঃওঃঘঃ, যা ১২.৫০% সিস্টেম লসসহ দার্ত্তায় ০.২৮২৮ টাকা/কিঃওঃঘঃ। অপরাদিকে বিদ্যুৎ বিক্রয়মূল্য বৃদ্ধি পেয়েছে (৬.০৪-৫.৯৬)= ০.০৮ টাকা/কিঃওঃঘঃ (সংযুক্তি - ৪)। এক্ষেত্রে শুধুমাত্র বিদ্যুৎ ক্রয়-বিক্রয়ে ঘাটতি ইউনিটপ্রতি (০.২৮২৮-০.০৮)=০.২০২৮ টাকা। এসাথে পরিচালন ও রক্ষনাবেক্ষন ব্যয় বৃদ্ধি, জানুয়ারী ১৬ হতে পে-ক্ষেল বাস্তবায়নের ফলে বেতন বৃদ্ধি, অবচয় খরচ ও সুদব্যয় বৃদ্ধির ফলে ২০১৫-১৬ অর্থবছরে অডিট রিপোর্ট অনুযায়ী নীট ঘাটতির পরিমাণ প্রায় ৫১৭ কোটি টাকা।
- ৫.২ বর্তমান ২০১৬-১৭ অর্থ বছরের লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী প্রায় ৩৫,০০০ কিলোমিটার নতুন লাইন নির্মানপূর্বক ৪০ লক্ষ গ্রাহকের বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানে অতিরিক্ত বিনিয়োগ ব্যয়ের অবচয় খরচ, জুলাই'১৬ হতে পে-ক্ষেল অনুযায়ী বেতনসহ বর্ধিত বাড়িভাড়া ভাতা ও অন্যান্য ভাতা কার্যকর করা, নতুন জনবল ও অফিস ব্যয়, পরিচালন ও রক্ষনাবেক্ষন ব্যয় বৃদ্ধি ও সুদব্যাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পাবে। এছাড়াও ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ সুবিধা পৌছে দেয়ার কারণে গ্রাহক মিশ্রণ দুর্বল থেকে দুর্বলতর হওয়ায় কাঞ্চিত রাজস্ব অর্জিত হচ্ছে না এবং গ্রাহক আমানতের উপর ব্যাংক সুদব্যাবদ অপরিচালন আয় ও অন্যান্য পরিচালন আয় হ্রাস পাওয়ার কারণে পরিসময়ের সামগ্রিক ঘাটতি (Net Deficit) পূর্ববর্তী বছর হতে আরো প্রায় ১০০০ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়ে দাঁড়াবে প্রায় ১৫০০ কোটি টাকা। পরবর্তী ২০১৭-১৮ অর্থবছরে এ ঘাটতি বৃদ্ধি পেয়ে দাঁড়াবে প্রায় ২০০০ কোটি টাকা।
- ৫.৩ বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্য (Retail Tariff) বৃদ্ধির প্রস্তাব অনুমোদিত হলে, বর্তমান ২০১৬-১৭ অর্থ বছরে সামগ্রিকভাবে সমিতিসমূহের বার্ষিক পরিচালন আয় ও ব্যয় প্রায় সমান হবে। বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্য বৃদ্ধির প্রস্তাব অনুমোদিত হলেও সমিতিসমূহের ২০১৭-১৮ অর্থবছরে সামগ্রিকভাবে নীট ঘাটতি থেকে যাবে প্রায় ৩৯৫ কোটি টাকা (সংযুক্তি-৪)।
৬. প্রস্তাব পেশকালীন চলতি বছরের সাময়িক হিসাব বিবরণীঃ
- ৬.১ চলতি ২০১৬-১৭ অর্থবছরের সমিতিসমূহের সামগ্রিক হিসাব বিবরণী অন্তর্সাথ সংযুক্ত করা হলো (সংযুক্তি-৩)। সেচ মৌসুম জানুয়ারি - জুন প্রান্তিকে হওয়ার ফলে উক্ত ছয় মাসেই রাজস্ব ক্ষতির পরিমাণ বেড়ে যায়। চলতি বছরের জানুয়ারি - জুন প্রান্তিকে সেচ গ্রাহকদের নিকট বিদ্যুৎ বিক্রয় বাবদ রাজস্ব ক্ষতির পরিমাণ প্রায় ৩০০ কোটি টাকা হবে।
- ৬.২ এছাড়া উক্ত সময়ে ওভারলোডজনিত সমস্যার কারণে সিস্টেম লস প্রায় ২%-৩% বৃদ্ধি পায়, এসময় সিস্টেম লস বৃদ্ধির জন্য প্রায় ৩০০ কোটি টাকা রাজস্ব ক্ষতি বেড়ে যায়।
- ৬.৩ চলমান অর্থবছরে সরকার ঘোষিত ২.৫ সমমাস **KPI** ইনসেন্টিভ বোনাস নতুন পে-ক্ষেল অনুযায়ী প্রদানের জন্য অতিরিক্ত ব্যয় হবে প্রায় ২০০ কোটি টাকা। এছাড়াও চলমান অর্থবছরে নতুন পে-ক্ষেল অনুযায়ী বেতন ও ভাতাদি কার্যকর করার দরখন খরচ বৃদ্ধি পাবে।
- ৬.৪ এছাড়াও জানুয়ারি - জুন প্রান্তিকে আবহাওয়াজনিত কারণে রাইট-অব-ওয়ে খরচ বৃদ্ধিসহ পরিচালন ও রক্ষনাবেক্ষন খরচ বৃদ্ধি পাবে। তাছাড়াও চলমান অর্থবছরে প্রায় ৩৫,০০০ কিলোমিটার নতুন লাইন নির্মানপূর্বক ৪০ লক্ষ গ্রাহকের বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানে অবচয়জনিত খরচও বৃদ্ধি পাবে। এহিসেবে ২০১৬-১৭ অর্থ বছরে পরিসময়ের সামগ্রিক ঘাটতি (Net Deficit) প্রায় ১৫০০ কোটি টাকা দাঁড়াবে। এতদ্বিষয়ের স্বপক্ষে অব্যবহিত বিগত ৩ বছরের নিরীক্ষিত বাস্তৱিক হিসাব বিবরণী অত্র সাথ সংযুক্ত করা হলো (সংযুক্তি-৬)।

- ৭.১ প্রস্তাবিত খুচরা বিক্রয় মূল্য (Retail Tariff) অনুমোদিত না হলে আর্থিক সংশ্লেষণ/প্রভাবঃ
বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্য বৃদ্ধি করা না হলে পল্লী বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম চরম সঙ্কটে পতিত হবে। সংকটের
প্রধান প্রধান কারণগুলো নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

৭.২ গ্রাহক পর্যায়ে খুচরা বিদ্যুৎ বিক্রয় মূল্য (Retail Tariff) যদি বৃদ্ধি না হয়, সে ক্ষেত্রে BST বৃদ্ধি না পেলেও
বেতনভাতাসহ অন্যান্য পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষন ব্যয়, অবচয় ও সুদব্যয় বৃদ্ধির ফলে ২০১৬-১৭ অর্থ বছরে
পরিসময়ের সামগ্রিক ঘাটতি (Net Deficit) প্রায় ১৫০০ কোটি টাকা দাঁড়াবে। পরবর্তী ২০১৭-১৮
অর্থবছরে এ ঘাটতি বৃদ্ধি পেয়ে দাঁড়াবে প্রায় ২০০০ কোটি টাকা।

৭.৩ বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্য (Retail Tariff) বৃদ্ধির প্রস্তাব অনুমোদিত হলে, বর্তমান ২০১৬-১৭ অর্থ বছরে
সামগ্রিকভাবে সমিতিসময়ের বার্ষিক পরিচালন আয় ও ব্যয় প্রায় সমান হবে। সেদিক বিবেচনায় বিদ্যুতের খুচরা
বিক্রয় মূল্য বৃদ্ধি করা না হলে, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসময় সামগ্রিকভাবে প্রায় ১৫০০ কোটি টাকা ক্ষতির সম্মুক্ষিন
হবে। ফলে আশংকা করা যায় যে, সমিতিগুলো বিউবো'কে ক্রয়কৃত বিদ্যুতের মূল্য এবং পিজিসিবি'-কে লইলিঃ
চার্জ পরিশোধ করতে সক্ষম হবে না। এছাড়া জনবলের বেতনভাতাদি পরিশোধে অধিকাংশ সমিতি সমর্থ হবে
না। ফলে, সমিতিসময়ের গ্রামাঞ্চলে বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম চরমভাবে বিস্থিত হতে পারে, যার প্রভাব গ্রামীণ
অর্থনৈতিকে পড়বে।

৭.৪ সম-ঝণ চুক্তি
সরকার কর্তৃক বাপবিবো'কে প্রদত্ত ঝণ সহায়তার মাধ্যমে পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসময় গঠিত। সম-ঝণ চুক্তি
(Uniform On-Lending Terms-UOLT)-র শর্তানুযায়ী সমিতিসময় গঢ়ীত ঝণ সুদসহ ঘান্যাসিক
ভিত্তিতে বাপবিবো'কে পরিশোধ করবে। অপরদিকে, সরকার হতে প্রাপ্ত ঝণ বাপবিবো কর্তৃক সুদসহ ত্রৈমাসিক
ভিত্তিতে সরকারকে পরিশোধ করার শর্ত রয়েছে। এ প্রেক্ষিতে খুচরা বিদ্যুৎ বিক্রয় মূল্য (Retail Tariff) যদি
বৃদ্ধি না করা হয়, সে ক্ষেত্রে পরিচালন ঘাটতিতে থাকা সমিতিসময় ঝণ-দায় Debt Service Liability
(DSL) বাপবিবো'-কে পরিশোধে সক্ষম হবে না। এমনকি কর্মকর্তা/কর্মচারীদের বেতন ও বিউবো'-র বিদ্যুৎ
(DSL) বাপবিবো'-কে পরিশোধে সক্ষম হবে না। উল্লেখ্য, গত জুন '১৬ পর্যন্ত DSL দায়ীর বিপরীতে সমিতিগুলোর কাছে
বিল পরিশোধে সক্ষম হবে না। বাপবিবো'র বকেয়া পাওনার পরিমাণ মোট ৫,৬৬৮ কোটি টাকার বেশী।

৭.৫ বিশেষভাবে উল্লেখ্য, বাপবিবো'র কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের বেতনভাতাদিসহ অন্যান্য সমুদয় রাজস্ব ব্যয়
নির্বাহকল্লে সরকার কোন অর্থ প্রদান করে না। সমিতি-বাপবিবোর্ড এবং বাপবিবোর্ড-সরকার এ দুই ক্ষেত্রে
যথাক্রমে সুদ অর্জন ও সুদ পরিশোধে ১% পার্থক্য হতে সুদ বাবদ অর্জিত আয়ের মাধ্যমে বাপবিবো'র সমুদয়
রাজস্ব ব্যয় নির্বাহ হয়ে থাকে। বাস্তু সাপ্লাই ট্যারিফ (BST) ও সমিতির সমুদয় পরিচালন ব্যয় (Cost of
Service) এর সাথে সামঞ্জস্য রেখে সমিতি পর্যায়ে খুচরা বিক্রয় মূল্য বৃদ্ধি করা না হলে, সমিতিগুলোর আর্থিক
সংকটের কারণে বাপবিবো'র বর্ণিত রাজস্ব অর্জন উল্লেখযোগ্য হারে হাস পাবে অর্থাৎ সমিতিসময় কর্তৃক
ডিএসএল পরিশোধে ব্যর্থতার কারণে বাপবিবোর্ডের তহবিল প্রবাহে নেতৃত্বাচক প্রভাব পড়বে। ফলশ্রুতিতে
বাপবিবো একদিকে সরকারের পাওনা ডিএসএল পরিশোধে এবং অন্যদিকে নিজস্ব উৎস হতে রাজস্ব ব্যয়
নির্বাহে তহবিল সংকটের সম্মুখীন হবে।

প্রস্তাবিত Retail Tariff বাস্তবায়ন পরিবর্তী বছরে সমিতিসমূহের পরিবর্তিত আর্থিক পূর্বাভাসঃ

- ৮.১ সমিতির অন্তর্সর ভৌগলিক অবস্থান, কম গ্রাহক ঘনত্ব, আবাসিক ও সেচ গ্রাহকের আধিক্য (Poor Consumer-mix), অধিক মূলধন বিনিয়োগ প্রভৃতি কারণে বছরে বিক্রয় বৃদ্ধিজনিত (Sales Growth) কারণে যে পরিমাণ আয় বৃদ্ধি পায়, তার চেয়ে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয়, অবচয় ও সুদৰ্বাবদ ব্যয় বৃদ্ধির পরিমাণ বেশী।

৮.২ সমিতির গ্রাহক পর্যায়ে বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্য বৃদ্ধির প্রস্তাব অনুমোদিত হলে সমিতিসমূহের ২০১৬-১৭ অর্থবছরে সামগ্রিকভাবে নেট মার্জিন প্রায় ১২ কোটি টাকা দাঁড়াবে (সংযুক্তি-৩)।

- ৮.৩ সমিতির গ্রাহক পর্যায়ে বিদ্যুতের খুচরা বিক্রয় মূল্য বৃদ্ধির প্রস্তাব অনুমোদিত হলেও সমিতিসমূহের ২০১৭-১৮ অর্থবছরে সামগ্রিকভাবে নীট ঘাটতি হবে প্রায় ৩৯৫ কোটি টাকা দাঢ়াবে (সংযুক্তি-৩)।
- ৮.৪ এছাড়াও প্রস্তাবিত Retail Tariff বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন কর্তৃক অনুমোদিত হলেও সমিতির অন্তর্গত ভৌগলিক অবস্থান, কম গ্রাহক ঘনত্ব, আবাসিক ও সেচ গ্রাহকের আধিক্য (Poor Consumer-mix), অধিক মূলধন বিনিয়োগ প্রভৃতি কারণে আর্থিকভাবে দুর্বল অধিকাংশ সমিতির পরিচালন ঘাটতি থেকে যাবে।

৯. BERC কর্তৃক খুচরা বিদ্যুৎ বিক্রয় মূল্যহার নির্ধারণকালে সরকার কর্তৃক ভর্তুকী প্রদানের সিদ্ধান্তঃ

BERC এর আদেশঃ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন এর আদেশ নং-২০১১/০৮ তারিখঃ২২ ডিসেম্বর ২০১১ এর অনুচ্ছেদ ১১ তে ২১০ কোটি টাকা আর্থিক সহায়তা প্রদানের ঘোষণা রয়েছে। এ অর্থ প্রাপ্তির জন্য কমিশনের সহযোগিতা প্রয়োজন।

১০. পরিসমূহের গ্রাহকশ্রেণী ভিত্তিক বিদ্যুতের খুচরা বিদ্যুৎ বিক্রয় মূল্য (Retail Tariff), মিনিমাম বিল, সার্ভিস চার্জ ও ডিমান্ড চার্জ সম্বলিত সংশোধিত প্রস্তাব নিম্নে প্রদর্শিত হলোঃ
- ১০.১ গ্রাহকশ্রেণী ভিত্তিক বিদ্যুতের খুচরা বিদ্যুৎ বিক্রয় মূল্য (Energy Tariff) এর সংশোধিত প্রস্তাবঃ

গ্রাহক শ্রেণী	বিদ্যমান Retail Tariff/ কিঃওঃঘঃ	প্রস্তাবিত Retail Tariff/কিঃওঃঘঃ
আবাসিক/ গৃহস্থালী (Domestic)-		
১-৫০ ইউনিট (লাইফ লাইন গ্রাহক)	৩.৩৬-৩.৮৭	৩.৯০
১-৭৫ ইউনিট	৩.৮০	৮.৩০
৭৬ ইউনিট থেকে ২০০ ইউনিট	৫.১৪	৫.৬৯
২০১ ইউনিট থেকে ৩০০ ইউনিট	৫.৩৬	৫.৯৬
৩০১ ইউনিট থেকে ৪০০ ইউনিট	৫.৬৩	৬.৩৩
৪০১ ইউনিট থেকে ৬০০ ইউনিট	৮.৭০	৯.৩০
৬০০ ইউনিট এর উর্দ্ধে	৯.৯৮	১০.৫০
বাণিজ্যিক (Commercial)	৯.৮০(ফ্ল্যাট) ৮.৪৫(অফ পিক) ১১.৯৮(পিক)	১০.৭০ (ফ্ল্যাট) ৯.৩৫(অফ পিক) ১২.৮৮(পিক)
দাতব্য প্রতিষ্ঠান (Charitable Inst.)	৫.২২	৫.৯৪
সেচ (Irrigation)	৩.৮২	৮.২০
সাধারণ শিল্প (General Power)	৭.৬৬(ফ্ল্যাট) ৬.৯০ (অফ পিক) ৯.২৮ (পিক)	৮.৫০(ফ্ল্যাট) ৭.৭৪ (অফ পিক) ১০.০৮ (পিক)
বহু শিল্প (Large Power)	৭.৫৭(ফ্ল্যাট) ৬.৮৮ (অফ পিক) ৯.৫৭(পিক)	৮.৮২(ফ্ল্যাট) ৭.৭২ (অফ পিক) ১০.৮২(পিক)
উচ্চচাপ সাধারণ ব্যবহার (৩৩ কেভি) (High Voltage general use (33 kv)	৭.৮৯(ফ্ল্যাট) ৬.৮২ (অফ পিক) ৯.৫২(পিক)	৮.৩২(ফ্ল্যাট) ৭.৬৫ (অফ পিক) ১০.৩৫(পিক)
অতি উচ্চচাপ সাধারণ ব্যবহার (১৩২ কেভি) (Extra High Voltage general use (132 kv)	৭.৩৫(ফ্ল্যাট) ৬.৭৪ (অফ পিক) ৯.৮৭(পিক)	৮.০০(ফ্ল্যাট) ৭.৩৯ (অফ পিক) ১০.১২(পিক)
রাস্তার বাতি (Street Light)	৭.১৭	৮.৩৬

এতদসংগে ট্যারিফ পরিবর্তন ঘোষনার জন্য খসড়া বিজ্ঞপ্তির একটি অনুলিপি সংযুক্ত করা হলো (সংযুক্তি-২)।

চলমান পাতা-০৯

১০.২ বর্তমান ও প্রস্তাবিত মিনিমাম বিল, সার্ভিস চার্জ ও ডিমান্ড চার্জ নিম্নরূপঃ

গ্রাহক শ্রেণী	মিনিমাম বিল (টাকা)		সার্ভিস চার্জ (টাকা)		ডিমান্ড চার্জ (টাকা)	
	বিদ্যমান	প্রস্তাবিত	বিদ্যমান	প্রস্তাবিত	বিদ্যমান	প্রস্তাবিত
আবাসিক/ গৃহস্থলী (Domestic)	৬৫.০০	৮৫.০০	১০.০০	১৫.০০	১৫.০০/ কিঃওঁ।	অপরিবর্তিত
বাণিজ্যিক (Commercial)	১ ফেজঃ ৭৫.০০- ১০০.০০ /কিঃওঁ। ৩ ফেজঃ ১৩০.০০/ কিঃওঁ।	অপরিবর্তিত	১ ফেজ=১০.০০ ৩ ফেজ=৩০.০০	১ ফেজ =১৫.০০ ৩ ফেজ =৩০.০০	২৫.০০/ কিঃওঁ।	অপরিবর্তিত
দাতব্য প্রতিষ্ঠান (Charitable Institute)	মসজিদ-৭৫.০০-৯৫ ক্লাৰ-১২০.০০- ১২৫.০০	অপরিবর্তিত	১০.০০	১৫.০০	২০.০০/কিঃওঁ।	অপরিবর্তিত
সেচ (Irrigation)	সিজনঃ ১২৫.০০/হস্ত পাওয়ার অফ সিজনঃ ১০.০০/হস্ত পাওয়ার।	অপরিবর্তিত	৩০.০০	অপরিবর্তিত	নাই	অপরিবর্তিত
সাধারণ শিল্প (General Power)	৮৫.০০/কিঃওঁ	অপরিবর্তিত	৭০.০০	অপরিবর্তিত	১৫.০০/কিঃওঁ (২৫ কিঃওঁ চুক্তিবদ্ধ লোড পর্যন্ত। ২৫কিঃওঁ এর উর্দ্ধে。 ৮০.০০/কিঃওঁ।	অপরিবর্তিত
বৃহৎ শিল্প (Large Power)	৫৫.০০/কেভিএ	অপরিবর্তিত	৮০০.০০	অপরিবর্তিত	৮৫.০০/ কিঃওঁ। অথবা চুক্তিবদ্ধ লোডের ৭০% যা বেশি	অপরিবর্তিত
৩৩ কেভি	৮০.০০/কিঃওঁ	অপরিবর্তিত	৮৫০.০০	অপরিবর্তিত	৮০.০০/কিঃওঁ (সর্বোচ্চ চাহিদার জন্য)	অপরিবর্তিত
১৩২ কেভি	৮০.০০/কিঃওঁ	অপরিবর্তিত	৫০০.০০	অপরিবর্তিত	৮০.০০/কিঃওঁ	অপরিবর্তিত
রাস্তার বাতি (Street Light)	২৫০.০০/মিটার অথবা ৬০.০০ কিঃওঁ/বাতি	অপরিবর্তিত	নাই	নাই	১৫.০০/সংযোগ	অপরিবর্তিত

- ১১. উপরোক্ত প্রস্তাবিত খুচরা বিদ্যুৎ বিক্রয় মূল্যহার বর্তমান BST (Bulk Supply Tariff) এবং হইলিং চার্জবাবদ ৪.৫০৯১ এর প্রেক্ষিতে প্রস্তাব করা হলো। BERC কর্তৃক BST আস / বৃদ্ধি করা হলে Adjustment এর মাধ্যমে Retail Tariff পুনঃনির্ধারণের জন্য অনুরোধ করা হলো।**

সংযুক্তি: বর্ণনামতে।

আপনার অনুগত

(মেজের জেনারেল মঙ্গল উদ্দিন)

চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড।

কালোনুগ্রহিক টারিফিসেছ (ডিসেম্বর' ০৭ - সেপ্টেম্বর' ১৫) অঙ্গীকৃত খুচরা বিন্দু৯ মালয়েশিয়ার সাথে-সংযোগে

(১)	বাণিজ্যিক	আহকামে	প্রতিবিত খুচরা	সেপ্টেম্বর' ১৫	মার্চ' ১৪	সেপ্টেম্বর' ১২	মার্চ' ১২	জুনেষ্বৰ' ১১	জুনেষ্বৰ' ১০	জুনেষ্বৰ' ০৯
(২)	অধিক	অধিক	মালয়েশিয়ার টাকা	খুচরা	খুচরা	খুচরা মালয়েশিয়ার টাকা				
(৩)	অবাসিক ধরণ (ইউনিট)									
(৪)	লাইফ লাইন ফ্লাব (০-৫০)	৭.৯০	৭.৭৬৭.৯৬	৭.৭৬৭.৯৬	৭.৭৬৭.৯৬	৭.৭৬৭.৯৬	৭.৭৬৭.৯৬	৭.৭৬৭.৯৬	৭.৭৬৭.৯৬	৭.৭৬৭.৯৬
(৫)	(ক) প্রথম : ০-৬৫	৮.৭০	৮.৭০	৮.৭০	৮.৭০	৮.৭০	৮.৭০	৮.৭০	৮.৭০	৮.৭০
(৬)	(খ) দ্বিতীয় : ৬৬-২০০	৫.৬৯	৫.৬৯	৫.৬৯	৫.৬৯	৫.৬৯	৫.৬৯	৫.৬৯	৫.৬৯	৫.৬৯
(৭)	(গ) তৃতীয় : ২০১-৬০০	৫.৬৬	৫.৬৬	৫.৬৬	৫.৬৬	৫.৬৬	৫.৬৬	৫.৬৬	৫.৬৬	৫.৬৬
(৮)	(ঘ) চতুর্থ : ৩০১-৪০০	৫.৬৩	৫.৬৩	৫.৬৩	৫.৬৩	৫.৬৩	৫.৬৩	৫.৬৩	৫.৬৩	৫.৬৩
(৯)	(ঙ) পঞ্চম : ৪০১-৫০০	৫.৬০	৫.৬০	৫.৬০	৫.৬০	৫.৬০	৫.৬০	৫.৬০	৫.৬০	৫.৬০
(১০)	(চ) ষষ্ঠি : ৫০১-৬০০	৫.৫৮	৫.৫৮	৫.৫৮	৫.৫৮	৫.৫৮	৫.৫৮	৫.৫৮	৫.৫৮	৫.৫৮
(১১)	বাণিজ্যিক									
(১২)	(ক) ফ্লাট	৮.৯০	৮.৮৫	৮.৮৫	৮.৮৫	৮.৮৫	৮.৮৫	৮.৮৫	৮.৮৫	৮.৮৫
(১৩)	(খ) অফ-পীক সময়ে	৫.৭৫	৫.৭৫	৫.৭৫	৫.৭৫	৫.৭৫	৫.৭৫	৫.৭৫	৫.৭৫	৫.৭৫
(১৪)	(গ) পীক সময়ে	১২৫৫	১২৫৫	১২৫৫	১২৫৫	১২৫৫	১২৫৫	১২৫৫	১২৫৫	১২৫৫
(১৫)	দাতব্য প্রতিশ্রুতিনাম									
(১৬)	(১)	সেচং	৮.২০	৮.১৮	৮.১৮	৮.১৮	৮.১৮	৮.১৮	৮.১৮	৮.১৮
(১৭)	সাধারণ শিক্ষণ									
(১৮)	(১)	সেচং	৮.২০	৮.১৮	৮.১৮	৮.১৮	৮.১৮	৮.১৮	৮.১৮	৮.১৮
(১৯)	বহু নিষ্ক্রিয় (১১ক্রতৃতীয়)									
(২০)	(ক) ফ্লাট	৫.৮২	৫.৮২	৫.৮২	৫.৮২	৫.৮২	৫.৮২	৫.৮২	৫.৮২	৫.৮২
(২১)	(খ) অফ-পীক সময়ে	৭.৯২	৭.৯২	৭.৯২	৭.৯২	৭.৯২	৭.৯২	৭.৯২	৭.৯২	৭.৯২
(২২)	(গ) পীক সময়ে	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২
(২৩)	উচ্চাপ (৩৩ক্রতৃতীয়)									
(২৪)	(ক) ফ্লাট	৫.০২	৫.০২	৫.০২	৫.০২	৫.০২	৫.০২	৫.০২	৫.০২	৫.০২
(২৫)	(খ) অফ-পীক সময়ে	৭.৯৫	৭.৯৫	৭.৯৫	৭.৯৫	৭.৯৫	৭.৯৫	৭.৯৫	৭.৯৫	৭.৯৫
(২৬)	(গ) পীক সময়ে	১০.৭৫	১০.৭৫	১০.৭৫	১০.৭৫	১০.৭৫	১০.৭৫	১০.৭৫	১০.৭৫	১০.৭৫
(২৭)	অতি উচ্চাপ (১৩৩ক্রতৃতীয়)									
(২৮)	(ক) ফ্লাট	৫.০০	৫.০০	৫.০০	৫.০০	৫.০০	৫.০০	৫.০০	৫.০০	৫.০০
(২৯)	(খ) অফ-পীক সময়ে	৭.৯৬	৭.৯৬	৭.৯৬	৭.৯৬	৭.৯৬	৭.৯৬	৭.৯৬	৭.৯৬	৭.৯৬
(৩০)	(গ) পীক সময়ে	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২	১০.৮২
(৩১)	বাস্তব বাতিং									
(৩২)	(১)	বাস্তব বাতিং	৫.৮৮	৫.৮৮	৫.৮৮	৫.৮৮	৫.৮৮	৫.৮৮	৫.৮৮	৫.৮৮

শেঁওঁ হেনেন পার্সনেল
পরিচালক, অর্থ (চলন
একাধিক সেচ, বাপ্তি

১০০

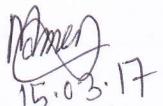
ମୁଲାହାର ପ୍ରକାଶର ଖାସତା ଗଣବିଜ୍ଞାନ
ବାଂଜାରଦିନ ପଞ୍ଜୀ ବିଦ୍ୟାଲୟାର ପୋର୍ଟ

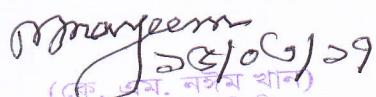
BANGLADESH RURAL ELECTRIFICATION BOARD (79 PBS)

Comparative Income Statement (Figures in million Taka) for Fiscal Years
June 2012, 2013, 2014, 2015, 2016 & 2017

সংযুক্তি-৩

	Description of Head	Col. 1 2013-14	Col. 2 2014-15	Col. 3 2015-16	Col. 4 2016-17 (4.51 Bulk & Existing Retail Tariff and Projected Expenses)	Col. 5 2016-17 (4.51 Bulk & Proposed Retail Tariff and Projected Expenses)	Col. 6 2017-18 (4.51 Bulk & Existing Retail Tariff and Projected Expenses)	Col. 7 2017-18 (4.51 Bulk & Proposed Retail Tariff and Projected Expenses)	
1	Sale of Electricity	89,345	103,296	122,091	140,823	155,965	162,412	178,759	Note-1
2	Other Operating Rev.	2,190	2,448	2,774	2,712	2,712	2,901	2,901	Note-2
3	Total Operating Revenue	91,535	105,744	124,865	143,535	158,677	165,313	181,660	
4	Cost of Power Purchase	91,535	81,644	99,890	116,647	116,647	134,700	134,700	Note-3
5	Transmission Expense	-	-	-	-	-	-	-	
6	Total Cost Power Purch.	74,216	81,644	99,890	116,647	116,647	134,700	134,700	
7	Gross Margin	17,319	24,100	24,975	26,888	42,029	30,613	46,961	
8	Distrb. Expense-O & M	3,345	4,225	5,960	7,688	7,688	9,514	9,514	
9	Consumer Service Exp.	-	-	-	-	-	-	-	
10	Sales Expense	3,905	4,840	7,112	9,356	9,356	10,624	10,624	
11	Admin. & General Exp.	2,869	3,692	6,916	9,746	9,746	10,894	10,894	
12	Total O & M Exp.	10,118	12,758	19,988	26,789	26,789	31,032	31,032	
13	Dep. & Amor. Expense	5,580	6,951	9,511	12,931	12,931	17,001	17,001	
14	Tax Expense	398	469	559	650	650	850	850	
15	Interest on LTD	3,625	3,676	3,832	4,416	4,416	4,857	4,857	
16	Total Cost Elec. Service	19,721	23,854	33,890	44,786	44,786	53,740	53,740	
17	Operating Margins	(2,402)	246	(8,915)	(17,898)	(2,757)	(23,127)	(6,779)	
18	Govt. Subsidy	-	-	-	-	-	-	-	
19	Non-Oper. Margin-Inter.	3,673	3,712	3,266	2,296	2,296	2,239	2,239	
20	Non-Oper. Margin-Other	481	552	473	586	586	586	586	
21	Net Margin	1,752	4,510	(5,176)	(15,016)	125	(20,302)	(3,954)	


 15.03.17
 (মোঃ মাসুদ)
 সহকারী পরিচালক (অর্থ)
 এফএমটি সেল, বাপুবিবো


 ১৫/০৩/১৭
 (মোঃ মাসুদ ইসলাম)
 উপ-পরিচালক (কারিগরী)
 এফএমটি সেল
 বাংলাদেশ পটো বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ঢাকা।

FMT CELL

BANGLADESH RURAL ELECTRIFICATION BOARD

সংযুক্তি-8

Notes on Income Statement

Note -1

Sales	According to Audit Report				(Pre. Tariff)	(Pro. Tariff)	(Pre. Tariff)	(Pro. Tariff)
Financial Year	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2016-17	2017-18	2017-18	2017-18
Sales (million kwh)	15582	17,346	20,198	23,279	23,279	26,863	26,863	6.28
Average Energy Rate (Tk/kwh)	5.39	5.61	5.69	5.69	6.28	5.69	6.28	
Energy Billed (million Tk)	84057	97,387	114,898	132,357	146,231	152,801	168,745	
Min. Charge (million Tk.)	1109	1,235	1,684	1,816	2,190	1,961	2,365	
Demand Ch.(million Tk.)	2936	3,306	3,778	4,601	4,601	5,232	5,232	
Service Ch.(million Tk.)	1242	1,368	1,731	2,049	2,943	2,417	2,417	
Average Billing rate (Tk/kwh)	5.73	5.96	6.04	6.05	6.70	6.05	6.05	6.65
Amount Billed (million Tk)	89,349	103,296	122,091	140,823	155,965	162,412	178,759	

Consideration:

1. Sales (kWh) determined considering 12.30% system loss on Purchase.
2. Actual average billing rate of 2015-16 is 6.05 Tk/kwh.
3. Considering Tariff of September'15, average billing rate is Tk. 6.05 (Full year)

Note -2

Other operating income

	Fig. in million Taka					
Financial Year	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18
Other operating income	1,939	2,190	2,448	2,774	2,712	2,901
Sales (million kwh)	13,754	15,582	17,346	20,198	23,279	26,863
Assumed other operating income (Tk/kwh)	0.14	0.14	0.141	0.137	0.117	0.108

Note: Other operating income considered 0.11 Tk. in 2016-17.

Note -3

Cost of Power Purchase

	2012-13	2013-14	2014-15 (BST 4.0325)	2015-16 (BST 4.23)	2016-17 (BST 4.23)	2017-18 (BST 4.23)
Purchase million kwh (PDB)	14238	16180	17862	21090	24587.41	28569
Purchase rate Tk/kwh (+ wheel. ch.)	4.19	4.26	4.26	4.46	4.51	4.51
Cost of Purchase million Taka (PDB)	59620	68954	76121	94031	110867	128820
Purchase million kwh (IPP)	1731	1879	2057	1993	1958	1958
Purchase rate Tk/kwh	2.29	2.80	2.68	2.94	2.95	3.00
Cost of Purchase million Taka (IPP)	3960	5262	5523	5859	5780	5880
Total Purchase million kwh	15969	18059	19919	23083	26546	30527
Total Cost of Purchase million Taka	63580	74216	81644	99890	116647	134700
Average Purchase rate Tk/kwh	3.98	4.11	4.10	4.33	4.39	4.41
Average Purchase rate with Sys. Loss	4.08	4.28	4.71	4.95	5.01	5.01

Consideration:

1. Purchase growth by 15.00% & System loss considered 12.30%.
2. BST increased at 4.23, the total BST stands $4.23 + 0.2791 = 4.5091$
3. Due to Gas price hike, increase BREB's CPP & IPP power plant tariff.
4. Applied BST is average of PDB & IPP/CPP.

15.03.17
(মেষ্টি মাস)
সহকর্মী পরিচালক (অর্থ)
একএমটি সেল, বাপুবিহো

Monyeem
কে. এম. মন্যেম
উপ-প্রজাতন্ত্র (কার্যালয়)
একএমটি সেল
বাংলাদেশ গাজী বিদ্যুতালয় বোর্ড, ঢাকা।

১৫/৩/২৭
মোঃ হোসেন পাঠায়ারী
পরিচালক, অর্থ (চান্দাল)
একএমটি সেল, ১