ভর্তুকিঃ একটি যথাযথ নীতিমালার অন্বেষায়

গবেষণা পত্র সিরিজ নং- FDRS 06/2013

মোঃ রায়হান আখতার ও উর্মি তামান্না[১]

১ মোঃ রায়হান আখতার, সিনিয়র সহকারী সচিব, বাজেট অনুবিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ। *E-mail-mraihan@finance.gov.bd*

উর্মি তামান্না, সিনিয়র সহকারী সচিব, বাজেট অনুবিভাগ, অর্থবিভাগ, অর্থমন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ। *E-mail-urmit@finance.gov.bd*

*রচনাকাল- জুন, ২০১২

ভর্তুকিঃ একটি যথাযথ নীতিমালার অন্বেষায়

১.০ প্রেক্ষাপটঃ

বর্তমান সরকারের নির্বাচনী ইশতেহার এবং "রূপকল্প-২০২১"এ ঘোষিত প্রধান লক্ষ্য হলো বাংলাদেশকে একটি উন্নত ও দারিদ্র্যমুক্ত মধ্যম আয়ের দেশে পরিণত করা। ২০১০-১১ অর্থবছরে বাংলাদেশের মাথাপিছু আয় ছিল ৮১৮ মার্কিন ডলার। উচ্চ মধ্যম আয়ের[২] দেশে উপনীত হতে হলে বাংলাদেশকে ৩,৯৭৬ মার্কিন ডলার মাথাপিছু আয় অর্জন করতে হবে। এ উদ্দেশ্যকে সামনে রেখে 'প্রেক্ষিত পরিকল্পনা (২০১০-২০২১)' প্রণয়ন করা হয়েছে যেখানে অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি ২০০৯-১০ অর্থবছরের ৬.৭ শতাংশ থেকে ২০১৪ সালে ৮ শতাংশ এবং ২০১৭ সাল থেকে ১০ শতাংশ অর্জনের লক্ষ্যমাত্রা ধার্য করা হয়েছে। এ অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি অর্জন করার জন্য প্রয়োজন বিপুল বিনিয়োগ যার অন্যতম পর্বশর্ত হলো একটি পরিকল্পিত অবকাঠামো। অপরদিকে এ অবকাঠামো উন্নয়নের পথে একটি বড় বাধা হিসেবে দেখা দিয়েছে বিদ্যুৎ ও জ্বালানি খাতের উন্নয়ন। এ প্রেক্ষাপটে বিদ্যুৎ ও জ্বালানি খাতের উন্নয়ন ও পুনর্গঠনে সরকার ব্যাপক উদ্যোগও পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি অর্জনের অরেকটি পূর্বশর্ত হলো কৃষি খাতের উন্নয়ন যা প্রেক্ষিত পরিকল্পনায় সরকারের অন্যতম অগ্রাধিকার খাত। কৃষি, বিদ্যুৎ ও জ্বালানি খাতের গুরম্নত্ব বিবেচনায় সরকার উক্ত খাতসমূহে বাজেটে বরাদ্দের পরিমাণ ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি করেছে এবং পাশাপাশি ভর্তুকির পরিমাণও বৃদ্ধি পেয়েছে। গত চার বছরের ভর্তুকি সংক্রান্ত তথ্য পর্যালোচনায় দেখা যায় যে, ২০১১-১২ অর্থবছরে ভর্তুকি একটি বিশাল আকার ধারণ করেছে যা জিডিপির ২.৪ শতাংশে এসে দাঁড়িয়েছে। ভর্তুকি ব্যবস্থাপনা করতে সরকারকে ২০১১-১২ অর্থবছরে ব্যাংকিং খাত থেকে বিপুল পরিমাণ ঋণ নিতে হয়েছে যার ফলে সুদের হার বৃদ্ধি পেয়েছে। সুদের হার বৃদ্ধি পেলে বিনিয়োগ বাঁধাগ্রস্থ হয়। একই সাথে জ্বালানি ও কৃষি খাতে আমদানি বৃদ্ধি পাওয়ায় চলতি হিসাবে ঘাটতি বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে বৈদেশিক মুদ্রার রিজার্ভ এবং লেনদেনের ভারসাম্যে কিছুটা চাপ পড়েছে। সার্বিকভাবে ২০১১-১২ অর্থবছরে ভর্তুকি বৃদ্ধি পাওয়ায় সামষ্টিক অর্থনৈতিক স্থিতিশীলতা বজায় রাখার প্রয়োজনে ভর্তুকির একটি কাম্য মাত্রা নির্ধারণের অবশ্যকতা অনুভূত হয়েছে। এ প্রেক্ষাপটে ভর্তুকি ব্যবস্থাপনার একটি সমন্বিত নীতি কৌশল নির্ধারণ করার লক্ষ্যে ভর্তুকি সংক্রান্ত বর্তমান ধারণাপত্রের অবতারণা করা হয়েছে।

২.০ গত চার বছরে বিদ্যুৎ জ্বালানি ও কৃষি খাতে প্রদত্ত ভর্তুকির সার্বিক চিত্রঃ

সরকার নিম্নলিখিত কারণে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও কৃষিখাতে ভর্তুকি প্রদান করে থাকেঃ

- উৎপাদন খরচ অনুযায়ী বিদ্যুৎ খাতের মূল্য নির্ধারণ করতে হলে বিদ্যুৎ নির্ভর অন্যান্য খাতের ব্যয় বৃদ্ধি পেয়ে বাণিজ্যিক ও সাধারণ ভোক্তাদের ক্রয়ক্ষমতার মধ্যে থাকেনা বিধায় এখাতে সরকার ভর্তুকি প্রদান করে থাকে;

[২] World Bank এর Atlas Method অনুযায়ী ২০১০ সালের মাথাপিছু জাতীয় আয় হিসাব করার জন্য দেশসমূহকে চারটি ভাগে ভাগ করা হয়েছে: নিম আয় (সর্বোচ্চ $১,০০৫), নিম্ন মধ্যম আয় ($১,০০৬ - $৩,৯৭৫), উচ্চ মধ্যম আয় ($৩,৯৭৬ - $১২,২৭৫) এবং উচ্চ আয় ($১২,২৭৬);

- জ্বালানি খাতের অভ্যন্তরীণ মূল্যকে স্থিতিশীল রাখার জন্য, অর্থাৎ জ্বালানি তেলের আন্তর্জাতিক বাজার স্থিতিশীল না হওয়ায় দেশের অভ্যন্তরে আমদানি মূল্য বৃদ্ধির প্রভাব যাতে না পড়ে সে লক্ষ্যে সরকার এ খাতে ভর্তুকি দিয়ে থাকে;
- কৃষি খাতে কৃষকের উৎপাদন ব্যয়ের প্রধান উপাদান অর্থাৎ আমদানিকৃত সারের আমদানি মূল্যের তুলনায় অভ্যন্তরীণ মূল্য কৃষকের ক্রয়ক্ষমতার মধ্যে এবং খাদ্যশস্যের মূল্য সাধারণ মানুষের ক্রয় ক্ষমতার মধ্যে রাখার লক্ষ্যে সরকার কৃষিখাতে ভর্তুকি প্রদান করে থাকে।

নিম্নে গত চার অর্থবছরে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও কৃষি খাতে সরকার কর্তৃক প্রদত্ত ভর্তুকির একটি চিত্র উপস্থাপন করা হলোঃ

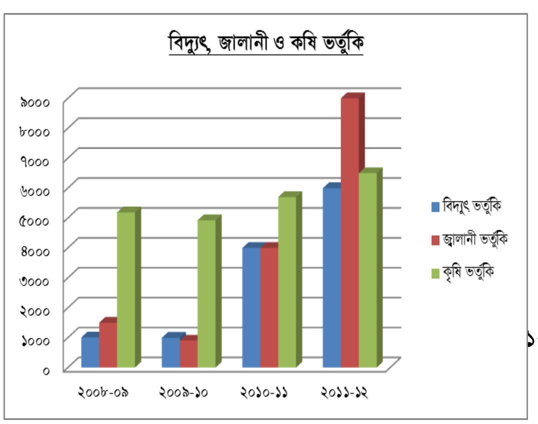
সারণি-১

ভর্তুকি	(কোটি টাকায়)					(জিডিপির শতাংশে)					(মোট ভর্তুকির শতাংশে)				
	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০১০-১১	২০১১-১২	২০১১-১২ (ক্রমপুঞ্জিভূত carry over সহ)	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০১০-১১	২০১১-১২	২০১১-১২ (ক্রমপুঞ্জিভূত carry over সহ)	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০১০-১১	২০১১-১২	২০১১-১২ (ক্রমপুঞ্জিভূত carry over সহ)
বিদ্যুৎ ভর্তুকি	১০০৭	৯৯৪	৪০০০	৬০০০	৬০০০	০.২	০.১	০.৫	০.৭	০.৭	১০.৩	১০.৭	২৩.৩	২০.৫	১৫.০
জ্বালানী ভর্তুকি	১৫০০	৯০০	৪০০০	৯০০০	১৬৩০০	০.২	০.১	০.৫	১.০	১.৮	১৫.৩	৯.৭	২৩.৩	৩০.৭	৪০.৬
কৃষি ভর্তুকি	৫১৮৫	৪৯২২	৫৭০০	৬৫০০	১০০০০	০.৮	০.৭	০.৭	০.৭	১.১	৫২.৮	৫২.৮	৩৩.৩	২২.২	২৪.৯
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও কৃষি ভর্তুকি	৭৬৯২	৬৮১৬	১৩৭০০	২১৫০০	৩২৩০০	১.৩	১.০	১.৭	২.৪	৩.৬	৭৮.৩	৭৩.২	৭৯.৯	৭৩.৩	৮০.৫
সর্বমোট ভর্তুকি	৯৮২০	৯৩১৭	১৭১৪১	২৯৩১৩	৪০১১৩	১.৬	১.৩	২.২	৩.৩	৪.৫					

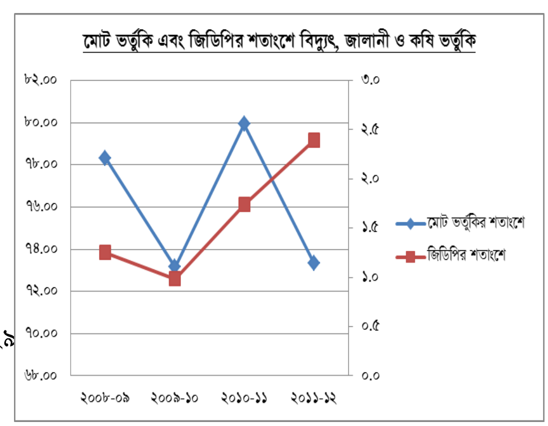
পর্যবেক্ষণঃ

- ২০০৮-০৯ অর্থবছরে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও কৃষিখাতে প্রদত্ত মোট ভর্তুকি ছিল ৭৬৯২ কোটি টাকা যা সার্বিকভাবে মোট ভর্তুকির ৭৮.৩ শতাংশ। ২০১১-১২ অর্থবছরের সংশোধিত বাজেটে তা দাঁড়িয়েছে ২১,৫০০ কোটি টাকা (সার্বিক মোট ভর্তুকির ৭৩.৩ শতাংশ)। ক্রমপুঞ্জিভূত carry over হিসাব করলে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও কৃষিখাতে ভর্তুকির পরিমাণ হয় ৩২,৩০০ কোটি টাকা, যেখানে কৃষি খাতে ৩,৫০০ কোটি টাকা এবং জ্বালানি খাতে ৭,৩০০ কোটি টাকা ২০১২-১৩ অর্থবছরে carry over করা হয়েছে। ২০০৮-০৯ অর্থবছরের তুলনায় বৃদ্ধি ৪০.৮৬ শতাংশ।

চিত্র-১

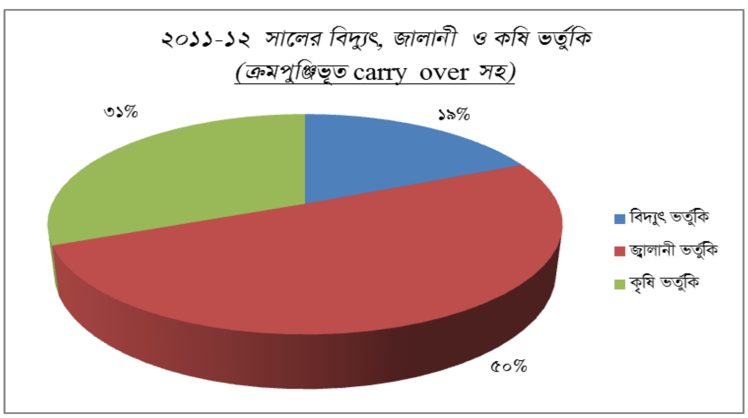


চিত্র-২



- জিডিপির শতাংশে হিসাব করলে দেখা যায় যে
-
- জিডিপি'র শতাংশে হিসাব করলে দেখা যায় যে, ২০০৮-০৯ অর্থবছরে জিডিপি'র ১.৩ শতাংশ বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও কৃষির ভর্তুকি খাতে ব্যয় হয়েছে এবং ২০১১-১২ অর্থবছরে ২.৪ শতাংশ ভর্তুকি খাতে ব্যয় হবে; carry over হিসাব করলে তা দাঁড়ায় জিডিপির ৩.৬ শতাংশ। ২০০৮-০৯ অর্থবছরের তুলনায় জিডিপির শতাংশ হিসেবে বৃদ্ধি ৪০.৪৩%;
- **২০০৮-০৯** অর্থবছরের তুলনায় ২০১১-১২ অর্থবছরে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও কৃষিখাতের মধ্যে ভর্তুকি বৃদ্ধি পেয়েছে সর্বাধিক জ্বালানি খাতে ৮১.৭১ শতাংশ (জিডিপির শতাংশ হিসেবে ৭১.০%), এরপর বিদ্যুৎ খাতে ৮১.২৯ শতাংশ (জিডিপির শতাংশ হিসেবে ৫১.৮%) এবং কৃষি খাতে ৭.৮২ শতাংশ (জিডিপির শতাংশ হিসেবে -৪.৪%)। তবে ২০০২-০৩ অর্থবছরে কৃষি খাতে ভর্তুকি ছিল ২০০ কোটি টাকা, সে হিসেবে ২০১১-১২ অর্থবছরে ভর্তুকি বৃদ্ধি পেয়েছে ৪৭.২২ শতাংশ, জিডিপির শতাংশ হিসেবে বৃদ্ধি পেয়েছে ২২.৬৭%। সারণি-১ এ কেবলমাত্র চার বছরের চিত্র পর্যালোচনা করা হয়েছে বিধায় এ বৃদ্ধি প্রতিফলিত হয়নি;
- ২০১১-১২ অর্থবছরের carry over ধরে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও কৃষিখাতের ভর্তুকি মোট ভর্তুকির ৮০.৫ শতাংশ যার মধ্যে জ্বালানির অংশ সর্বাধিক ৫০.৫ শতাংশ, কৃষি ৩১.০ শতাংশ এবং বিদ্যুৎ ১৮.৬ শতাংশ।

চিত্র-৩



৩.০ ভর্তুকি বিষয়ক পর্যালোচনার যৌক্তিকতাঃ

সরকারের ভর্তুকি প্রদান করার Rationale পর্যালোচনা করতে গিয়ে নিম্নলিখিত প্রশ্নসমূহের অবতারণা করা যায়:

- বিশেষভাবে কোন খাতের উন্নয়ন করার জন্য সরকারের ভর্তুকি একমাত্র সমাধান কিনা?

- যদি ভতুর্কি দেওয়ার দরকার হয় সেক্ষেত্রে Optimum Level কত হতে পারে?
- ভর্তুকি ব্যবস্থাপনায় Optimality অর্জন করার জন্য মূল্য সমন্বয় ব্যতীত আর কোন উপায় আছে কিনা?

৪.০ ভর্তুকির তত্ত্বগত দিক (theoritical premise)ঃ

অর্থনীতির ভাষায় ভর্তুকিকে সংজ্ঞায়িত করতে গেলে বলা যায় যে, ভর্তুকি হলো সরকার কর্তৃক প্রদত্ত অনুদান যা ভোক্তা কর্তৃক প্রদত্ত মূল্য এবং উৎপাদনকারীর ব্যয়ের মধ্যের পার্থক্য নির্দেশ করে; অর্থাৎ ভর্তুকি প্রদানের পর যে মূল্য নির্ধারিত হয় তা প্রান্তিক ব্যয় অপেক্ষা কম। ভর্তুকির সুবিধা ও অসুবিধা নিম্নরূপে চিহ্নিত করা যায়ঃ

সুবিধাঃ

- অর্থনৈতিক উন্নয়নের জন্য গুরম্নত্বপূর্ণ কোন বিশেষ খাতকে প্রতিযোগিতায় টিকিয়ে রাখার জন্য ভর্তুকি প্রদান করা হলে তা অন্যান্য খাতের উন্নয়নে পরোক্ষভাবে ধণাত্মক প্রভাব রাখতে পারে;
- সাধারণত Public Goods এর ক্ষেত্রে ভর্তুকি প্রদান করা হয়ে থাকে যা জনকল্যাণমুখী অর্থনৈতিক উন্নয়নে সহায়তা করে;
- অর্থনীতির সুষম উন্নয়নের জন্য এক খাত থেকে সম্পদ আরও উৎপাদনশীল খাতে বণ্টন করার জন্য সরকারি ভর্তুকি একটি কার্যকর ভূমিকা পালন করে থাকে;
- কোন বিশেষ দ্রব্যের মূল্য স্থিতিশীল রাখার জন্য ভর্তুকি প্রদান প্রয়োজন হয়।

অসুবিধাঃ

- ভর্তুকি প্রদান করার ফলে বাজার অর্থনীতির চালিকাশক্তি অর্থাৎ চাহিদা ও যোগানের মাধ্যমে দ্রব্যমূল্য নির্ধারিত হয়না যার ফলে Market Distortion সৃষ্টি হয়;
- কোন বিশেষ খাতকে অর্থনৈতিক সুবিধা প্রদান করার জন্য ভর্তুকি প্রদান করা হয় যা Efficient Resource Allocation কে বাধাগ্রস্থ করে;
- ভর্তুকির সুবিধাপ্রাপ্ত খাত বাজার অর্থনীতিতে তাদের প্রতিযোগী গড়ে তোলার চেষ্টা করে না এবং ভর্তুকি গ্রহণ প্রাতিষ্ঠানিকীকরণ করে ফেলে;
- ভর্তুকির সুবিধাপ্রাপ্ত খাত Rent Seeking খাতে পরিণত হতে পারে যার ফলে দুর্নীতি বৃদ্ধি পায়;
- ভর্তুকি প্রদানের ফলে সরকারের উন্নয়নমূলক খাতে বিনিয়োগ হ্রাস পায়, অর্থাৎ ভর্তুকি Development Cost বৃদ্ধি করে;
- ভর্তুকির সুবিধাপ্রাপ্ত খাত প্রতিযেগিতামূলক বাজারে অংশগ্রহণ না করায় দক্ষতা হারায়।

৫.০ ভর্তুকির ব্যবহারিক দিক (emperical premise)ঃ

- আন্তর্জাতিক বাজারে জ্বালানি পণ্যের মূল্য বৃদ্ধি পাওয়ায় সমগ্র বিশ্বে জ্বালানি ভর্তুকি তথা সার্বিক ভর্তুকি বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০০৩, ২০০৮ এবং ২০১০ সালে জ্বালানি খাতে সমগ্র বিশ্বে জ্বালানি ভর্তুকির পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৫৭ বিলিয়ন মার্কিন ডলার, ৫১৯ বিলিয়ন মার্কিন ডলার এবং ৭৪০ বিলিয়ন মার্কিন ডলার (অনুমিত)।
- আশির দশকে ভারতে জিডিপি'র অনুপাতে সার, বিদ্যুৎ এবং সেচ বাবদ ভর্তুকির পরিমাণ দ্রুত বৃদ্ধি পায় যা নব্বই এর দশকে ক্রমান্বয়ে কমে আসে। নব্বই এর দশকে ভর্তুকির পরিমাণ ছিল জিডিপি'র ১.৬ থেকে ১.৯ শতাংশ যা ২০০৩ সালে এবং ২০০৬ সালে যথাক্রমে জিডিপি'র ১.৩ এবং ১.৪ শতাংশে নেমে আসে। ১৯৯৩-৯৪ সালে সার্বিক ভর্তুকির ৬.৭ শতাংশ ছিল কৃষি ভর্তুকি যা ২০০৫-০৬ সালে ৯.৪ শতাংশে উন্নীত হয়।

৬.০ তথ্য ও উপাত্ত সংগ্রহঃ

বিদ্যুৎ ও জ্বালানি খাতের ভর্তুকি সংক্রান্ত তথ্য ও উপাত্ত অর্থ বিভাগ, বিদ্যুৎ বিভাগ ও বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এবং জ্বালানি বিভাগ ও বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন হতে সংগ্রহ করা হয়েছে। কৃষি খাতের ভর্তুকি সংক্রান্ত তথ্য ও উপাত্ত অর্থ বিভাগ, কৃষি মন্ত্রণালয়, কৃষি সম্প্রসারণ অধিদপ্তর এবং বাংলাদেশ পরিসংখ্যান ব্যুরোর "Agricultural Yearbook, 2010" থেকে নেয়া হয়েছে;

বাজার অর্থনীতির পটভূমিকায় ভর্তুকির distortionary affect থাকলেও একটি কল্যাণ রাষ্ট্রে লক্ষ্যভিত্তিক সীমিত পর্যায়ের ভর্তুকির আবশ্যকতা অস্বীকার করা যায় না। পরবর্তী পরিচ্ছদগুলোতে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও কৃষি খাতের ভর্তুকির পর্যালোচনা ধারাবাহিকভাবে উপস্থাপন করা হলো যার মাধ্যমে ২০১১-১২ অর্থবছরের প্রাক্কলিত ভর্তুকি এবং ২০১২-১৩ অর্থবছরের প্রক্ষেপিত ভর্তুকির চিত্র দেখানো হয়েছে এবং সবশেষে ভর্তুকি ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত কিছু সুপারিশ প্রদান করা হয়েছে।

বিদ্যুৎ ভর্তুকি

৭.০২০১১-১২ অর্থবছরে বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত বিদ্যুৎ খাতের চিত্রঃ

দৃশ্যপট -১

২০১১-১২ অর্থবছরে বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক জুলাই'১১ থেকে মার্চ'১২ পর্যন্ত ৯ মাসের বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, আয়, ব্যয় ও লোকসানের প্রকৃত হিসাব এবং এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের উক্ত নিয়ামকসমূহের প্রক্ষেপণ প্রদান করা হয়েছে। বিস্তারিত বিবরণ 'পরিশিষ্ট-১' এ উপস্থাপন করা হয়েছে।

নিমের সারণিতে ২০১১-১২ অর্থবছরের বিস্তারিত বিবরণের একটি সারসংক্ষেপ উপস্থাপন করা হলোঃ

সারণি-২

মোট সরবরাহকৃত উৎপাদিত বিদ্যুৎ		**৩৩,৭২১ মিলিয়ন কিঃ ওঃ ঘঃ**	
মোট আয়		১১,০৮৭ কোটি টাকা	
মোট ব্যয়		১৮,৮০৩ কোটি টাকা	
মোট লোকসান		(৭,৭১৬) কোটি টাকা (বাজেট বরাদ্দ হতে বেশী প্রাক্কলিত)	
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল/কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপাদন ব্যয়	**৩.৬৪**	**৩.৭৭**	**১০.৭১**
প্রতি একক আয়	**৩.৩১**	**৩.২৬**	**৩.২৮**

প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসান	**(০.৩৩)**	**(০.৫১)**	**(৭.৪৩)**
আয়ের তুলনায় লোকসান (%)	**(৯.৮৩)**	**(১৫.৭১)**	**(২২৬.৩০)**
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান (%)	**(৮.৯৫)**	**(১৩.৫৭)**	**(৬৯.৩৫)**
উৎপাদিত বিদ্যুতের অংশ	৪৫.৭১	২৭.৩৭	২৬.৯২
লোকসানের অংশ	৬.৫০	৬.১১	৮৭.৩৯

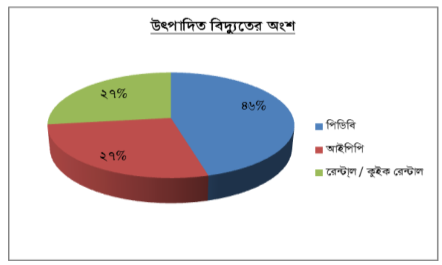
অনুমানসমূহঃ

- একক প্রতি বিদ্যুতের দাম ২০১১-১২ অর্থবছরে আগষ্ট, ডিসেম্বর এবং ফেব্রুয়ারি মাসে নিমলিখিতভাবে ৩ বার বৃদ্ধি হয়েছে এবং মার্চ, ২০১২ তে একবার বৃদ্ধি হবে বলে অনুমান করা হয়েছে:

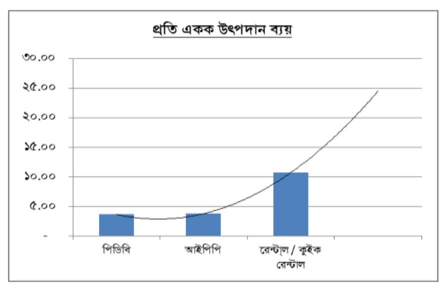
একক প্রতি বিদ্যুতের দাম - আগষ্ট	**২.৭১১২**
একক প্রতি বিদ্যুতের দাম - ডিসেম্বর	**৩.১৫২৫**
একক প্রতি বিদ্যুতের দাম - ফেব্রুয়ারি	**৩.৬২৭৮**
একক প্রতি বিদ্যুতের দাম - মার্চ	**৩.৮৯৯৪**

- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩%;
- ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট বিদ্যুৎ সরবরাহ ৩৩,৭২১ মি.কি.ও.ঘ. যার মধ্যে:
  - ✓ পিডিবির অংশ ৪৫.৭১ শতাংশ,
  - ✓ আইপিপি-এর অংশ ২৭.৩৭ শতাংশ এবং
  - ✓ রেন্ট্াল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ২৬.৯২ শতাংশ;
- একক প্রতি গড় উৎপাদন ব্যয় সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম, যথাক্রমে:
  - ✓ রেন্ট্াল/কুইক রেন্টালে ১০.৭১ টাকা,
  - ✓ আইপিপিতে ৩.৭৭ টাকা এবং
  - ✓ পিডিবিতে ৩.৬৪ টাকা;

চিত্র-৪



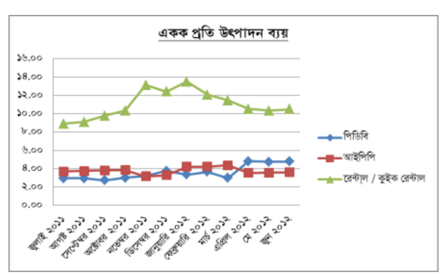
চিত্র-৫



পর্যবেক্ষণঃ

- প্রথম ৯ মাসের তুলনায় পরবর্তী ৩ মাসে কেবল মাত্র পিডিবি'র উৎপাদন ব্যয় ক্রমান্বয়ে বাড়ছে এবং আইপিপিতে ও রেন্টাল/কুইক রেন্টালে ক্রমান্বয়ে কমছে; মার্চ ২০১২ হতে এপ্রিল ২০১২ তে পিডিবি'র উৎপাদন ব্যয় কমেছে ৬১ শতাংশ;

চিত্র-৬



- মার্চ মাসে পিডিবি গ্যাসভিত্তিক বিদ্যুৎকেন্দ্র হতে অধিক বিদ্যুৎ উৎপাদন করে তাই এ মাসে একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় সর্বনিম্ন (২.৯৯ কোটি টাকা) এবং পিডিবি লোকসানের পরিবর্তে লাভ করে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৭,৭১৬ কোটি টাকা যার মধ্যে:

  ✓ পিডিবির অংশ ৬.৫০ শতাংশ,

  ✓ আইপিপি-এর অংশ ৬.১১ শতাংশএবং

  ✓ রেন্ট্াল / কুইক রেন্টাল-এর অংশ ৮৭.৩৯ শতাংশ;

- বাজেট বরাদ্দ অপেক্ষা ভর্তুকির (চাহিদা) পরিমাণ বেশি যা পরবর্তী অর্থবছরে carry over হবে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরে একক প্রতি গড় লোকসান সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম যথাক্রমে:

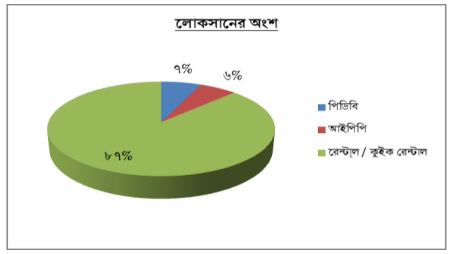
  ✓ রেন্ট্াল / কুইক রেন্টালে ৭.৪৩ টাকা,

  ✓ আইপিপিতে ০.৫১ টাকা এবং

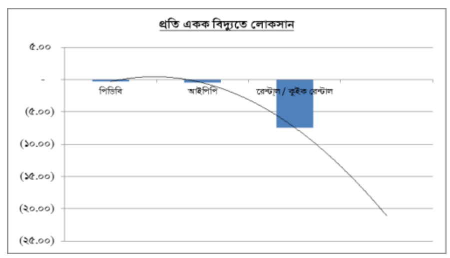
  ✓ পিডিবিতে ০.৩৩ টাকা;

- একক প্রতি গড় লোকসান অক্টোবর, ২০১১ মাসে সর্বোচ্চ (২.৬০ টাকা) এবং মার্চ, ২০১২ মাসে সর্বনিম (১.৮৭ টাকা), অর্থাৎ যথাযথ Energy Mix এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনের ক্ষেত্র পরিবর্তনের মাধ্যমে গড় লোকসান ৩৯.৩৫ শতাংশ হ্রাস করা সম্ভব।

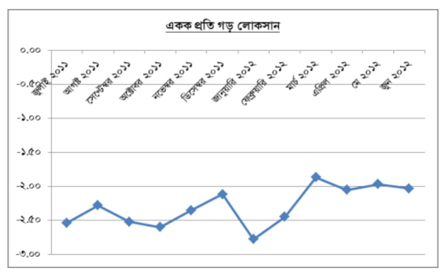
চিত্র-৭



চিত্র-৮



চিত্র-৯



সুপারিশঃ

বিদ্যুৎ ট্যারিফের সাথে সামঞ্জস্য রেখে সরকারি বিদ্যুৎ উৎপাদনে Energy Mix নির্ণয় করা প্রয়োজন।

৮.০ ২০১১-১২ অর্থবছরে বিদ্যুৎ খাতের কয়েকটি তুলনামূলক চিত্র পর্যালোচনাঃ

নিমে বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক ২০১১-১২ অর্থবছরে বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, আয়, ব্যয় ও লোকসানের যে তথ্য উপাত্ত প্রদান করা হয়েছে তা বিশেস্নষণ করে তিনটি দৃশ্যপট (Scenario) তুলে ধরা হ'ল যেখানে লোকসানের পরিমাণে ভিন্নতা রয়েছেঃ

দৃশ্যপট-২

দৃশ্যপট-২ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, আয়, ব্যয় ও লোকসানের হিসাব 'পরিশিষ্ট-২' এ এবং একটি সার সংক্ষেপসহ পর্যবেক্ষণ 'পরিশিষ্ট-৩' এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

- এপ্রিল ১২ থেকে জুন ১২ - এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে বিদ্যুৎ উৎপাদনের একক প্রতি ব্যয় ৩.৭৭ কোটি টাকা ধরা হয়েছে যা ২০১১ ১২ অর্থবছরের প্রথম ৯ মাসের মধ্যে সর্বোচ্চ;
- আইপিপি কর্তৃক উৎপাদিত পরিমাণের মধ্যে জুলাই'১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আইপিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মি.কি.ও.ঘ. উৎপাদন করা সম্ভব যা এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে ধরা হয়েছে এবং আই পিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশি উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্টা্ল/কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকে হ্রাস করা হয়েছে;
- রেন্টা্ল/কুইক রেন্টাল থেকে চুক্তি মোতাবেক সর্বনিম্ন উৎপাদনের লক্ষ্যমাত্রা অক্ষুন্ন রেখে এ অনুমান করা হয়েছে।

পর্যবেক্ষণঃ

- দৃশ্যপট-২ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৭,০৪৪ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট লোকসান হ্রাস পাবে ৬৭২ কোটি টাকা।

দৃশ্যপট-৩

দৃশ্যপট-৩ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, আয়, ব্যয় ও লোকসানের হিসাব 'পরিশিষ্ট-৪' এ এবং একটি সারসংক্ষেপসহ পর্যবেক্ষণ 'পরিশিষ্ট-৫' এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

- এপ্রিল ১২ থেকে জুন ১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে বিদ্যুৎ উৎপাদনের একক প্রতি ব্যয় ৩.১৯ টাকা ধরা হয়েছে যা ২০১১-১২ অর্থবছরের প্রথম ৯ মাসের প্রকৃত ব্যয়ের গড়;
- আইপিপি এবং রেন্টা্ল/কুইক রেন্টালের বিদ্যুৎ উৎপাদনে Energy Mix দৃশ্যপট-২ এর ন্যায় অনুমান করা হয়েছে।

পর্যবেক্ষণঃ

- দৃশ্যপট-৩ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৬,৭৮৬ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট লোকসান হ্রাস পাবে ৯৩০ কোটি টাকা।

দৃশ্যপট-৪

দৃশ্যপট-৪ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, আয়, ব্যয় ও লোকসানের হিসাব ‘পরিশিষ্ট-৬’ এ এবং একটি সারসংক্ষেপসহ পর্যবেক্ষণ ‘পরিশিষ্ট-৭’ এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

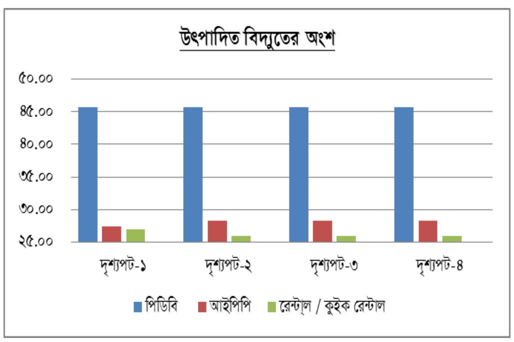
- এপ্রিল’১২ থেকে জুন’১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে বিদ্যুৎ উৎপাদনের একক প্রতি ব্যয় ২.৯৯ কোটি টাকা ধরা হয়েছে যা ২০১১ ১২ অর্থবছরের প্রথম ৯ মাসের মধ্যে সর্বনিম;
- আইপিপি এবং রেন্টাল/কুইক রেন্টালের বিদ্যুৎ উৎপাদনে Energy Mix দৃশ্যপট-২ এর ন্যয় অনুমান করা হয়েছে।

পর্যবেক্ষণঃ

- দৃশ্যপট-৪ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৬,৬৯৭ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট লোকসান হ্রাস পাবে ১০১৯ কোটি টাকা।

২০১১-১২ অর্থবছরে বিদ্যুৎ বিভাগের প্রস্তাব এবং তুলনামূলক চিত্রসমূহের সার্বিক পর্যালোচনাঃ

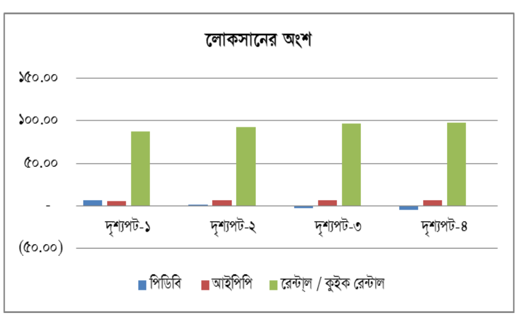
চিত্র-১০



সারণি-৩

উৎপাদিত বিদ্যুতের অংশ			
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল
দৃশ্যপট-১	৪৫.৭১	২৭.৩৭	২৬.৯২
দৃশ্যপট-২	৪৫.৭১	২৮.৩৩	২৫.৯৬
দৃশ্যপট-৩	৪৫.৭১	২৮.৩৩	২৫.৯৬
দৃশ্যপট-৪	৪৫.৭১	২৮.৩৩	২৫.৯৬

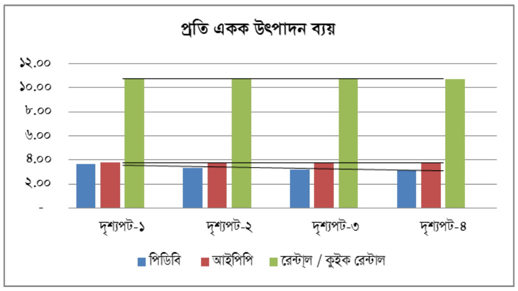
চিত্র-১১



সারণি-৪

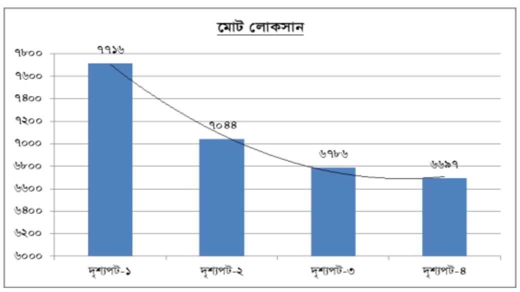
লোকসানের অংশ			
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল
দৃশ্যপট-১	৬.৫০	৬.১১	৮৭.৩৯
দৃশ্যপট-২	০.৭৫	৬.৪৯	৯২.৭৬
দৃশ্যপট-৩	-৩.০৩	৬.৭৪	৯৬.২৯
দৃশ্যপট-৪	-৪.৪০	৬.৮৩	৯৭.৫৭

চিত্র-১২	**সারণি-৫**



প্রতি একক উৎপাদান ব্যয়			
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল
দৃশ্যপট-১	৩.৬৪	৩.৭৬	১০.৭২
দৃশ্যপট-২	৩.৩৪	৩.৭৬	১০.৭২
দৃশ্যপট-৩	৩.১৮	৩.৭৬	১০.৭২
দৃশ্যপট-৪	৩.১২	৩.৭৬	১০.৭২

চিত্র-১৩	**সারণি-৬**



	২০১১-১২			
	বিদ্যুৎ বিভাগের প্রস্তাব	তুলনামূলক চিত্র		
	দৃশ্যপট-১	দৃশ্যপট-২	দৃশ্যপট-৩	দৃশ্যপট-৪
মোট লোকসান	৭৭১৬	৭০৪৪	৬৭৮৬	৬৬৯৭

৯.০ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত ২০১২-১৩ অর্থবছরে বিদ্যুৎ খাতের সম্ভাব্য চিত্র (বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি ধরে)

দৃশ্যপট -১

বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক অক্টোবর'১২ হইতে ৩৭% মুল্য বৃদ্ধি ধরে ২০১২-১৩ অর্থবছরের জন্য বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, আয়,ব্যয় ও লোকসানের যে প্রক্ষেপণ প্রদান করা হয়েছে তা 'পরিশিষ্ট-৮' এ এবং নিচের সারণিতে একটি সারসংক্ষেপ উপস্থাপন করা হলোঃ

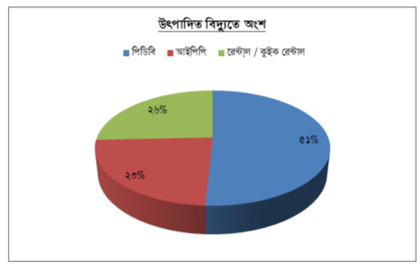
সারণি-৭

মোট সরবরাহকৃত উৎপাদিত বিদ্যুৎ		৪০,৩১৯ মিলিয়ন কিঃ ওঃ ঘঃ	
মোট আয়		২০,৬৫৫ কোটি টাকা	
মোট ব্যয়		২৪,৯১৮ কোটি টাকা	
মোট লোকসান		(৪,২৬২) কোটি টাকা	
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল/কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপাদন ব্যয়	৪.৬৮	৪.৪৫	১০.৭২
প্রতি একক আয়	৫.১২	৫.১৪	৫.১০

প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসান	০.৪৪	০.৬৯	(৫.৬২)
আয়ের তুলনায় লোকসান (%)	৮.৫৯	**১৩.৩৮**	**(১১০.০১)**
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান (%)	**৯.৪০**	**১৫.৪৫**	**(৫২.৩৮)**
উৎপাদিত বিদ্যুতের অংশ	৫০.৮৪	২৩.৪৭	২৫.৬৯
লোকসানের অংশ	(২১.১৭)	(১৫.২৭)	১৩৬.৪৫

- একক প্রতি বিদ্যুতের দাম বৃদ্ধি করে ২০১২-১৩ অর্থবছরের অক্টোবর'১২ তে ৫.৫০ টাকা করার পরিকল্পনা করা হয়েছে;
- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩%;

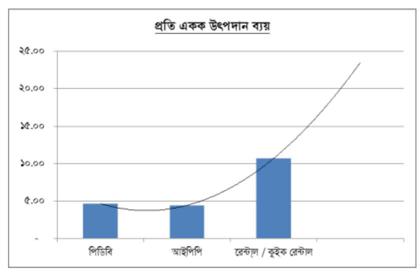
চিত্র-১৪



অনুমানসমূহঃ

- ২০১২-১৩ অর্থবছরে সর্বমোট বিদ্যুৎ সরবরাহ প্রক্ষেপণ করা হয়েছে ৪০,৩১৯ মি.কি.ও.ঘ. যার মধ্যে:
  - ✓ পিডিবির অংশ ৫০.৮৪%,
  - ✓ আইপিপি-এর অংশ ২৩.৪৭% এবং
  - ✓ রেন্ট্াল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ২৫.৬৯%;
- একক প্রতি গড় উৎপাদন ব্যয় সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম, যথাক্রমে রেন্ট্াল/কুইক রেন্টালে ১০.৭২ টাকা, আইপিপিতে ৪.৪৫ টাকা এবং পিডিবিতে ৪.৬৮ টাকা;

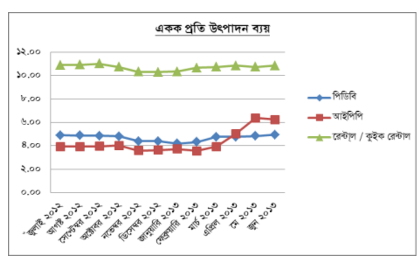
চিত্র-১৫



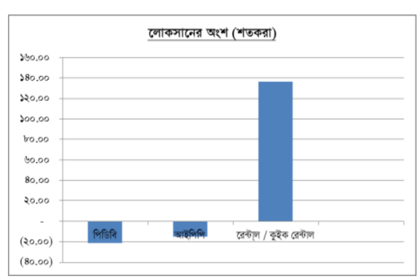
পর্যবেক্ষণঃ

- প্রথম ৯ মাসে পিডিবি'র একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় আইপিপি-ও তুলনায় বেশি হলেও শেষ তিন মাসে তা হ্রাস পেয়েছে;
- আইপিপি-র একক প্রতি উৎপাদন ব্যয়ের এ বৃদ্ধি যৌক্তিক নয়;
- একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ফেব্রূয়ারি, ২০১৩ এ সর্বনিম আইপিপি-এর ক্ষেত্রে;
- একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় রেণ্টাল/কুইক রেণ্টালে ২০১১-১২ অর্থবছরের তুলনায় বৃদ্ধি না পেলেও পিডিবি ও আইপিপিতে বৃদ্ধি পেয়েছে যা যৌক্তিক নয়
- যদি বিদ্যুতের মূল্য ৩৭% বৃদ্ধি পায় সেক্ষেত্রে ২০১২-১৩ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৪,২৬২ কোটি টাকা যার মধ্যে:

চিত্র-১৬



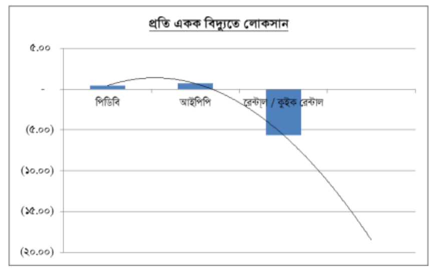
চিত্র-১৭



- ✓ পিডিবির লাভ হবে ২১.১৭%,
- ✓ আইপিপি-এর লাভ হবে ১৫.২৭% এবং
- ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর লোকসান হবে ১৩৬.৪৫%;

- ২০১১-১২ অর্থবছরে একক প্রতি লোকসান সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম যথাক্রমেঃ
  - ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টালে ৫.৬২ টাকা,
  - ✓ পিডিবিতে লাভ হবে ০.৪৪ টাকা এবং
  - ✓ আইপিপিতে লাভ হবে ০.৬৯ টাকা;
- পিডিবি এবং - আইপিপি-এর লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে যথাক্রমে ৯০৩ কোটি এবং ৬৫১ কোটি টাকা।

চিত্র-১৮



সুপারিশঃ

- বিদ্যুৎ ট্যারিফের সাথে সামঞ্জস্য রেখে সরকারি বিদ্যুৎ উৎপাদনে জ্বালানি বৈচিত্রায়ন নির্ণয় করতে হবে;
- এক ধাপে ৩৭% না বাড়িয়ে দুই দফায় বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি করা যেতে পারে।

১০.০ ২০১২-১৩ অর্থবছরে বিদ্যুৎ খাতের সম্ভাব্য কয়েকটি তুলনামূলক চিত্র পর্যালোচনা (বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি ধরে)ঃ

বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক অক্টোবর/১২ হইতে ৩৭% মুল্য বৃদ্ধি ধরে ২০১২-১৩ অর্থবছরে বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, আয়, ব্যয় ও লোকসানের যে প্রক্ষেপণ প্রদান করা হয়েছে তা বিশেস্নষণ করে তিনটি দৃশ্যপট (Scenario) প্রদান করা যায় যেখানে লোকসানের পরিমাণে ভিন্নতা রয়েছেঃ

দৃশ্যপট -২

দৃশ্যপট-২ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরের প্রক্ষেপিত মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, আয়,ব্যয় ও লোকসানের হিসাব 'পরিশিষ্ট-৯' এ এবং একটি সারসংক্ষেপসহ পর্যবেক্ষণ 'পরিশিষ্ট-১০' এ উপস্থাপণ করা হলোঃ

অনুমানঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয়ের গড়ের উপর ১০% বৃদ্ধি ধরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় নির্ধারণ করা হয়েছে;
- আইপিপি কর্তৃক উৎপাদিত পরিমাণের মধ্যে জুলাই'১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আইপিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মি.কি.ও.ঘ. উৎপাদন করা সম্ভব যা এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে ধরা হয়েছে এবং আই পিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশি উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্টাল/কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকেহ্রাস করা হয়েছে।

পর্যবেক্ষণঃ

- দৃশ্যপট-২ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ২,৭৮৭ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট লোকসান হ্রাস পাবে ১৪৭৫ কোটি টাকা।

দৃশ্যপট -৩

দৃশ্যপট-৩ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরের প্রক্ষেপিত মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, আয়,ব্যয় ও লোকসানের হিসাব 'পরিশিষ্ট-১১' এ এবং একটি সারসংক্ষেপসহ পর্যবেক্ষণ 'পরিশিষ্ট-১২' এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরের পিডিবির প্রথম ৯ মাসের প্রকৃত ব্যয়ের গড় ৩.১৯ কোটি টাকা এর সাথে মূল্যস্ফীতির ১০% সম্ভাব্য বৃদ্ধি হিসাব করে একক প্রতি ব্যয় ৩.৬৬ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;

- ২০১১-১২ অর্থবছরে আইপিপি-এর এককপ্রতি উৎপাদন ব্যয়ের গড়ের উপর ১০% বৃদ্ধি ধরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় নির্ধারণ করা হয়েছে;

- আইপিপি এবং রেন্টাল/কুইক রেন্টালের বিদ্যুৎ উৎপাদনে Energy Mix চিত্র-২ এর ন্যয় অনুমান করা হয়েছে।

পর্যবেক্ষণঃ

- দৃশ্যপট-৩ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৬৯৪ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট লোকসান হ্রাস পাবে ৩৫৬৮ কোটি টাকা।

দৃশ্যপট -৪

দৃশ্যপট-৪মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরের প্রক্ষেপিত মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, ব্যয়, আয় ও লোকসানের হিসাব 'পরিশিষ্ট-১৩' এ এবং একটি সারসংক্ষেপসহ পর্যবেক্ষণ 'পরিশিষ্ট-১৪' এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরের পিডিবির সর্বনিম একক প্রতি ব্যয় ২.৯৯ কোটি টাকা এর সাথে মূল্যস্ফীতির ১০% সম্ভাব্য বৃদ্ধি হিসাব করে একক প্রতি ব্যয় ৩.২৯ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;

- ২০১১-১২ অর্থবছরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয়ের গড়ের উপর ১০% বৃদ্ধি ধরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় নির্ধারণ করা হয়েছে;

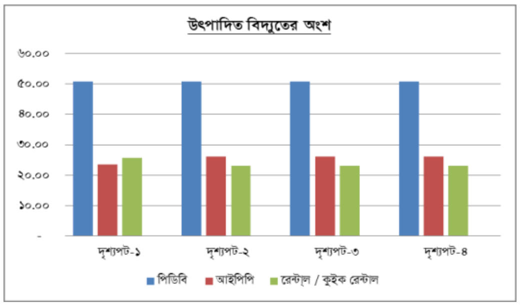
- আইপিপি এবংরেন্টাল/কুইক রেন্টালের বিদ্যুৎ উৎপাদনে Energy Mix চিত্র-২ এর ন্যায় অনুমান করা হয়েছে।

পর্যবেক্ষণঃ

- যদি বিদ্যুতের মূল্য ৩৭% বৃদ্ধি পায় সেক্ষেত্রে দৃশ্যপট-৪ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরে লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে ৭০ কোটি।

২০১২-১৩ অর্থবছরে বিদ্যুৎ বিভাগের প্রস্তাব এবং তুলনামূলক চিত্রসমূহের সার্বিক পর্যালোচনা (বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি ধরে)ঃ

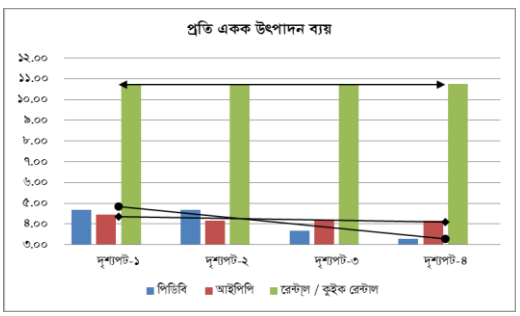
চিত্র-১৯



সারণি-৮

উৎপাদিত বিদ্যুতের অংশ			
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল
দৃশ্যপট-১	৫০.৮৪	২৩.৪৭	২৫.৬৯
দৃশ্যপট-২	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫
দৃশ্যপট-৩	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫
দৃশ্যপট-৪	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫

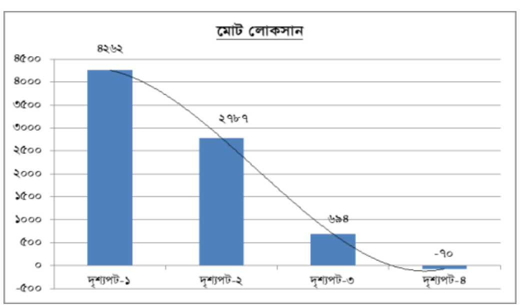
চিত্র-২০



সারণি-৯

প্রতি একক উৎপাদান ব্যয়			
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল
দৃশ্যপট-১	৪.৬৮	৪.৪৫	১০.৭৩
দৃশ্যপট-২	৪.৬৮	৪.১৫	১০.৭৩
দৃশ্যপট-৩	৩.৬৬	৪.১৫	১০.৭৩
দৃশ্যপট-৪	৩.২৯	৪.১৫	১০.৭৩

চিত্র-২১



সারণি-১০

	২০১২-১৩			
	বিদ্যুৎ বিভাগের প্রস্তাব	তুলনামূলক চিত্র		
	দৃশ্যপট-১	দৃশ্যপট-২	দৃশ্যপট-৩	দৃশ্যপট-৪
মোট লোকসান	৪২৬২	২৭৮৭	৬৯৪	-৭০

বিদ্যমান বিদ্যুৎ ট্যারিফে বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক ২০১২-১৩ অর্থবছরের জন্য বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, ব্যয়, আয় ও লোকসানের প্রক্ষেপণ পরিশিষ্ট-১৫ তে বিস্তারিতভাবে উপস্থাপন করা হয়েছে।

বিদ্যুৎ খাতে জ্বালানি মূল্য সমন্বয়ের প্রভাবঃ

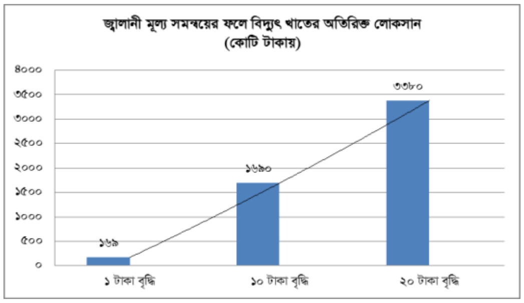
অনুমানঃ

- জ্বালানি খাতে মোট ডিজেল ব্যবহারের ২০ শতাংশ বিদ্যুৎ খাতে ব্যবহৃত হয়;
- জ্বালানি খাতে মোট ফার্নেস ওয়েল ব্যবহারের ৭০ শতাংশ বিদ্যুৎ খাতে ব্যবহৃত হয়;

পর্যবেক্ষণঃ

- জ্বালানি খাতে লিটার প্রতি মূল্য বৃদ্ধি হলে বিদ্যুৎ খাতে নিমলিখিতভাবে অতিরিক্ত লোকসান হবে বা ভর্তুকি প্রদান করতে হবে।

চিত্র-২২



সারণি-১১

	২০১২-১৩		
	বিদ্যুৎ খাতে জ্বালানী মূল্য সমন্বয়ের প্রভাব (কোটি টাকায়)		
	১ টাকা বৃদ্ধি	১০ টাকা বৃদ্ধি	২০ টাকা বৃদ্ধি
বিদ্যুৎ খাতের অতিরিক্ত লোকসান	১৬৯	১৬৯০	৩৩৮০

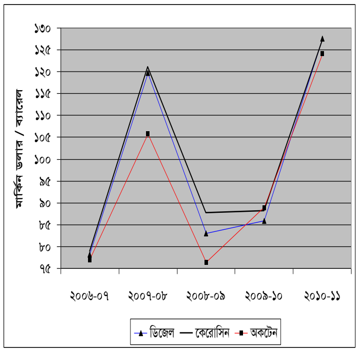
জ্বালানি ভতকি

১১.০ ৩.০ নং অনুচ্ছেদের পর্যালোচনায় দেখা যায় যে ২০০৮-০৯ অর্থবছরের তুলনায় ২০১১-১২ অর্থবছরে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও কৃষিখাতের মধ্যে ভর্তুকি বৃদ্ধি পেয়েছে সর্বাধিক জ্বালানি খাতে, ৮১.৭১ শতাংশ। এর একটি প্রধান কারণ হলো আন্তর্জাতিক বাজারে জ্বালানি তেলের মূল্য ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাওয়া। নিমে আন্তর্জাতিক বাজারে জ্বালানি তেলের গড় মূল্যের একটি চিত্র উপস্থাপন করা হলোঃ

সারণি-১১

পণ্য	একক	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০১০-১১ (বর্তমান)	২০১১-১২ (প্রক্ষেপিত)
ডিজেল	মাঃডঃ/ ব্যারেল	৭৮.১০	১১৯.৬৮	৮৩.০৮	৮৫.৮২	১২৭.৫৬	১৩৩.০০
কেরোসিন	মাঃডঃ/ ব্যারেল	৭৮.৮১	১২১.১৩	৮৭.৬৬	৮৮.১৯	১২৭.১৮	১২৫.০০

চিত্র-২৩



অকটেন	মাঃডঃ/ ব্যারেল	৭৬.৯৪	১০৫.৭৬	৭৬.৩৮	৮৮.৯১	১২৪.০৪	১৩১.০০
ফার্নেস ওয়েল	মাঃডঃ / ব্যারেল					৯৭.৫	৫০০.০০

১২.০ ২০১১-১২ অর্থবছরে জ্বালানি বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত জ্বালানি খাতের চিত্রঃ

দৃশ্যপট -১

১৩.০ পরিশোধিত জ্বালানি তেলঃ

জ্বালানি বিভাগ কর্তৃক জুলাই'১১ থেকে ফেব্রুয়ারি'১২ এই ৮ মাসের পরিশোধিত জ্বালানি তেলের মোট আমদানি বিক্রয়লব্ধ আয় ও লোকসানের প্রকৃত হিসাব এবং মার্চ'১২ থেকে জুন'১২ এই ৪ মাসে উক্ত নিয়ামকসমূহের প্রক্ষেপণ প্রদান করার মাধ্যমে ২০১১-১২ অর্থবছরে পরিশোধিত জ্বালানি তেলে মোট লোকসানের হিসাব 'পরিশিষ্ট-১৬' এ উপস্থাপণ করা হয়েছে।

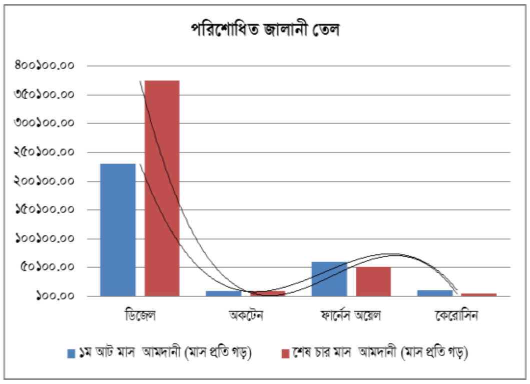
অনুমানঃ

- মার্চ'১২ থেকে জুন'১২ এই ৪ মাসে আর কোন মূল্য সমন্বয় না হলে ২০১১-১২ অর্থবছরে পরিশোধিত জ্বালানি তেলের
    - ✓ মোট আমদানির পরিমাণ হবে ৪২,৫৪,৯৭৫ মে.টন এবং ব্যয়হবে ৩৭,৪৩৮.৮২ কোটি টাকা;
    - ✓ মোট বিক্রয়লব্ধ আয় হবে ২৬,৬৯৩.১৫ কোটি টাকা;
    - ✓ লোকসানের পরিমাণ দাঁড়াবে ১০,৭৪৫.৬৭ কোটি টাকা।
- পরিশোধিত জ্বালানি তেলের ২০১১-১২ অর্থবছরে ১ম আট মাসের সাথে শেষ ৪ মাসের তুলনা নিমের সারনিতে উপস্থাপন করা হলোঃ

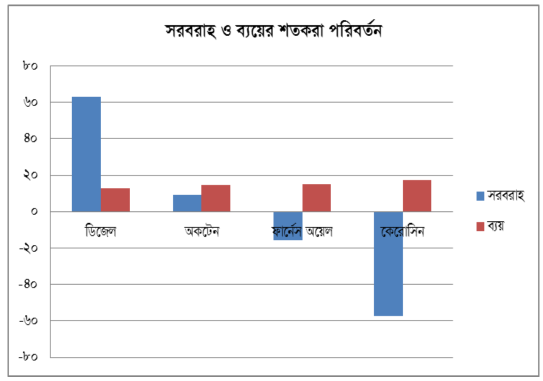
সারণি-১২

২০১১-১২ অর্থবছরের ১ম আট মাসের তুলনায় শেষ ৪ মাসের তুলনা (পরিশোধিত জ্বালানী তেল)						
পণ্য	১ম আট মাস		শেষ চার মাস		শতকরা পরিবর্তন	
	আমদানী (মাস প্রতি গড়)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	আমদানী (মাস প্রতি গড়)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	সরবরাহ	ব্যয়
ডিজেল	২২৯৮৩১.৭৫	৭৩.৫৮	৩৭৪৫৯৭.২৫	৮২.৯৯	৬২.৯৯	১২.৭৯
অকটেন	৯১৫১.৩৮	৭৯.২২	১০০০৮.০০	৯০.৮৫	৯.৩৬	১৪.৬৮
ফার্নেস অয়েল	৬০৮৪৮.০০	৬১.১৩	৫১৩১৯.২৫	৭০.২৬	-১৫.৬৬	১৪.৯৪
কেরোসিন	১১৬০৯.২৫	৭১.০৩	৪৯৩৮.৫০	৮৩.৪৪	-৫৭.৪৬	১৭.৪৭

চিত্র-২৪



চিত্র-২৫



- ✓ ডিজেল এর মাস প্রতি গড় আমদানি ১ম আট মাসের তুলনায় পরবর্তী চার মাসে ৬২.৯৯ শতাংশ বৃদ্ধি পাবে;
- ✓ কেরোসিন-এর মাস প্রতি গড় আমদানি ১ম আট মাসের তুলনায় পরবর্তী চার মাসে ৫৭.৪৬ শতাংশ.হ্রাস পাবে;
- ✓ ডিজেল, অকটেন, ফার্নেস অয়েল এবং কেরোসিনের লিটার প্রতি ব্যয় যথাক্রমে ১২.৭৯ শতাংশ, ১৪.৬ শতাংশ, ১৪.৯৪ শতাংশ এবং ১৭.৪৭ শতাংশ বৃদ্ধি পাবে।

১৪.০ অপরিশোধিত জ্বালানি তেলঃ

জ্বালানি বিভাগ কর্তৃক জুলাই'১১ থেকে ফেব্রুয়ারি'১২ এই ৮ মাসের অপরিশোধিত জ্বালানি তেলের মোট আমদানি, বিক্রয়লব্ধ আয় ও লোকসানের প্রকৃত হিসাব এবং মার্চ'১২ থেকে জুন'১২ এই ৪ মাসের উক্ত নিয়ামকসমূহের প্রক্ষেপণ প্রদান করার মাধ্যমে ২০১১-১২ অর্থবছরে অপরিশোধিত জ্বালানি তেলে মোট লোকসানের হিসাব 'পরিশিষ্ট-১৭' এ উপস্থাপন করা হয়েছে।

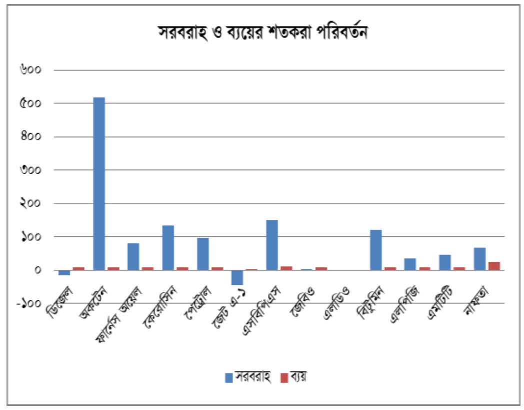
অনুমানঃ

- পরিশোধিত জ্বালানি তেলের ২০১১-১২ অর্থবছরে ১ম আট মাসের সাথে শেষ ৪ মাসের তুলনা নিম্নের সারণিতে উপস্থাপণ করা হলোঃ

সারণি-১৩

২০১১-১২ অর্থবছরের ১ম আট মাসের তুলনায় শেষ ৪ মাসের তুলনা (অপরিশোধিত জ্বালানী তেল)						
	১ম আট মাস		শেষ চার মাস		শতকরা পরিবর্তন	
	আমদানী (মাস প্রতি গড়)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	আমদানী (মাস প্রতি গড়)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	সরবরাহ	ব্যয়
ডিজেল	২৮২৬০.১১	৬৫.৪৯	২৩৭৯৮.২৫	৭১.৩৪	-১৫.৭৯	৮.৯৩
অকটেন	২৬২.৩৯	৭০.১৫	১৬২১.০০	৭৫.৩৭	৫১৭.৭৮	৭.৪৪
ফার্নেস অয়েল	১৮৮৯৩.৩২	৬৪.৯৪	৩৪৩৪৫.৫০	৭০.৮১	৮১.৭৯	৯.০৪
কেরোসিন	১৫৩৬৭.৮৬	৬৫.৭৫	৩৫৮৬৪.৭৫	৭১.৪৪	১৩৩.৩৭	৮.৬৫
পেট্রোল	৪৮২০.১৯	৬৯.১৭	৯৫০৯.৫০	৭৫.০০	৯৭.২৮	৮.৪৩
জেট এ-১	৪৮৮.৪৩	৭৪.২৪	২৭৩.০০	৭৪.৩৮	-৪৪.১১	০.১৯
এসবিপিএস	৫৩.৪৩	৬৮.৯৮	১৩৪.২৫	৭৬.০০	১৫১.২৬	১০.১৮
জেবিও	১৬১১.১৫	৬৫.৭৩	১৬৪১.০০	৭১.৬০	১.৮৫	৮.৯৩
এলডিও	০.০০	-	২৮৭.৫০	৭১.৬০	০.০০	০.০০
বিটুমিন	৪৩২৭.৮৪	৬৪.৯৪	৯৫৭০.৭৫	৬৯.৭৭	১২১.১৪	৭.৪৪
এলপিজি	৮৪৫.৫৬	১,৩৩৬.৭৫	১১৫৩.২৫	১৪৪২.১৭	৩৬.৩৯	৭.৮৯
এমটিটি	৫৬৮.৪৩	৬৫.০৯	৮২৮.৫০	৭১.৫১	৪৫.৭৫	৯.৮৬
নাফতা	৮৩৮৭.৭৭	৬২.৬১	১৩৯৩৫.০০	৭৭.৪০	৬৬.১৩	২৩.৬২

চিত্র-২৬



- অকটেন, ফার্নেস ওয়েল, কেরোসিন, এসবিপিএস ও বিটুমিন-এর সরবরাহ ১ম আট মাসের তুলনায় পরবর্তী চার মাসে যথাক্রমে ৫১৭ শতাংশ, ৮২ শতাংশ, ১৩৩ শতাংশ, ১৫১ শতাংশ এবং ১২১ শতাংশ বৃদ্ধি পাবে;

- ১ম আট মাসের তুলনায় পরবর্তী চার মাসে শতকরা হিসেবে ব্যয় সর্বাধিক বৃদ্ধি পাবে নাফতা, এসবিপিএস, এমটিটি ও ফার্নেস ওয়েলে।

২০১১-১২ অর্থবছরের সর্বমোট ভর্তুকি (দৃশ্যপট-১)

সারণি-১৪

(কোটি টাকা)

	ভর্তুকি
পরিশোধিত জ্বালানি তেল	১০,৭৪৫.৬৭
অপরিশোধিত জ্বালানি তেল	২০৯৭.৫০
সর্বমোট	১২,৮৪৩.১৭
জুন,২০১২তে ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি হলে (৫৪২ কোটি টাকা লোকসান হ্রাস পাবে)	১২,৩০১.১৭

পর্যবেক্ষণঃ

- জ্বালানি বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত তথ্যমতে ২০১১-১২ অর্থবছরে পরিশোধিত জ্বালানি তেলের ভর্তুকি ১০,৭৪৬ কোটি টাকা, অপরিশোধিত জ্বালানি তেলের ভর্তুকি ২০৯৮ কোটি টাকা; অর্থাৎ সর্বমোট ভর্তুকি ১২,৮৪৩ কোটি টাকা;
- ২০১১-১২ অর্থবছরের জুনে লিটার প্রতি ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি হলে ভর্তুকি হ্রাস পাবে ৫৪২ কোটি টাকা; অর্থাৎ সর্বমোট ভর্তুকি হবে ১২,৩০১ কোটি টাকা।

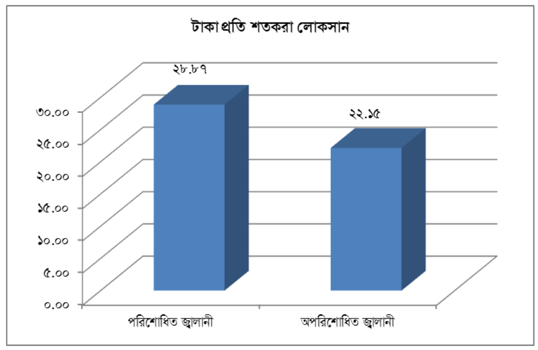
নীতি নির্ধারণী বিষয়সমূহঃ

- পরিশোধিত ও অপরিশোধিত জ্বালানির টাকা প্রতি শতকরা লোকসান পর্যালোচনায় দেখা যায় যে পরিশোধিত জ্বালানির শতকরা লোকসান অপরিশোধিত জ্বালানি অপেক্ষা বেশি; নিচে তা পর্যালোচনা করা হলোঃ

সারণি-১৫

২০১১-১২ অর্থবছরে পরিশোধিত ও অপরিশোধিত জ্বালানীর লোকসানের হার	
	১ম আট মাসের প্রকৃত হিসাব
	টাকাপ্রতি শতকরা লোকসান
পরিশোধিত জ্বালানী	২৮.৮৭
অপরিশোধিত জ্বালানী	২২.১৫

চিত্র-২৬



- ২০১১-১২ অর্থবছরের ১ম আট মাসের প্রকৃত হিসাব পর্যালোচনায় দেখা যায় যে, অপরিশোধিত জ্বালানি তেল এলপিজি-এর লিটার প্রতি টাকায় গড় লোকসান ৭৮৩.২৫ টাকা যা সর্বোচ্চ; এক্ষেত্রে এলপিজি উৎপাদন কতটা যুক্তিযুক্ত সে বিষয়ে নীতি নির্ধারণের প্রয়োজন রয়েছে। একইসাথে এলপিজি By-product হিসেবে উৎপাদন হয়ে থাকলে তার লোকসানের মধ্যে মূল জ্বালানি উৎপাদনের লোকসান অন্তর্ভূক্ত করা হয়েছে কিনা সে বিষয়টি খতিয়ে দেখে উক্ত জ্বালানি সমূহের উৎপাদন ব্যয় ও লোকসান যুক্তিযুক্ত করা প্রয়োজন।
- যে সকল পণ্যের লোকসানের পরিবর্তে লাভ রয়েছে যেমন: অকটেন, পেট্রোল, জেট-১, এসবিপিএস উক্ত পণ্যসমূহ প্রাইভেট সেক্টরের মাধ্যমে উৎপাদন-আমদানি-বিপনন করার সিদ্ধান্ত নেয়া যেতে পারে।

১৫.০ ২০১১-১২ অর্থবছরে জ্বালানি খাতের ভর্তুকির আরেকটি সম্ভাব্য চিত্র পর্যালোচনাঃ

২০১১-১২ অর্থবছরে পরিশোধিত ও অপরিশোধিত তেলের একটি সম্ভাব্য চিত্র যথাক্রমে পরিশিষ্ট-১৮ ও পরিশিষ্ট-১৯ তে উপস্থাপন করা হলোঃ

দৃশ্যপট -২

অনুমানঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরের পরবর্তী চার মাসে (মার্চ ১২ হতে জুন ১২) ডিজেল ও কেরোসিনের পরিমাণ পরিবর্তন করা হয়েছে যথাক্রমে ২০ শতাংশ ও ১৪ শতাংশ বৃদ্ধি ধরে;
- অপরিশোধিত জ্বালানি তেলের ক্ষেত্রে ২০১১-১২ অর্থবছরের পরবর্তী চার মাসে (মার্চ ১২ হতে জুন ১২) অকটেন, ফার্নেস ওয়েল ও কেরোসিনের পরিমাণ ২০ শতাংশ বৃদ্ধি ধরে পরিবর্তন করা হয়েছে;

২০১১-১২ অর্থবছরের সর্বমোট সম্ভাব্য ভর্তুকি (দৃশ্যপট-২)

সারণি-১৬

(কোটি টাকা)

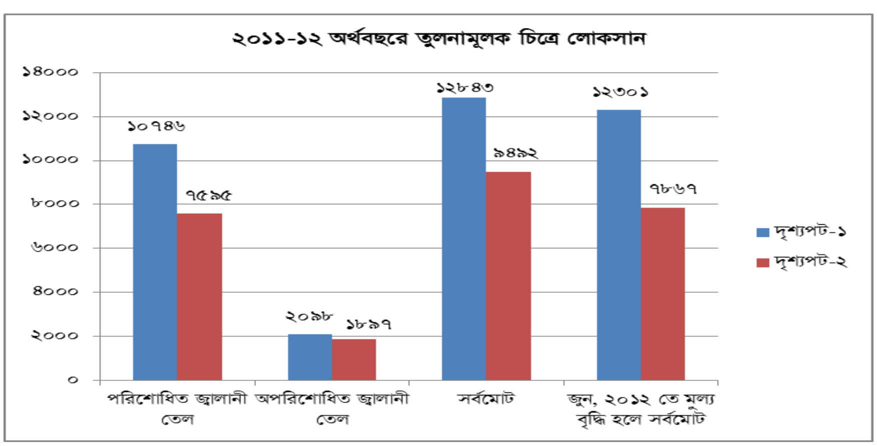
	ভতকি
পরিশোধিত জ্বালানি তেল	৭,৫৯৫.৪১
অপরিশোধিত জ্বালানি তেল	১,৮৯৬.৬২
সর্বমোট	৯,৪৯২.০৩
জুন,২০১২তে ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি হলে (৫৪২ কোটি টাকা লোকসান হ্রাস পাবে)	৭,৮৬৭.০৩

পর্যবেক্ষণঃ

- জ্বালানি তেলের সরবরাহ যৌক্তিকীকরণের মাধ্যমে ২০১১-১২ অর্থবছরে পরিশোধিত জ্বালানি তেলের ভর্তুকি ৭৫৯৫ কোটি টাকা, অপরিশোধিত জ্বালানি তেলের ভর্তুকি ১৮৯৭ কোটি টাকা দাঁড়াবে; অর্থাৎ সর্বমোট ভর্তুকি হবে ৯,৪৯২ কোটি টাকা;
- ২০১১-১২ অর্থবছরের জুনে ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি হলে ভর্তুকি হ্রাস পাবে ৫৪২ কোটি টাকা; অর্থাৎ সর্বমোট ভর্তুকি হবে ৭,৮৬৭ কোটি টাকা।

২০১১-১২ অর্থবছরের সার্বিক পর্যবেক্ষণঃ

চিত্র-২৭



১৬.০ ২০১২-১৩ অর্থবছরে জ্বালানি বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত জ্বালানি খাতের চিত্রঃ

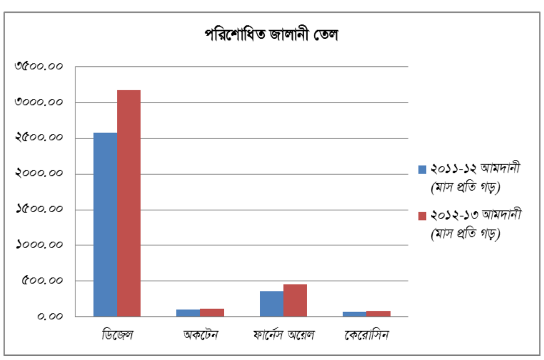
২০১২-১৩ অর্থবছরে পরিশোধিত ও অপরিশোধিত জ্বালানি খাতের চিত্র পরিশিষ্ট-২০ ও পরিশিষ্ট-২১ এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

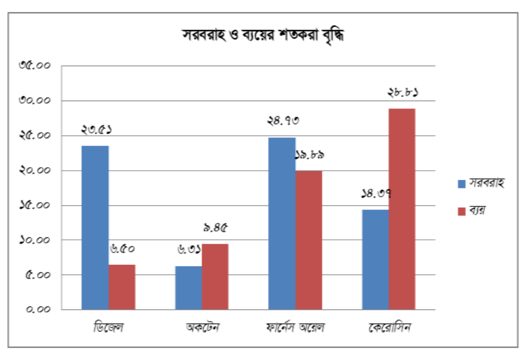
সারণি-১৭

২০১১-১২ অর্থবছরের তুলনায় ২০১২-১৩ অর্থবছর (পরিশোধিত জ্বালানী তেল)						
	২০১১-১২		২০১২-১৩		শতকরা পরিবর্তন	
	আমদানী (মাস প্রতি গড়)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	আমদানী (মাস প্রতি গড়)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	সরবরাহ	ব্যয়
ডিজেল	২৫৬৯.৯৬	৭৭.৯২	৩১৭৪.২৪	৮২.৯৯	২৩.৫১	৬.৫০
অকটেন	১০৭.১৬	৮৩.০১	১১৩.৯৩	৯০.৮৫	৬.৩১	৯.৪৫
ফার্নেস অয়েল	৩৬৫.৬৯	৫৮.৬০	৪৫৬.১৩	৭০.২৬	২৪.৭৩	১৯.৮৯
কেরোসিন	৭৭.০৯	৬৪.৭৮	৮৮.১৭	৮৩.৪৪	১৪.৩৭	২৮.৮১

চিত্র-২৮



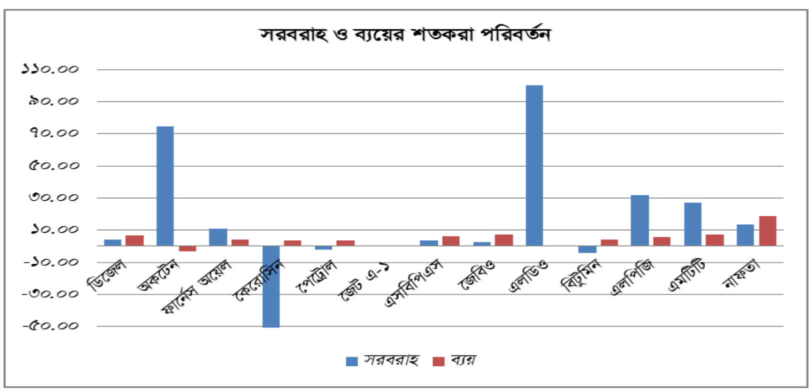
চিত্র-২৯



- ডিজেল এর মাসপ্রতি গড় আমদানি ২০১১-১২ এর তুলনায় ২০১২-১৩ তে ২৩.৫১ শতাংশ বৃদ্ধি পাবে;
- কেরোসিন-এর মাস প্রতি গড় আমদানি ২০১১-১২ এর তুলনায় ২০১২-১৩ তে ১৪.৩৭ শতাংশ বৃদ্ধি পাবে;
- ডিজেল, অকটেন, ফার্নেস অয়েল এবং কেরোসিনের লিটার প্রতি ব্যয় যথাক্রমে ৬.৫০ শতাংশ, ৯.৪৫ শতাংশ, ১৯.৮৯ শতাংশ এবং ২৮.৮১ শতাংশ বৃদ্ধি পাবে।

সারণি-১৮

২০১১-১২ অর্থবছরের তুলনায় ২০১২-১৩ অর্থবছর (অপরিশোধিত জ্বালানী তেল)						
	২০১১-১২		২০১২-১৩		শতকরা পরিবর্তন	
	আমদানী (মাস প্রতি গড়)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	আমদানী (মাস প্রতি গড়)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	সরবরাহ	ব্যয়
ডিজেল	২৬৭৭২.৮৩	৬৬.৮১	২৭৯১৬.৬৭	৭১.৩৪	৪.২৭	৬.৭৯
অকটেন	৭১৫.২৬	৭৭.৮৪	১২৫০.০০	৭৫.৩৭	৭৪.৭৬	-৩.১৭
ফার্নেস অয়েল	২৪০৪৪.০৪	৬৭.৯৯	২৬৬৬৬.৬৭	৭০.৮১	১০.৯১	৪.১৫
কেরোসিন	২২২০০.১৬	৬৮.৯১	২৬৬৬.৬৭	৭১.৪৪	-৮৭.৯৯	৩.৬৭
পেট্রোল	৬৩৮৩.৩০	৭২.৩৭	৬২৫০.০০	৭৫.০০	-২.০৯	৩.৬৩
জেট এ-১	৪১৬.৬২	৭৩.৯৩	৪১৬.৬৭	৭৪.৩৮	০.০১	০.৬১
এসবিপিএস	৮০.৩৭	৭১.৪৫	৮৩.৩৩	৭৬.০০	৩.৬৯	৬.৩৭
জেবিও	১৬২১.১০	৬৬.৮২	১৬৬৬.৬৭	৭১.৬০	২.৮১	৭.১৫
এলডিও	৯৫.৮৩	#উওঠ/০!	১৯১.৬৭	৭১.৬০	১০০.০০	#উওঠ/০!
বিটুমিন	৬০৭৫.৪৭	৬৬.৯৩	৫৮৩৩.৩৩	৬৯.৭৭	-৩.৯৯	৪.২৫
এলপিজি	৯৪৮.১৩	১,৩৬৬.৬৬	১২৫০.০০	১৪৪২.১৭	৩১.৮৪	৫.৫৩
এমটিটি	৬৫৫.১২	৬৬.৬৭	৮৩৩.৩৩	৭১.৫১	২৭.২০	৭.২৫
নাফতা	১০২৩৬.৮৫	৬৫.২৯	১১৬২৫.০০	৭৭.৪০	১৩.৫৬	১৮.৫৫



- অকটেন, কেরোসিন, এলপিজি-এর সরবরাহ ২০১১-১২ অর্থবছরের তুলনায় ২০১২-১৩ অর্থবছরে যথাক্রমে ৭৫% বৃদ্ধি, ৮৮% হ্রাস এবং ৩২% বৃদ্ধি পেয়েছে;
- ১ম আট মাসের তুলনায় পরবর্তী চার মাসে শতকরা হিসেবে ব্যয় সর্বাধিক বৃদ্ধি পেয়েছে এমটিটি, জেবিও ও ডিজেলে।

জ্বালানি বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত ২০১২-১৩ অর্থবছরের সর্বমোট সম্ভাব্য ভর্তুকি

সারণি-১৯

(কোটি টাকা)

	ভর্তুকি
পরিশোধিত জ্বালানি তেল	১২৯২৬.৩০
অপরিশোধিত জ্বালানি তেল	২২৯১.০২
সর্বমোট	১৫২১৭.৩২

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০১২-১৩ অর্থবছরে আর কোন মূল্য সমন্বয় না হলে পরিশোধিত জ্বালানি তেলের লোকসানের পরিমাণ দাঁড়াবে ১২,৯২৬.৩০ কোটি টাকা;
- ২০১২-১৩ অর্থবছরে আর কোন মূল্য সমন্বয় না হলে অপরিশোধিত জ্বালানি তেলের লোকসানের পরিমাণ দাঁড়াবে ২২৯১.০২ কোটি টাকা।

১৭.০ ২০১২-১৩ অর্থবছরে জ্বালানি খাতের ভর্তুকির বিভিন্ন তুলনামূলক চিত্র পর্যালোচনা (জুন, ২০১২ তে মূল্য বৃদ্ধি না ধরে)ঃ

২০১২-১৩ অর্থবছরের দৃশ্যপট-১

দৃশ্যপট-১ মোতাবেক পরিশোধিত ও অপরিশোধিত তেলের তথ্যসমূহ যথাক্রমে পরিশিষ্ট-২২ ও পরিশিষ্ট-২৩ এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরের জুন, ২০১২ তে ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি না ধরে;
- পরিশোধিত ও তেলে ২০১২-১৩ অর্থবছরে ডিজেল ও কেরোসিনের পরিমাণ যথাক্রমে ২৩ শতাংশ ও ১৪ শতাংশ বৃদ্ধি ধরে পরিবর্তন করা হয়েছে।

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০১১-১২ এবং ২০১২-১৩ অর্থবছরে আর কোন মূল্য সমন্বয় না হলে পরিশোধিত জ্বালানি তেলের লোকসানের পরিমাণ দাঁড়াবে ১০,২২২.৬২ কোটি টাকা;
- ২০১১-১২ এবং ২০১২-১৩ অর্থবছরে আর কোন মূল্য সমন্বয় না হলে অপরিশোধিত জ্বালানি তেলের লোকসানের পরিমাণ দাঁড়াবে ২,২৯১.০২ কোটি টাকা।

২০১২-১৩ অর্থবছরের সর্বমোট সম্ভাব্য ভর্তুকি (মূল্য সমন্বয় ব্যতীত) (দৃশ্যপট-১)

সারণি-২০

(কোটি টাকা)

	ভর্তুকি
পরিশোধিত জ্বালানি তেল	১০২২২.৬২
অপরিশোধিত জ্বালানি তেল	২২৯১.০২
সর্বমোট	১২৫১৩.৬৪

২০১২-১৩ অর্থবছরের দৃশ্যপট-২

২০১২-১৩ অর্থবছরে জ্বালানি খাতের ভতকির দৃশ্যপট-২, পরিশিষ্ট-২৪-এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরের জুন, ২০১২ তে ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি না ধরে;
- ২০১২-১৩ অর্থবছরের জুলাই এ ৫ টাকা এবং নভেম্বরে ৫ টাকা (মোট ১০ টাকা) মূল্য বৃদ্ধি ধরে;
- জ্বালানি তেলের পরিমাণ যৌক্তিকীকরণ করে।

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০১২-১৩ অর্থবছরে দৃশ্যপট-২ মোতাবেক জ্বালানি তেলের লোকসানের পরিমাণ দাঁড়াবে ৭২১৯ কোটি টাকা।

২০১২-১৩ অর্থবছরের দৃশ্যপট-৩

২০১২-১৩ অর্থবছরে জ্বালানি খাতের ভতকির দৃশ্যপট-৩ পরিশিষ্ট-২৫ এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরের জুন, ২০১২ তে ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি না ধরে;
- ২০১২-১৩ অর্থবছরের জুলাই এ ৫ টাকা, সেপ্টেম্বরে ৫ টাকা এবং নভেম্বরে ৫ টাকা (মোট ১৫ টাকা) মূল্য বৃদ্ধি ধরে;
- জ্বালানি তেলের পরিমাণ যৌক্তিকীকরণ করে।

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০১২-১৩ অর্থবছরে দৃশ্যপট-৩ মোতাবেক জ্বালানি তেলের লোকসানের পরিমাণ দাঁড়াবে ৪৭০০ কোটি টাকা।

২০১২-১৩ অর্থবছরের দৃশ্যপট-৪

২০১২-১৩ অর্থবছরে জ্বালানি খাতের ভর্তুকি দৃশ্যপট-৪, পরিশিষ্ট-২৬-এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

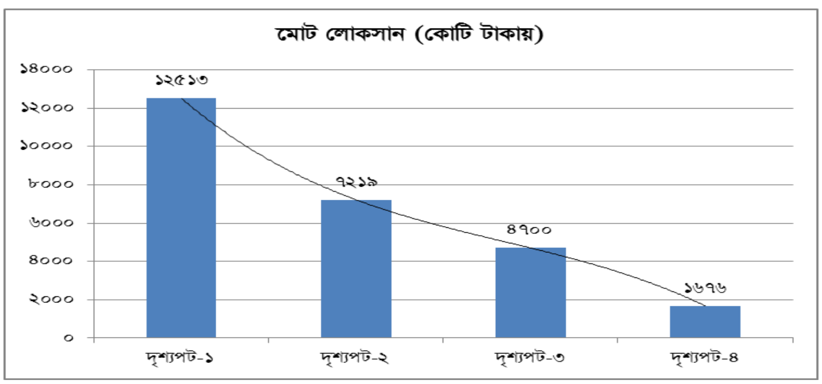
- ২০১১-১২ অর্থবছরের জুন, ২০১২ তে ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি না ধরে;
- ২০১২-১৩ অর্থবছরের জুলাই এ ৭ টাকা, সেপ্টেম্বরে ৭ টাকা এবং নভেম্বরে ৭ টাকা (মোট ২১ টাকা) মূল্য বৃদ্ধি ধরে;
- জ্বালানি তেলের পরিমাণ যৌক্তিকীকরণ করে।

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০১২-১৩ অর্থবছরে দৃশ্যপট-৪ মোতাবেক জ্বালানি তেলের লোকসানের পরিমাণ দাঁড়াবে ১,৬৭৬ কোটি টাকা।

২০১২-১৩ অর্থবছরের সার্বিক পর্যবেক্ষণ (জুন, ২০১২ তে মূল্য বৃদ্ধি না ধরে)ঃ

চিত্র-৩০



২০১২-১৩ অর্থবছরে জ্বালানি খাতের ভর্তূকির বিভিন্ন তুলনামূলক চিত্র পর্যালোচনা (জুন, ২০১২ তে মূল্য বৃদ্ধি ধরে)ঃ

২০১২-১৩ অর্থবছরের দৃশ্যপট-১

জুন ২০১২ তে মূল্য বৃদ্ধি ধরে ২০১২-১৩ অর্থবছরে জ্বালানি খাতের ভর্তুকির দৃশ্যপট-১ পরিশিষ্ট-২৭-এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরের জুন, ২০১২ তে ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি ধরে;
- ২০১২-১৩ অর্থবছরে আর কোন মূল্য বৃদ্ধি না করে;
- জ্বালানি তেলের পরিমান যৌক্তিকীকরণ করে।

পর্যবেক্ষণঃ

- জুন ২০১২ তে মূল্য বৃদ্ধি ধরে ২০১২-১৩ অর্থবছরে দৃশ্যপট-১ মোতাবেক জ্বালানি তেলের লোকসানের পরিমাণ দাঁড়াবে ৬২১১ কোটি টাকা।

২০১২-১৩ অর্থবছরের দৃশ্যপট-২

জুন ২০১২ তে মূল্য বৃদ্ধি ধরে ২০১২-১৩ অর্থবছরে জ্বালানি খাতের ভর্তুকির দৃশ্যপট-২ পরিশিষ্ট-২৮-এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরের জুন, ২০১২-তে ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি ধরে;
- ২০১২-১৩ অর্থবছরের জুলাই-এ ৫ টাকা এবং নভেম্বরে ৫ টাকা (মোট ১০ টাকা) মূল্য বৃদ্ধি ধরে;
- জ্বালানি তেলের পরিমাণ যৌক্তিকীকরণ করে।

পর্যবেক্ষণঃ

- জুন ২০১২ তে মূল্য বৃদ্ধি ধরে২০১২-১৩ অর্থবছরে দৃশ্যপট-২ মোতাবেক জ্বালানি তেলের লোকসানের পরিমাণ দাঁড়াবে ১১৭৩ কোটি টাকা।

২০১২-১৩ অর্থবছরের দৃশ্যপট-৩

জুন ২০১২ তে মূল্য বৃদ্ধি ধরে ২০১২-১৩ অর্থবছরে জ্বালানি খাতের ভর্তূকির দৃশ্যপট-৩ পরিশিষ্ট-২৯-এ উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুমানঃ

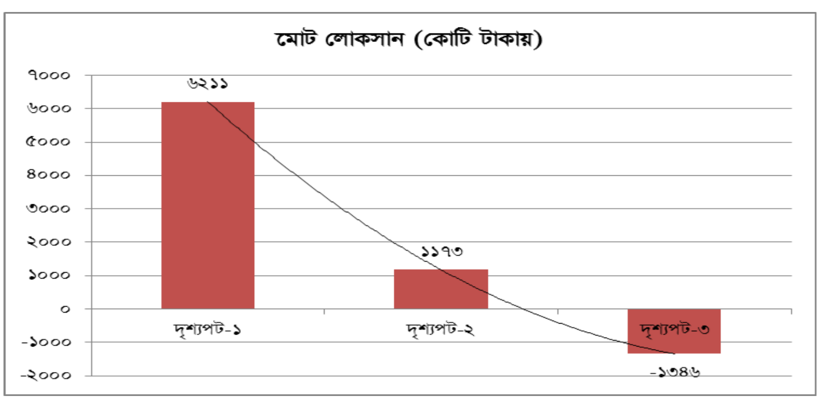
- ২০১১-১২ অর্থবছরের জুন, ২০১২ তে ১০ টাকা মূল্য বৃদ্ধি ধরে;
- ২০১২-১৩ অর্থবছরের জুলাই এ ৫ টাকা, সেপ্টেম্বরে ৫ টাকা এবং নভেম্বরে ৫ টাকা (মোট ১৫ টাকা) মূল্য বৃদ্ধি ধরে;
- জ্বালানি তেলের পরিমাণ যৌক্তিকীকরণ করে।

পর্যবেক্ষণঃ

- জুন ২০১২ তে মূল্য বৃদ্ধি ধরে২০১২-১৩ অর্থবছরে দৃশ্যপট-৩ মোতাবেক জ্বালানি তেলের লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে এবং পরিমাণ দাঁড়াবে ১৩৪৬ কোটি টাকা।

২০১২-১৩ অর্থবছরের সার্বিক পর্যবেক্ষণ (জুন, ২০১২ তে মূল্য বৃদ্ধি ধরে)ঃ

চিত্র-৩১



কৃষি (সার) ভর্তুকি

২০১১-১২ অর্থ বছর

১৮.০ ২০১১-১২ অর্থবছরের জন্য কৃষি মন্ত্রণালয় হতে এ পর্যন্ত যে চাহিদা পাওয়া গেছে সে অনুযায়ী ভর্তুকির চিত্র পরিশিষ্ট-৩০ এ প্রদান করা হ'লঃ

পর্যবেক্ষণঃ

- ৪৫০০ কোটি টাকা ভর্তুকি প্রদান করা হয়েছে;
- আরো ২০০০ কোটি টাকা প্রদান করা হবে;
- ৩৩০০ কোটি টাকা পরবর্তী বছর প্রদান করা হবে;
- ২০১১-১২ অর্থ বছরে মোট ভর্তুকির পরিমাণ ৯৮০০ কোটি টাকা;
- প্রদত্ত ৪৫০০ কোটি টাকার মধ্যে ২০১০-১১ অর্থ বছরের বকেয়া ১৬০০ কোটি টাকা প্রদান করা হয়েছে।

১৯.০ ২০১১-১২ অর্থবছরের আমদানি ও উৎপাদনের লক্ষ্যমাত্রা ও প্রকৃত চিত্র

সারণি-২১

সারের নাম	মোট লক্ষ্যমাত্রা (লক্ষ মেঃটন)	আমদানী (লক্ষ মেঃটন)					উৎপাদন (লক্ষ মেঃটন)					সম্ভাব্য প্রকৃত লক্ষ্যমাত্রা (লক্ষ মেঃটন)
		মোট	আমদানীকৃত	পুর্ব পরিকল্পনা অনুযায়ী আমদানীতব্য	আমদানী করা হবে না	প্রকৃত আমদানী	মোট	উৎপাদিত	পুর্ব পরিকল্পনা অনুযায়ী উৎপাদিতব্য	উৎপাদন করা হবে না	প্রকৃত উৎপাদন	
ইউরিয়া	৩০	২০	১২.৬৩	৭.৩৭	৬	১৪	১০	৮.৭৭	১.২৩	১.২৩	৮.৭৭	২২.৭৭
টিএসপি	৭.৯	৭.৪	৬.০৭	১.৩৩	১.৩৩	৬.০৭	০.৫	০.৪৮	০.০২	০.০২	০.৪৮	৬.৫৫

এমওপি	৭.৮	৬.৮	৬.৪৩	০.৩৭	০.৩৭	৬.৪৩			০	০	০	৬.৪৩
ডিএপি	৭.০৮	৬.৪৩	৫.১৮	১.২৫	১.২৫	৫.১৮	০.৬৫	০.৩	০.৩৫	০.৩৫	০.৩	৫.৪৮

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরে ইউরিয়া সারের লক্ষ্যমাত্রা ছিল ৩০ লক্ষ মেঃ টন যার মধ্যে আমদানি ও উৎপাদন যথাক্রমে ২০ ও ১০ লক্ষ মেঃ টন, ২০১১-১২ অর্থবছরে সম্ভাব্য প্রকৃত আমদানি ও উৎপাদন প্রাক্কলন করা হয়েছে যথাক্রমে ১৪ এবং ৮.৭৭ লক্ষ মেঃ টন, অর্থাৎ প্রকৃত লক্ষ্যমাত্রা দাঁড়িয়েছে ২২.৭৭ লক্ষ মেঃ টন;

- ইউরিয়া সারের ন্যায় টিএসপি, এমওপি ও ডিএপি এর প্রকৃত লক্ষ্যমাত্রা ২০১১-১২ অর্থবছরে হ্রাস পেয়েছে;

২০.০ ২০১১-১২ অর্থবছরের সম্ভাব্য লোকসান

সারণি-২২

	আন্তর্জাতিক মূল্য (টাকা/মেঃটন)	আন্তর্জাতিকমূল্য (ডলার/মেঃটন)	মোট আমদানিব্যয় (মিঃডঃ)	মোট আমদানিব্যয় (কোটি টাকা)	প্রতি কেজি আমদানিব্যয় (টাকা/কেজি)	প্রতি কেজি বিক্রয় মূল্য (টাকা/কেজি)	প্রতি কেজি লোকসান (টাকা/কেজি)	মোট লোকসান (কোটি টাকা)
ইউরিয়া	৪৪৩৬২.৯২	৫২৮.১৩	৬৬৭.০৩	৫৬০৩.০৪	৪৪.৩৬	১৮	২৬.৩৬	৩৩২৯.৬৩৭
টিএসপি	৪৯১৮২	৫৮৫.৫০	৩৫৫.৪০	২৯৮৫.৩৫	৪৯.১৮	২০	২৯.১৮	১৭৭১.৩৪৭
এমওপি	৪৬২১০.০৮	৫৫০.১২	৩৫৩.৭৩	২৯৭১.৩১	৪৬.২১	১৩	৩৩.২১	২১৩৫.৪০৮
ডিএপি	৬৪৬৫৯	৭৬৯.৭৫	৩৯৮.৭৩	৩৩৪৯.৩৪	৬৪.৬৬	২৫	৩৯.৬৬	২০৫৪.৩৩৬
মোট								৯২৯০.৭২৯

পর্যবেক্ষণঃ

ইতোমধ্যে যে পরিমাণ আমদানি করা হয়েছে সে অনুযায়ী

- ইউরিয়াতে লোকসান ৩৩২৯ কোটি টাকা
- টিএসপিতে লোকসান ১৭৭১ কোটি টাকা
- এমওপিতে লোকসান ২১৩৫ কোটি টাকা
- ডিএপিতে লোকসান ২০৫৪ কোটি টাকা
- মোট লোকসান ৯২৯১ কোটি টাকা।

২০১২-১৩ অর্থ বছর

২১.০ ২০১২-১৩ অর্থবছরের আমদানির সম্ভাব্য চিত্র

সারণি-২৩

ক্রমিক	সার	আমদানির পরিমাণ (লক্ষ মেঃটন)

১	ইউরিয়া	১৫
২	টিএসপি	৫.৫
৩	এমওপি	৭.৪৫
৪	ডিএপি	৪.৭৫

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০১২-১৩ অর্থবছরে ইউরিয়া, টিএসপি,এমওপি এবং ডিএপি যথাক্রমে ১৫, ৫.৫, ৭.৪৫ এবং ৪.৭৫ লক্ষ মেঃটন আমদানির লক্ষমাত্রা প্রক্ষেপণ করা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরের মূল লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় ২০১২-১৩ অর্থবছরে ইউরিয়া, টিএসপি এবং ডিএপির লক্ষ্যমাত্রা কম ধার্য করা হয়েছে।

২১.০ ২০১২-১৩ অর্থবছরের জন্য কৃষি মন্ত্রণালয় হতে এ পর্যন্ত যে চাহিদা পাওয়া গেছে সে অনুযায়ী লোকসান বা ভর্তুকির চিত্র নিমে উপস্থাপন করা হ'লঃ

দৃশ্যপট -১

সারণি-২৪

	আন্তর্জাতিক মূল্য	আন্তর্জাতিক মূল্য	মোট আমদানিব্যয় (মি.ড.)	মোট আমদানিব্যয়	প্রতি কেজি আমদানিব্যয় (টাকা/কেজি)	প্রতি কেজি বিক্রয় মূল্য (টাকা/কেজি)	প্রতি কেজি লোকসান (টাকা/কেজি)	মোট লোকসান (কোটি টাকা)
	(টাকা/মেঃটন)	(ডলার/মেঃটন)		(কোটি টাকা)				
ইউরিয়া	৪৪৩৬২.৯২	৫২৮.১৩	৭৯২.২০	৬৬৫৪.৪৪	৪৪.৩৬	১৮	২৬.৩৬	৩৯৫৪.৪৩৮
টিএসপি	৪৯১৮২	৫৮৫.৫০	৩২২.০৩	২৭০৫.০১	৪৯.১৮	২০	২৯.১৮	১৬০৫.০১
এমওপি	৪৬২১০.০৮	৫৫০.১২	৪০৯.৮৪	৩৪৪২.৬৫	৪৬.২১	১৩	৩৩.২১	২৪৭৪.১৫১
ডিএপি	৬৪৬৫৯	৭৬৯.৭৫	৩৬৫.৬৩	৩০৭১.৩০	৬৪.৬৬	২৫	৩৯.৬৬	১৮৮৩.৮০৩
মোট								৯৯১৭.৪০১

পর্যবেক্ষণঃ

- টাকার বাৎসরিক গড় বিনিময় মূল্য ৮৪ টাকা: ১ মার্কিন ডলারএবং মূল্য ২০১১-১২ এর সমান ধরে মোট লোকসান ৯৯১৮ কোটি টাকা।

দৃশ্যপট-২

সারণি-২৫

	আন্তর্জাতিক মূল্য	আর্ন্জাতিক মূল্য	মোট আমদানিব্যয় (মিঃডঃ)	মোট আমদানিব্যয়	প্রতি কেজি আমদানিব্যয় (টাকা/কেজি)	প্রতি কেজি বিক্রয় মূল্য (টাকা/কেজি)	প্রতি কেজি লোকসান (টাকা/কেজি)	মোট লোকসান (কোটি টাকা)
	(টাকা/ মেঃটন)	(ডলার/মেঃটন)		(কোটি টাকা)				
ইউরিয়া	৪৭৬৩৭.৩৩	৫৮০.৯৪	৮৭১.৪১	৭১৪৫.৬০	৪৭.৬৪	১৮	২৯.৬৪	৪৪৪৫.৫৯৯

টিএসপি	৫২৮১২.১	৬৪৪.০৫	৩৮৬.৪৩	৩১৬৮.৭৩	৫২.৮১	২০	৩২.৮১	১৯৬৮.৭২৬
এমওপি	৪৯৬২০.৮২	৬০৫.১৩	৪৫৩.৮৫	৩৭২১.৫৬	৪৯.৬২	১৩	৩৬.৬২	২৭৪৬.৫৬২
ডিএপি	৬৯৪৩১.৪৫	৮৪৬.৭৩	৩৯৩.৭৩	৩২২৮.৫৬	৬৯.৪৩	২৫	৪৪.৪৩	২০৬৬.০৬২
মোট								১১২২৬.৯৫

পর্যবেক্ষণঃ

- টাকার বাৎসরিক গড় বিনিময় মূল্য ৮২ টাকা: ১ মার্কিন ডলার এবং ২০১১-১২ এর মূল্যের ১০% বৃদ্ধি ধরে মোট লোকসান ১১৩৬৭ কোটি টাকা;
- মূল্যস্ফীতি ১০ শতাংশ অনুমান করা হয়েছে।

দৃশ্যপট -৩

সারণি-২৬

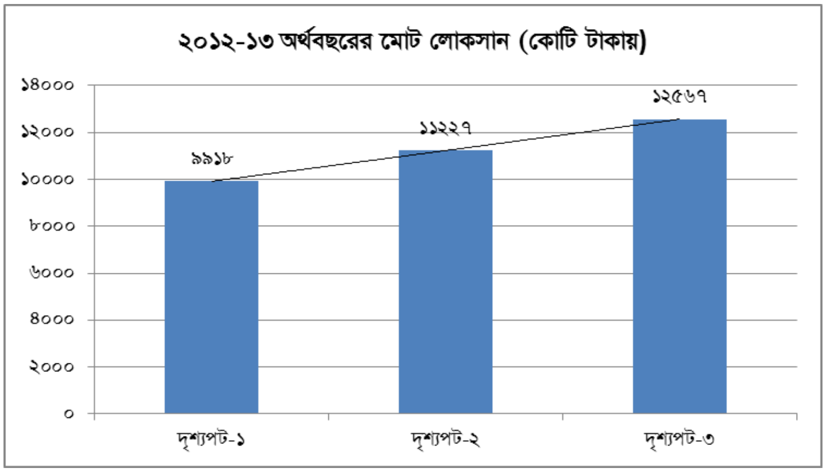
	আন্তর্জাতিক মূল্য (টাকা/ মেঃটন)	আন্তর্জাতিক মূল্য (ডলার/মেঃটন)	মোট আমদানি ব্যয় (মিঃডঃ)	মোট আমদানি ব্যয় (কোটি টাকা)	প্রতি কেজি আমদানি ব্যয় (টাকা/কেজি)	প্রতি কেজি বিক্রয় মূল্য (টাকা/কেজি)	প্রতি কেজি লোকসান (টাকা/কেজি)	মোট লোকসান (কোটি টাকা)
ইউরিয়া	৫১৩৩৪.২৪	৬৩৩.৭৬	৯৫০.৬৩	৭৭০০.১৪	৫১.৩৩	১৮	৩৩.৩৩	৫০০০.১৩৫
টিএসপি	৫৬৯১০.৬	৭০২.৬০	৪২১.৫৬	৩৪১৪.৬৪	৫৬.৯১	২০	৩৬.৯১	২২১৪.৬৩৬
এমওপি	৫৩৪৭১.৬৬	৬৬০.১৪	৪৯৫.১১	৪০১০.৩৭	৫৩.৪৭	১৩	৪০.৪৭	৩০৩৫.৩৭৫
ডিএপি	৭৪৮১৯.৭	৯২৩.৭০	৪২৯.৫২	৩৪৭৯.১২	৭৪.৮২	২৫	৪৯.৮২	২৩১৬.৬১৬
মোট								১২৫৬৬.৭৬

পর্যবেক্ষণঃ

- টাকার বাৎসরিক গড় বিনিময় মূল্য ৮১ টাকা: ১ মার্কিন ডলার এবং ২০১১-১২ এর মূল্যের ২০শতাংশ বৃদ্ধি ধরে মোট লোকসান ১১১৫০ কোটি টাকা;
- সার উৎপাদনের মোট ব্যয়ের প্রায় ৭০ শতাংশ জ্বালানি ব্যয় বিধায় জ্বালানির মূল্য বৃদ্ধি প্রক্ষেপণ করে ২০ শতাংশ ব্যয় বৃদ্ধি ধরা হয়েছে;
- সারের আন্তর্জাতিক মল্য ক্রমান্বয়ের বৃদ্ধি পাওয়ায় আমদানি ব্যয় বৃদ্ধি অনুমান করা হয়েছে।

২০১২-১৩ অর্থবছরের সার্বিক পর্যবেক্ষণ

চিত্র-৩২



২১.০ নীতি নির্ধারণী বিবেচ্য বিষয়সমূহ

২০১১-১২ অর্থবছরে সারের ব্যবহার

সারণি-২৭

	ইউরিয়া	টিএসপি	এমওপি	ডিএপি
জুলাই ১১ হতে ১৫ই এপ্রিল	২১.৭২	৬.১৮	৬.২৬	৪.৯৫
১৫ থেকে এপ্রিল ১২	০.৪৩৭৫১	০.০৯৭৭৫	০.১০৯৭	০.০৮৮১১
মে ১২	০.৯২৭৫৭	০.১৭৯৯১	০.১৮৬৮৪	০.১৬১৯২
জুন ১২	০.৯৮৫৪	০.২১২৯৮	০.২১৭৭৮	০.২১৫৪৪
মোট	২৪.০৭	৬.৬৭	৬.৭৭	৫.৪২

পর্যবেক্ষণঃ

- ১৫ এপ্রিল ২০১২ পর্যন্ত্ম ইউরিয়া ব্যবহৃত হয়েছে ২১.৭২ লক্ষ মেঃ টন যা জুন ২০১২ তে ২৪.০৭ লক্ষ মেঃটন এ উন্নীত হবে
- ১৫ এপ্রিল ২০১২ পর্যন্ত্ম টিএসপি ব্যবহৃত হয়েছে ৬.১৮ লক্ষ মেঃ টন যা জুন ২০১২ তে ৬.৬৭ লক্ষ মেঃটন এ উন্নীত হবে
- ১৫ এপ্রিল ২০১২ পর্যন্ত্ম এমওপি ব্যবহৃত হয়েছে ৬.২৬ লক্ষ মেঃ টন যা জুন ২০১২ তে ৬.৭৭ লক্ষ মেঃটন এ উন্নীত হবে
- ১৫ এপ্রিল ২০১২ পর্যন্ত্ম ডিএপি ব্যবহৃত হয়েছে ৪.৯৫ লক্ষ মেঃ টন যা জুন ২০১২ তে ৫.৪২ লক্ষ মেঃটন এ উন্নীত হবে

২০১১-১২ অর্থবছরের সমাপনী ব্যালেন্স

সারণি-২৮

(লক্ষ মেঃটন)

সারের নাম	আমদানিকৃত	উৎপাদিত	প্রাথমিক ব্যালেন্স	মোট ব্যবহার	সমাপনী স্থিতি
ইউরিয়া	১২.৬৩	৮.৭৭	৬.৬২	২৪.০৭	৩.৯৫
টিএসপি	৬.০৭	০.৪৮	১	৬.৬৭	০.৮৮
এমওপি	৬.৪৩	০	০.৬	৬.৭৭	০.২৬
ডিএপি	৫.১৮	০.৩	০.৭৫	৫.৪২	০.৮১

পর্যবেক্ষণঃ

- ইউরিয়ার সমাপনী স্থিতি প্রাথমিক স্থিতির অর্ধেক তবে আর আমদানি করা লাগবে না।
- টিএসপি, এমওপি এবং ডিএপি এর ক্ষেত্রে প্রাথমিক ব্যালেন্স এবং সমাপনী স্থিতি প্রায় সমান।

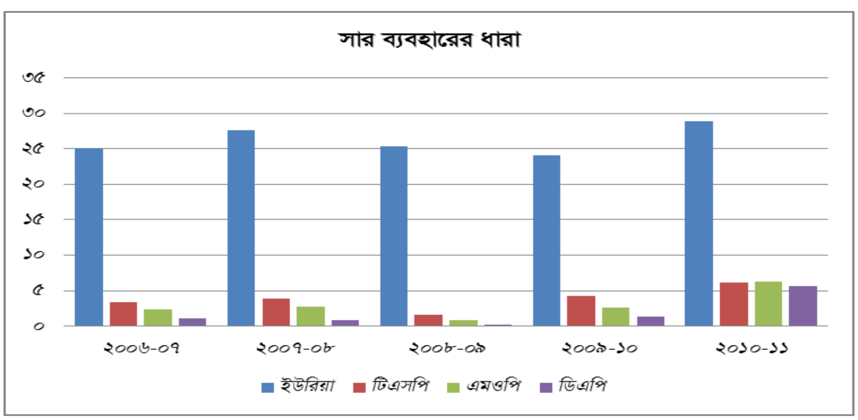
সারের ব্যবহারের ধারা

সারণি-২৯

(লক্ষ মেঃটন)

সারের নাম	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০১০-১১
ইউরিয়া	২৫.১৫	২৭.৬৩	২৫.৩৩	২৪.০৬	২৮.৮৩
টিএসপি	৩.৪০	৩.৮২	১.৬১	৪.২০	৬.১৫
এমওপি	২.৩০	২.৭৪	০.৮২	২.৬৩	৬.২১
ডিএপি	১.১৫	০.৮৯	০.১৮	১.৩৬	৫.৬১
মোট	৩২	৩৫.০৮	২৭.৯৪	৩২.২৫	৪৬.৮

চিত্র-৩৩



পর্যবেক্ষণঃ

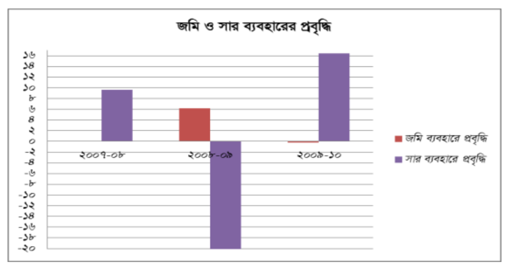
- ২০০৬-০৭ হতে ২০১০-১১ মেয়াদে ইউরিয়ার ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে প্রায় ৪.৬৬ শতাংশ
- ২০০৬-০৭ হতে ২০১০-১১ মেয়াদে টিএসপি'র ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে প্রায় ২১.৮৪ শতাংশ
- ২০০৬-০৭ হতে ২০১০-১১ মেয়াদে এমওপি ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে প্রায় ৩৯.২৫ শতাংশ
- ২০০৬-০৭ হতে ২০১০-১১ মেয়াদে ডিএপি ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে প্রায় ৬৯.৬০ শতাংশ
- ২০০৬-০৭ হতে ২০১০-১১ মেয়াদে মোট সারের ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে প্রায় ১৩.৫১ শতাংশ
- সারের ব্যবহারের তেমন কোন ধারা নেই যার মাধ্যমে ভবিষ্যতের চাহিদার প্রক্ষেপণ করা সম্ভব।
- জমির ব্যবহারের সাথে সারের চাহিদার সম্পর্ক পর্যবেক্ষণ করা যেতে পারে।

শস্য উৎপাদনে জমির ব্যবহারের সাথে সারের ব্যবহার বৃদ্ধি পাওয়ার যোগসূত্র

সারণি-৩০

সন	মোট ব্যবহৃত জমির পরিমাণ (মিলিয়ন একর)	জমি ব্যবহারে প্রবৃদ্ধি	সারের ব্যবহার (লক্ষ১৬০ মেঃটঃ)	সার ব্যবহারে প্রবৃদ্ধি
২০০৬-০৭	৩৩.৯১৬		৩২.০০	
২০০৭-০৮	৩৩.৯২৪	০.০২৩	৩৫.০৮	৯.৬৩
২০০৮-০৯	৩৬.০৩১	৬.২১১	২৭.৯৪	-২০.৩৫
২০০৯-১০	৩৫.৯৪৩	-০.২৪৪	৩২.৫২	১৬.৩৯

চিত্র-৩৪



পর্যবেক্ষণঃ

- জমির ব্যবহারের পরিমাণের সাথে সারের ব্যবহারের পরিমাণের কোন যোগসূত্র পাওয়া যায়নি:
  - ✓ ২০০৬-০৭ সাল অপেক্ষা ২০০৭-০৮ সালে জমির ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে ০.০২৩ শতাংশ অপরদিকে সারের ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে ৯.৬৩ শতাংশ
  - ✓ ২০০৭-০৮ সাল অপেক্ষা ২০০৮-০৯ সালে জমির ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে ৬.২১১ শতাংশ অপরদিকে সারের ব্যবহার হ্রাস পেয়েছে ২০.৩৫ শতাংশ
  - ✓ ২০০৮-০৯ সাল অপেক্ষা ২০০৯-১০ সালে জমির ব্যবহার হ্রাস পেয়েছে ০.২৪৪ শতাংশ অপরদিকে সারের ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে ১৬.৩৯ শতাংশ

শস্যভিত্তিক সারের ডোজের উপর ভিত্তি করে কৃষি বহির্ভূত সারের ব্যবহারের পরিমাণ

অনুমানঃ

- এক্ষেত্রে অনুমান করা হয়েছে যে একই ধরণের শস্য উৎপাদনে একই ধরণের সার একই পরিমাণে ব্যবহৃত হচ্ছে;
- ২০০৮-০৯ অর্থবছরে উৎপাদিত শস্যে সারের যে ডোজ ব্যবহৃত হয়েছে তাকে ভিত্তি ধরে ২০০৬-০৭ থেকে ২০০৯-১০ পর্যন্ত সারের ব্যবহারের পরিমাণ নির্ণয় করা হয়েছে।

সারণি-৩১

	ডোজ (২০০৮-০৯ ভিত্তি বর্ষ হিসাবে)				প্রকৃত				কৃষি বহির্ভুত সারের ব্যবহারের পরিমাণ			
	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৯-১০
ইউরিয়া	২৩.৪	২৪.৬	২৫.৩	২৫.৩	২৫.২৮	২৭.৬৩	২৫.৩৩	২৪.০৯	১.৯	৩.১	০.১	-১.২
টিএসপি/ ডিএপি	১.৮	১.৯	১.৯	১.৯	৫.৩৪	৪.৯৮	১.৯৪	৫.৬৯	৩.৫	৩.১	০.০	৩.৮
এমওপি	০.৮	০.৯	০.৯	০.৯	২.৮	২.৯৮	০.৮৫	২.৭৫	২.০	২.১	০.০	১.৯
মোট	২৬.০	২৭.৩	২৮.১	২৮.০	৩৩.৪২	৩৫.৫৯	২৮.১২	৩২.৫৩	৭.৪	৮.৩	০.১	৪.৫

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০০৮-০৯ অর্থ বছরে একক প্রতি জমিতে সারের ব্যবহারের পরিমাণকে ভিত্তি ধরে দেখা যায় যে,
  - ✓ ২০০৬-০৭ অর্থ বছরে কৃষি বহির্ভুত সারের ব্যবহারের পরিমাণ প্রায় ৭.৪ লক্ষ মেঃটন।
  - ✓ ২০০৭-০৮ অর্থ বছরে কৃষি বহির্ভুত সারের ব্যবহারের পরিমাণ প্রায় ৮.৩ লক্ষ মেঃটন।
  - ✓ ২০০৯-১০ অর্থ বছরে কৃষি বহির্ভুত সারের ব্যবহারের পরিমাণ প্রায় ৪.৫ লক্ষ মেঃটন।
- নিম্নোক্ত কারণে সারের ব্যবহারের পরিমাণের সাথে শস্য উৎপাদনে জমির ব্যবহারের পরিমাণের সরাসরি সম্পর্ক স্থাপন করা সম্ভবপর হয়ে ওঠে না:
  - ✓ একই শস্য উৎপাদনে অধিক (বিভিন্ন সময় বিভিন্ন হারে) হারে সার ব্যবহৃত হলে;
- বিভিন্ন সালে ভিন্ন ভিন্ন জাত/প্রকৃতির বীজ ব্যবহার করার ফলে বিভিন্ন সময় বিভিন্ন হারে সার ব্যবহার করতে হয়;
- কৃষি ছাড়াও অন্যান্য কাজে সার ব্যবহৃত হলে।

কৃষি কাজে সারের চাহিদা নির্ভর আমদানি অথবা আমদানি নির্ভর সারের ব্যবহার

ডিএপি

সারণি-৩২

সারের নাম	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০১০-১১
ব্যবহার	১.১৫	০.৮৯	০.১৮	১.৩৬	৫.৬১
আমদানি	০.৭৪	০.০৭	০.০৭	১.৪৯	৫.১৮

বিক্রয় মূল্য	১৯.৭০	৩৫.৫৫	৪৩.০০	২৮.০০	২৫.০০
গড় ভর্তুকি	৬.৩৬	৬.২৭	৬১.০৪	২৯.৭১	৩৭.৪
প্রাথমিক মজুদ	০.১০	০.২৩	০.১৩	০.৩১	০.৯

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০০৬-০৭ থেকে ২০০৮-০৯ পর্যন্ত্ম বিক্রয় মূল্য বৃদ্ধির ফলে চাহিদা বা সারের ব্যবহার হ্রাস পাচ্ছে এবং ২০০৯-১০ ও ২০১০-১১ পর্যন্ত্ম বিক্রয়মূল্য হ্রাস পেলেও চাহিদা বা ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে;
- ২০০৯-১০ এ বিক্রয় মূল্য ২০০৬-০৭ অপেক্ষা বেশী থাকলেও ২০০৯-১০ এ কেজি প্রতি ভর্তুকি ছিল ২৯.৭১ টাকা যা ২০০৬-০৭ এ ছিল ৬.৩৬ টাকা;
- কেজি প্রতি ভর্তুকি বৃদ্ধির সাথে সাথে চাহিদা এবং আমদানি বৃদ্ধি পাচ্ছে;
- ২০০৬-০৭ হতে ২০১০-১১ মেয়াদে ডিএপি ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে প্রায় ৬৯.৬০ শতাংশ।

সুপারিশসমূহ

বিদ্যুৎ ভর্তুকির বিষয়েঃ

- পিডিবি-এর বিদ্যুৎ উৎপাদনের দক্ষতা বৃদ্ধির মাধ্যমে একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় হ্রাস করা;
- আইপিপি কর্তৃক বিদ্যুৎ সরবরাহ বৃদ্ধি করা;
- রেন্টাল হতে বিদ্যুৎ সরবরাহ হ্রাস করা;
- বিদ্যুত ট্যারিফ এর সাথে সমন্বয় রেখে সরকারি বিদ্যুৎ উৎপাদনে Energy Mix নির্ধারণ করা; ট্যারিফ বৃদ্ধির সাথে তাল মিলিয়ে তরল জ্বালানি হতে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি করা;
- পরিকল্পনা অনুযায়ী বিদ্যুতের মুল্য সমন্বয় করা; কেবল মাত্র মূল্য সমন্বয়ের মাধ্যমে বিদ্যুৎ ভর্তুকি কমিয়ে আনার প্রয়াস নেয়া হলে দেশে উৎপাদন ব্যয় বৃদ্ধি পাবে যা National Competitiveness হ্রাস করবে;
- যথাসময়ে পুরাতন বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংরক্ষণ ও মেরামত করে তা সচল রাখা এবং দক্ষতা বৃদ্ধি করা;
- কয়লাভিত্তিক বৃহৎ বেইস-লোড বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন করা;
- গ্যাসভিত্তিক বৃহৎ বেইস-লোড বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন করা;
- উৎস/জেনারেটরভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহ নীতিমালা এবং পরিবীক্ষণ: সরকারি প্রতিটি বিদ্যুৎ উৎপাদনকারা জেনারেটরের একক প্রতি ব্যয় বিবেচনা করে কোন কোন জেনারেটর হতে কোন সময়ে/পরিস্থিতিতে কি পরিমাণ (কি.ও.ঘ. বা % বাপস্যান্ট ফেক্টর) বিদ্যুৎ সংগ্রহ করা হবে তা নির্ধারণ; সপ্তাহান্তে এ পদ্ধতিতে কত লোকসান (ভর্তুকি) হচ্ছে তা পরিবীক্ষণ করা;

- যথাযথ কর্মদক্ষতা নিশ্চিত করা সাপেক্ষে উৎপাদন ব্যয় বিবেচনায় বিদ্যুতের মুল্য সমন্বয় করা।

জ্বালানি ভর্তুকির বিষয়ে

- সার্বিকভাবে পরিশোধিত জ্বালানির শতকরা লোকসান অপরিশোধিত জ্বালানির শতকরা লোকসান অপেক্ষা বেশী; পরিশোধিত এবং অপরিশোধিত জ্বালানি এর Optimal Quantity Mix নির্ণয় করা;

- ২০১১-১২ অর্থবছরের ১ম ৮ মাসের প্রকৃত হিসাব পর্যালোচনায় দেখা যায় যে অপরিশোধিত জ্বালানি তেল এলপিজি-এর টাকায় গড় লোকসান ৭৮৩.২৫ টাকা যা সর্বোচ্চ; এক্ষেত্রে এলপিজি উৎপাদন কতটা যুক্তিযুক্ত সে বিষয়ে নীতি নির্ধারণের প্রয়োজন রয়েছে। একইসাথে এলপিজি By-product হিসেবে উৎপাদন হয়ে থাকলে তার লোকসানের মধ্যে মূল জ্বালানি উৎপাদনের লোকসান অন্তর্ভূক্ত করা হয়েছে কিনা সে বিষয়টি খতিয়ে দেখে উক্ত জ্বালানিসমূহের উৎপাদন ব্যয় ও লোকসান যুক্তিযুক্ত করা;

    ✓ জুলাই ২০১১ হতে ফেব্রুয়ারি ২০১২ পর্যন্ত অপরিশোধিত ডিজেল সংশ্লিষ্ট আমদানি ব্যয় লিটার প্রতি ৬৬.৮১ টাকা এবং সার্বিক ব্যয় (আমদানি ব্যয় এবং পরিশোধন ব্যয়) ৬৫.৪১ টাকা দেখানো হয়েছে। অর্থাৎ ডিজেলের পরিশোধন ব্যয় Suppress করা হয়েছে।

- যে সকল পণ্যের লোকসানের পরিবর্তে লাভ রয়েছে যেমন: অকটেন, পেট্রোল, জেট-১, এসবিপিএস সে সকল পণ্য প্রাইভেট সেক্টরের মাধ্যমে উৎপাদন-আমদানি-বিপনন করার সিদ্ধান্ত নেয়া;

- বিপিসি এবং ইআরএল এর কর্মদক্ষতা বাড়ানো;

    ✓ জুলাই ২০১১ হতে ফেব্রুয়ারি ২০১২ পর্যন্ত অপরিশোধিত অকটেনের উৎপাদনে পরিশোধিত ব্যয় লিটার প্রতি ৪.৩৩ টাকা ছিল যা জুলাই ২০১১ হতে জুন ২০১২ পর্যন্ত ৪.৮০৮ টাকায় উন্নীত হবে, অর্থাৎ বিপিসি এবং ইআরএল এর দক্ষতা কমছে।

- যথাযথ কর্ম দক্ষতা নিশ্চিত করা সাপেক্ষে উৎপাদন ব্যয় বিবেচনায় জ্বালানির মুল্য সমন্বয় করা।

কৃষি ভর্তুকির বিষয়ে

- জমির ব্যবহার এবং শস্য চাষের উপর ভিত্তি করে সার আমদানির যথাযথ লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা;

- কৃষি ভর্তুকি কেবলমাত্র কার্ডের মাধ্যমে প্রদান করা;

    ✓ কৃষি ভর্তুকি লক্ষ্যভিত্তিক করার জন্য জ্বালানি বাবদ প্রদত্ত ভর্তুকি সুবিধা ক্ষুদ্র ও প্রান্তিক কৃষকদের সরাসরি প্রদানের কৌশল নির্ধারণ;

- আন্তর্জাতিক বাজারের সাথে সামঞ্জস্য রেখে বিভিন্ন প্রকার সারের স্থানীয় বিক্রয়মূল্য পুনঃনির্ধারণ।

সবশেষে বলা যায় যে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি, বিনিয়োগ বৃদ্ধি এবং কর্ম সংস্থান সৃষ্টির লক্ষ্যে ভর্তুকি প্রদান করা হয়ে থাকে। এছাড়া দারিদ্র হ্রাসকল্পে এবং খাদ্য স্বয়ংসম্পূর্ণতা অর্জনের মাধ্যমে প্রধান খাদ্য সামগ্রী জনগণের আয় সীমার মধ্যে রাখার জন্যও ভর্তুকি প্রদানের প্রয়োজনীয়তা রয়েছে। তবে কোন খাত উন্নয়নে ভর্তুকি একমাত্র সমাধান নয়। ভর্তকি অদক্ষতা এবং দূর্নীতি'কে উৎসাহিত করে। তাই যথাযথভাবে খাতভিত্তিক ভর্তুকির পরিমাণ নির্ধারণ

করা প্রয়োজন। অপরদিকে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত মূল্যে কোন পণ্য বিক্রির কারণে কোন কোন খাতে ভর্তুকি প্রদান করা হচ্ছে। এক্ষেত্রে মূল্য সমন্বয়ের মাধ্যমে ভর্তুকির পরিমাণ কমিয়ে আনা সম্ভব। তবে মূল্য সমন্বয় ভর্তুকি নিয়ন্ত্রণের একমাত্র পন্থা নয়। খাত সমূহের দক্ষতা বৃদ্ধি, যথাযথ product mix এবং energy (input) mix ইত্যাদির মাধমেও ভর্তুকির পরিমাণ কমিয়ে আনা যেতে পারে। তাই মূল্য সমন্বয়ের পাশাপাশি আর অন্যান্য যে সকল কৌশলের মাধ্যমে ভর্তুকি নিয়ন্ত্রণ করা যেতে পারে তার সমন্বয়ের জন্য প্রয়োজন একটি যথাযথ ভর্তুকি নীতিমালা।

পরিশিষ্ট-১

২০১১-১২ অর্থবছরে বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত বিদ্যুৎ খাতের চিত্র

	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB স হ)							আইপিপি							রেন্টা্ল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ ঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃও ঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃও ঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান
জুলাই ২০১১	১,১৫৯	৩৪২	২.৯৫	২৯৬	২.৫৫	(৪৬)	(০.৪০)	৮৪৯	৩১৫	৩.৭১	২১৭	৬.৮৮	(৯৮)	(১.১৬)	৯৫৩	৮৫০	৮.৯২	২৪৩	২.৫৫	(৬০৭)	(৬.৩৭)
আগষ্ট ২০১১	১,৩২৩	৩৯১	২.৯৬	৩৫৯	২.৭১	(৩৩)	(০.২৫)	৮০৪	৩০৪	৩.৭৮	২১৮	৭.১৭	(৮৬)	(১.০৭)	৮৯২	৮১২	৯.১১	২৪২	২.৭১	(৫৭১)	(৬.৪০)
সেপ্টেম্বর ২০১১	১,২২৩	৩৩৭	২.৭৬	৩৩১	২.৭১	(৫)	(০.০৪)	৭৮০	২৯৯	৩.৮৩	২১২	৭.০৮	(৮৭)	(১.১২)	৯০৫	৮৮৬	৯.৭৯	২৪৫	২.৭১	(৬৪০)	(৭.০৭)
অক্টোবর ২০১১	১,৩৬৯	৪১৩	৩.০১	৩৭১	২.৭১	(৪১)	(০.৩০)	৮২০	৩১৭	৩.৮৭	২২২	৭.০০	(৯৫)	(১.১৬)	৮৫৮	৮৮৮	১০.৩৫	২৩৩	২.৭১	(৬৫৬)	(৭.৬৪)
নভেম্বর ২০১১	১,১২৫	৩৬০	৩.২০	৩০৫	২.৭১	(৫৫)	(০.৪৯)	৭৪৯	২৩৮	৩.১৭	২০৩	৮.৫৫	(৩৫)	(০.৪৬)	৪৩৫	৫৭২	১৩.১৩	১১৮	২.৭১	(৪৫৪)	(১০.৪২)
ডিসেম্বর ২০১১	১,১৬৩	৪৩৮	৩.৭৭	৩৬৭	৩.১৫	(৭২)	(০.৬২)	৭৬৪	২৫২	৩.২৯	২৪১	৯.৫৮	(১১)	(০.১৪)	৪৫৫	৫৬৫	১২.৪১	১৪৪	৩.১৫	(৪২২)	(৯.২৬)
জানুয়ারি ২০১২	১,১৯০	৩৯৯	৩.৩৫	৩৭৫	৩.১৫	(২৪)	(০.২০)	৭৪১	৩১৩	৪.২২	২৩৪	৭.৪৭	(৭৯)	(১.০৭)	৫৭৩	৭৭৪	১৩.৫১	১৮১	৩.১৫	(৫৯৩)	(১০.৩৫)
ফেব্রুয়ারি ২০১২	১,১০৭	৪০৭	৩.৬৮	৪০২	৩.৬৩	(৬)	(০.০৫)	৭২৮	৩০৮	৪.২৩	২৬৪	৮.৫৯	(৪৪)	(০.৬০)	৬৬৭	৮০৫	১২.০৭	২৪২	৩.৬৩	(৫৬৩)	(৮.৪৪)
মার্চ ২০১২	১,৩০৯	৩৯২	২.৯৯	৫১০	৩.৯০	১১৯	০.৯১	৭৭০	৩৩৭	৪.৩৮	৩০০	৮.৯০	(৩৭)	(০.৪৮)	৮২৪	৯৪৫	১১.৪৬	৩২১	৩.৯০	(৬২৪)	(৭.৫৬)
এপ্রিল ২০১২	১৪৩১	৬৯০	৪.৮২	৫৭৫	৪.০২	-১১৪	(০.৮০)	৭৩৫	২৬০	৩.৫৪	২৯৫	১১.৩৫	৩৫	০.৪৮	৮২৪	৮৬৬	১০.৫১	৩৩১	৪.০২	-৫৩৫	(৬.৪৯)
মে ২০১২	১৫১১	৭১৭	৪.৭৫	৬০৭	৪.০২	-১১০	(০.৭৩)	৭৬১	২৭১	৩.৫৭	৩০৬	১১.২৭	৩৫	০.৪৫	৮৫৬	৮৮৪	১০.৩৩	৩৪৪	৪.০২	-৫৪০	(৬.৩১)
জুন ২০১২	১৫০৫	৭১৯	৪.৭৭	৬০৫	৪.০২	-১১৩	(০.৭৫)	৭২৬	২৬২	৩.৬১	২৯২	১১.১৫	৩০	০.৪১	৮৩৫	৮৭৫	১০.৪৮	৩৩৬	৪.০২	-৫৩৯	(৬.৪৬)
মোট	১৫,৪১৩	৫,৬০৫	৩.৬৪	৫,১০৩	৩.৩১	(৫০১)	(০.৩৩)	৯,২২৮	৩,৪৭৬	৩.৭৭	৩,০০৪	৮.৬৪	(৪৭২)	(০.৫১)	৯,০৭৯	৯,৭২৩	১০.৭১	২,৯৮০	৩.২৮	(৬,৭৪৩)	(৭.৪৩)

পরিশিষ্ট-২

২০১১-১২ অর্থবছরের চিত্র-২

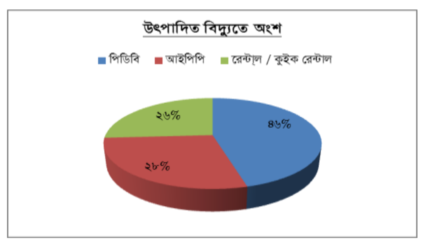
	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB স হ)						আইপিপি							রেন্টা্ল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃও	মোট ব্যয় (কোটি	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান	একক প্রতি	পরিমাণ (মিঃকিঃও	মোট ব্যয় (কোটি	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয়	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান	একক প্রতি	পরিমাণ (মিঃকিঃ	মোট ব্যয়	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান
জুলাই ২০১১	১,১৫৯	৩৪২	২.৯৫	২৯৬	২.৫৫	(৪৬)	(০.৪০)	৮৪৯	৩১৫	৩.৭১	২১৭	৬.৮৮	(৯৮)	(১.১৬)	৯৫৩	৮৫০	৮.৯২	২৪৩	২.৫৫	(৬০৭)
আগষ্ট ২০১১	১,৩২৩	৩৯১	২.৯৬	৩৫৯	২.৭১	(৩৩)	(০.২৫)	৮০৪	৩০৪	৩.৭৮	২১৮	৭.১৭	(৮৬)	(১.০৭)	৮৯২	৮১২	৯.১১	২৪২	২.৭১	(৫৭১)
সেপ্টেম্বর ২০১১	১,২২৩	৩৩৭	২.৭৬	৩৩১	২.৭১	(৫)	(০.০৪)	৭৮০	২৯৯	৩.৮৩	২১২	৭.০৮	(৮৭)	(১.১২)	৯০৫	৮৮৬	৯.৭৯	২৪৫	২.৭১	(৬৪০)
অক্টোবর ২০১১	১,৩৬৯	৪১৩	৩.০১	৩৭১	২.৭১	(৪১)	(০.৩০)	৮২০	৩১৭	৩.৮৭	২২২	৭.০০	(৯৫)	(১.১৬)	৮৫৮	৮৮৮	১০.৩৫	২৩৩	২.৭১	(৬৫৬)
নভেম্বর ২০১১	১,১২৫	৩৬০	৩.২০	৩০৫	২.৭১	(৫৫)	(০.৪৯)	৭৪৯	২৩৮	৩.১৭	২০৩	৮.৫৫	(৩৫)	(০.৪৬)	৪৩৫	৫৭২	১৩.১৩	১১৮	২.৭১	(৪৫৪)
ডিসেম্বর ২০১১	১,১৬৩	৪৩৮	৩.৭৭	৩৬৭	৩.১৫	(৭২)	(০.৬২)	৭৬৪	২৫২	৩.২৯	২৪১	৯.৫৮	(১১)	(০.১৪)	৪৫৫	৫৬৫	১২.৪১	১৪৪	৩.১৫	(৪২২)
জানুয়ারি ২০১২	১,১৯০	৩৯৯	৩.৩৫	৩৭৫	৩.১৫	(২৪)	(০.২০)	৭৪১	৩১৩	৪.২২	২৩৪	৭.৪৭	(৭৯)	(১.০৭)	৫৭৩	৭৭৪	১৩.৫১	১৮১	৩.১৫	(৫৯৩)
ফেব্রুয়ারি ২০১২	১,১০৭	৪০৭	৩.৬৮	৪০২	৩.৬৩	(৬)	(০.০৫)	৭২৮	৩০৮	৪.২৩	২৬৪	৮.৫৯	(৪৪)	(০.৬০)	৬৬৭	৮০৫	১২.০৭	২৪২	৩.৬৩	(৫৬৩)
মার্চ ২০১২	১,৩০৯	৩৯২	২.৯৯	৫১০	৩.৯০	১১৯	০.৯১	৭৭০	৩৩৭	৪.৩৮	৩০০	৮.৯০	(৩৭)	(০.৪৮)	৮২৪	৯৪৫	১১.৪৬	৩২১	৩.৯০	(৬২৪)
এপ্রিল ২০১২	১৪৩১	৫৪০	৩.৭৭	৫৭৫	৪.০২	৩৬	০.২৫	৮৪৯	৩০১	৩.৫৪	৩৪১	১১.৩৫	৪১	০.৪৮	৭১০	৭৪৬	১০.৫১	২৮৫	৪.০২	-৪৬১
মে ২০১২	১৫১১	৫৭০	৩.৭৭	৬০৭	৪.০২	৩৮	০.২৫	৮৪৯	৩০৩	৩.৫৭	৩৪১	১১.২৭	৩৯	০.৪৫	৭৬৮	৭৯৩	১০.৩৩	৩০৯	৪.০২	-৪৮৪
জুন ২০১২	১৫০৫	৫৬৭	৩.৭৭	৬০৫	৪.০২	৩৮	০.২৫	৮৪৯	৩০৬	৩.৬১	৩৪১	১১.১৫	৩৫	০.৪১	৭১২	৭৪৬	১০.৪৮	২৮৬	৪.০২	-৪৬০
মোট	১৫,৪১৩	৫,১৫৬	৩.৩৩	৫,১০৩	৩.৩১	(৫৩)	(০.০৩)	৯,৫৫৩	৩,৫৯২	৩.৭৬	৩,১৩৪	৮.৭৩	(৪৫৭)	(০.৪৮)	৮,৭৫৪	৯,৩৮৪	১০.৭২	২,৮৪৯	৩.২৫	(৬,৫৩৪)

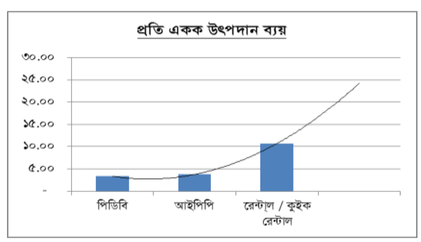
২০১১-১২ অর্থবছরের চিত্র-২

মোট সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ	৩৩৭২০		
মোট আয়	১১০৮৭		
মোট ব্যয়	১৮১৩১		
মোট লোকসান	-৭০৪৪		
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টা্ল / কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপদান ব্যয়	৩.৩৪	৩.৭৬	১০.৭২
প্রতি একক আয়	৩.৩১	৩.২৮	৩.২৫
প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসান	(০.০৩)	(০.৪৮)	(৭.৪৬)
আয়ের তুলনায় লোকসান(%)	(১.০৩)	(১৪.৫৯)	(২২৯.৩৪)
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান(%)	(১.০২)	(১২.৭৩)	(৬৯.৬৪)
উৎপাদিত বিদ্যুতে অংশ	৪৫.৭১	২৮.৩৩	২৫.৯৬
লোকসানের অংশ	০.৭৫	৬.৪৯	৯২.৭৬

অনুমানসমূহঃ

- এপ্রিল ১২ থেকে জুন ১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে বিদ্যুৎ উৎপাদনের এককপ্রতি ব্যয় ৩.৭৭ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরের প্রথম ৯ মাসের প্রকৃত ব্যয়ের মধ্যে ডিসেম্বর'১১ মাসের একক প্রতি ব্যয় সর্বোচ্চ অর্থাৎ ৩.৭৭ কোটি টাকা;
- আইপিপি কর্তৃক উৎপাদিত পরিমাণের মধ্যে জুলাই'১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আইপিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মিঃকিঃওঃঘঃ উৎপাদন করা সম্ভব যা এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে ধরা হয়েছে;
- এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে আই পিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশী উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্টাল/কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকে হ্রাস করা হয়েছে;
- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩% ।





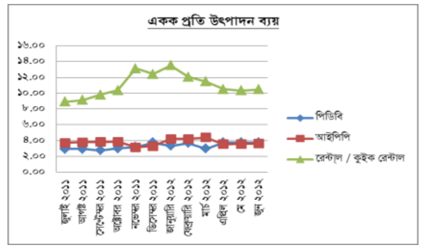
পর্যবেক্ষণঃ

- চিত্র-২-এ ২০১১-১২ অর্থবছরের সর্বমোট বিদ্যুৎ সরবরাহ ৩৩,৭২১ মিঃকিঃওঃঘঃ-এর মধ্যে বিদ্যুৎ উৎপাদনে ক্ষেত্রসমূহের অংশ দাড়াবে:
  - ✓ পিডিবির অংশ ৪৫.৭১% ,
  - ✓ আইপিপি-এর অংশ ২৮.৩৩% এবং
  - ✓ রেন্টা্ল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ২৫.৯৬%;
- একক প্রতি গড় উৎপাদন ব্যয় সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম, যথাক্রমে:

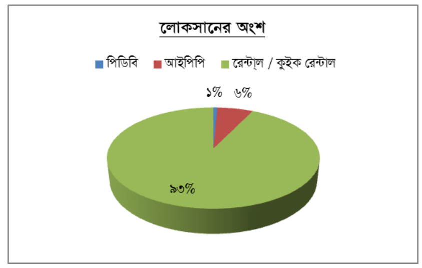
✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টালে ১০.৭২ টাকা,

✓ আইপিপিতে ৩.৭৬ টাকা এবং

✓ পিডিবি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ৩.৬৪ টাকা থেকে ৩.৩৪ টাকায়হ্রাস পেয়েছে;



- প্রথম ৯ মাসের তুলনায় পরবর্তী ৩ মাসে পিডিবি'রউৎপাদন ব্যয় চিত্র-১ অনুযায়ী বাড়লেও তা বিদুৎ বিভাগের প্রক্ষেপণ থেকেকম; এক্ষেত্রে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয়পিডিবি'র থেকে কম;

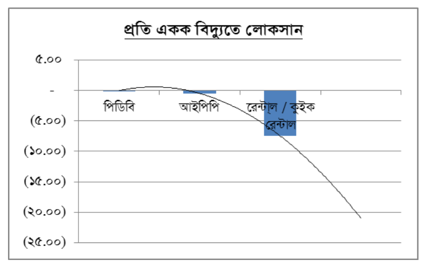


- চিত্র-২ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৭,০৪৪ কোটি টাকা যার মধ্যে:

✓ পিডিবির অংশ ০.৭৫%,

✓ আইপিপি-এর অংশ ৬.৪৯% এবং

✓ রেন্টা্ল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ৯২.৭৬%;

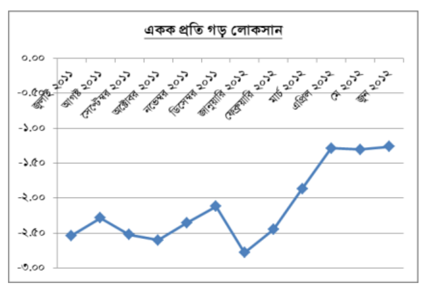


- চিত্র-২ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরে একক প্রতি গড় লোকসান সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম, যথাক্রমে:

✓ রেন্টা্ল/কুইক রেন্টালে ৭.৪৬ টাকা,

✓ আইপিপিতে ০.৪৮ টাকা এবং

✓ পিডিবিতে ০.০৩ টাকা;



- একক প্রতি গড় লোকসান জানুয়ারী, ২০১২ সর্বোচ্চ (২.৭৮ টাকা) এবং জুন, ২০১২ সর্বনিম (১.২৬ টাকা), অর্থাৎ যথাযথ Energy Mix এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনের ক্ষেত্র পরিবর্তনের মাধ্যমে গড় লোকসান ১২০%হ্রাস করা সম্ভব।

- সারণী -২ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত হিসাব অনুযায়ী মোট লোকসান ৭৭১৬ কোটি টাকা; পিডিবি, আইপিপি এবং রেন্টাল/কুইক রেন্টালের লোকসান বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত লোকসান অপেক্ষা হ্রাস পাবে যথাক্রমে ৪৪৯ কোটি, ১৫ কোটি এবং ২০৯ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট হ্রাস পাবে ৬৭২ কোটি টাকা।

পরিশিষ্ট-৪

২০১১-১২ অর্থবছরের চিত্র-৩

	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB স হ)							আইপিপি							রেন্টা্ল / কুইক রেন্টাল					
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ	মোট ব্যয় (কোটি	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ	মোট ব্যয় (কোটি	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ	মোট ব্যয় (কোটি	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান
জুলাই ২০১১	১,১৫৯	৩৪২	২.৯৫	২৯৬	২.৫৫	(৪৬)	(০.৪০)	৮৪৯	৩১৫	৩.৭১	২১৭	৬.৮৮	(৯৮)	(১.১৬)	৯৫৩	৮৫০	৮.৯২	২৪৩	২.৫৫	(৬০৭)
আগষ্ট ২০১১	১,৩২৩	৩৯১	২.৯৬	৩৫৯	২.৭১	(৩৩)	(০.২৫)	৮০৪	৩০৪	৩.৭৮	২১৮	৭.১৭	(৮৬)	(১.০৭)	৮৯২	৮১২	৯.১১	২৪২	২.৭১	(৫৭১)
সেপ্টেম্বর ২০১১	১,২২৩	৩৩৭	২.৭৬	৩৩১	২.৭১	(৫)	(০.০৪)	৭৮০	২৯৯	৩.৮৩	২১২	৭.০৮	(৮৭)	(১.১২)	৯০৫	৮৮৬	৯.৭৯	২৪৫	২.৭১	(৬৪০)
অক্টোবর ২০১১	১,৩৬৯	৪১৩	৩.০১	৩৭১	২.৭১	(৪১)	(০.৩০)	৮২০	৩১৭	৩.৮৭	২২২	৭.০০	(৯৫)	(১.১৬)	৮৫৮	৮৮৮	১০.৩৫	২৩৩	২.৭১	(৬৫৬)
নভেম্বর ২০১১	১,১২৫	৩৬০	৩.২০	৩০৫	২.৭১	(৫৫)	(০.৪৯)	৭৪৯	২৩৮	৩.১৭	২০৩	৮.৫৫	(৩৫)	(০.৪৬)	৪৩৫	৫৭২	১৩.১৩	১১৮	২.৭১	(৪৫৪)
ডিসেম্বর ২০১১	১,১৬৩	৪৩৮	৩.৭৭	৩৬৭	৩.১৫	(৭২)	(০.৬২)	৭৬৪	২৫২	৩.২৯	২৪১	৯.৫৮	(১১)	(০.১৪)	৪৫৫	৫৬৫	১২.৪১	১৪৪	৩.১৫	(৪২২)
জানুয়ারি ২০১২	১,১৯০	৩৯৯	৩.৩৫	৩৭৫	৩.১৫	(২৪)	(০.২০)	৭৪১	৩১৩	৪.২২	২৩৪	৭.৪৭	(৭৯)	(১.০৭)	৫৭৩	৭৭৪	১৩.৫১	১৮১	৩.১৫	(৫৯৩)
ফেব্রুয়ারি ২০১২	১,১০৭	৪০৭	৩.৬৮	৪০২	৩.৬৩	(৬)	(০.০৫)	৭২৮	৩০৮	৪.২৩	২৬৪	৮.৫৯	(৪৪)	(০.৬০)	৬৬৭	৮০৫	১২.০৭	২৪২	৩.৬৩	(৫৬৩)
মার্চ ২০১২	১,৩০৯	৩৯২	২.৯৯	৫১০	৩.৯০	১১৯	০.৯১	৭৭০	৩৩৭	৪.৩৮	৩০০	৮.৯০	(৩৭)	(০.৪৮)	৮২৪	৯৪৫	১১.৪৬	৩২১	৩.৯০	(৬২৪)
এপ্রিল ২০১২	১৪৩১	৪৫৬	৩.১৯	৫৭৫	৪.০২	১১৯	০.৮৩	৮৪৯	৩০১	৩.৫৪	৩৪১	১১.৩৫	৪১	০.৪৮	৭১০	৭৪৬	১০.৫১	২৮৫	৪.০২	-৪৬১
মে ২০১২	১৫১১	৪৮২	৩.১৯	৬০৭	৪.০২	১২৫	০.৮৩	৮৪৯	৩০৩	৩.৫৭	৩৪১	১১.২৭	৩৯	০.৪৫	৭৬৮	৭৯৩	১০.৩৩	৩০৯	৪.০২	-৪৮৪
জুন ২০১২	১৫০৫	৪৮০	৩.১৯	৬০৫	৪.০২	১২৫	০.৮৩	৮৪৯	৩০৬	৩.৬১	৩৪১	১১.১৫	৩৫	০.৪১	৭১২	৭৪৬	১০.৪৮	২৮৬	৪.০২	-৪৬০
মোট	১৫,৪১৩	৪,৮৯৪	৩.১৮	৫,১০৩	৩.৩১	২০৫	০.১৩	৯,৫৫৩	৩,৫৯২	৩.৭৬	৩,১৩৪	৮.৭৩	(৪৫৭)	(০.৪৮)	৮,৭৫৪	৯,৩৮৪	১০.৭২	২,৮৪৯	৩.২৫	(৬,৫৩৪)

পরিশিষ্ট-৫

২০১১-১২ অর্থবছরের চিত্র-৩

চিত্র-৩ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, ব্যয়, আয় ও লোকসানের হিসাব 'পরিশিষ্ট-৩' এ এবং নিমের সারনিতে একটি সারসংক্ষেপ উপস্থাপন করা হলোঃ

সারণী-৪

মোট সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ	৩৩৭২০		
মোট আয়	১১০৮৭		
মোট ব্যয়	১৭৮৭৩		
মোট লোকসান	-৬৭৮৬		
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টা্ল / কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপদান ব্যয়	৩.১৮	৩.৭৬	১০.৭২
প্রতি একক আয়	৩.৩১	৩.২৮	৩.২৫
প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসান	০.১৩	(০.৪৮)	(৭.৪৬)
আয়ের তুলনায় লোকসান(%)	৪.০৩	(১৪.৫৯)	(২২৯.৩৪)
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান(%)	৪.২০	(১২.৭৩)	(৬৯.৬৪)
উৎপাদিত বিদ্যুতে অংশ	৪৫.৭১	২৮.৩৩	২৫.৯৬
লোকসানের অংশ	(৩.০৩)	৬.৭৪	৯৬.২৯

অনুমানসমূহঃ

- এপ্রিল ১২ থেকে জুন ১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে বিদ্যুৎ উৎপাদনের একক প্রতি ব্যয় ৩.১৯ টাকা ধরা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরের প্রথম ৯ মাসের প্রকৃত ব্যয়ের গড় ৩.১৯ টাকা;
- আই পিপি কর্তৃক উৎপাদিত পরিমাণের মধ্যে জুলাই ১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আইপিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মঃকিঃওঃঘঃ উৎপাদন করা সম্ভব যা এপ্রিল ১২ থেকে জুন ১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে ধরা হয়েছে;
- এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে আই পিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশী উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্টাল/কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকেহ্রাস করা হয়েছে;
- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩%।

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট বিদ্যুৎ সরবরাহ ৩৩,৭২১ মিঃকিঃওঃঘঃ এর মধ্যে মধ্যে পিডিবির অংশ ৪৫.৭১% থাকলেও আইপিপি এবং রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ দাঁড়িয়েছে যথাক্রমে ২৮.৩৩% এবং ২৫.৯৬%;
- পিডিবি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ৩.৬৪ টাকা থেকে ৩.১৮ টাকায় হ্রাস পেয়েছে;
- পিডিবি-এর লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে ২০৫ কোটি টাকা;
- চিত্র-৩ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৬৭৮৬ কোটি টাকা যার মধ্যে পিডিবির অংশ - ৩.০৩%(লাভ), আইপিপি-এর অংশ ৬.৭৪% এবং রেন্টা্ল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ৯৬.২৯%;
- সারণি -২ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত হিসাব অনুযায়ী মোট লোকসান ৭৭১৬ কোটি টাকা; অর্থাৎ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত লোকসান অপেক্ষা মোটহ্রাস পাবে ৯৩০ কোটি টাকা।

পরিশিষ্ট-৬

২০১১-১২ অর্থবছরের চিত্র-৪

	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB সহ)						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ	মোট ব্যয় (কোটি	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান	একক প্রতি লোকসান
জুলাই ২০১১	১,১৫৯	৩৪২	২.৯৫	২৯৬	২.৫৫	(৪৬)	(০.৪০)
আগস্ট ২০১১	১,৩২৩	৩৯১	২.৯৬	৩৫৯	২.৭১	(৩৩)	(০.২৫)
সেপ্টেম্বর ২০১১	১,২২৩	৩৩৭	২.৭৬	৩৩১	২.৭১	(৫)	(০.০৪)
অক্টোবর ২০১১	১,৩৬৯	৪১৩	৩.০১	৩৭১	২.৭১	(৪১)	(০.৩০)
নভেম্বর ২০১১	১,১২৫	৩৬০	৩.২০	৩০৫	২.৭১	(৫৫)	(০.৪৯)
ডিসেম্বর ২০১১	১,১৬৩	৪৩৮	৩.৭৭	৩৬৭	৩.১৫	(৭২)	(০.৬২)
জানুয়ারি ২০১২	১,১৯০	৩৯৯	৩.৩৫	৩৭৫	৩.১৫	(২৪)	(০.২০)
ফেব্রুয়ারি ২০১২	১,১০৭	৪০৭	৩.৬৮	৪০২	৩.৬৩	(৬)	(০.০৫)
মার্চ ২০১২	১,৩০৯	৩৯২	২.৯৯	৫১০	৩.৯০	১১৯	০.৯১
এপ্রিল ২০১২	১৪৩১	৪২৮	২.৯৯	৫৭৫	৪.০২	১৪৭	১.০৩
মে ২০১২	১৫১১	৪৫২	২.৯৯	৬০৭	৪.০২	১৫৬	১.০৩
জুন ২০১২	১৫০৫	৪৫০	২.৯৯	৬০৫	৪.০২	১৫৫	১.০৩
মোট	১৫,৪১৩	৪,৮০৯	৩.১২	৫,১০৩	৩.৩১	২৯৪	০.১৯

	আইপিপি						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ	মোট ব্যয় (কোটি	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান	একক প্রতি লোকসান
জুলাই ২০১১	৮৪৯	৩১৫	৩.৭১	২১৭	৬.৮৮	(৯৮)	(১.১৬)
আগস্ট ২০১১	৮০৪	৩০৪	৩.৭৮	২১৮	৭.১৭	(৮৬)	(১.০৭)
সেপ্টেম্বর ২০১১	৭৮০	২৯৯	৩.৮৩	২১২	৭.০৮	(৮৭)	(১.১২)
অক্টোবর ২০১১	৮২০	৩১৭	৩.৮৭	২২২	৭.০০	(৯৫)	(১.১৬)
নভেম্বর ২০১১	৭৪৯	২৩৮	৩.১৭	২০৩	৮.৫৫	(৩৫)	(০.৪৬)
ডিসেম্বর ২০১১	৭৬৪	২৫২	৩.২৯	২৪১	৯.৫৮	(১১)	(০.১৪)
জানুয়ারি ২০১২	৭৪১	৩১৩	৪.২২	২৩৪	৭.৪৭	(৭৯)	(১.০৭)
ফেব্রুয়ারি ২০১২	৭২৮	৩০৮	৪.২৩	২৬৪	৮.৫৯	(৪৪)	(০.৬০)
মার্চ ২০১২	৭৭০	৩৩৭	৪.৩৮	৩০০	৮.৯০	(৩৭)	(০.৪৮)
এপ্রিল ২০১২	৮৪৯	৩০১	৩.৫৪	৩৪১	১১.৩৫	৪১	০.৪৮
মে ২০১২	৮৪৯	৩০৩	৩.৫৭	৩৪১	১১.২৭	৩৯	০.৪৫
জুন ২০১২	৮৪৯	৩০৬	৩.৬১	৩৪১	১১.১৫	৩৫	০.৪১
মোট	৯,৫৫৩	৩,৫৯২	৩.৭৬	৩,১৩৪	৮.৭৩	(৪৫৭)	(০.৪৮)

	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ	মোট ব্যয় (কোটি	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান	একক প্রতি লোকসান
জুলাই ২০১১	৯৫৩	৮৫০	৮.৯২	২৪৩	২.৫৫	(৬০৭)	(৬.৩৭)
আগস্ট ২০১১	৮৯২	৮১২	৯.১১	২৪২	২.৭১	(৫৭১)	(৬.৪০)
সেপ্টেম্বর ২০১১	৯০৫	৮৮৬	৯.৭৯	২৪৫	২.৭১	(৬৪০)	(৭.০৭)
অক্টোবর ২০১১	৮৫৮	৮৮৮	১০.৩৫	২৩৩	২.৭১	(৬৫৬)	(৭.৬৪)
নভেম্বর ২০১১	৪৩৫	৫৭২	১৩.১৩	১১৮	২.৭১	(৪৫৪)	(১০.৪২)
ডিসেম্বর ২০১১	৪৫৫	৫৬৫	১২.৪১	১৪৪	৩.১৫	(৪২২)	(৯.২৬)
জানুয়ারি ২০১২	৫৭৩	৭৭৪	১৩.৫১	১৮১	৩.১৫	(৫৯৩)	(১০.৩৫)
ফেব্রুয়ারি ২০১২	৬৬৭	৮০৫	১২.০৭	২৪২	৩.৬৩	(৫৬৩)	(৮.৪৪)
মার্চ ২০১২	৮২৪	৯৪৫	১১.৪৬	৩২১	৩.৯০	(৬২৪)	(৭.৫৬)
এপ্রিল ২০১২	৭১০	৭৪৬	১০.৫১	২৮৫	৪.০২	-৪৬১	(৬.৪৯)
মে ২০১২	৭৬৮	৭৯৩	১০.৩৩	৩০৯	৪.০২	-৪৮৪	(৬.৩১)
জুন ২০১২	৭১২	৭৪৬	১০.৪৮	২৮৬	৪.০২	-৪৬০	(৬.৪৬)
মোট	৮,৭৫৪	৯,৩৮৪	১০.৭১	২,৮৪৯	৩.২৫	(৬,৫৩৪)	(৭.৪৬)

পরিশিষ্ট-৭

২০১১-১২ অর্থবছরের চিত্র-৪

চিত্র-৪ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, ব্যয়, আয় ও লোকসানের হিসাব 'পরিশিষ্ট-৪' এ এবং নিমের সারণিতে একটি সারসংক্ষেপ উপস্থাপন করা হলোঃ

সারণি-৫

মোট সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ	৩৩,৭২০		
মোট আয়	১১,০৮৭		
মোট ব্যয়	১৭,৭৮৪		
মোট লোকসান	(৬,৬৯৭)		
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপদান ব্যয়	৩.১২	৩.৭৬	১০.৭২
প্রতি একক আয়	৩.৩১	৩.২৮	৩.২৫
প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসান	০.১৯	(০.৪৮)	(৭.৪৬)
আয়ের তুলনায় লোকসান(%)	৫.৭৭	(১৪.৫৯)	(২২৯.৩৪)
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান(%)	৬.১২	(১২.৭৩)	(৬৯.৬৪)
উৎপাদিত বিদ্যুতে অংশ	৪৫.৭১	২৮.৩৩	২৫.৯৬
লোকসানের অংশ	(৪.৪০)	৬.৮৩	৯৭.৫৭

অনুমানসমূহঃ

- এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে পিডিবি-এর বিদ্যুৎ উৎপাদনের এককপ্রতি ব্যয় ২.৯৯ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;
- পিডিবি-এর ২০১১-১২ অর্থবছরের প্রথম ৯ মাসের প্রকৃত ব্যয়ের মধ্যে মার্চ'১২ মাসের একক প্রতি ব্যয় সর্বনিম অর্থাৎ ২.৯৯ কোটি টাকা এবং উক্ত মাসে পিডিবি লাভ করেছে ১১৯ কোটি টাকা;
- আই পিপি কর্তৃক উৎপাদিত পরিমাণের মধ্যে জুলাই'১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আই পিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মঃকিঃওঃঘঃ উৎপাদন করা সম্ভব যা এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে ধরা হয়েছে;
- এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে আই পিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশী উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্টাল/কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকে হ্রাস করা হয়েছে;
- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩%।

পর্যবেক্ষণঃ

- ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট বিদ্যুৎ সরবরাহ ৩৩,৭২১ মিঃকিঃওঃঘঃ এর মধ্যে মধ্যে পিডিবির অংশ ৪৫.৭১% থাকলেও আইপিপি এবং রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ দাঁড়িয়েছে যথাক্রমে ২৮.৩৩% এবং ২৫.৯৬%;
- পিডিবি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ৩.৬৪ কোটি থেকে ৩.১২ কোটিতে হ্রাস পেয়েছে;
- পিডিবি-এর লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে ২৯৪ কোটি টাকা;
- চিত্র-৩ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৬৬৯৭ কোটি টাকা যার মধ্যে পিডিবির অংশ -৪.৪০%,

  আইপিপি-এর অংশ ৬.৮৩% এবং রেন্টা্ল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ৯৭.৫৭%;
- সারণি -২ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত হিসাব অনুযায়ী মোট লোকসান ৭৭১৬ কোটি টাকা;
- বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত লোকসান অপেক্ষা মোট হ্রাস পাবে ১০১৯ কোটি টাকা।

পরিশিষ্ট-৮

বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত ২০১২-১৩ অর্থবছরে বিদ্যুৎ খাতের সম্ভাব্য চিত্র (বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি ধরে)

	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB স হ)							আইপিপি							রেন্টাল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃ ওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃও ঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান
জুলাই ২০১২	১৭২২	৮৪৫	৪.৯১	৬৯২	৪.০২	-১৫৩	-০.৮৯	৭৭১	৩০৩	৩.৯৩	৩১০	৪.০২	৭	০.০৯	৯৩১	১০১৫	১০.৯০	৩৭৪	৪.০২	-৬৪১	-৬.৮৮
আগষ্ট ২০১২	১৭৪৮	৮৫৪	৪.৮৮	৭০৩	৪.০২	-১৫১	-০.৮৬	৭৭১	৩০৩	৩.৯৩	৩১০	৪.০২	৭	০.০৯	৯২৯	১০১৪	১০.৯২	৩৭৩	৪.০২	-৬৪১	-৬.৯০
সেপ্টেম্বর ২০১২	১৭২৯	৮৪১	৪.৮৬	৬৯৫	৪.০২	-১৪৬	-০.৮৪	৭৪৯	২৯৬	৩.৯৬	৩০১	৪.০২	৫	০.০৬	৯০১	৯৯৩	১১.০২	৩৬২	৪.০২	-৬৩১	-৭.০০
অক্টোবর ২০১২	১৭৮৮	৮৫৮	৪.৮০	৯৮৩	৫.৫০	১২৫	০.৭০	৭৫৬	৩০৫	৪.০৩	৪১৬	৫.৫০	১১১	১.৪৬	৯৩৪	১০০২	১০.৭৩	৫১৪	৫.৫০	-৪৮৯	-৫.২৩
নভেম্বর ২০১২	১৫৩৭	৬৭৭	৪.৪০	৮৪৫	৫.৫০	১৬৮	১.১০	৭১০	২৫৫	৩.৫৯	৩৯১	৫.৫০	১৩৬	১.৯১	৭৬৩	৭৮৮	১০.৩২	৪২০	৫.৫০	-৩৬৮	-৪.৮২
ডিসেম্বর ২০১২	১৫৬১	৬৮৬	৪.৪০	৮৫৮	৫.৫০	১৭২	১.১০	৭১৪	২৫৯	৩.৬৩	৩৯৩	৫.৫০	১৩৪	১.৮৭	৭৭৮	৮০২	১০.৩১	৪২৮	৫.৫০	-৩৭৪	-৪.৮১
জানুয়ারি ২০১৩	১৬৭৮	৭০৪	৪.২০	৯২৩	৫.৫০	২১৮	১.৩০	৬৯১	২৫৭	৩.৭২	৩৮০	৫.৫০	১২৩	১.৭৮	৭৭৪	৮০১	১০.৩৬	৪২৫	৫.৫০	-৩৭৬	-৪.৮৬
ফেব্রুয়ারি ২০১৩	১৫৪৭	৬৬৮	৪.৩২	৮৫০	৫.৫০	১৮৩	১.১৮	৬৮৭	২৪৬	৩.৫৮	৩৭৮	৫.৫০	১৩২	১.৯২	৭০৯	৭৫৭	১০.৬৭	৩৯০	৫.৫০	-৩৬৭	-৫.১৭
মার্চ ২০১৩	১৮৫৭	৮৮৩	৪.৭৬	১০২১	৫.৫০	১৩৮	০.৭৪	৭৬৯	৩০৩	৩.৯৪	৪২৩	৫.৫০	১২০	১.৫৬	৯৩২	১০০২	১০.৭৫	৫১৩	৫.৫০	-৪৮৯	-৫.২৫
এপ্রিল ২০১৩	১৮১৫	৮৬৩	৪.৭৬	৯৯৮	৫.৫০	১৩৫	০.৭৪	৮৫১	৪২৯	৫.০৫	৪৬৮	৫.৫০	৩৮	০.৪৫	৯০২	৯৮০	১০.৮৭	৪৯৬	৫.৫০	-৪৮৪	-৫.৩৭
মে ২০১৩	১৮০৬	৮৭৩	৪.৮৪	৯৯৩	৫.৫০	১২০	০.৬৬	৯৯০	৬৩১	৬.৩৮	৫৪৪	৫.৫০	-৮৭	-০.৮৮	৯৩৩	১০০২	১০.৭৪	৫১৩	৫.৫০	-৪৮৯	-৫.২৫
জুন ২০১৩	১৭১৩	৮৪৯	৪.৯৫	৯৪২	৫.৫০	৯৪	০.৫৫	১০০৫	৬২৬	৬.২৩	৫৫৩	৫.৫০	-৭৪	-০.৭৩	৮৭১	৯৪৭	১০.৮৭	৪৭৯	৫.৫০	-৪৬৮	-৫.৩৭
মোট	**২০৪৯৯**	**৯৬০১**	৪.৬৭	**১০৫০৪**	৫.১২	**৯০৩**	০.৪৪	**৯৪৬৩**	**৪২১৪**	৪.৪৫	**৪৮৬৫**	৫.১৪	**৬৫১**	০.৬৯	**১০৩৫৬**	**১১১০৩**	১০.৭২	**৫২৮৭**	৫.১০	**-৫৮১৬**	-৫.৬২

পরিশিষ্ট-৯

২০১২-১৩ অর্থবছরের চিত্র-২ (বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি ধরে)

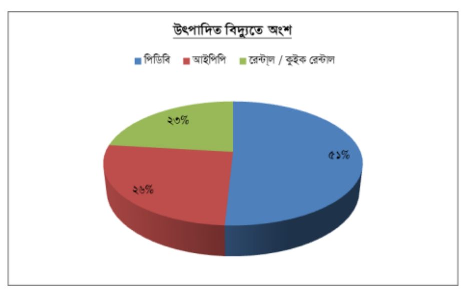
	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB স হ)							আইপিপি							রেন্টাল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃ ওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃও ঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি	একক প্রতি লোকসান
জুলাই ২০১২	১৭২২	৮৪৫	৪.৯১	৬৯২	৪.০২	-১৫৩	-০.৮৯	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৩৪১.৩০	৪.০২	-১১	০.০৯	৮৫৩	৯৩০	১০.৯০	৩৭৪	৪.০২	-৫৫৫	-৬.৫১
আগষ্ট ২০১২	১৭৪৮	৮৫৪	৪.৮৮	৭০৩	৪.০২	-১৫১	-০.৮৬	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৩৪১.৩০	৪.০২	-১১	০.০৯	৮৫১	৯২৯	১০.৯২	৩৭৩	৪.০২	-৫৫৬	-৬.৫৩
সেপ্টেম্বর ২০১২	১৭২৯	৮৪১	৪.৮৬	৬৯৫	৪.০২	-১৪৬	-০.৮৪	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৩৪১.৩০	৪.০২	-১১	০.০৬	৮০১	৮৮২	১১.০২	৩৬২	৪.০২	-৫২০	-৬.৫০
অক্টোবর ২০১২	১৭৮৮	৮৫৮	৪.৮০	৯৮৩	৫.৫০	১২৫	০.৭০	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৪৬	৮৪১	৯০২	১০.৭৩	৫১৪	৫.৫০	-৩৮৯	-৪.৬২
নভেম্বর ২০১২	১৫৩৭	৬৭৭	৪.৪০	৮৪৫	৫.৫০	১৬৮	১.১০	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৯১	৬২৫	৬৪৫	১০.৩২	৪২০	৫.৫০	-২২৫	-৩.৬০
ডিসেম্বর ২০১২	১৫৬১	৬৮৬	৪.৪০	৮৫৮	৫.৫০	১৭২	১.১০	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৮৭	৬৪৩	৬৬৩	১০.৩১	৪২৮	৫.৫০	-২৩৫	-৩.৬৫
জানুয়ারি ২০১৩	১৬৭৮	৭০৪	৪.২০	৯২৩	৫.৫০	২১৮	১.৩০	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৭৮	৬১৫	৬৩৭	১০.৩৬	৪২৫	৫.৫০	-২১২	-৩.৪৪
ফেব্রুয়ারি ২০১৩	১৫৪৭	৬৬৮	৪.৩২	৮৫০	৫.৫০	১৮৩	১.১৮	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৯২	৫৪৭	৫৮৪	১০.৬৭	৩৯০	৫.৫০	-১৯৪	-৩.৫৪
মার্চ ২০১৩	১৮৫৭	৮৮৩	৪.৭৬	১০২১	৫.৫০	১৩৮	০.৭৪	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৫৬	৮৫২	৯১৬	১০.৭৫	৫১৩	৫.৫০	-৪০৩	-৪.৭৩
এপ্রিল ২০১৩	১৮১৫	৮৬৩	৪.৭৬	৯৯৮	৫.৫০	১৩৫	০.৭৪	৮৫১	৩৫২.৭	৪.১৫	৪৬৭.৭০	৫.৫০	১১৫	০.৪৫	৯০২	৯৮০	১০.৮৭	৪৯৬	৫.৫০	-৪৮৪	-৫.৩৭
মে ২০১৩	১৮০৬	৮৭৩	৪.৮৪	৯৯৩	৫.৫০	১২০	০.৬৬	৯৯০	৪১০.৫	৪.১৫	৫৪৪.৩৭	৫.৫০	১৩৪	-০.৮৮	৯৩৩	১০০২	১০.৭৪	৫১৩	৫.৫০	-৪৮৯	-৫.২৫
জুন ২০১৩	১৭১৩	৮৪৯	৪.৯৫	৯৪২	৫.৫০	৯৪	০.৫৫	১০০৫	৪১৬.৮	৪.১৫	৫৫২.৭৩	৫.৫০	১৩৬	-০.৭৩	৮৭১	৯৪৭	১০.৮৭	৪৭৯	৫.৫০	-৪৬৮	-৫.৩৭
মোট	২০৪৯৯	৯৬০১	৪.৬৮	১০৫০৪	৫.১২	৯০৩	০.৪৪	১০৪৮৭	৪৩৪৮.৮		৫৩৮৯.৮৯	৫.১৪	১০৪১	০.৬৯	৯৩৩৩	১০০১৭	১০.৭২	৫২৮৭	৫.১০	-৪৭৩০	

২০১২-১৩ অর্থবছরের চিত্র-২ (বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি ধরে)

মোট সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ	৪০,৩১৯		
মোট আয়	২১,১৮০		
মোট ব্যয়	২৩,৯৬৭		
মোট লোকসান	(২,৭৮৭)		
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টা্ল / কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপদান ব্যয়	৪.৬৮	৪.১৫	১০.৭৩
প্রতি একক আয়	৫.১২	৫.১৪	৫.৬৬
প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসা	০.৪৪	০.৯৯	(৫.০৭)
আয়ের তুলনায় লোকসান(%	৮.৫৯	১৯.৩২	(৮৯.৪৮)
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান(%	৯.৪০	২৩.৯৪	(৪৭.২২)
উৎপাদিত বিদ্যুতে অংশ	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫
লোকসানের অংশ	(৩২.৩৯)	(৩৭.৩৬)	১৬৯.৭৫

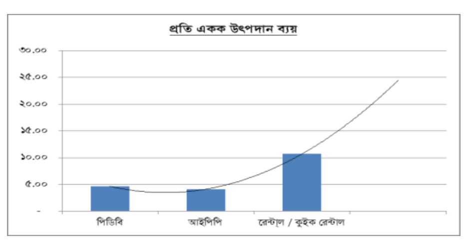
অনুমানসমূহঃ

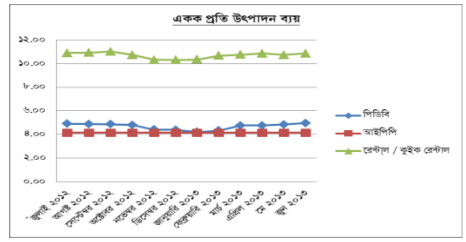
- আই পিপি কর্তৃক জুলাই ১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আই পিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মঃকিঃওঃঘঃ উৎপাদন করা সম্ভব বিধায়জুলাই ১২ থেকে মার্চ ১৩ এই ৯ মাসে আই পিপি কর্তৃক সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ ৮৪৯ মঃকিঃওঃঘঃ প্রক্ষেপণ করা হয়েছে;
- এপ্রিল ১২ থেকে জুন ১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে আই পিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশী উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্টাল/কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকে হ্রাস করা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরে আইপিপি-এর এককপ্রতি উৎপাদন ব্যয়ের গড়ের উপর ১০% বৃদ্ধি ধরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় নির্ধারণ করা হয়েছে;
- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩% ।



পর্যবেক্ষণঃ

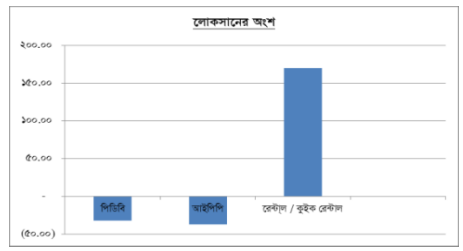
- চিত্র-২-এ ২০১২-১৩ অর্থবছরের সর্বমোট বিদ্যুৎ সরবরাহ ৩৩,৭২১মিঃকিঃওঃঘঃ-এর মধ্যে বিদ্যুৎ উৎপাদনে ক্ষেত্রসমূহের অংশ দাড়াবে:
  - ✓ পিডিবির অংশ ৫০.৮৪%,
  - ✓ আইপিপি-এর অংশ ৩৭.৩৬% এবং
  - ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ২৩.১৫%;
- একক প্রতি গড় উৎপাদন ব্যয় সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম, যথাক্রমে:



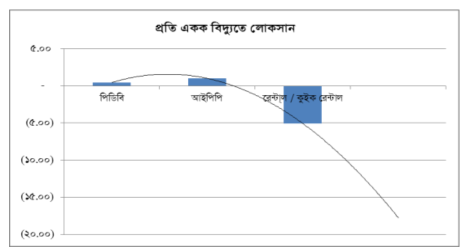


- ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টালে ১০.৭২ টাকা,
- ✓ পিডিবি-তে ৪.৬৮ এবং
- ✓ আইপিপিতে একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ৪.৪৫ টাকা থেকে ৪.১৫ টাকায় হ্রাস পেয়েছে;

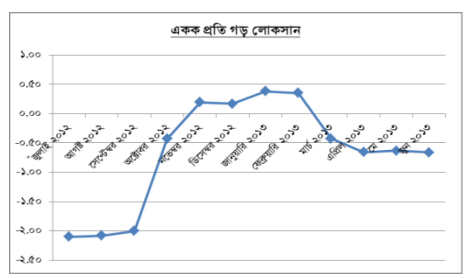
- একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় আইপিপি-এর সর্বনিম;



- পিডিবি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় জানুয়ারী, ২০১৩ তে সর্বনিম যদিও তা আইপিপি থেকে বেশী।
- চিত্র-২ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে২,৭৮৭ কোটি টাকা যার মধ্যে:
  - ✓ পিডিবির লাভ হবে ৩২.৩৯%,
  - ✓ আইপিপি-এর লাভ হবে ১৫.২৭% এবং
  - ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর লোকসান হবে ১৬৯.৭৫%;



- চিত্র-২ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরে একক প্রতি লোকসান সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম, যথাক্রমে:
  - ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টালে ৫.০৭ টাকা,
  - ✓ পিডিবিতে ০.৪৪ টাকা এবং
  - ✓ আইপিপিতে ০.৯৯ টাকা;



- এককপ্রতি গড় লোকসান জুলাই, ২০১২ সর্বোচ্চ (২.১০ টাকা) হলেও ডিসেম্বর, ২০১২-এ একক প্রতি লাভ ০.১৭ টাকা পরিলক্ষিত হয় অর্থাৎ যথাযথ Energy Mix এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনের ক্ষেত্র পরিবর্তনের মাধ্যমে গড় লোকসানের পরিবর্তে লাভ করা সম্ভব।
- সারণি-১০ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত হিসাব অনুযায়ী মোট লোকসান ৪,২৬২ কোটি টাকা; পিডিবি এবং আইপিপিতে লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে যথাক্রমে ৯০৩ কোটি এবং ১০৪১ কোটি টাকা; রেন্টাল/কুইক রেন্টালের বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত লোকসান অপেক্ষা হ্রাস পাবে ১০৮৬ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট লোকসান হ্রাস পাবে ১৪৭৫ কোটি টাকা;
- কেবলমাত্র আই পিপি কর্তৃক বিদ্যুৎ সরবরাহ বৃদ্ধি, একক পতি উৎপাদন ব্যয় পরিবর্তন এবং কুইক রেন্টাল-এর সরবরাহ হ্রাস করার মাধ্যমে উপরোক্ত লোকসান হ্রাস করা সম্ভব হবে।

পরিশিষ্ট-১১

২০১২-১৩ অর্থবছরের চিত্র-৩ (বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি ধরে)

	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB স হ)							আইপিপি							রেন্টাল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃ ওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃও ঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি	একক প্রতি লোকসান
জুলাই ২০১২	১৭২২	৬৩১	৩.৬৬	৬৯২	৪.০২	৬১	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৩৪১.৩০	৪.০২	-১১	০.০৯	৮৫৩	৯৩০	১০.৯০	৩৭৪	৪.০২	-৫৫৫	-৬.৫১
আগষ্ট ২০১২	১৭৪৮	৬৪০	৩.৬৬	৭০৩	৪.০২	৬২	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৩৪১.৩০	৪.০২	-১১	০.০৯	৮৫১	৯২৯	১০.৯২	৩৭৩	৪.০২	-৫৫৬	-৬.৫৩
সেপ্টেম্বর ২০১২	১৭২৯	৬৩৩	৩.৬৬	৬৯৫	৪.০২	৬২	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৩৪১.৩০	৪.০২	-১১	০.০৬	৮০১	৮৮২	১১.০২	৩৬২	৪.০২	-৫২০	-৬.৫০
অক্টোবর ২০১২	১৭৮৮	৬৫৫	৩.৬৬	৯৮৩	৫.৫০	৩২৮	১.৮৪	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৪৬	৮৪১	৯০২	১০.৭৩	৫১৪	৫.৫০	-৩৮৯	-৪.৬২
নভেম্বর ২০১২	১৫৩৭	৫৬৩	৩.৬৬	৮৪৫	৫.৫০	২৮২	১.৮৪	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৯১	৬২৫	৬৪৫	১০.৩২	৪২০	৫.৫০	-২২৫	-৩.৬০
ডিসেম্বর ২০১২	১৫৬১	৫৭২	৩.৬৬	৮৫৮	৫.৫০	২৮৭	১.৮৪	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৮৭	৬৪৩	৬৬৩	১০.৩১	৪২৮	৫.৫০	-২৩৫	-৩.৬৫
জানুয়ারি ২০১৩	১৬৭৮	৬১৫	৩.৬৬	৯২৩	৫.৫০	৩০৮	১.৮৪	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৭৮	৬১৫	৬৩৭	১০.৩৬	৪২৫	৫.৫০	-২১২	-৩.৪৪
ফেব্রুয়ারি ২০১৩	১৫৪৭	৫৬৬	৩.৬৬	৮৫০	৫.৫০	২৮৪	১.৮৪	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৯২	৫৪৭	৫৮৪	১০.৬৭	৩৯০	৫.৫০	-১৯৪	-৩.৫৪
মার্চ ২০১৩	১৮৫৭	৬৮০	৩.৬৬	১০২১	৫.৫০	৩৪১	১.৮৪	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৫৬	৮৫২	৯১৬	১০.৭৫	৫১৩	৫.৫০	-৪০৩	-৪.৭৩
এপ্রিল ২০১৩	১৮১৫	৬৬৫	৩.৬৬	৯৯৮	৫.৫০	৩৩৩	১.৮৪	৮৫১	৩৫২.৭	৪.১৫	৪৬৭.৭০	৫.৫০	১১৫	০.৪৫	৯০২	৯৮০	১০.৮৭	৪৯৬	৫.৫০	-৪৮৪	-৫.৩৭
মে ২০১৩	১৮০৬	৬৬২	৩.৬৬	৯৯৩	৫.৫০	৩৩২	১.৮৪	৯৯০	৪১০.৫	৪.১৫	৫৪৪.৩৭	৫.৫০	১৩৪	-০.৮৮	৯৩৩	১০০২	১০.৭৪	৫১৩	৫.৫০	-৪৮৯	-৫.২৫
জুন ২০১৩	১৭১৩	৬২৮	৩.৬৬	৯৪২	৫.৫০	৩১৫	১.৮৪	১০০৫	৪১৬.৮	৪.১৫	৫৫২.৭৩	৫.৫০	১৩৬	-০.৭৩	৮৭১	৯৪৭	১০.৮৭	৪৭৯	৫.৫০	-৪৬৮	-৫.৩৭
মোট	২০৪৯৯	৭৫০৯		১০৫০৪	৫.১২	২৯৯৫	১.৪৬	১০৪৮৭	৪৩৪৮.৮		৫৩৮৯.৮৯	৫.১৪	১০৪১	০.৬৯	৯৩৩৩	১০০১৭	১০.৭২	৫২৮৭	৫.১০	-৪৭৩০	-৫.৬২

পরিশিষ্ট-১২

২০১২-১৩ অর্থবছরের চিত্র-৩ (বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি ধরে)

মোট সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ	৪০,৩১৯		
মোট আয়	২১,১৮০		
মোট ব্যয়	২১,৮৭৫		
মোট লোকসান	(৬৯৪)		
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টা্ল / কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপদান ব্যয়	৩.৬৬	৪.১৫	১০.৭৩
প্রতি একক আয়	৫.১২	৫.১৪	৫.৬৬
প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসা	১.৪৬	০.৯৯	(৫.০৭)
আয়ের তুলনায় লোকসান(%	২৮.৫১	১৯.৩২	(৮৯.৪৮)
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান(%	৩৯.৮৮	২৩.৯৪	(৪৭.২২)
উৎপাদিত বিদ্যুতে অংশ	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫
লোকসানের অংশ	(৪৩১.২৮)	(১৪৯.৯৩)	৬৮১.২০

অনুমানসমূহঃ

- ২০১২-১৩ বছরের প্রক্ষেপণে পিডিবি-এর বিদ্যুৎ উৎপাদনের এককপ্রতি ব্যয় ৩.৬৬ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরের প্রথম ৯ মাসের প্রকৃত ব্যয়ের গড় ৩.১৯ কোটি টাকা এর সাথে মূল্যস্ফীতির ১০% সম্ভাব্য বৃদ্ধি হিসাব করে একক প্রতি ব্যয় ৩.৬৬ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;
- আইপিপি কর্তৃক উৎপাদিত পরিমাণের মধ্যে জুলাই'১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আইপিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মঃকিঃওঃঘঃ উৎপাদন করা সম্ভব যা জুলাই'১২ থেকে মাচ'১৩ এই ৯ মাসের প্রক্ষেপণে ধরা হয়েছে;
- এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে আইপিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশী উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্টাল/কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকে হ্রাস করা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরে আইপিপি-এর এককপ্রতি উৎপাদন ব্যয়ের গড়ের উপর ১০% বৃদ্ধি ধরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় নির্ধারণ করা হয়েছে;
- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩%।

পর্যবেক্ষণঃ

- চিত্র-৩ মোতাবেক আইপিপি কর্তক বিদ্যুৎ সরবরাহ বৃদ্ধি ধরায় ৩৩,৭২১ মিঃকিঃওঃঘঃ এর মধ্যে মধ্যে পিডিবির অংশ ৫০.৮৪% থাকলেও আইপিপি এবং রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ দাঁড়িয়েছে যথাক্রমে ২৬.০১% এবং ২৩.১৫%;
- পিডিবি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ৪.৬৮ কোটি থেকে ৩.৬৬ কোটিতে হ্রাস পেয়েছে;
- পিডিবি এবং আইপিপি-এর লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে যথাক্রমে ২৯৯৫ কোটি এবং ১০৪১ কোটি টাকা;
- যদি বিদ্যুতের মূল্য ৩৭% বৃদ্ধি পায় সেক্ষেত্রে চিত্র-৩ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৬৯৪ কোটি টাকা যার মধ্যে পুরোটাই রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর;
- সারণি -১০-এ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত হিসাব অনুযায়ী মোট লোকসান ৪,২৬২ কোটি টাকা;
- বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত লোকসান অপেক্ষা মোট হ্রাস পাবে ৩৫৬৮ কোটি টাকা;
- পিডিবি-এর বিদ্যুৎ উৎপাদনের এককপ্রতি ব্যয় হ্রাস, আই পিপি কর্তৃক বিদ্যুৎ সরবরাহ বৃদ্ধি, একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় পরিবর্তন এবং কুইক রেন্টাল-এর সরবরাহ হ্রাস করার মাধ্যমে উপরোক্ত লোকসান হ্রাস করা সম্ভব হবে।

পরিশিষ্ট-১৩

২০১২-১৩ অর্থবছরের চিত্র-৪ (বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি ধরে)

	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB সহ)							আইপিপি							রেন্টাল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃ ওঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃও ঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি	একক প্রতি লোকসান
জুলাই ২০১২	১৭২২	৫৬৬	৩.২৯	৬৯২	৪.০২	১২৬	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৩৪১.৩০	৪.০২	-১১	০.০৯	৮৫৩	৯৩০	১০.৯০	৩৭৪	৪.০২	-৫৫৫	-৬.৫১
আগষ্ট ২০১২	১৭৪৮	৫৭৫	৩.২৯	৭০৩	৪.০২	১২৮	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৩৪১.৩০	৪.০২	-১১	০.০৯	৮৫১	৯২৯	১০.৯২	৩৭৩	৪.০২	-৫৫৬	-৬.৫৩
সেপ্টেম্বর ২০১২	১৭২৯	৫৬৯	৩.২৯	৬৯৫	৪.০২	১২৬	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৩৪১.৩০	৪.০২	-১১	০.০৬	৮০১	৮৮২	১১.০২	৩৬২	৪.০২	-৫২০	-৬.৫০
অক্টোবর ২০১২	১৭৮৮	৫৮৮	৩.২৯	৯৮৩	৫.৫০	৩৯৫	২.২১	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৪৬	৮৪১	৯০২	১০.৭৩	৫১৪	৫.৫০	-৩৮৯	-৪.৬২
নভেম্বর ২০১২	১৫৩৭	৫০৬	৩.২৯	৮৪৫	৫.৫০	৩৪০	২.২১	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৯১	৬২৫	৬৪৫	১০.৩২	৪২০	৫.৫০	-২২৫	-৩.৬০
ডিসেম্বর ২০১২	১৫৬১	৫১৩	৩.২৯	৮৫৮	৫.৫০	৩৪৫	২.২১	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৮৭	৬৪৩	৬৬৩	১০.৩১	৪২৮	৫.৫০	-২৩৫	-৩.৬৫
জানুয়ারি ২০১৩	১৬৭৮	৫৫২	৩.২৯	৯২৩	৫.৫০	৩৭১	২.২১	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৭৮	৬১৫	৬৩৭	১০.৩৬	৪২৫	৫.৫০	-২১২	-৩.৪৪
ফেব্রুয়ারি ২০১৩	১৫৪৭	৫০৯	৩.২৯	৮৫০	৫.৫০	৩৪২	২.২১	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৯২	৫৪৭	৫৮৪	১০.৬৭	৩৯০	৫.৫০	-১৯৪	-৩.৫৪
মার্চ ২০১৩	১৮৫৭	৬১১	৩.২৯	১০২১	৫.৫০	৪১০	২.২১	৮৪৯	৩৫২.১	৪.১৫	৪৬৬.৮৭	৫.৫০	১১৫	১.৫৬	৮৫২	৯১৬	১০.৭৫	৫১৩	৫.৫০	-৪০৩	-৪.৭৩
এপ্রিল ২০১৩	১৮১৫	৫৯৭	৩.২৯	৯৯৮	৫.৫০	৪০১	২.২১	৮৫১	৩৫২.৭	৪.১৫	৪৬৭.৭০	৫.৫০	১১৫	০.৪৫	৯০২	৯৮০	১০.৮৭	৪৯৬	৫.৫০	-৪৮৪	-৫.৩৭
মে ২০১৩	১৮০৬	৫৯৪	৩.২৯	৯৯৩	৫.৫০	৩৯৯	২.২১	৯৯০	৪১০.৫	৪.১৫	৫৪৪.৩৭	৫.৫০	১৩৪	-০.৮৮	৯৩৩	১০০২	১০.৭৪	৫১৩	৫.৫০	-৪৮৯	-৫.২৫
জুন ২০১৩	১৭১৩	৫৬৪	৩.২৯	৯৪২	৫.৫০	৩৭৮	২.২১	১০০৫	৪১৬.৮	৪.১৫	৫৫২.৭৩	৫.৫০	১৩৬	-০.৭৩	৮৭১	৯৪৭	১০.৮৭	৪৭৯	৫.৫০	-৪৬৮	-৫.৩৭
মোট	২০৪৯৯	৬৭৪৪	৩.২৯	১০৫০৪	৫.১২	৩৭৫৯	১.৮৩	১০৪৮৭	৪৩৪৮.৮		৫৩৮৯.৮৯	৫.১৪	১০৪১	০.৬৯	৯৩৩৩	১০০১৭	১০.৭২	৫২৮৭	৫.১০	-৪৭৩০	-৫.৬২

পরিশিষ্ট-১৪

২০১২-১৩ অর্থবছরের চিত্র-৪ (বিদ্যুৎ ট্যারিফ বৃদ্ধি ধরে)

চিত্র-৪ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, ব্যয়, আয় ও লোকসানের হিসাব ‘পরিশিষ্ট-১২’ এ এবং নিমের সারণিতে একটি সারসংক্ষেপ উপস্থাপণ করা হলোঃ

সারণি-১৩

মোট সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ	৪০,৩১৯		
মোট আয়	২১,১৮০		
মোট ব্যয়	২১,১১০		
মোট লোকসান	৭০		
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপদান ব্যয়	৩.২৯	৪.১৫	১০.৭৩
প্রতি একক আয়	৫.১২	৫.১৪	৫.৬৬
প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসা	১.৮৩	০.৯৯	(৫.০৭)
আয়ের তুলনায় লোকসান(%	৩৫.৭৯	১৯.৩২	(৮৯.৪৮)
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান(%	৫৫.৭৪	২৩.৯৪	(৪৭.২২)
উৎপাদিত বিদ্যুতে অংশ	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫
লোকসানের অংশ	৫,৩৫৪.১৮	১,৪৮২.৭২	(৬,৭৩৬.৯০)

অনুমানসমূহঃ

- ২০১২-১৩ বছরের প্রক্ষেপণে পিডিবি-এর বিদ্যুৎ উৎপাদনের একক প্রতি ব্যয় ৩.২৯ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরের প্রথম ৯ মাসের সর্বনিম একক প্রতি ব্যয় ২.৯৯ কোটি টাকা এর সাথে মূদ্রাস্ফীতির ১০% সম্ভাব্য বৃদ্ধি হিসাব করে এককপ্রতি ব্যয় ৩.২৯ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;
- আইপিপি কর্তৃক উৎপাদিত পরিমাণের মধ্যে জুলাই ১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আইপিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মঃকিঃওঃঘঃ উৎপাদন করা সম্ভব যা এপ্রিল ১২ থেকে জুন ১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে ধরা হয়েছে;
- এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে আই পিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশী উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্টাল/কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকে হ্রাস করা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরে আইপিপি-এর এককপ্রতি উৎপাদন ব্যয়ের গড়ের উপর ১০% বৃদ্ধি ধরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় নির্ধারণ করা হয়েছে;
- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩%।

পর্যবেক্ষণঃ

- চিত্র-৪ মোতাবেক পিডিবি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ৪.৬৮ কোটি থেকে ৩.২৯ কোটিতে হ্রাস পেয়েছে;
- চিত্র-৪ মোতাবেক পিডিবি এবং আইপিপি-এর লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে যথাক্রমে ৩৭৫৯ কোটি এবং ১০৪১ কোটি টাকা;
- যদি বিদ্যুতের মূল্য ৩৭% বৃদ্ধি পায় সেক্ষেত্রে চিত্র-৪ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরে লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে ৭০ কোটি;
- সারণি -১০ এ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত হিসাব অনুযায়ী মোট লোকসান ৪,২৬২ কোটি টাকা;
- পিডিবি-এর বিদ্যুৎ উৎপাদনের এককপ্রতি ব্যয় হ্রাস, আইপিপি কর্তৃক বিদ্যুৎ সরবরাহ বৃদ্ধি, একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় পরিবর্তন এবং কুইক রেন্টাল-এর সরবরাহ হ্রাস করার মাধ্যমে উপরোক্ত লাভ করা সম্ভব হবে।

বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত ২০১২-১৩ অর্থবছরে বিদ্যুৎ খাতের সম্ভাব্য চিত্র (বিদ্যমান বিদ্যুৎ ট্যারিফে)

বিদ্যমান বিদ্যুৎ ট্যারিফে বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক ২০১২-১৩ অর্থবছরের জন্য বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, ব্যয়, আয় ও লোকসানের প্রক্ষেপণ নিমে প্রদান করা হলোঃ

	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB স হ)							আইপিপি							রেন্ট্াল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃ ওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ ঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান
জুলাই ২০১২	১৭২২	৮৪৫	৪.৯১	৬৯২	৪.০২	-১৫৩	-০.৮৯	৭৭১	৩০৩	৩.৯৩	৩১০	৪.০২	৭	০.০৯	৯৩১	১০১৫	১০.৯০	৩৭৪	৪.০২	-৬৪১	-৬.৮৮
আগষ্ট ২০১২	১৭৪৮	৮৫৪	৪.৮৮	৭০৩	৪.০২	-১৫১	-০.৮৬	৭৭১	৩০৩	৩.৯৩	৩১০	৪.০২	৭	০.০৯	৯২৯	১০১৪	১০.৯২	৩৭৩	৪.০২	-৬৪১	-৬.৯০
সেপ্টেম্বর ২০১২	১৭২৯	৮৪১	৪.৮৬	৬৯৫	৪.০২	-১৪৬	-০.৮৪	৭৪৯	২৯৬	৩.৯৬	৩০১	৪.০২	৫	০.০৬	৯০১	৯৯৩	১১.০২	৩৬২	৪.০২	-৬৩১	-৭.০০
অক্টোবর ২০১২	১৭৮৮	৮৫৮	৪.৮০	৭১৯	৪.০২	-১৪০	-০.৭৮	৭৫৬	৩০৫	৪.০৩	৩০৪	৪.০২	-১	-০.০১	৯৩৪	১০০২	১০.৭৩	৩৭৫	৪.০২	-৬২৭	-৬.৭১
নভেম্বর ২০১২	১৫৩৭	৬৭৭	৪.৪০	৬১৮	৪.০২	-৫৯	-০.৩৮	৭১০	২৫৫	৩.৫৯	২৮৬	৪.০২	৩১	০.৪৩	৭৬৩	৭৮৮	১০.৩২	৩০৭	৪.০২	-৪৮১	-৬.৩০
ডিসেম্বর ২০১২	১৫৬১	৬৮৬	৪.৪০	৬২৭	৪.০২	-৫৯	-০.৩৮	৭১৪	২৫৯	৩.৬৩	২৮৭	৪.০২	২৮	০.৩৯	৭৭৮	৮০২	১০.৩১	৩১৩	৪.০২	-৪৮৯	-৬.২৯
জানুয়ারি ২০১৩	১৬৭৮	৭০৪	৪.২০	৬৭৫	৪.০২	-৩০	-০.১৮	৬৯১	২৫৭	৩.৭২	২৭৮	৪.০২	২১	০.৩০	৭৭৪	৮০১	১০.৩৬	৩১১	৪.০২	-৪৯০	-৬.৩৪
ফেব্রুয়ারি ২০১৩	১৫৪৭	৬৬৮	৪.৩২	৬২২	৪.০২	-৪৬	-০.৩০	৬৮৭	২৪৬	৩.৫৮	২৭৬	৪.০২	৩১	০.৪৪	৭০৯	৭৫৭	১০.৬৭	২৮৫	৪.০২	-৪৭২	-৬.৬৫
মার্চ ২০১৩	১৮৫৭	৮৮৩	৪.৭৬	৭৪৬	৪.০২	-১৩৭	-০.৭৪	৭৬৯	৩০৩	৩.৯৪	৩০৯	৪.০২	৬	০.০৮	৯৩২	১০০২	১০.৭৫	৩৭৫	৪.০২	-৬২৭	-৬.৭৩
এপ্রিল ২০১৩	১৮১৫	৮৬৩	৪.৭৬	৭৩০	৪.০২	-১৩৪	-০.৭৪	৮৫১	৪২৯	৫.০৫	৩৪২	৪.০২	-৮৭	-১.০৩	৯০২	৯৮০	১০.৮৭	৩৬৩	৪.০২	-৬১৮	-৬.৮৫
মে ২০১৩	১৮০৬	৮৭৩	৪.৮৪	৭২৬	৪.০২	-১৪৭	-০.৮২	৯৯০	৬৩১	৬.৩৮	৩৯৮	৪.০২	-২৩৩	-২.৩৬	৯৩৩	১০০২	১০.৭৪	৩৭৫	৪.০২	-৬২৭	-৬.৭২
জুন ২০১৩	১৭১৩	৮৪৯	৪.৯৫	৬৮৯	৪.০২	-১৬০	-০.৯৩	১০০৫	৬২৬	৬.২৩	৪০৪	৪.০২	-২২২	-২.২১	৮৭১	৯৪৭	১০.৮৭	৩৫০	৪.০২	-৫৯৬	-৬.৮৫
মোট	২০৪৯৯	৯৬০১	৪.৬৮	৮২৪১	৪.০২	-১৩৬০	-০.৬৬	৯৪৬৩	৪২১৪	৪.৪৫	৩৮০৪	৪.০২	-৪১০	-০.৪৩	১০৩৫৬	১১১০৩	১০.৭২	৪১৬৩	৪.০২	-৬৯৩৯	-৬.৭০

নিম্নের সারণিতে ২০১২-১৩ অর্থবছরের বিস্ত্মারিত বিবরণের একটি সারসংক্ষেপ উপস্থাপন করা হলোঃ

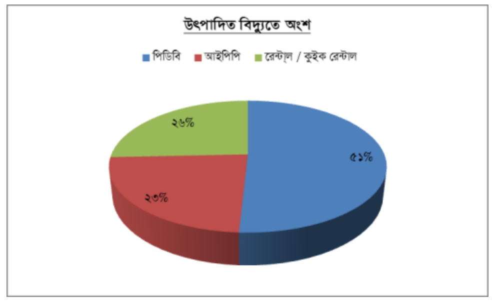
মোট সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ	৪০,৩১৯		
মোট আয়	১৬,২০৮		
মোট ব্যয়	২৪,৯১৮		
মোট লোকসান	(৮,৭১০)		
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্ট্াল / কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপদান ব্যয়	৪.৬৮	৪.৪৫	১০.৭২
প্রতি একক আয়	৪.০২	৪.০২	৪.০২
প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসান	(০.৬৬)	(০.৪৩)	(৬.৭০)
আয়ের তুলনায় লোকসান(%)	(১৬.৫১)	(১০.৭৭)	(১৬৬.৬৮)
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান(%)	(১৪.১৭)	(৯.৭৩)	(৬২.৫০)
উৎপাদিত বিদ্যুতে অংশ	৫০.৮৪	২৩.৪৭	২৫.৬৯
লোকসানের অংশ	১৫.৬২	৪.৭১	৭৯.৬৭

অনুমানসমূহঃ

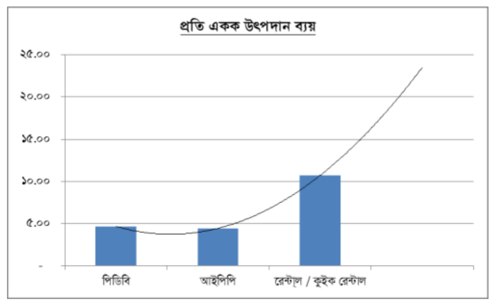
- একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় জুলাই'১২ তে ৪.৯১ কোটি টাকা থেকে বৃদ্ধি পেয়ে জুন'১৩ তে ৪.৯৫ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;
- একক প্রতি বিদ্যুতের দাম ২০১২-১৩ অর্থবছরে ৪.০২ ধরা হয়েছে।

পর্যবেক্ষণঃ

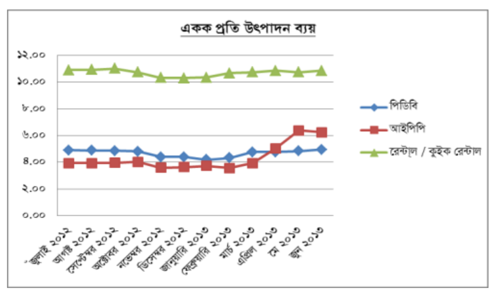
- ২০১২-১৩ অর্থবছরে সর্বমোট বিদ্যুৎ সরবরাহ প্রক্ষেপণ করা হয়েছে ৪০,৩১৯ মিঃকিঃওঃঘঃ যার মধ্যে:
  - ✓ পিডিবির অংশ ৫০.৮৪%,
  - ✓ আইপিপি-এর অংশ ২৩.৪৭% এবং
  - ✓ রেন্ট্াল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ২৫.৬৯%;



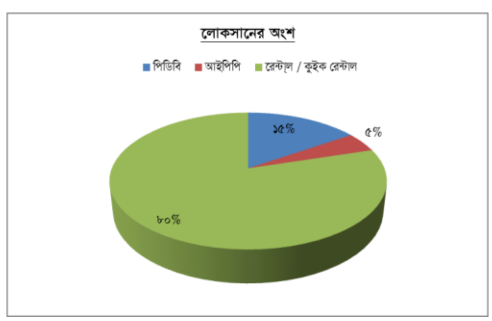
- একক প্রতি গড় উৎপাদন ব্যয় সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম, যথাক্রমে:
  - ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টালে ১০.৭২ টাকা,
  - ✓ আইপিপিতে ৪.৪৫ টাকা এবং
  - ✓ পিডিবিতে ৪.৬৮ টাকা;



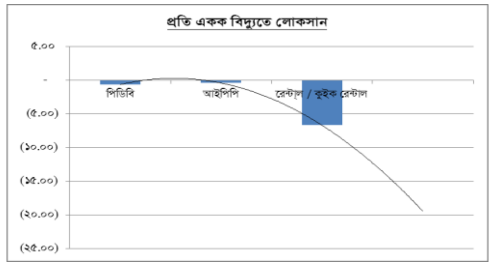
- প্রথম ৯ মাসে পিডিবি'র একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় আইপিপি-র তুলনায় বেশী হলেও শেষ তিন মাসে তা হ্রাস পেয়েছে;
- আইপিপি-র একক প্রতি উৎপাদন ব্যয়ের এ বৃদ্ধি যৌক্তিক নয়;
- একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ফেব্রুয়ারি, ২০১৩ -এ সর্বনিচ আইপিপি-এর ক্ষেত্রে;



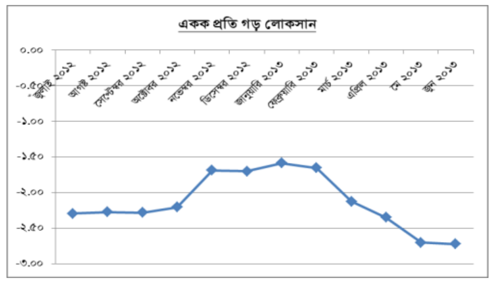
- একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় রেণ্টাল/কুইক রেণ্টালে ২০১১-১২ অর্থবছরের তুলনায় বৃদ্ধি না পেলেও পিডিবি ও আইপিপিতে বৃদ্ধিপেয়েছে যা যৌক্তিক নয়
- যদি বিদ্যুতের মূল্য বৃদ্ধি না পেয়ে constant থাকে সেক্ষেত্রে ২০১২-১৩ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৮,৭১০কোটি টাকা যার মধ্যে:
  - ✓ পিডিবির অংশ ১৫.৬২%,
  - ✓ আইপিপি-এর অংশ ৪.৭১% এবং
  - ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ৭৯.৬৭%;



- ২০১১-১২ অর্থবছরে একক প্রতি লোকসান সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম, যথাক্রমেঃ
  - ✓ রেন্টা্ল/কুইক রেন্টালে ৬.৭০ টাকা,
  - ✓ পিডিবিতে ০.৬৬ টাকা এবং
  - ✓ আইপিপিতে ০.৪৩ টাকা;



- এককপ্রতি গড় লোকসান জুন, ২০১৩-এ সর্বোচ্চ (২.৭৩ টাকা) এবং জানুয়ারী, ২০১৩-এ সর্বনিম (১.৫৯ টাকা); অর্থাৎ যথাযথ Energy Mix এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনের ক্ষেত্র পরিবর্তনের মাধ্যমে গড় লোকসান ৭১%হ্রাস করা সম্ভব।



সুপারিশঃ

- বিদ্যুৎ ট্যারিফের সাথে সামঞ্জস্য রেখে সরকারি বিদ্যুৎ উৎপাদনে জ্বালানি বৈচিত্রায়ণ নির্ণয় করতে হবে;

২০১২-১৩ অর্থবছরে বিদ্যুৎ খাতের সম্ভাব্য কয়েকটি তুলনামূলক চিত্র পর্যালোচনা (বিদ্যমান বিদ্যুৎ ট্যারিফে)ঃ

নিমেবিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক ২০১২-১৩ অর্থবছরে বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, ব্যয়, আয় ও লোকসানের যে প্রক্ষেপণ প্রদান করা হয়েছে তা বিশেস্নষণ করে তিনটি চিত্র (Scenario) প্রদান করা যায় যেখানে লোকসানের পরিমাণে ভিন্নতা রয়েছেঃ

২০১২-১৩ অর্থবছরের চিত্র-২ (বিদ্যমান বিদ্যুৎ ট্যারিফে)

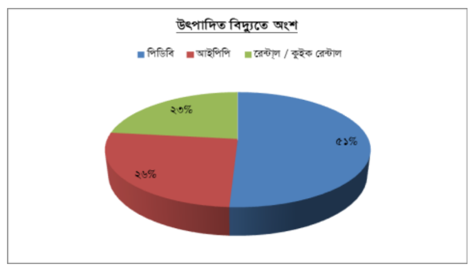
চিত্র-২ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, ব্যয়, আয় ও লোকসানের হিসাব এবং সারসংক্ষেপ নিমে উপস্থাপন করা হলোঃ

	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB স হ)							আইপিপি							রেন্টা্ল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃ ওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ ঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসা
জুলাই ২০১২	১৭২২	৮৪৫	৪.৯১	৬৯২	৪.০২	-১৫৩	-০.৮৯	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৫৩	৯৩০	১০.৯০	৩৪৩	৪.০২	-৫৮৭	-৬.৮৮
আগষ্ট ২০১২	১৭৪৮	৮৫৪	৪.৮৮	৭০৩	৪.০২	-১৫১	-০.৮৬	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৫১	৯২৯	১০.৯২	৩৪২	৪.০২	-৫৮৭	-৬.৯০
সেপ্টেম্বর ২০১২	১৭২৯	৮৪১	৪.৮৬	৬৯৫	৪.০২	-১৪৬	-০.৮৪	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮০১	৮৮২	১১.০২	৩২২	৪.০২	-৫৬০	-৭.০০
অক্টোবর ২০১২	১৭৮৮	৮৫৮	৪.৮০	৭১৯	৪.০২	-১৪০	-০.৭৮	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৪১	৯০২	১০.৭৩	৩৩৮	৪.০২	-৫৬৪	-৬.৭১
নভেম্বর ২০১২	১৫৩৭	৬৭৭	৪.৪০	৬১৮	৪.০২	-৫৯	-০.৩৮	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৬২৫	৬৪৫	১০.৩২	২৫১	৪.০২	-৩৯৪	-৬.৩০
ডিসেম্বর ২০১২	১৫৬১	৬৮৬	৪.৪০	৬২৭	৪.০২	-৫৯	-০.৩৮	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৬৪৩	৬৬৩	১০.৩১	২৫৮	৪.০২	-৪০৪	-৬.২৯
জানুয়ারি ২০১৩	১৬৭৮	৭০৪	৪.২০	৬৭৫	৪.০২	-৩০	-০.১৮	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৬১৫	৬৩৭	১০.৩৬	২৪৭	৪.০২	-৩৯০	-৬.৩৪
ফেব্রুয়ারি ২০১৩	১৫৪৭	৬৬৮	৪.৩২	৬২২	৪.০২	-৪৬	-০.৩০	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৫৪৭	৫৮৪	১০.৬৭	২২০	৪.০২	-৩৬৪	-৬.৬৫
মার্চ ২০১৩	১৮৫৭	৮৮৩	৪.৭৬	৭৪৬	৪.০২	-১৩৭	-০.৭৪	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৫২	৯১৬	১০.৭৫	৩৪৩	৪.০২	-৫৭৩	-৬.৭৩
এপ্রিল ২০১৩	১৮১৫	৮৬৩	৪.৭৬	৭৩০	৪.০২	-১৩৪	-০.৭৪	৮৫১	৩৫৩	৪.১৫	৩৪২	৪.০২	-১১	-০.১৩	৯০২	৯৮০	১০.৮৭	৩৬৩	৪.০২	-৬১৮	-৬.৮৫
মে ২০১৩	১৮০৬	৮৭৩	৪.৮৪	৭২৬	৪.০২	-১৪৭	-০.৮২	৯৯০	৪১১	৪.১৫	৩৯৮	৪.০২	-১৩	-০.১৩	৯৩৩	১০০২	১০.৭৪	৩৭৫	৪.০২	-৬২৭	-৬.৭২
জুন ২০১৩	১৭১৩	৮৪৯	৪.৯৫	৬৮৯	৪.০২	-১৬০	-০.৯৩	১০০৫	৪১৭	৪.১৫	৪০৪	৪.০২	-১৩	-০.১৩	৮৭১	৯৪৭	১০.৮৭	৩৫০	৪.০২	-৫৯৬	-৬.৮৫
মোট	২০৪৯৯	৯৬০১	৪.৬৮	৮২৪১	৪.০২	-১৩৬০	-০.৬৬	১০৪৮৭	৪৩৪৯		৪২১৬	৪.০২	-১৩৩	-০.১৩	৯৩৩৩	১০০১৭	১০.৭২	৩৭৫২	৪.০২	-৬২৬৫	-৬.৭১

মোট সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ	৪০,৩১৯		
মোট আয়	১৬,২০৮		
মোট ব্যয়	২৩,৯৬৭		
মোট লোকসান	(৭,৭৫৯)		
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপাদন ব্যয়	৪.৬৮	৪.১৫	১০.৭৩
প্রতি একক আয়	৪.০২	৪.০২	৪.০২
প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসান	(০.৬৬)	(০.১৩)	(৬.৭১)
আয়ের তুলনায় লোকসান(%)	(১৬.৫১)	(৩.১৬)	(১৬৬.৯৯)
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান(%)	(১৪.১৭)	(৩.০৬)	(৬২.৫৪)
উৎপাদিত বিদ্যুতে অংশ	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫
লোকসানের অংশ	১৭.৫৩	১.৭২	৮০.৭৫

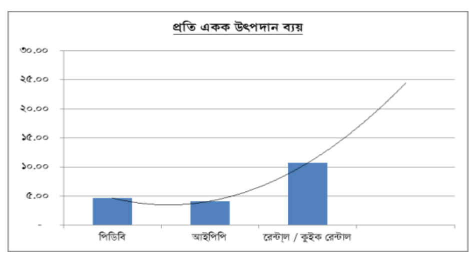
অনুমানসমূহঃ

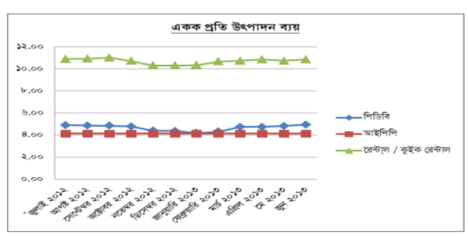
- আইপিপি কর্তৃক জুলাই'১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আই পিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মঃকিঃওঃঘঃ উৎপাদন করা সম্ভব বিধায় জুলাই'১২ থেকে মার্চ'১৩ এই ৯ মাসে আইপিপি কর্তৃক সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ ৮৪৯ মঃকিঃওঃঘঃ প্রক্ষেপণ করা হয়েছে;
- এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে আইপিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশী উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্টাল/কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকে হ্রাস করা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরে আইপিপি-এর এককপ্রতি উৎপাদন ব্যয়ের গড়ের উপর ১০% বৃদ্ধি ধরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় নির্ধারণ করা হয়েছে;
- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩%।



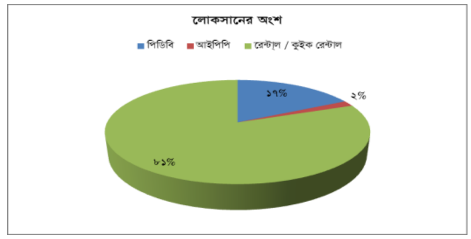
পর্যবেক্ষণঃ

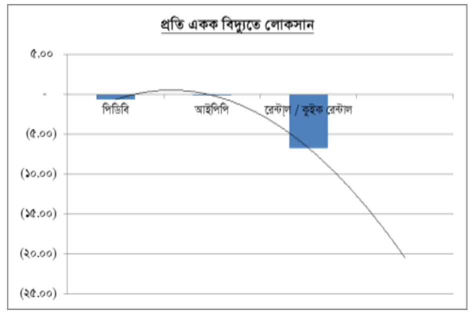
- চিত্র-২-এ ২০১২-১৩ অর্থবছরের সর্বমোট বিদ্যুৎ সরবরাহ ৩৩,৭২১ মিঃকিঃওঃঘঃ-এর মধ্যে বিদ্যুৎ উৎপাদনে ক্ষেত্রসমূহের অংশ দাড়াবে:
  - ✓ পিডিবির অংশ ৫০.৮৪%,
  - ✓ আইপিপি-এর অংশ ২৬.০১% এবং
  - ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ২৩.১৫%;
- একক প্রতি গড় উৎপাদন ব্যয় সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম, যথাক্রমে:
  - ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টালে ১০.৭২ টাকা,
  - ✓ পিডিবি-তে ৪.৬৮ এবং
  - ✓ আইপিপিতে একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ৪.৪৫ টাকা থেকে ৪.১৫ টাকায় হ্রাস পেয়েছে;

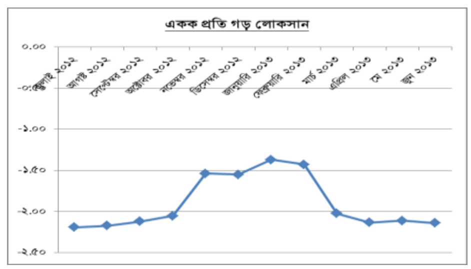




- একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় আইপিপি-এর সর্বনিম;
- পিডিবি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় জানুয়ারী, ২০১৩ তে সর্বনিমে যদিও তা আইপিপি থেকে বেশী।
- চিত্র-২ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৭,৭৫৯ কোটি টাকা যার মধ্যে:
    - ✓ পিডিবির অংশ ১৭.৫৩%,
    - ✓ আইপিপি-এর অংশ ১.৭২% এবং
    - ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ৮০.৭৫%;
- চিত্র-২ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরে একক প্রতি লোকসান সর্বোচ্চ থেকে সর্বনিম, যথাক্রমে:
    - ✓ রেন্টাল/কুইক রেন্টালে ৬.৭১ টাকা,
    - ✓ পিডিবিতে ০.৬৬ টাকা এবং
    - ✓ আইপিপিতে ০.১৩ টাকা;
- একক প্রতি গড় লোকসান জুলাই, ২০১২ সর্বোচ্চ (২.১৯ টাকা) এবং জানুয়ারি, ২০১৩ সর্বনিম (১.৩৭ টাকা), অর্থাৎ যথাযথ Energy Mix এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনের ক্ষেত্র পরিবর্তনের মাধ্যমে গড় লোকসান ৬০% হ্রাস করা সম্ভব।







- সারণি-১০ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত হিসাব অনুযায়ী মোট লোকসান ৮,৭১০ কোটি টাকা; আইপিপি এবং রেন্টাল/কুইক রেন্টালের লোকসান বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত লোকসান অপেক্ষা হ্রাস পাবে যথাক্রমে ২৭৭ কোটি এবং ৬৭৪ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট হ্রাস পাবে ৯৫১ কোটি টাকা;
- কেবলমাত্র আইপিপি কর্তৃক বিদ্যুৎ সরবরাহ বৃদ্ধি, একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় পরিবর্তন এবং কুইক রেন্টাল-এর সরবরাহ হ্রাস করার মাধ্যমে উপরোক্ত লোকসান হ্রাস করা সম্ভব হবে।

২০১২-১৩ অর্থবছরের চিত্র-৩ (বিদ্যমান বিদ্যুৎ ট্যারিফে)

চিত্র-৩ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, ব্যয়, আয় ও লোকসানের হিসাব এবং সারসংক্ষেপ নিম্নে উপস্থাপন করা হলোঃ

	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB স হ)							আইপিপি							রেন্টা্ল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃ ওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ ঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধা্ন (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসা
জুলাই ২০১২	১৭২২	৬৩১	৩.৬৬	৬৯২	৪.০২	৬১	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৫৩	৯৩০	১০.৯০	৩৪৩	৪.০২	-৫৮৭	-৬.৮৮
আগষ্ট ২০১২	১৭৪৮	৬৪০	৩.৬৬	৭০৩	৪.০২	৬২	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৫১	৯২৯	১০.৯২	৩৪২	৪.০২	-৫৮৭	-৬.৯০
সেপ্টেম্বর ২০১২	১৭২৯	৬৩৩	৩.৬৬	৬৯৫	৪.০২	৬২	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮০১	৮৮২	১১.০২	৩২২	৪.০২	-৫৬০	-৭.০০
অক্টোবর ২০১২	১৭৮৮	৬৫৫	৩.৬৬	৭১৯	৪.০২	৬৪	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৪১	৯০২	১০.৭৩	৩৩৮	৪.০২	-৫৬৪	-৬.৭১
নভেম্বর ২০১২	১৫৩৭	৫৬৩	৩.৬৬	৬১৮	৪.০২	৫৫	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৬২৫	৬৪৫	১০.৩২	২৫১	৪.০২	-৩৯৪	-৬.৩০
ডিসেম্বর ২০১২	১৫৬১	৫৭২	৩.৬৬	৬২৭	৪.০২	৫৬	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৬৪৩	৬৬৩	১০.৩১	২৫৮	৪.০২	-৪০৪	-৬.২৯
জানুয়ারি ২০১৩	১৬৭৮	৬১৫	৩.৬৬	৬৭৫	৪.০২	৬০	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৬১৫	৬৩৭	১০.৩৬	২৪৭	৪.০২	-৩৯০	-৬.৩৪
ফেব্রুয়ারি ২০১৩	১৫৪৭	৫৬৬	৩.৬৬	৬২২	৪.০২	৫৫	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৫৪৭	৫৮৪	১০.৬৭	২২০	৪.০২	-৩৬৪	-৬.৬৫
মার্চ ২০১৩	১৮৫৭	৬৮০	৩.৬৬	৭৪৬	৪.০২	৬৬	০.৩৬	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৫২	৯১৬	১০.৭৫	৩৪৩	৪.০২	-৫৭৩	-৬.৭৩
এপ্রিল ২০১৩	১৮১৫	৬৬৫	৩.৬৬	৭৩০	৪.০২	৬৫	০.৩৬	৮৫১	৩৫৩	৪.১৫	৩৪২	৪.০২	-১১	-০.১৩	৯০২	৯৮০	১০.৮৭	৩৬৩	৪.০২	-৬১৮	-৬.৮৫
মে ২০১৩	১৮০৬	৬৬২	৩.৬৬	৭২৬	৪.০২	৬৪	০.৩৬	৯৯০	৪১১	৪.১৫	৩৯৮	৪.০২	-১৩	-০.১৩	৯৩৩	১০০২	১০.৭৪	৩৭৫	৪.০২	-৬২৭	-৬.৭২
জুন ২০১৩	১৭১৩	৬২৮	৩.৬৬	৬৮৯	৪.০২	৬১	০.৩৬	১০০৫	৪১৭	৪.১৫	৪০৪	৪.০২	-১৩	-০.১৩	৮৭১	৯৪৭	১০.৮৭	৩৫০	৪.০২	-৫৯৬	-৬.৮৫
মোট	২০৪৯৯	৭৫০৯	৩.৬৬	৮২৪১	৪.০২	৭৩২	০.৩৬	১০৪৮৭	৪৩৪৯		৪২১৬	৪.৪৫	-১৩৩	-০.৪১	৯৩৩৩	১০০১৭	১০.৭২	৩৭৫২	৩.৬২	-৬২৬৫	-৬.০৫

মোট সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ	৪০,৩১৯		
মোট আয়	১৬,২০৮		
মোট ব্যয়	২১,৮৭৫		
মোট লোকসান	(৫,৬৬৬)		
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টা্ল / কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপদান ব্যয়	৩.৬৬	৪.১৫	১০.৭৩
প্রতি একক আয়	৪.০২	৪.০২	৪.০২
প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসান	০.৩৬	(০.১৩)	(৬.৭১)
আয়ের তুলনায় লোকসান(%)	৮.৮৮	(৩.১৬)	(১৬৬.৯৯)
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান(%)	৯.৭৫	(৩.০৬)	(৬২.৫৪)
উৎপাদিত বিদ্যুতে অংশ	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫
লোকসানের অংশ	(১২.৯২)	২.৩৫	১১০.৫৬

অনুমানসমূহঃ

- ২০১২-১৩ বছরের প্রক্ষেপণে পিডিবি-এর বিদ্যুৎ উৎপাদনের একক প্রতি ব্যয় ৩.৬৬ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;

- ২০১১-১২ অর্থবছরের প্রথম ৯ মাসের প্রকৃত ব্যয়ের গড় ৩.১৯ কোটি টাকা এর সাথে মূদ্রাস্ফীতির ১০% সম্ভাব্য বৃদ্ধি হিসাব করে এককপ্রতি ব্যয় ৩.৬৬ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;
- আইপিপি কর্তৃক উৎপাদিত পরিমাণের মধ্যে জুলাই'১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আই পিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মঃকিঃওঃঘঃ উৎপাদন করা সম্ভব যা জুলাই'১২ থেকে মার্চ'১৩ এই ৯ মাসের প্রক্ষেপণে ধরা হয়েছে;
- এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে আই পিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশী উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্টাল/কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকে হ্রাস করা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয়ের গড়ের উপর ১০% বৃদ্ধি ধরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় নির্ধারণ করা হয়েছে;
- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩%।

পর্যবেক্ষণঃ

- চিত্র-৩ মোতাবেক আই পিপি কর্তৃক বিদ্যুৎ সরবরাহ বৃদ্ধি ধরায় ৩৩,৭২১ মিঃকিঃওঃঘঃ এর মধ্যে মধ্যে পিডিবির অংশ ৫০.৮৪% থাকলেও আইপিপি এবং রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ দাঁড়িয়েছে যথাক্রমে ২৬.০১% এবং ২৩.১৫%;
- পিডিবি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ৪.৬৮ কোটি থেকে ৩.৬৬ কোটিতে হ্রাস পেয়েছে;
- পিডিবি-এর লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে ৭৩২ কোটি টাকা;
- চিত্র-৩ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৫৬৬৬ কোটি টাকা যার মধ্যে পিডিবির অংশ-১২.৯২%, আইপিপি-এর অংশ ২.৩৫% এবং রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ১১০.৫৬%;
- সারণী -৬-এ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত হিসাব অনুযায়ী মোট লোকসান ৮,৭১০ কোটি টাকা;
- বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত লোকসান অপেক্ষা মোট হ্রাস পাবে ৩০৪৪ কোটি টাকা;
- পিডিবি-এর বিদ্যুৎ উৎপাদনের একক প্রতি ব্যয় হ্রাস, আই পিপি কর্তৃক বিদ্যুৎ সরবরাহ বৃদ্ধি, একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় পরিবর্তন এবং কুইক রেন্টাল-এর সরবরাহ হ্রাস করার মাধ্যমে উপরোক্ত লোকসান হ্রাস করা সম্ভব হবে।

২০১২-১৩ অর্থবছরের চিত্র-৪ (বিদ্যমান বিদ্যুৎ ট্যারিফে)

চিত্র-৪ মোতাবেক ২০১২-১৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ, ব্যয়, আয় ও লোকসানের হিসাব এবং সারসংক্ষেপ নিম্নে উপস্থাপণ করা হলোঃ

	পিডিবি কর্তৃক উৎপাদিত বিদ্যুৎ (APSCL & EGCB স হ)							আইপিপি							রেন্ট্াল / কুইক রেন্টাল						
	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃ ওঃঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান	পরিমাণ (মিঃকিঃওঃ ঘঃ)	মোট ব্যয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি ব্যয়	মোট আয় (কোটি টাকা)	একক প্রতি আয়	মোট ব্যবধান (কোটি টাকা)	একক প্রতি লোকসান
জুলাই ২০১২	১৭২২	৫৬৬	৩.২৯	৬৯২	৪.০২	১২৬	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৫৩	৯৩০	১০.৯০	৩৪৩	৪.০২	-৫৮৭	-৬.৮৮
আগষ্ট ২০১২	১৭৪৮	৫৭৫	৩.২৯	৭০৩	৪.০২	১২৮	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৫১	৯২৯	১০.৯২	৩৪২	৪.০২	-৫৮৭	-৬.৯০
সেপ্টেম্বর ২০১২	১৭২৯	৫৬৯	৩.২৯	৬৯৫	৪.০২	১২৬	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮০১	৮৮২	১১.০২	৩২২	৪.০২	-৫৬০	-৭.০০
অক্টোবর ২০১২	১৭৮৮	৫৮৮	৩.২৯	৭১৯	৪.০২	১৩১	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৪১	৯০২	১০.৭৩	৩৩৮	৪.০২	-৫৬৪	-৬.৭১
নভেম্বর ২০১২	১৫৩৭	৫০৬	৩.২৯	৬১৮	৪.০২	১১২	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৬২৫	৬৪৫	১০.৩২	২৫১	৪.০২	-৩৯৪	-৬.৩০
ডিসেম্বর ২০১২	১৫৬১	৫১৩	৩.২৯	৬২৭	৪.০২	১১৪	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৬৪৩	৬৬৩	১০.৩১	২৫৮	৪.০২	-৪০৪	-৬.২৯
জানুয়ারি ২০১৩	১৬৭৮	৫৫২	৩.২৯	৬৭৫	৪.০২	১২৩	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৬১৫	৬৩৭	১০.৩৬	২৪৭	৪.০২	-৩৯০	-৬.৩৪
ফেব্রুয়ারি ২০১৩	১৫৪৭	৫০৯	৩.২৯	৬২২	৪.০২	১১৩	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৫৪৭	৫৮৪	১০.৬৭	২২০	৪.০২	-৩৬৪	-৬.৬৫
মার্চ ২০১৩	১৮৫৭	৬১১	৩.২৯	৭৪৬	৪.০২	১৩৬	০.৭৩	৮৪৯	৩৫২	৪.১৫	৩৪১	৪.০২	-১১	-০.১৩	৮৫২	৯১৬	১০.৭৫	৩৪৩	৪.০২	-৫৭৩	-৬.৭৩
এপ্রিল ২০১৩	১৮১৫	৫৯৭	৩.২৯	৭৩০	৪.০২	১৩৩	০.৭৩	৮৫১	৩৫৩	৪.১৫	৩৪২	৪.০২	-১১	-০.১৩	৯০২	৯৮০	১০.৮৭	৩৬৩	৪.০২	-৬১৮	-৬.৮৫
মে ২০১৩	১৮০৬	৫৯৪	৩.২৯	৭২৬	৪.০২	১৩২	০.৭৩	৯৯০	৪১১	৪.১৫	৩৯৮	৪.০২	-১৩	-০.১৩	৯৩৩	১০০২	১০.৭৪	৩৭৫	৪.০২	-৬২৭	-৬.৭২
জুন ২০১৩	১৭১৩	৫৬৪	৩.২৯	৬৮৯	৪.০২	১২৫	০.৭৩	১০০৫	৪১৭	৪.১৫	৪০৪	৪.০২	-১৩	-০.১৩	৮৭১	৯৪৭	১০.৮৭	৩৫০	৪.০২	-৫৯৬	-৬.৮৫
মোট	২০৪৯৯	৬৭৪২	৩.২৯	৮২৪১	৪.০২	১৪৯৮	০.৭৩	১০৪৮৭	৪৩৪৯		৪২১৬	৪.৪৫	-১৩৩	-০.৪১	৯৩৩৩	১০০১৭	১০.৭২	৩৭৫২	৩.৬২	-৬২৬৫	-৬.০৫

মোট সরবরাহকৃত বিদ্যুৎ	৪০,৩১৯		
মোট আয়	১৬,২০৮		
মোট ব্যয়	২১,১০৮		
মোট লোকসান	(৪,৯০০)		
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্ট্াল / কুইক রেন্টাল
প্রতি একক উৎপদান ব্যয়	৩.২৯	৪.১৫	১০.৭৩
প্রতি একক আয়	৪.০২	৪.০২	৪.০২
প্রতি একক বিদ্যুতে লোকসান	০.৭৩	(০.১৩)	(৬.৭১)
আয়ের তুলনায় লোকসান(%)	১৮.১৮	(৩.১৬)	(১৬৬.৯৯)
ব্যয়ের তুলনায় লোকসান(%)	২২.২৩	(৩.০৬)	(৬২.৫৪)
উৎপাদিত বিদ্যুতে অংশ	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫
লোকসানের অংশ	(৩০.৫৮)	২.৭২	১২৭.৮৬

অনুমানসমূহঃ

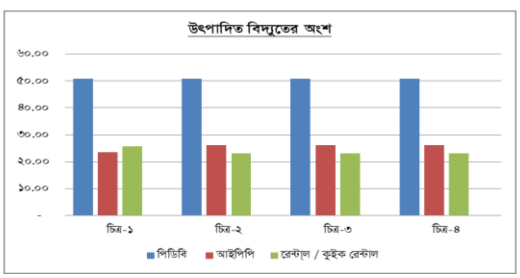
- ২০১২-১৩ বছরের প্রক্ষেপণে পিডিবি-এর বিদ্যুৎ উৎপাদনের একক প্রতি ব্যয় ৩.২৯ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরের প্রথম ৯ মাসের সর্বনিম একক প্রতি ব্যয় ২.৯৯ কোটি টাকা এর সাথে মূল্যস্ফাতির ১০% সম্ভাব্য বৃদ্ধি হিসাব করে এককপ্রতি ব্যয় ৩.২৯ কোটি টাকা ধরা হয়েছে;
- আই পিপি কর্তৃক উৎপাদিত পরিমাণের মধ্যে জুলাই ১১ সর্বোচ্চ উৎপাদন করা হয়েছে, অর্থাৎ আই পিপি কর্তৃক সর্বোচ্চ ৮৪৯ মঃকিঃওঃঘঃ উৎপাদন করা সম্ভব যা এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে ধরা হয়েছে;

- এপ্রিল'১২ থেকে জুন'১২ এই ৩ মাসের প্রক্ষেপণে আইপিপি কর্তৃক যে পরিমাণ বিদ্যুৎ বেশী উৎপাদনের জন্য প্রক্ষেপণ করা হয়েছে সেই একই পরিমাণ রেন্ট্াল / কুইক রেন্টালের উৎপাদন থেকে হ্রাস করা হয়েছে;
- ২০১১-১২ অর্থবছরেআইপিপি-এর এককপ্রতি উৎপাদন ব্যয়ের গড়ের উপর ১০% বৃদ্ধি ধরে আইপিপি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় নির্ধারণ করা হয়েছে;
- ট্রান্সমিশন লোকসান ৩%।

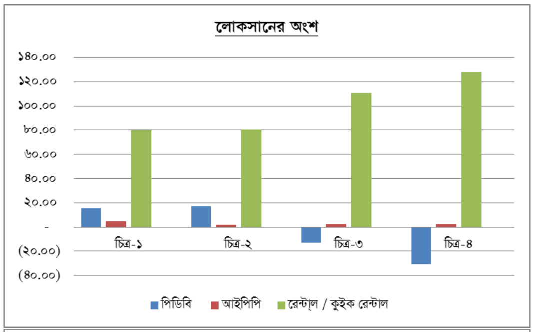
পর্যবেক্ষণঃ

- চিত্র-৪ মোতাবেক পিডিবি-এর একক প্রতি উৎপাদন ব্যয় ৪.৬৮ কোটি থেকে ৩.২৯ কোটিতে হ্রাস পেয়েছে;
- পিডিবি-এর লোকসানের পরিবর্তে লাভ হবে ১৪৯৮ কোটি টাকা;
- চিত্র-৪ মোতাবেক ২০১১-১২ অর্থবছরে সর্বমোট লোকসান দাঁড়াবে ৪,৯০০ কোটি টাকা যার মধ্যে পিডিবির অংশ-৩০.৫৮%, আইপিপি-এর অংশ ২.৭২% এবং রেন্টাল/কুইক রেন্টাল-এর অংশ ১২৭.৮৬%;
- সারণি -৬-এ বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত হিসাব অনুযায়ী মোট লোকসান ৮,৭১০ কোটি টাকা;
- বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক প্রদত্ত লোকসান অপেক্ষা মোট হ্রাস পাবে ৩৮১০ কোটি টাকা;
- পিডিবি-এর বিদ্যুৎ উৎপাদনের এককপ্রতি ব্যয় হ্রাস, আইপিপি কর্তৃক বিদ্যুৎ সরবরাহ বৃদ্ধি এবং কুইক রেন্টাল-এর সরবরাহ হ্রাস করার মাধ্যমে উপরোক্ত লোকসান হ্রাস করা সম্ভব হবে।

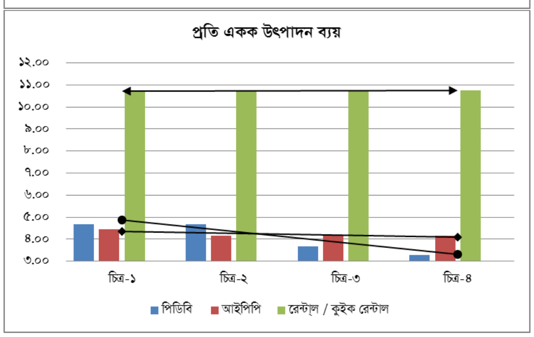
২০১২-১৩ অর্থবছরে বিদ্যুৎ বিভাগের প্রস্তাব এবং তুলনামূলক চিত্রসমূহের সার্বিক পর্যালোচনা (বিদ্যমান বিদ্যুৎ ট্যারিফে)



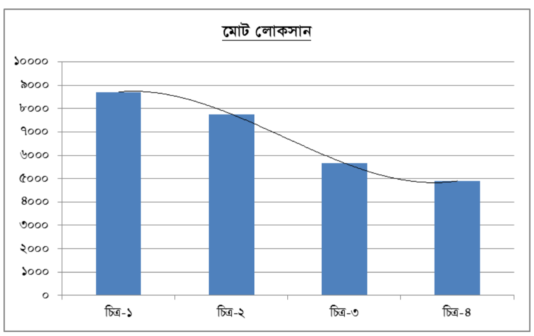
উৎপাদিত বিদ্যুতের অংশ				
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্ট্াল / কুইক রেন্টাল	
চিত্র-১	৫০.৮৪	২৩.৪৭	২৫.৬৯	
চিত্র-২	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫	
চিত্র-৩	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫	
চিত্র-৪	৫০.৮৪	২৬.০১	২৩.১৫	



লোকসানের অংশ			
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল
চিত্র-১	১৫.৬২	৪.৭১	৭৯.৬৭
চিত্র-২	১৭.৫৩	১.৭২	৮০.৭৫
চিত্র-৩	-১২.৯২	২.৩৫	১১০.৫৬
চিত্র-৪	-৩০.৫৮	২.৭২	১২৭.৮৬



প্রতি একক উৎপাদান ব্যয়			
	পিডিবি	আইপিপি	রেন্টাল / কুইক রেন্টাল
চিত্র-১	৪.৬৮	৪.৪৫	১০.৭৩
চিত্র-২	৪.৬৮	৪.১৫	১০.৭৩
চিত্র-৩	৩.৬৬	৪.১৫	১০.৭৩
চিত্র-৪	৩.২৯	৪.১৫	১০.৭৩



	২০১২-১৩			
	বিদ্যুৎ বিভাগের প্রস্তাব	তুলনামূলক চিত্র		
	চিত্র ১	চিত্র ২	চিত্র ৩	চিত্র ৪
মোট লোকসান	৮৭১০	৭৭৫৯	৫৬৬৬	৪৯০০

পরিশোধিত জ্বালানি তেল

জুলাই ২০১১ হতে ফেব্রুয়ারী ২০১২ পর্যন্ত

	মোট আমদানী				বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	১,৮৩৮,৬৫৪.০০০	২,০৫৭.৪৭	১৬,০৯১.৪৮	৭৩.৫৮	১০,৯৯৭.৮৬	৫০.২০	(৫,০৯৩.৬২)	(২৩.৩৮)
অকটেন	৭৩,২১১.০০০	১০০.৮১	৭৮৮.৪১	৭৯.২২	৮১৭.৮৩	৮১.৪৭	২৯.৪২	২.২৫
ফার্নেস অয়েল	৪৮৬,৭৮৪.০০০	৩৬১.৫৫	২,৮২৭.৭০	৬১.১৩	২,২১৫.৭৫	৪৮.৬৭	(৬১১.৯৫)	(১২.৪৬)
কেরোসিন	৯২,৮৭৪.০০০	৯১.৫৬	৭১৬.১০	৭১.০৩	৪৯৫.৯৫	৪৮.৭১	(২২০.১৫)	(২২.৩২)
	২,৪৯১,৫২৩.০০০							

মার্চ ২০১২ হতে জুন ২০১২ পর্যন্ত

	মোট আমদানী				বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	১,৪৯৮,৩৮৯.০০০	১,৭৯৮.৫৫	১৪,৭৪৮.০৭	৮২.৯৯	১০,২৩৭.৮১	৫৭.৬১	(৪,৫১০.২৬)	(২৫.৩৮)
অকটেন	৪০,০৩২.০০০	৬০.৬৭	৪৯৭.৫২	৯০.৮৫	৪৮৪.৬৫	৮৮.৫০	(১২.৮৭)	(২.৩৫)
ফার্নেস অয়েল	২০৫,২৭৭.০০০	১৯০.৩১	১,৫৬০.৫৪	৭০.২৬	১,২৯৭.১২	৫৮.৪০	(২৬৩.৪২)	(১১.৮৬)
কেরোসিন	১৯,৭৫৪.০০০	২৫.৪৯	২০৯.০০	৮৩.৪৪	১৪৬.১৮	৫৮.৩৬	(৬২.৮২)	(২৫.০৮)

জুলাই ২০১১ হতে জুন ২০১২ পর্যন্ত

পণ্য	পরিমাণ	ব্যয়	ব্যয়	ব্যয়	মোট	গড়	মোট	গড়
	(মে.টন)	(মিলি. মা.ড)	(কোটি টাকা)	(টাকা/লিটার)	(কোটি টাকা)	(টাকা/লিটার)	(কোটি টাকা)	(টাকা/লিটার)
ডিজেল	৩,৩৩৭,০৪৩.০০০	৩,৮৫৬.০২	৩০,৮৩৯.৫৫	৭৭.৯২	২১,২৩৫.৬৭		- ৯,৬০৩.৮৮	
অকটেন	১১৩,২৪৩.০০০	১৬১.৪৮	১,২৮৫.৯৩	৮৩.০১	১,৩০২.৪৮		১৬.৫৫	
ফার্নেস অয়েল	৬৯২,০৬১.০০০	৫৫১.৮৬	৪,৩৮৮.২৪	৫৮.৬০	৩,৫১২.৮৭		- ৮৭৫.৩৭	
কেরোসিন	১১২,৬২৮.০০০	১১৭.০৫	৯২৫.১০	৬৪.৭৮	৬৪২.১৩		- ২৮২.৯৭	
মোট	**৪,২৫৪,৯৭৫.০০০**	**৪,৬৮৬.৪০৭**	**৩৭,৪৩৮.৮২০**		**২৬,৬৯৩.১৫০**	**-**	**- ১০,৭৪৫.৬৭০**	**-**

অপরিশোধিত জ্বালানি তেল ও কনডেনসেট

জুলাই ২০১১ হতে ফেব্রুয়ারী ২০১২ পর্যন্ত

	মোট আমদানী			সার্বিক (আমদানি এবং পরিশোধন ব্যয় সহ)	বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	২২৬,০৮০.৯০০	২২৯.০৬	১,৭৯১.৪৪	৬৫.৪৯	১,৩৭৭.৮৩	৫০.১৫	(৪১৩.৬১)	(১৫.৩৪)
অকটেন	২,০৯৯.১২০	২.৪২	১৮.৯০	৭০.১৫	২২.৫১	৮৩.৮৪	৩.৬১	১৩.৬৯
ফার্নেস অয়েল	১৫১,১৪৬.৫২০	১৩৪.৭৯	১,০৫৪.১৯	৬৪.৯৪	৮০৫.৩৪	৫০.০৮	(২৪৮.৮৫)	(১৪.৮৬)
কেরোসিন	১২২,৯৪২.৯১০	১৩০.৭৩	১,০২২.৪১	৬৫.৭৫	৭৯২.৪৪	৫১.১৪	(২২৯.৯৭)	(১৪.৬১)
পেট্রোল	৩৮,৫৬১.৫৫০	৪৮.১৩	৩৭৬.৪৪	৬৯.১৭	৪০৭.১৩	৭৪.৬৬	৩০.৬৯	৫.৪৯
জেট এ-১	৩,৯০৭.৪৭০	৪.৮২	৩৭.৭২	৭৪.২৪	৪১.৭৯	৮১.৯০	৪.০৭	৭.৬৬
এসবিপিএস	৪২৭.৪৪০	০.৫৮	৪.৫১	৬৮.৯৮	৫.২৯	৮০.৯১	০.৭৮	১১.৯৩
জেবিও	১২,৮৮৯.২৩০	১৩.০৩	১০১.৯৩	৬৫.৭৩	৭৮.৫৯	৫০.৫০	(২৩.৩৪)	(১৫.২৩)
এলডিও	-	-	-	-	-	-	-	-
বিটুমিন	৩৪,৬২২.৬৮০	২৯.১৮	২২৮.২৫	৬৪.৯৪	১৪৯.৩০	৪৩.৯৮	(৭৮.৯৫)	(২০.৯৫)
এলপিজি	৬,৭৬৪.৫১০	৯.৪৬	৭৩.৯৬	১,৩৩৬.৭৫	২৯.৯৫	৫৫৩.৫০	(৪৪.০১)	(৭৮৩.২৫)
এমটিটি	৪,৫৪৭.৪১০	৫.০২	৩৯.২৭	৬৫.০৯	৩০.৩৮	৫০.৪৬	(৮.৮৯)	(১৪.৬৩)
নাফতা	৬৭,১০২.১৪৬	৮৭.৩৯	৬৮৩.৪৮	৬২.৬১	৪৮৮.৫৬	৪৬.১৭	(১৯৪.৯২)	(১৬.৪৪)
	৬৭১,০৯১.৮৮৬						(১,২০৩.৩৯)	

মার্চ ২০১২ হতে জুন ২০১২ পর্যন্ত

	মোট আমদানী			সার্বিক (আমদানি এবং পরিশোধন ব্যয় সহ)	বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	৯৫,১৯৩.০০০	৯৮.২২	৮০৫.৪২	৭১.৩৪	৬৫০.৪১	৫৭.৬১	(১৫৫.০১)	(১৩.৭৩)
অকটেন	৬,৪৮৪.০০০	৮.১৫	৬৬.৮৫	৭৫.৩৭	৭৮.৫০	৮৮.৫০	১১.৬৫	১৩.১৩
ফার্নেস অয়েল	১৩৭,৩৮২.০০০	১২৮.৩৬	১,০৫২.৫৭	৭০.৮১	৮৬৮.১০	৫৮.৪০	(১৮৪.৪৭)	(১২.৪১)
কেরোসিন	১৪৩,৪৫৯.০০০	১৫৮.৪৮	১,২৯৯.৫৪	৭১.৪৪	১,০৬১.৬০	৫৮.৩৬	(২৩৭.৯৪)	(১৩.০৮)
পেট্রোল	৩৮,০৩৮.০০০	৪৯.৫১	৪০৫.৯৬	৭৫.০০	৪৬৪.৯৫	৮৫.৯০	৫৮.৯৯	১০.৯০
জেট এ-১	১,০৯২.০০০	১.২৬	১০.৩৪	৭৪.৩৮	১১.৫২	৮২.৮৮	১.১৮	৮.৫০
এসবিপিএস	৫৩৭.০০০	০.৭৪	৬.০৩	৭৬.০০	৭.৪১	৯৩.৩২	১.৩৮	১৭.৩২
জেবিও	৬,৫৬৪.০০০	৬.৬৪	৫৪.৪৭	৭১.৬০	৪৫.৩৫	৫৯.৬১	(৯.১২)	(১১.৯৯)
এলডিও	১,১৫০.০০০	১.১৮	৯.৬৯	৭১.৬০	৮.০৭	৫৯.৬১	(১.৬২)	(১১.৯৯)
বিটুমিন	৩৮,২৮৩.০০০	৩২.৫৭	২৬৭.১০	৬৯.৭৭	১৭৬.৭৫	৪৬.১৭	(৯০.৩৫)	(২৩.৬০)
এলপিজি	৪,৬১৩.০০০	৬.৪৯	৫৩.২২	১,৪৪২.১৭	২০.৪৩	৫৫৩.৫০	(৩২.৭৯)	(৮৮৮.৬৭)
এমটিটি	৩,৩১৪.০০০	৩.৬৯	৩০.২৭	৭১.৫১	২৪.৯৩	৫৮.৯০	(৫.৩৪)	(১২.৬১)
নাফতা	৫৫,৭৪০.০০০	৭৫.৭৬	৬২১.২৬	৭৭.৪০	৩৭০.৫৯	৪৬.১৭	(২৫০.৬৭)	(৩১.২৩)
							(৮৯৪.১১)	

জুলাই ২০১১ হতে জুন ২০১২ পর্যন্ত

	মোট আমদানী			সার্বিক (আমদানি এবং পরিশোধন ব্যয় সহ)	বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ	ব্যয়	ব্যয়	ব্যয়	মোট	গড়	মোট	গড়
	(মে.টন)	(মিলি. মা.ড)	(কোটি টাকা)	(টাকা/লিটার)	(কোটি টাকা)	(টাকা/লিটার)	(কোটি টাকা)	(টাকা/লিটার)
ডিজেল	৩২১,২৭৩.৯০০	৩২৭.২৭৭	২,৫৯৬.৮৬০	৬৬.৮০৫	২,০২৮.২৪০	৫২.১৭৭	(৫৬৮.৬২০)	(১৪.৬২৮)
অকটেন	৮,৫৮৩.১২০	১০.৫৬৯	৮৫.৭৫০	৭৭.৮৩৮	১০১.০১০	৯১.৬৯০	১৫.২৬০	১৩.৮৫২
ফার্নেস অয়েল	২৮৮,৫২৮.৫২০	২৬৩.১৫২	২,১০৬.৭৬০	৬৭.৯৮৬	১,৬৭৩.৪৪০	৫৪.০০২	(৪৩৩.৩২০)	(১৩.৯৮৩)
কেরোসিন	২৬৬,৪০১.৯১০	২৮৯.২০৭	২,৩২১.৯৫০	৬৮.৯১১	১,৮৫৪.০৪০	৫৫.০২৪	(৪৬৭.৯১০)	(১৩.৮৮৭)
পেট্রোল	৭৬,৫৯৯.৫৫০	৯৭.৬৩৯	৭৮২.৪০০	৭২.৩৭৩	৮৭২.০৮০	৮০.৬৬৯	৮৯.৬৮০	৮.২৯৬
জেট এ-১	৪,৯৯৯.৪৭০	৬.০৮৪	৪৮.০৬০	৭৩.৯৩০	৫৩.৩১০	৮২.০০৬	৫.২৫০	৮.০৭৬
এসবিপিএস	৯৬৪.৪৪০	১.৩১২	১০.৫৪০	৭১.৪৪৮	১২.৭০০	৮৬.০৯০	২.১৬০	১৪.৬৪২
জেবিও	১৯,৪৫৩.২৩০	১৯.৬৭৬	১৫৬.৪০০	৬৬.৮২৪	১২৩.৯৪০	৫২.৯৫৫	(৩২.৪৬০)	(১৩.৮৬৯)
এলডিও	১,১৫০.০০০	১.১৮২	৯.৬৯০	#উওঠ/০!	৮.০৭০	#উওঠ/০!	(১.৬২০)	#উওঠ/০!
বিটুমিন	৭২,৯০৫.৬৮০	৬১.৭৫৭	৪৯৫.৩৫০	৬৬.৯২৮	৩২৬.০৫০	৪৪.০৫৩	(১৬৯.৩০০)	(২২.৮৭৪)
এলপিজি	১১,৩৭৭.৫১০	১৫.৯৪৭	১২৭.১৮০	১,৩৬৬.৬৬১	৫০.৩৮০	৫৪১.৩৭৭	(৭৬.৮০০)	(৮২৫.২৮৪)
এমটিটি	৭,৮৬১.৪১০	৮.৭১৩	৬৯.৫৪০	৬৬.৬৭৩	৫৫.৩১০	৫৩.০৩০	(১৪.২৩০)	(১৩.৬৪৩)
নাফতা	১২২,৮৪২.১৪৬	১৬৩.১৫৪	১,৩০৪.৭৪০	৬৫.২৮৮	৮৫৯.১৫০	৪২.৯৯১	(৪৪৫.৫৯০)	(২২.২৯৭)
মোট							(২,০৯৭.৫০০)	

পরিশিষ্ট-১৮

পরিশোধিত জ্বালানি তেল

জুলাই ২০১১ হতে ফেব্রুয়ারী ২০১২ পর্যন্ত

	মোট আমদানী				বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	১,৮৩৮,৬৫৪.০০০	২,০৫৭.৪৭	১৬,০৯১.৪৮	৭৩.৫৮	১০,৯৯৭.৮৬	৫০.২০	(৫,০৯৩.৬২)	(২৩.৩৮)
অকটেন	৭৩,২১১.০০০	১০০.৮১	৭৮৮.৪১	৭৯.২২	৮১৭.৮৩	৮১.৪৭	২৯.৪২	২.২৫
ফার্নেস অয়েল	৪৮৬,৭৮৪.০০০	৩৬১.৫৫	২,৮২৭.৭০	৬১.১৩	২,২১৫.৭৫	৪৮.৬৭	(৬১১.৯৫)	(১২.৪৬)
কেরোসিন	৯২,৮৭৪.০০০	৯১.৫৬	৭১৬.১০	৭১.০৩	৪৯৫.৯৫	৪৮.৭১	(২২০.১৫)	(২২.৩২)
	২,৪৯১,৫২৩.০০০	২,৬১১.৩৯১	২০,৪২৩.৬৯০	২৮৪.৯৬০	১৪,৫২৭.৩৯০	২২৯.০৫০	(৫,৮৯৬.৩০০)	(৫৫.৯১০)

মার্চ ২০১২ হতে জুন ২০১২ পর্যন্ত

	মোট আমদানী				বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	১,১০৩,১৯২.৪০০	১,১৩১.৬১	৮,৮২৬.৫৫	৬৭.২৭	৭,৫৫৯.৩৭	৫৭.৬১	(১,২৬৭.১৮)	(৯.৬৬)
অকটেন	৪০,০৩২.০০০	৫৫.৪৪	৪৩২.৪৬	৭৯.৪৭	৪৮১.৬১	৮৮.৫০	৪৯.১৪	৯.০৩
ফার্নেস অয়েল	২০৫,২৭৭.০০০	১৯৮.৮৫	১,৫৫১.০৬	৭৯.৫১	১,১৩৯.১৯	৫৮.৪০	(৪১১.৮৭)	(২১.১১)
কেরোসিন	৫১,০৮০.৭০০	৫০.৩৬	৩৯২.৮০	৭০.৮৪	৩২৩.৬০	৫৮.৩৬	(৬৯.২০)	(১২.৪৮)
	১,৩৯৯,৫৮২.১০০	১,৪৩৬.২৬৫	১১,২০২.৮৬৮	২৯৭.০৯০	৯,৫০৩.৭৬১	২৬২.৮৭০	(১,৬৯৯.১০৭)	(৩৪.২২০)

জুলাই ২০১১ হতে জুন ২০১২ পর্যন্ত

পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	২,৯৪১,৮৪৬.৪০০	৩,১৮৯.০৮০	২৪,৯১৮.০৩০	৭১.২১৩	১৮,৫৫৭.২২৫	৫৩.০৩৪	- ৬,৩৬০.৮০৫	- ১৮.১৭৮
অকটেন	১১৩,২৪৩.০০০	১৫৬.২৫১	১,২২০.৮৭১	৭৯.৩০৮	১,২৯৯.৪৩৬	৮৪.৪১২	৭৮.৫৬৪	৫.১০৪
ফার্নেস অয়েল	৬৯২,০৬১.০০০	৫৬০.৪০৬	৪,৩৭৮.৭৫৯	৬৬.৫৮৩	৩,৩৫৪.৯৩৯	৫১.০১৫	- ১,০২৩.৮২০	- ১৫.৫৬৮
কেরোসিন	১৪৩,৯৫৪.৭০০	১৪১.৯২০	১,১০৮.৮৯৭	৭০.৯৬২	৮১৯.৫৫১	৫২.৪৪৬	- ২৮৯.৩৪৬	- ১৮.৫১৬
মোট	**৩,৮৯১,১০৫.১০০**	**৪,০৪৭.৬৫৬**	**৩১,৬২৬.৫৫৮**	**২৮৮.০৬৬**	**২৪,০৩১.১৫১**	**২৪০.৯০৭**	**- ৭,৫৯৫.৪০৭**	**- ৪৭.১৫৯**

পরিশিষ্ট-১৯

অপরিশোধিত জ্বালানি তেল ও কনডেনসেট

জুলাই ২০১১ হতে ফেব্রুয়ারী ২০১২ পর্যন্ত

	মোট আমদানী			সার্বিক (আমদানি এবং পরিশোধন ব্যয় সহ)	বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	২২৬,০৮০.৯০০	২২৯.০৬	১,৭৯১.৪৪	৬৫.৪৯	১,৩৭৭.৮৩	৫০.১৫	(৪১৩.৬১)	(১৫.৩৪)
অকটেন	২,০৯৯.১২০	২.৪২	১৮.৯০	৭০.১৫	২২.৫১	৮৩.৮৪	৩.৬১	১৩.৬৯
ফার্নেস অয়েল	১৫১,১৪৬.৫২০	১৩৪.৭৯	১,০৫৪.১৯	৬৪.৯৪	৮০৫.৩৪	৫০.০৮	(২৪৮.৮৫)	(১৪.৮৬)
কেরোসিন	১২২,৯৪২.৯১০	১৩০.৭৩	১,০২২.৪১	৬৫.৭৫	৭৯২.৪৪	৫১.১৪	(২২৯.৯৭)	(১৪.৬১)
পেট্রোল	৩৮,৫৬১.৫৫০	৪৮.১৩	৩৭৬.৪৪	৬৯.১৭	৪০৭.১৩	৭৪.৬৬	৩০.৬৯	৫.৪৯
জেট এ-১	৩,৯০৭.৪৭০	৪.৮২	৩৭.৭২	৭৪.২৪	৪১.৭৯	৮১.৯০	৪.০৭	৭.৬৬
এসবিপিএস	৪২৭.৪৪০	০.৫৮	৪.৫১	৬৮.৯৮	৫.২৯	৮০.৯১	০.৭৮	১১.৯৩
জেবিও	১২,৮৮৯.২৩০	১৩.০৩	১০১.৯৩	৬৫.৭৩	৭৮.৫৯	৫০.৫০	(২৩.৩৪)	(১৫.২৩)
এলডিও	-	-	-	-	-	-	-	-
বিটুমিন	৩৪,৬২২.৬৮০	২৯.১৮	২২৮.২৫	৬৪.৯৪	১৪৯.৩০	৪৩.৯৮	(৭৮.৯৫)	(২০.৯৫)
এলপিজি	৬,৭৬৪.৫১০	৯.৪৬	৭৩.৯৬	১,৩৩৬.৭৫	২৯.৯৫	৫৫৩.৫০	(৪৪.০১)	(৭৮৩.২৫)
এমটিটি	৪,৫৪৭.৪১০	৫.০২	৩৯.২৭	৬৫.০৯	৩০.৩৮	৫০.৪৬	(৮.৮৯)	(১৪.৬৩)
নাফতা	৬৭,১০২.১৪৬	৮৭.৩৯	৬৮৩.৪৮	৬২.৬১	৪৮৮.৫৬	৪৬.১৭	(১৯৪.৯২)	(১৬.৪৪)
মোট	৬৭১,০৯১.৮৮৬						(১,২০৩.৩৯)	

মার্চ ২০১২ হতে জুন ২০১২ পর্যন্ত

	মোট আমদানী			সার্বিক (আমদানি এবং পরিশোধন ব্যয় সহ)	বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	৯৫,১৯৩.০০০	৯৮.৫১	৮০৭.৭৫	৭১.৩৪	৬৫২.২৯	৫৭.৬১	(১৫৫.৪৬)	(১৩.৭৩)
অকটেন	১,২৫৯.৪৭২	১.৫৭	১২.৯০	৭৫.৩৭	১৫.১৫	৮৮.৫০	২.২৫	১৩.১৩
ফার্নেস অয়েল	৯০,৬৮৭.৯১২	৭৪.৪২	৬১০.২২	৭০.৮১	৫০৩.২৭	৫৮.৪০	(১০৬.৯৫)	(১২.৪১)
কেরোসিন	৭৩,৭৬৫.৭৪৬	৬৯.৭৬	৫৭২.০৫	৭১.৪৪	৪৬৭.৩১	৫৮.৩৬	(১০৪.৭৪)	(১৩.০৮)
পেট্রোল	৩৮,০৩৮.০০০	৪৯.৫১	৪০৫.৯৬	৭৫.০০	৪৬৪.৯৫	৮৫.৯০	৫৮.৯৯	১০.৯০
জেট এ-১	১,০৯২.০০০	১.২৬	১০.৩৪	৭৪.৩৮	১১.৫২	৮২.৮৮	১.১৮	৮.৫০
এসবিপিএস	৫৩৭.০০০	০.৭৪	৬.০৩	৭৬.০০	৭.৪১	৯৩.৩২	১.৩৮	১৭.৩২
জেবিও	৬,৫৬৪.০০০	৬.৬৪	৫৪.৪৭	৭১.৬০	৪৫.৩৫	৫৯.৬১	(৯.১২)	(১১.৯৯)
এলডিও	১,১৫০.০০০	১.১৮	৯.৬৯	৭১.৬০	৮.০৭	৫৯.৬১	(১.৬২)	(১১.৯৯)
বিটুমিন	৩৮,২৮৩.০০০	৩২.৫৭	২৬৭.১০	৬৯.৭৭	১৭৬.৭৫	৪৬.১৭	(৯০.৩৫)	(২৩.৬০)
এলপিজি	৪,৬১৩.০০০	৬.৪৯	৫৩.২২	১,৪৪২.১৭	২০.৪৩	৫৫৩.৫০	(৩২.৭৯)	(৮৮৮.৬৭)
এমটিটি	৩,৩১৪.০০০	৩.৬৯	৩০.২৭	৭১.৫১	২৪.৯৩	৫৮.৯০	(৫.৩৪)	(১২.৬১)
নাফতা	৫৫,৭৪০.০০০	৭৫.৭৬	৬২১.২৬	৭৭.৪০	৩৭০.৫৯	৪৬.১৭	(২৫০.৬৭)	(৩১.২৩)
মোট							(৬৯৩.২৩)	

জুলাই ২০১১ হতে জুন ২০১২ পর্যন্ত

	মোট আমদানী			সার্বিক (আমদানি এবং পরিশোধন ব্যয় সহ)	বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	৩২১,২৭৩.৯০০	৩২৭.৫৬১	২,৫৯৯.১৮৫	৬৮.০১৮	২,০৩০.১১৮	৫৭.৬১০	(৫৬৯.০৬৮)	(২৯.০৭০)
অকটেন	৩,৩৫৮.৫৯২	৩.৯৯০	৩১.৮০৪	৭৫.৩৭০	৩৭.৬৬২	৮৮.৫০০	৫.৮৫৮	২৬.৮২০
ফার্নেস অয়েল	২৪১,৮৩৪.৪৩২	২০৯.২০৭	১,৬৬৪.৪১০	৭০.৮১০	১,৩০৮.৬১৪	৫৮.৪০০	(৩৫৫.৭৯৬)	(২৭.২৭০)
কেরোসিন	১৯৬,৭০৮.৬৫৬	২০০.৪৮৮	১,৫৯৪.৪৬০	৭১.৪৪০	১,২৫৯.৭৫৩	৫৮.৩৬০	(৩৩৪.৭০৭)	(২৭.৬৯০)
পেট্রোল	৭৬,৫৯৯.৫৫০	৯৭.৬৩৯	৭৮২.৪০০	৭৫.০০০	৮৭২.০৮০	৮৫.৯০০	৮৯.৬৮০	১৬.৩৯০
জেট এ-১	৪,৯৯৯.৪৭০	৬.০৮৪	৪৮.০৬০	৭৪.৩৮০	৫৩.৩১০	৮২.৮৮০	৫.২৫০	১৬.১৬০
এসবিপিএস	৯৬৪.৪৪০	১.৩১২	১০.৫৪০	৭৬.০০০	১২.৭০০	৯৩.৩২০	২.১৬০	২৯.২৫০
জেবিও	১৯,৪৫৩.২৩০	১৯.৬৭৬	১৫৬.৪০০	৭১.৬০০	১২৩.৯৪০	৫৯.৬১০	(৩২.৪৬০)	(২৭.২২০)
এলডিও	১,১৫০.০০০	১.১৮২	৯.৬৯০	৭১.৬০০	৮.০৭০	৫৯.৬১০	(১.৬২০)	(১১.৯৯০)
বিটুমিন	৭২,৯০৫.৬৮০	৬১.৭৫৭	৪৯৫.৩৫০	৬৯.৭৭০	৩২৬.০৫০	৪৬.১৭০	(১৬৯.৩০০)	(৪৪.৫৫৪)
এলপিজি	১১,৩৭৭.৫১০	১৫.৯৪৭	১২৭.১৮০	১,৪৪২.১৭০	৫০.৩৮০	৫৫৩.৫০০	(৭৬.৮০০)	(১,৬৭১.৯১৯)
এমটিটি	৭,৮৬১.৪১০	৮.৭১৩	৬৯.৫৪০	৭১.৫১০	৫৫.৩১০	৫৮.৯০০	(১৪.২৩০)	(২৭.২৪০)
নাফতা	১২২,৮৪২.১৪৬	১৬৩.১৫৪	১,৩০৪.৭৪০	৭৭.৪০০	৮৫৯.১৫০	৪৬.১৭০	(৪৪৫.৫৯০)	(৪৭.৬৭০)
মোট							**(১,৮৯৬.৬২২)**	

পরিশিষ্ট-২০

পরিশোধিত জ্বালানি তেল

জুলাই ২০১২ হতে জুন ২০১৩ পর্যন্ত								
	মোট আমদানী				বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	৩,৮৭০,০০০.০০০	৪,৩৭৮.২৭	৩৮,০৯০.৯২	৮২.৯৯	২৬,৪৪১.৯৫	৫৭.৬১	(১১,৬৪৮.৯৭)	(২৫.৩৮)
অকটেন	১১০,০০০.০০০	১৫৭.১৪	১,৩৬৭.১১	৯০.৮৫	১,৩৩১.৭৫	৮৮.৫০	(৩৫.৩৬)	(২.৩৫)
ফার্নেস অয়েল	৭২০,০০০.০০০	৬২৯.১৪	৫,৪৭৩.৫৪	৭০.২৬	৪,৫৪৯.৫৯	৫৮.৪০	(৯২৩.৯৫)	(১১.৮৬)
কেরোসিন	১০০,০০০.০০০	১২১.৬১	১,০৫৮.০২	৮৩.৪৪	৭৪০.০০	৫৮.৩৬	(৩১৮.০২)	(২৫.০৮)
মোট							(১২,৯২৬.৩০)	

পরিশিষ্ট-২১

অপরিশোধিত জ্বালানি তেল

জুলাই ২০১২ হতে জুন ২০১৩ পর্যন্ত								
	মোট আমদানী			সার্বিক (আমদানি এবং পরিশোধন ব্যয় সহ)	বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	৩৩৫,০০০.০০০	৩২৫.৭৯	২,৮৩৪.৪১	৭১.৩৪	২,২৮৮.৯০	৫৭.৬১	(৫৪৫.৫১)	(১৩.৭৩)
অকটেন	১৫,০০০.০০০	১৭.৭৮	১৫৪.৬৬	৭৫.৩৭	১৮১.৬০	৮৮.৫০	২৬.৯৪	১৩.১৩
ফার্নেস অয়েল	৩২০,০০০.০০০	২৮১.৮১	২,৪৫১.৭৩	৭০.৮১	২,০২২.০৪	৫৮.৪০	(৪২৯.৬৯)	(১২.৪১)
কেরোসিন	৩২,০০০.০০০	৩৩৩.১৯	২,৮৯৮.৭৫	৭১.৪৪	২,৩৬৮.০২	৫৮.৩৬	(৫৩০.৭৩)	(১৩.০৮)
পেট্রোল	৭৫,০০০.০০০	৯২.০০	৮০০.৪৪	৭৫.০০	৯১৬.৭৭	৮৫.৯০	১১৬.৩৩	১০.৯০
জেট এ-১	৫,০০০.০০০	৫.৪৪	৪৭.৩৪	৭৪.৩৮	৫২.৭৫	৮২.৮৮	৫.৪১	৮.৫০
এসবিপিএস	১,০০০.০০০	১.২৯	১১.২৩	৭৬.০০	১৩.৭৮	৯৩.৩২	২.৫৫	১৭.৩২
জেবিও	২০,০০০.০০০	১৯.০৮	১৬৫.৯৭	৭১.৬০	১৩৮.১৮	৫৯.৬১	(২৭.৭৯)	(১১.৯৯)
এলডিও	২,৩০০.০০০	২.২৩	১৯.৩৮	৭১.৬০	১৬.১৪	৫৯.৬১	(৩.২৪)	(১১.৯৯)
বিটুমিন	৭০,০০০.০০০	৫৬.১৪	৪৮৮.৩৯	৬৯.৭৭	৩২৩.১৯	৪৬.১৭	(১৬৫.২০)	(২৩.৬০)
এলপিজি	১৫,০০০.০০০	১৯.৮৯	১৭৩.০৬	১,৪৪২.১৭	৬৬.৪২	৫৫৩.৫০	(১০৬.৬৪)	(৮৮৮.৬৭)
এমটিটি	১০,০০০.০০০	১০.৫০	৯১.৩২	৭১.৫১	৭৫.২২	৫৮.৪০	(১৬.১০)	(১৩.১১)
নাফতা	১৩৯,৫০০.০০০	১৭৭.৫৬	১,৫৪৪.৮১	৭৭.৪০	৯২৭.৪৬	৪৬.১৭	(৬১৭.৩৫)	(৩১.২৩)
মোট							(২,২৯১.০২)	

পরিশিষ্ট-২২

পরিশোধিত জ্বালানী তেল জুলাই ২০১২ হতে জুন ২০১৩ পর্যন্ত								
	মোট আমদানী				বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	৩,৬১৮,৪৭১.০৭২	৪,১০৫.৫২	৩৪,০৭৫.৭৯	৭৯.১৭	২৪,৭৯৪.৭২	৫৭.৬১	(৯,২৮১.০৭)	(২১.৫৬)
অকটেন	১১০,০০০.০০০	১৫৬.১৫	১,২৯৬.০৪	৮৬.৬৭	১,৩২৩.৩৬	৮৮.৫০	২৭.৩২	১.৮৩
ফার্নেস অয়েল	৭২০,০০০.০০০	৫৫২.৫৪	৪,৫৮৬.০৯	৬৭.০৩	৩,৯৯৫.৬৬	৫৮.৪০	(৫৯০.৪৩)	(৮.৬৩)
কেরোসিন	১৬৪,১০৮.৩৫৮	১৭০.৮৫	১,৪১৮.০৮	৭৯.৬০	১,০৩৯.৬৪	৫৮.৩৬	(৩৭৮.৪৪)	(২১.২৪)
মোট	৪,৬১২,৫৭৯.৪৩০						(১০,২২২.৬২)	

পরিশিষ্ট-২৩

অপরিশোধিত জ্বালানী তেল জুলাই ২০১২ হতে জুন ২০১৩ পর্যন্ত								
	মোট আমদানী			সার্বিক (আমদানি এবং পরিশোধন ব্যয় সহ)	বিক্রয়লব্ধ আয়		লোকসান	
পণ্য	পরিমাণ (মে.টন)	ব্যয় (মিলি. মা.ড)	ব্যয় (কোটি টাকা)	ব্যয় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)	মোট (কোটি টাকা)	গড় (টাকা/লিটার)
ডিজেল	৩৩৫,০০০.০০০	৩২৫.৭৯	২,৮৩৪.৪১	৭১.৩৪	২,২৮৮.৯০	৫৭.৬১	(৫৪৫.৫১)	(১৩.৭৩)
অকটেন	১৫,০০০.০০০	১৭.৭৮	১৫৪.৬৬	৭৫.৩৭	১৮১.৬০	৮৮.৫০	২৬.৯৪	১৩.১৩
ফার্নেস অয়েল	৩২০,০০০.০০০	২৮১.৮১	২,৪৫১.৭৩	৭০.৮১	২,০২২.০৪	৫৮.৪০	(৪২৯.৬৯)	(১২.৪১)
কেরোসিন	৩২,০০০.০০০	৩৩৩.১৯	২,৮৯৮.৭৫	৭১.৪৪	২,৩৬৮.০২	৫৮.৩৬	(৫৩০.৭৩)	(১৩.০৮)
পেট্রোল	৭৫,০০০.০০০	৯২.০০	৮০০.৪৪	৭৫.০০	৯১৬.৭৭	৮৫.৯০	১১৬.৩৩	১০.৯০
জেট এ-১	৫,০০০.০০০	৫.৪৪	৪৭.৩৪	৭৪.৩৮	৫২.৭৫	৮২.৮৮	৫.৪১	৮.৫০
এসবিপিএস	১,০০০.০০০	১.২৯	১১.২৩	৭৬.০০	১৩.৭৮	৯৩.৩২	২.৫৫	১৭.৩২
জেবিও	২০,০০০.০০০	১৯.০৮	১৬৫.৯৭	৭১.৬০	১৩৮.১৮	৫৯.৬১	(২৭.৭৯)	(১১.৯৯)
এলডিও	২,৩০০.০০০	২.২৩	১৯.৩৮	৭১.৬০	১৬.১৪	৫৯.৬১	(৩.২৪)	(১১.৯৯)
বিটুমিন	৭০,০০০.০০০	৫৬.১৪	৪৮৮.৩৯	৬৯.৭৭	৩২৩.১৯	৪৬.১৭	(১৬৫.২০)	(২৩.৬০)
এলপিজি	১৫,০০০.০০০	১৯.৮৯	১৭৩.০৬	১,৪৪২.১৭	৬৬.৪২	৫৫৩.৫০	(১০৬.৬৪)	(৮৮৮.৬৭)
এমটিটি	১০,০০০.০০০	১০.৫০	৯১.৩২	৭১.৫১	৭৫.২২	৫৮.৪০	(১৬.১০)	(১৩.১১)
নাফতা	১৩৯,৫০০.০০০	১৭৭.৫৬	১,৫৪৪.৮১	৭৭.৪০	৯২৭.৪৬	৪৬.১৭	(৬১৭.৩৫)	(৩১.২৩)
মোট	১,০৩৯,৮০০.০০০	১,৩৪২.৭০০	১১,৬৮১.৪৯০	২,৩১৮.৩৯০	৯,৩৯০.৪৭০		(২,২৯১.০২০)	

পরিশিষ্ট-২৪

		পরিমান মেট্রিক টন (২০১২-১৩)	কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(মাঃ ডঃ/ ব্যারেল)	পরিমান মেট্রিক টন	কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	বিনিময় হার (টাকা / ডলার)	লিটার / মেঃ টনঃ	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(টাকা / লিটার)	প্রিমিয়াম (মাঃ ডঃ/ব্যারেল)	প্রিমিয়াম (টাকা / লিটার)	ভ্যাট ও পোর্ট ডিউটি (টাকা / লিটার)	ব্যাংক চার্জ / এলসি চার্জ (টাকা / লিটার)	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মূল্য (০১-০১-২০১২) (টাকা / লিটার)	মূল্য পরিবর্তন (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মূল্য (টাকা / লিটার)	লোকসান (টাকা / লিটার)	মোট লোকসান (কোটি টাকা)
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩	১৫৯	৬৯.৪২৭৬৭৩	৩.৩	১.৭২২৬৪১৫	৭.২৩	০.১৮	৭৮.৫৬	৫৭.৬১	৫.০০	৬২.৬১	১৫.৯৫	৫৯৮.৩০
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.১৬৬	১৫৯	৬৮.৫২০৪১৫	৭.০৫	৩.৬৮৭৫৪৯১	১২.৫	০.২৩	৮৪.৯৪	৮৮.৫	৫.০০	৯৩.৫০	-৮.৫৬	-১২.২০
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৩.৩৩২৩৩২	১৫৯	৩৮.৫০৮৪৭১	৩২	১৬.৭৭১২৮৭	৭.২৩	০.২১	৬২.৯২	৫৮.৪	৫.০০	৬৩.৪০	-০.৬৮	-৬.৩৮
জুলাই ১২	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৩.৪৯৮৯৯৭	১৫৯	৬৫.৬৪৩৮৬৫	৪.৩	২.২৫৮১৪৯	৭.২৩	৪.৭৮	৭৯.৯১	৫৮.৩৬	৫.০০	৬৩.৩৬	১৬.৫৫	৩৪.৩০
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩.৬৬৫৯৯৫	১৫৯	৬৯.৯৮৪৭৬৩	৩.৩	১.৭৩৬৪৬৪	৭.২৩	০.১৮	৭৯.১৩	৫৭.৬১	৫.০০	৬২.৬১	১৬.৫২	৬১৯.৭২
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.৮৩৩৩২৭	১৫৯	৬৯.০৭০২২৫	৭.০৫	৩.৭১৭১৩৮১	১২.৫	০.২৩	৮৫.৫২	৮৮.৫	৫.০০	৯৩.৫০	-৭.৯৮	-১১.৩৮
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.০০০৯৯৩	১৫৯	৩৮.৮১৭৪৬৫	৩২	১৬.৯০৫৮৬	৭.২৩	০.২১	৬৩.১৬	৫৮.৪	৫.০০	৬৩.৪০	-০.২৪	-২.২২
আগষ্ট ১২	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.১৬৮৯৯৫	১৫৯	৬৬.১৭০৫৯৪	৪.৩	২.২৭৬২৬৮৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮০.৪৬	৫৮.৩৬	৫.০০	৬৩.৩৬	১৭.১০	৩৫.৪৩
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৪.৩৩৭৩৩৩	১৫৯	৭০.৫৪৬৩২৩	৩.৩	১.৭৫০৩৯৭৫	৭.২৩	০.১৮	৭৯.৭১	৫৭.৬১	৫.০০	৬২.৬১	১৭.১০	৬৪১.৩১
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৪.৫০৬০০৮	১৫৯	৬৯.৬২৪৪৪৭	৭.০৫	৩.৭৪৬৯৬৪৫	১২.৫	০.২৩	৮৬.১০	৮৮.৫	৫.০০	৯৩.৫০	-৭.৪০	-১০.৫৪
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.৬৭৫০২	১৫৯	৩৯.১২৮৯৩৭	৩২	১৭.০৪১৫১৩	৭.২৩	০.২১	৬৩.৬১	৫৮.৪	৫.০০	৬৩.৪০	০.২১	১.৯৭
সেপ্টেম্বর ১২	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.৮৪৪৩৭	১৫৯	৬৬.৭০১৫৪৯	৪.৩	২.২৯৪৫৩৩৩	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.০১	৫৮.৩৬	৫.০০	৬৩.৩৬	১৭.৬৫	৩৬.৫৭
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.০১৪০৫৯	১৫৯	৭১.১১২৩৮৯	৩.৩	১.৭৬৪৪৪২৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.২৯	৫৭.৬১	৫.০০	৬২.৬১	১৭.৬৮	৬৬৩.০৭
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.১৮৪০৮৭	১৫৯	৭০.১৮৩১১৬	৭.০৫	৩.৭৭৭০৩০৩	১২.৫	০.২৩	৮৬.৬৯	৮৮.৫	৫.০০	৯৩.৫০	-৬.৮১	-৯.৭০
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৫.৩৫৪৪৫৫	১৫৯	৩৯.৪৪২৯০৯	৩২	১৭.১৭৮২৫৫	৭.২৩	০.২১	৬৪.০৬	৫৮.৪	৫.০০	৬৩.৪০	০.৬৬	৬.২০
অক্টোবর ১২	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৫.৫২৫১৬৪	১৫৯	৬৭.২৩৬৭৬৪	৪.৩	২.৩১২৯৪৪৭	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.৫৬	৫৮.৩৬	৫.০০	৬৩.৩৬	১৮.২০	৩৭.৭১
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.৬৯৬২১৪	১৫৯	৭১.৬৮২৯৯৭	৩.৩	১.৭৭৮৬০০৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.৮৭	৫৭.৬১	১০.০০	৬৭.৬১	১৩.২৬	৪৯৭.৪৫
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.৮৬৭৬০৭	১৫৯	৭০.৭৪৬২৬৭	৭.০৫	৩.৮০৭৩৩৭৩	১২.৫	০.২৩	৮৭.২৮	৮৮.৫	১০.০০	৯৮.৫০	-১১.২২	-১৫.৯৮
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.০৩৯৩৪২	১৫৯	৩৯.৭৫৯৪	৩২	১৭.৩১৬০৯৪	৭.২৩	০.২১	৬৪.৫২	৫৮.৪	১০.০০	৬৮.৪০	-৩.৮৮	-৩৬.৪৩
নভেম্বর ১২	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.২১১৪২১	১৫৯	৬৭.৭৭৬২৭৪	৪.৩	২.৩৩১৫০৩৮	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.১২	৫৮.৩৬	১০.০০	৬৮.৩৬	১৩.৭৬	২৮.৫১
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৬.৩৮৩৮৪৩	১৫৯	৭২.২৫৮১৮৪	৩.৩	১.৭৯২৮৭২২	৭.২৩	০.১৮	৮১.৪৬	৫৭.৬১	১০.০০	৬৭.৬১	১৩.৮৫	৫১৯.৫৬
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৬.৫৫৬৬১১	১৫৯	৭১.৩১৩৯৩৭	৭.০৫	৩.৮৩৭৮৮৭৫	১২.৫	০.২৩	৮৭.৮৮	৮৮.৫	১০.০০	৯৮.৫০	-১০.৬২	-১৫.১৩
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.৭২৯৭২৪	১৫৯	৪০.০৭৮৪৩১	৩২	১৭.৪৫৫০৩৯	৭.২৩	০.২১	৬৪.৯৭	৫৮.৪	১০.০০	৬৮.৪০	-৩.৪৩	-৩২.১৩
ডিসেম্বর ১২	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.৯০৩১৮৪	১৫৯	৬৮.৩২০১১৩	৪.৩	২.৩৫০২১১৯	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.৬৮	৫৮.৩৬	১০.০০	৬৮.৩৬	১৪.৩২	২৯.৬৭
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.০৭৬৯৯	১৫৯	৭২.৮৩৭৯৮৫	৩.৩	১.৮০৭২৫৮৩	৭.২৩	০.১৮	৮২.০৬	৫৭.৬১	১০.০০	৬৭.৬১	১৪.৪৫	৫৪১.৮৫
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.২৫১১৪৪	১৫৯	৭১.৮৮৬১৬৩	৭.০৫	৩.৮৬৮৬৮২৮	১২.৫	০.২৩	৮৮.৪৮	৮৮.৫	১০.০০	৯৮.৫০	-১০.০২	-১৪.২৭
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৭.৪২৫৬৪৬	১৫৯	৪০.৪০০০২১	৩২	১৭.৫৯৫০৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৫.৪৪	৫৮.৪	১০.০০	৬৮.৪০	-২.৯৬	-২৭.৮০
জানুয়ারি ১৩	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৭.৬০০৪৯৮	১৫৯	৬৮.৮৬৮৩১৬	৪.৩	২.৩৬৯০৭০১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.২৫	৫৮.৩৬	১০.০০	৬৮.৩৬	১৪.৮৯	৩০.৮৫
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.৭৭৫৬৯৯	১৫৯	৭৩.৪২২৪৪	৩.৩	১.৮২১৭৫৯৮	৭.২৩	০.১৮	৮২.৬৫	৫৭.৬১	১০.০০	৬৭.৬১	১৫.০৪	৫৬৪.৩২
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.৯৫১২৫	১৫৯	৭২.৪৬২৯৮	৭.০৫	৩.৮৯৯৭২৫২	১২.৫	০.২৩	৮৯.০৯	৮৮.৫	১০.০০	৯৮.৫০	-৯.৪১	-১৩.৪১
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.১২৭১৫৩	১৫৯	৪০.৭২৪১৯৩	৩২	১৭.৭৩৬২৮২	৭.২৩	০.২১	৬৫.৯০	৫৮.৪	১০.০০	৬৮.৪০	-২.৫০	-২৩.৪৪
ফেব্রুয়ারি ১৩	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৮.৩০৩৪০৭	১৫৯	৬৯.৪২০৯১৭	৪.৩	২.৩৮৮০৭৯৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.৮২	৫৮.৩৬	১০.০০	৬৮.৩৬	১৫.৪৬	৩২.০৩
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৮.৪৮০০১৪	১৫৯	৭৪.০১১৫৮৪	৩.৩	১.৮৩৬৩৭৭৬	৭.২৩	০.১৮	৮৩.২৬	৫৭.৬১	১০.০০	৬৭.৬১	১৫.৬৫	৫৮৬.৯৬
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৮.৬৫৬৯৭৪	১৫৯	৭৩.০৪৪৪২৫	৭.০৫	৩.৯৩১০১৬৮	১২.৫	০.২৩	৮৯.৭১	৮৮.৫	১০.০০	৯৮.৫০	-৮.৭৯	-১২.৫৩
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.৮৩৪২৮৮	১৫৯	৪১.০৫০৯৬৫	৩২	১৭.৮৭৮৫৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৬.৩৭	৫৮.৪	১০.০০	৬৮.৪০	-২.০৩	-১৯.০৪
মার্চ ১৩	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.০১১৯৫৬	১৫৯	৬৯.৯৭৭৯৫৩	৪.৩	২.৪০৭২৪১৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৪০	৫৮.৩৬	১০.০০	৬৮.৩৬	১৬.০৪	৩৩.২৩
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.১৮৯৯৮	১৫৯	৭৪.৬০৫৪৫৫	৩.৩	১.৮৫১১১২৮	৭.২৩	০.১৮	৮৩.৮৭	৫৭.৬১	১০.০০	৬৭.৬১	১৬.২৬	৬০৯.৭৯
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৯.৩৬৮৩৬	১৫৯	৭৩.৬৩০৫৩৬	৭.০৫	৩.৯৬২৫৫৯৪	১২.৫	০.২৩	৯০.৩২	৮৮.৫	১০.০০	৯৮.৫০	-৮.১৮	-১১.৬৫
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৯.৫৪৭০৯৭	১৫৯	৪১.৩৮০৩৫৯	৩২	১৮.০২২০৫৭	৭.২৩	০.২১	৬৬.৮৪	৫৮.৪	১০.০০	৬৮.৪০	-১.৫৬	-১৪.৬১
এপ্রিল ১৩	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.৭২৬১৯১	১৫৯	৭০.৫৩৯৪৫৮	৪.৩	২.৪২৬৫৫৭৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৯৮	৫৮.৩৬	১০.০০	৬৮.৩৬	১৬.৬২	৩৪.৪৩
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.৯০৫৬৪৩	১৫৯	৭৫.২০৪০৯২	৩.৩	১.৮৬৫৯৬৬২	৭.২৩	০.১৮	৮৪.৪৮	৫৭.৬১	১০.০০	৬৭.৬১	১৬.৮৭	৬৩২.৮০
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.০৮৫৪৫৫	১৫৯	৭৪.২২১৩৫	৭.০৫	৩.৯৯৪৩৫৫১	১২.৫	০.২৩	৯০.৯৫	৮৮.৫	১০.০০	৯৮.৫০	-৭.৫৫	-১০.৭৬
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.২৬৫৬২৬	১৫৯	৪১.৭১২৩৯৬	৩২	১৮.১৬৬৬৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৩২	৫৮.৪	১০.০০	৬৮.৪০	-১.০৮	-১০.১৪
মে ১৩	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯০.৪৪৬১৫৭	১৫৯	৭১.১০৫৪৬৯	৪.৩	২.৪৪৬০২৮১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৫.৫৬	৫৮.৩৬	১০.০০	৬৮.৩৬	১৭.২০	৩৫.৬৫
	ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৯০.৬২৭০৪৯	১৫৯	৭৫.৮০৭৫৩২	৩.৩	১.৮৮০৯৩৮৮	৭.২৩	০.১৮	৮৫.১০	৫৭.৬১	১০.০০	৬৭.৬১	১৭.৪৯	৬৫৬.০০
	অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.৮০৮৩০৩	১৫৯	৭৪.৮১৬৯০৪	৭.০৫	৪.০২৬৪০৫৯	১২.৫	০.২৩	৯১.৫৭	৮৮.৫	১০.০০	৯৮.৫০	-৬.৯৩	-৯.৮৭
	ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.৯৮৯৯২	১৫৯	৪২.০৪৭০৯৮	৩২	১৮.৩১২৪৩৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৮০	৫৮.৪	১০.০০	৬৮.৪০	-০.৬০	-৫.৬৩
জুন ১৩	কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯১.১৭১৯	১৫৯	৭১.৬৭৬০২২	৪.৩	২.৪৬৫৬৫৫২	৭.২৩	৪.৭৮	৮৬.১৫	৫৮.৩৬	১০.০০	৬৮.৩৬	১৭.৭৯	৩৬.৮৭
মোট																					৭২১৯.৩১

পরিশিষ্ট-২৫

পরিমান মেট্রিক টন (২০১২-১৩)	কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(মাঃ ডঃ / ব্যারেল)	পরিমান মেট্রিক টন	কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	বিনিময় হার (টাকা / ডলার)	লিটার / মেঃ টনঃ	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(টাকা / লিটার)	প্রিমিয়াম (মাঃ ডঃ/ব্যারেল)	প্রিমিয়াম (টাকা / লিটার)	ভ্যাট ও পোর্ট ডিউটি (টাকা / লিটার)	ব্যাংক চার্জ / এলসি চার্জ (টাকা / লিটার)	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মূল্য (০১-০১-২০১২) (টাকা / লিটার)	মূল্য পরিবর্তন (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মূল্য (টাকা / লিটার)	লোকসান (টাকা / লিটার)	মোট লোকসান (কোটি টাকা)
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩	১৫৯	৬৯.৪২৭৬৭৩	৩.৩	১.৭২২৬৪১৫	৭.২৩	০.১৮	৭৮.৫৬	৫৭.৬১	৫.০০	৬২.৬১	১৫.৯৫	৫৯৮.৩০
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.১৬৬	১৫৯	৬৮.৫২০৪১৫	৭.০৫	৩.৬৮৭৫৪৯১	১২.৫	০.২৩	৮৪.৯৪	৮৮.৫	৫.০০	৯৩.৫০	-৮.৫৬	-১২.২০
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৩.৩৩২৩৩২	১৫৯	৩৮.৫০৮৪৭১	৩২	১৬.৭৭১২৮৭	৭.২৩	০.২১	৬২.৭২	৫৮.৪	৫.০০	৬৩.৪০	-০.৬৮	-৬.৩৮
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৩.৪৯৮৯৯৭	১৫৯	৬৫.৬৪৩৮৬৫	৪.৩	২.২৫৮১৪৯	৭.২৩	৪.৭৮	৭৯.৯১	৫৮.৩৬	৫.০০	৬৩.৩৬	১৬.৫৫	৩৪.৩০
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩.৬৬৫৯৯৫	১৫৯	৬৯.৯৮৪৭৬৩	৩.৩	১.৭৩৬৪৬৪	৭.২৩	০.১৮	৭৯.১৩	৫৭.৬১	৫.০০	৬২.৬১	১৬.৫২	৬১৯.৭২
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.৮৩৩৩২৭	১৫৯	৬৯.০৭০২২৫	৭.০৫	৩.৭১৭১৩৮১	১২.৫	০.২৩	৮৫.৫২	৮৮.৫	৫.০০	৯৩.৫০	-৭.৯৮	-১১.৩৮
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.০০০৯৯৩	১৫৯	৩৮.৮১৭৪৬৫	৩২	১৬.৯০৫৮৬	৭.২৩	০.২১	৬৩.১৬	৫৮.৪	৫.০০	৬৩.৪০	-০.২৪	-২.২২
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.১৬৮৯৯৫	১৫৯	৬৬.১৭০৫৯৪	৪.৩	২.২৭৬২৬৮৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮০.৪৬	৫৮.৩৬	৫.০০	৬৩.৩৬	১৭.১০	৩৫.৪৩
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৪.৩৩৭৩৩৩	১৫৯	৭০.৫৪৬৩২৩	৩.৩	১.৭৫০৩৯৭৫	৭.২৩	০.১৮	৭৯.৭১	৫৭.৬১	১০.০০	৬৭.৬১	১২.১০	৪৫৩.৭৫
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৪.৫০৬০০৮	১৫৯	৬৯.৬২৪৪৪৭	৭.০৫	৩.৭৪৬৯৬৪৫	১২.৫	০.২৩	৮৬.১০	৮৮.৫	১০.০০	৯৮.৫০	-১২.৪০	-১৭.৬৭
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.৬৭৫০২	১৫৯	৩৯.১২৮৯৩৭	৩২	১৭.০৪১৫১৩	৭.২৩	০.২১	৬৩.৬১	৫৮.৪	১০.০০	৬৮.৪০	-৪.৭৯	-৪৪.৯১
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.৮৪৩৭	১৫৯	৬৬.৭০১৫৪৯	৪.৩	২.২৯৪৫৩৩৩	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.০১	৫৮.৩৬	১০.০০	৬৮.৩৬	১২.৬৫	২৬.২১
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.০১৪০৫৯	১৫৯	৭১.১১২৩৮৯	৩.৩	১.৭৬৪৪৪২৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.২৯	৫৭.৬১	১০.০০	৬৭.৬১	১২.৬৮	৪৭৫.৫১
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.১৮৪০৮৭	১৫৯	৭০.১৮৩১১৬	৭.০৫	৩.৭৭৭০৩৩	১২.৫	০.২৩	৮৬.৬৯	৮৮.৫	১০.০০	৯৮.৫০	-১১.৮১	-১৬.৮৩
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৫.৩৫৪৪৫৫	১৫৯	৩৯.৪৪২৯০৯	৩২	১৭.১৭৮২৫৫	৭.২৩	০.২১	৬৪.০৬	৫৮.৪	১০.০০	৬৮.৪০	-৪.৩৪	-৪০.৬৯
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৫.৫২৫১৬৪	১৫৯	৬৭.২৩৬৭৬৪	৪.৩	২.৩১২৯৪৪৭	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.৫৬	৫৮.৩৬	১০.০০	৬৮.৩৬	১৩.২০	২৭.৩৫
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.৬৯৬২১৪	১৫৯	৭১.৬৮২৯৯৭	৩.৩	১.৭৭৮৬০০৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.৮৭	৫৭.৬১	১৫.০০	৭২.৬১	৮.২৬	৩০৯.৯০
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.৮৬৭৬০৭	১৫৯	৭০.৭৪৬২৬৭	৭.০৫	৩.৮০৭৩৩৭৩	১২.৫	০.২৩	৮৭.২৮	৮৮.৫	১৫.০০	১০৩.৫০	-১৬.২২	-২৩.১১
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.০৩৯৩৪২	১৫৯	৩৯.৭৫৯৪	৩২	১৭.৩১৬০৯৪	৭.২৩	০.২১	৬৪.৫২	৫৮.৪	১৫.০০	৭৩.৪০	-৮.৮৮	-৮৩.৩১
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.২১১৪২১	১৫৯	৬৭.৭৭৬২৭৪	৪.৩	২.৩৩১৫০৩৮	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.১২	৫৮.৩৬	১৫.০০	৭৩.৩৬	৮.৭৬	১৮.১৫
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৬.৩৮৩৮৪৩	১৫৯	৭২.২৫৮১৮৪	৩.৩	১.৭৯২৮৭২২	৭.২৩	০.১৮	৮১.৪৬	৫৭.৬১	১৫.০০	৭২.৬১	৮.৮৫	৩৩২.০১
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৬.৫৫৬৬১১	১৫৯	৭১.৩১৩৯৩৭	৭.০৫	৩.৮৩৭৮৮৭৫	১২.৫	০.২৩	৮৭.৮৮	৮৮.৫	১৫.০০	১০৩.৫০	-১৫.৬২	-২২.২৬
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.৭২৯৭২৪	১৫৯	৪০.০৭৮৪৩১	৩২	১৭.৪৫৫০৩৯	৭.২৩	০.২১	৬৪.৯৭	৫৮.৪	১৫.০০	৭৩.৪০	-৮.৪৩	-৭৯.০২
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.৯০৩১৮৪	১৫৯	৬৮.৩২০১১৩	৪.৩	২.৩৫০২১১৯	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.৬৮	৫৮.৩৬	১৫.০০	৭৩.৩৬	৯.৩২	১৯.৩১
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.০৭৬৯৯	১৫৯	৭২.৮৩৭৯৮৫	৩.৩	১.৮০৭২৫৮৩	৭.২৩	০.১৮	৮২.০৬	৫৭.৬১	১৫.০০	৭২.৬১	৯.৪৫	৩৫৪.৩০
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.২৫১১৪৪	১৫৯	৭১.৮৮৬১৬৩	৭.০৫	৩.৮৬৮৬৮২৮	১২.৫	০.২৩	৮৮.৪৮	৮৮.৫	১৫.০০	১০৩.৫০	-১৫.০২	-২১.৪০
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৭.৪২৫৬৪৬	১৫৯	৪০.৪০০০২১	৩২	১৭.৫৯৫০৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৫.৪৪	৫৮.৪	১৫.০০	৭৩.৪০	-৭.৯৬	-৭৪.৬৯
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৭.৬০০৪৯৮	১৫৯	৬৮.৮৬৮৩১৬	৪.৩	২.৩৬৯০৭০১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.২৫	৫৮.৩৬	১৫.০০	৭৩.৩৬	৯.৮৯	২০.৪৯
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.৭৭৫৬৯৯	১৫৯	৭৩.৪২২৪৪	৩.৩	১.৮২১৭৫৯৮	৭.২৩	০.১৮	৮২.৬৫	৫৭.৬১	১৫.০০	৭২.৬১	১০.০৪	৩৭৬.৭৬
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.৯৫১২৫	১৫৯	৭২.৪৬২৯৮	৭.০৫	৩.৮৯৯৭২৫২	১২.৫	০.২৩	৮৯.০৯	৮৮.৫	১৫.০০	১০৩.৫০	-১৪.৪১	-২০.৫৩
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.১২৭১৫৩	১৫৯	৪০.৭২৪১৯৩	৩২	১৭.৭৩৬২৮২	৭.২৩	০.২১	৬৫.৯০	৫৮.৪	১৫.০০	৭৩.৪০	-৭.৫০	-৭০.৩৩
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৮.৩০৩৪০৭	১৫৯	৬৯.৪২০৯১৭	৪.৩	২.৩৮৮০৭৯৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.৮২	৫৮.৩৬	১৫.০০	৭৩.৩৬	১০.৪৬	২১.৬৭
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৮.৪৮০০১৪	১৫৯	৭৪.০১১৫৮৪	৩.৩	১.৮৩৬৩৭৭৬	৭.২৩	০.১৮	৮৩.২৬	৫৭.৬১	১৫.০০	৭২.৬১	১০.৬৫	৩৯৯.৪১
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৮.৬৫৬৯৭৪	১৫৯	৭৩.০৪৪৪২৫	৭.০৫	৩.৯৩১০১৬৮	১২.৫	০.২৩	৮৯.৭১	৮৮.৫	১৫.০০	১০৩.৫০	-১৩.৭৯	-১৯.৬৬
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.৮৩৪২৮৮	১৫৯	৪১.০৫০৯৬৫	৩২	১৭.৮৭৮৫৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৬.৩৭	৫৮.৪	১৫.০০	৭৩.৪০	-৭.০৩	-৬৫.৯৩
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.০১১৯৫৬	১৫৯	৬৯.৯৭৭৯৫৩	৪.৩	২.৪০৭২৪১৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৪০	৫৮.৩৬	১৫.০০	৭৩.৩৬	১১.০৪	২২.৮৭
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.১৮৯৯৮	১৫৯	৭৪.৬০৫৪৫৫	৩.৩	১.৮৫১১১২৮	৭.২৩	০.১৮	৮৩.৮৭	৫৭.৬১	১৫.০০	৭২.৬১	১১.২৬	৪২২.২৪
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৯.৩৬৮৩৬	১৫৯	৭৩.৬৩০৫৩৬	৭.০৫	৩.৯৬২৫৫৯৪	১২.৫	০.২৩	৯০.৩২	৮৮.৫	১৫.০০	১০৩.৫০	-১৩.১৮	-১৮.৭৮
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৯.৫৪৭০৯৭	১৫৯	৪১.৩৮০৩৫৯	৩২	১৮.০২২০৫৭	৭.২৩	০.২১	৬৬.৮৪	৫৮.৪	১৫.০০	৭৩.৪০	-৬.৫৬	-৬১.৪৯
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.৭২৬১৯১	১৫৯	৭০.৫৩৯৪৫৮	৪.৩	২.৪২৬৫৫৭৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৯৮	৫৮.৩৬	১৫.০০	৭৩.৩৬	১১.৬২	২৪.০৭
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.৯০৫৬৪৩	১৫৯	৭৫.২০৪০৯২	৩.৩	১.৮৬৫৯৬৬২	৭.২৩	০.১৮	৮৪.৪৮	৫৭.৬১	১৫.০০	৭২.৬১	১১.৮৭	৪৪৫.২৫
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.০৮৫৪৫৫	১৫৯	৭৪.২২১৩৫	৭.০৫	৩.৯৯৪৩৫৫১	১২.৫	০.২৩	৯০.৯৫	৮৮.৫	১৫.০০	১০৩.৫০	-১২.৫৫	-১৭.৮৯
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.২৬৫৬২৬	১৫৯	৪১.৭১২৩৯৬	৩২	১৮.১৬৬৬৫৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৩২	৫৮.৪	১৫.০০	৭৩.৪০	-৬.০৮	-৫৭.০২
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯০.৪৪৬১৫৭	১৫৯	৭১.১০৫৪৬৯	৪.৩	২.৪৪৬০২৮১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৫.৫৬	৫৮.৩৬	১৫.০০	৭৩.৩৬	১২.২০	২৫.২৮
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৯০.৬২৭০৪৯	১৫৯	৭৫.৮০৭৫৩২	৩.৩	১.৮৮০৯৩৮৮	৭.২৩	০.১৮	৮৫.১০	৫৭.৬১	১৫.০০	৭২.৬১	১২.৪৯	৪৬৮.৪৫
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.৮০৮৩০৩	১৫৯	৭৪.৮১৬৯০৪	৭.০৫	৪.০২৬৪০৫৯	১২.৫	০.২৩	৯১.৫৭	৮৮.৫	১৫.০০	১০৩.৫০	-১১.৯৩	-১৭.০০
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.৯৮৯৯২	১৫৯	৪২.০৪৭০৯৮	৩২	১৮.৩১২৪৩৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৮০	৫৮.৪	১৫.০০	৭৩.৪০	-৫.৬০	-৫২.৫২
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯১.১৭১৯	১৫৯	৭১.৬৭৬০২২	৪.৩	২.৪৬৫৬৫৫২	৭.২৩	৪.৭৮	৮৬.১৫	৫৮.৩৬	১৫.০০	৭৩.৩৬	১২.৭৯	২৬.৫১
																			৪৭০০.০৬

পরিশিষ্ট-২৬

আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(মাঃ ডঃ / ব্যারেল)	পরিমান মেট্রিক টন	কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	বিনিময় হার (টাকা / ডলার)	লিটার / মেঃ টনঃ	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(টাকা / লিটার)	প্রিমিয়াম (মাঃ ডঃ/ব্যারেল)	প্রিমিয়াম (টাকা / লিটার)	ভ্যাট ও পোর্ট ডিউটি (টাকা / লিটার)	ব্যাংক চার্জ / এলসি চার্জ (টাকা / লিটার)	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মূল্য (০১-০১-২০১২) (টাকা / লিটার)	মূল্য পরিবর্তন (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মূল্য (টাকা / লিটার)	লোকসান (টাকা / লিটার)	মোট লোকসান (কোটি টাকা)
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩	১৫৯	৬৯.৪২৭৬৭৩	৩.৩	১.৭২২৬৪১৫	৭.২৩	০.১৮	৭৮.৫৬	৫৭.৬১	৭.০০	৬৪.৬১	১৩.৯৫	৫২৩.২৮
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.১৬৬	১৫৯	৬৮.৫২০৪১৫	৭.০৫	৩.৬৮৭৫৪৯১	১২.৫	০.২৩	৮৪.৯৪	৮৮.৫	৭.০০	৯৫.৫০	-১০.৫৬	-১৫.০৫
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৩.৩৩২৩৩২	১৫৯	৩৮.৫০৮৪৭১	৩২	১৬.৭৭১২৮৭	৭.২৩	০.২১	৬২.৭২	৫৮.৪	৭.০০	৬৫.৪০	-২.৬৮	-২৫.১৩
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৩.৪৯৮৯৯৭	১৫৯	৬৫.৬৪৩৮৬৫	৪.৩	২.২৫৮১৪৯	৭.২৩	৪.৭৮	৭৯.৯১	৫৮.৩৬	৭.০০	৬৫.৩৬	১৪.৫৫	৩০.১৫
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩.৬৬৫৯৯৫	১৫৯	৬৯.৯৮৪৭৬৩	৩.৩	১.৭৩৬৪৬৪	৭.২৩	০.১৮	৭৯.১৩	৫৭.৬১	৭.০০	৬৪.৬১	১৪.৫২	৫৪৪.৭০
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.৮৩৩৩২৭	১৫৯	৬৯.০৭০২২৫	৭.০৫	৩.৭১৭১৩৮১	১২.৫	০.২৩	৮৫.৫২	৮৮.৫	৭.০০	৯৫.৫০	-৯.৯৮	-১৪.২৩
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.০০০৯৯৩	১৫৯	৩৮.৮১৭৪৬৫	৩২	১৬.৯০৫৮৬	৭.২৩	০.২১	৬৩.১৬	৫৮.৪	৭.০০	৬৫.৪০	-২.২৪	-২০.৯৭
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.১৬৮৯৯৫	১৫৯	৬৬.১৭০৫৯৪	৪.৩	২.২৭৬২৬৮৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮০.৪৬	৫৮.৩৬	৭.০০	৬৫.৩৬	১৫.১০	৩১.২৮
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৪.৩৩৭৩৩৩	১৫৯	৭০.৫৪৬৩২৩	৩.৩	১.৭৫০৩৯৭৫	৭.২৩	০.১৮	৭৯.৭১	৫৭.৬১	১৪.০০	৭১.৬১	৮.১০	৩০৩.৭১
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৪.৫০৬০০৮	১৫৯	৬৯.৬২৪৪৪৭	৭.০৫	৩.৭৪৬৯৬৪৫	১২.৫	০.২৩	৮৬.১০	৮৮.৫	১৪.০০	১০২.৫০	-১৬.৪০	-২৩.৩৭
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.৬৭৫০২	১৫৯	৩৯.১২৮৯৩৭	৩২	১৭.০৪১৫১৩	৭.২৩	০.২১	৬৩.৬১	৫৮.৪	১৪.০০	৭২.৪০	-৮.৭৯	-৮২.৪২
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.৮৪৪৩৭	১৫৯	৬৬.৭০১৫৪৯	৪.৩	২.২৯৪৫৩৩৩	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.০১	৫৮.৩৬	১৪.০০	৭২.৩৬	৮.৬৫	১৭.৯২
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.০১৪০৫৯	১৫৯	৭১.১১২৩৮৯	৩.৩	১.৭৬৪৪৪২৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.২৯	৫৭.৬১	১৪.০০	৭১.৬১	৮.৬৮	৩২৫.৪৭
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.১৮৪০৮৭	১৫৯	৭০.১৮৩১১৬	৭.০৫	৩.৭৭৭০৩৩৩	১২.৫	০.২৩	৮৬.৬৯	৮৮.৫	১৪.০০	১০২.৫০	-১৫.৮১	-২২.৫৩
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৫.৩৫৪৪৫৫	১৫৯	৩৯.৪৪২৯০৯	৩২	১৭.১৭৮২৫৫	৭.২৩	০.২১	৬৪.০৬	৫৮.৪	১৪.০০	৭২.৪০	-৮.৩৪	-৭৮.২০
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৫.৫২৫১৬৪	১৫৯	৬৭.২৩৬৭৬৪	৪.৩	২.৩১২৯৪৪৭	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.৫৬	৫৮.৩৬	১৪.০০	৭২.৩৬	৯.২০	১৯.০৬
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.৬৯৬২১৪	১৫৯	৭১.৬৮২৯৯৭	৩.৩	১.৭৭৮৬০০৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.৮৭	৫৭.৬১	২১.০০	৭৮.৬১	২.২৬	৮৪.৮৩
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.৮৬৭৬০৭	১৫৯	৭০.৭৪৬২৬৭	৭.০৫	৩.৮০৭৩৩৭৩	১২.৫	০.২৩	৮৭.২৮	৮৮.৫	২১.০০	১০৯.৫০	-২২.২২	-৩১.৬৬
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.০৩৯৩৪২	১৫৯	৩৯.৭৫৯৪	৩২	১৭.৩১৬০৯৪	৭.২৩	০.২১	৬৪.৫২	৫৮.৪	২১.০০	৭৯.৪০	-১৪.৮৮	-১৩৯.৫৮
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.২১১৪২১	১৫৯	৬৭.৭৭৬২৭৪	৪.৩	২.৩৩১৫০৩৮	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.১২	৫৮.৩৬	২১.০০	৭৯.৩৬	২.৭৬	৫.৭১
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৬.৩৮৩৮৪৩	১৫৯	৭২.২৫৮১৮৪	৩.৩	১.৭৯২৮৭২২	৭.২৩	০.১৮	৮১.৪৬	৫৭.৬১	২১.০০	৭৮.৬১	২.৮৫	১০৬.৯৪
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৬.৫৫৬৬১১	১৫৯	৭১.৩১৩৯৩৭	৭.০৫	৩.৮৩৭৮৮৭৫	১২.৫	০.২৩	৮৭.৮৮	৮৮.৫	২১.০০	১০৯.৫০	-২১.৬২	-৩০.৮১
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.৭২৯৭২৪	১৫৯	৪০.০৭৮৪৩১	৩২	১৭.৪৫৫০৩৯	৭.২৩	০.২১	৬৪.৯৭	৫৮.৪	২১.০০	৭৯.৪০	-১৪.৪৩	-১৩৫.২৮
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.৯০৩১৮৪	১৫৯	৬৮.৩২০১১৩	৪.৩	২.৩৫০২১১৯	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.৬৮	৫৮.৩৬	২১.০০	৭৯.৩৬	৩.৩২	৬.৮৮
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.০৭৬৯৯	১৫৯	৭২.৮৩৭৯৮৫	৩.৩	১.৮০৭২৫৮৩	৭.২৩	০.১৮	৮২.০৬	৫৭.৬১	২১.০০	৭৮.৬১	৩.৪৫	১২৯.২৩
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.২৫১১৪৪	১৫৯	৭১.৮৮৬১৬৩	৭.০৫	৩.৮৬৮৬৮২৮	১২.৫	০.২৩	৮৮.৪৮	৮৮.৫	২১.০০	১০৯.৫০	-২১.০২	-২৯.৯৫
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৭.৪২৫৬৪৬	১৫৯	৪০.৪০০০২১	৩২	১৭.৫৯৫০৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৫.৪৪	৫৮.৪	২১.০০	৭৯.৪০	-১৩.৯৬	-১৩০.৯৫
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৭.৬০০৪৯৮	১৫৯	৬৮.৮৬৮৩১৬	৪.৩	২.৩৬৯০৭০১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.২৫	৫৮.৩৬	২১.০০	৭৯.৩৬	৩.৮৯	৮.০৬
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.৭৭৫৬৯৯	১৫৯	৭৩.৪২২৪৪	৩.৩	১.৮২১৭৫৯৮	৭.২৩	০.১৮	৮২.৬৫	৫৭.৬১	২১.০০	৭৮.৬১	৪.০৪	১৫১.৭০
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.৯৫১২৫	১৫৯	৭২.৪৬২৯৮	৭.০৫	৩.৮৯৯৭২৫২	১২.৫	০.২৩	৮৯.০৯	৮৮.৫	২১.০০	১০৯.৫০	-২০.৪১	-২৯.০৮
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.১২৭১৫৩	১৫৯	৪০.৭২৪১৯৩	৩২	১৭.৭৩৬২৮২	৭.২৩	০.২১	৬৫.৯০	৫৮.৪	২১.০০	৭৯.৪০	-১৩.৫০	-১২৬.৫৯
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৮.৩০৩৪০৭	১৫৯	৬৯.৪২০৯১৭	৪.৩	২.৩৮৮০৭৯৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.৮২	৫৮.৩৬	২১.০০	৭৯.৩৬	৪.৪৬	৯.২৪
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৮.৪৮০০১৪	১৫৯	৭৪.০১১৫৮৪	৩.৩	১.৮৩৬৩৭৭৬	৭.২৩	০.১৮	৮৩.২৬	৫৭.৬১	২১.০০	৭৮.৬১	৪.৬৫	১৭৪.৩৫
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৮.৬৫৬৯৭৪	১৫৯	৭৩.০৪৪৪২৫	৭.০৫	৩.৯৩১০১৬৮	১২.৫	০.২৩	৮৯.৭১	৮৮.৫	২১.০০	১০৯.৫০	-১৯.৭৯	-২৮.২১
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.৮৩৪২৮৮	১৫৯	৪১.০৫০৯৬৫	৩২	১৭.৮৭৮৫৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৬.৩৭	৫৮.৪	২১.০০	৭৯.৪০	-১৩.০৩	-১২২.১৯
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.০১১৯৫৬	১৫৯	৬৯.৯৭৭৯৫৩	৪.৩	২.৪০৭২৪১৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৪০	৫৮.৩৬	২১.০০	৭৯.৩৬	৫.০৪	১০.৪৩
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.১৮৯৯৮	১৫৯	৭৪.৬০৫৪৫৫	৩.৩	১.৮৫১১১২৮	৭.২৩	০.১৮	৮৩.৮৭	৫৭.৬১	২১.০০	৭৮.৬১	৫.২৬	১৯৭.১৮
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৯.৩৬৮৩৬	১৫৯	৭৩.৬৩০৫৩৬	৭.০৫	৩.৯৬২৫৫৯৪	১২.৫	০.২৩	৯০.৩২	৮৮.৫	২১.০০	১০৯.৫০	-১৯.১৮	-২৭.৩৩
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৯.৫৪৭০৯৭	১৫৯	৪১.৩৮০৩৫৯	৩২	১৮.০২২০৫৭	৭.২৩	০.২১	৬৬.৮৪	৫৮.৪	২১.০০	৭৯.৪০	-১২.৫৬	-১১৭.৭৬
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.৭২৬১৯১	১৫৯	৭০.৫৩৯৪৫৮	৪.৩	২.৪২৬৫৫৭৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৯৮	৫৮.৩৬	২১.০০	৭৯.৩৬	৫.৬২	১১.৬৪
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.৯০৫৬৪৩	১৫৯	৭৫.২০৪০৯২	৩.৩	১.৮৬৫৯৬৬২	৭.২৩	০.১৮	৮৪.৪৮	৫৭.৬১	২১.০০	৭৮.৬১	৫.৮৭	২২০.১৯
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.০৮৫৪৫৫	১৫৯	৭৪.২২১৩৫	৭.০৫	৩.৯৯৪৩৫৫১	১২.৫	০.২৩	৯০.৯৫	৮৮.৫	২১.০০	১০৯.৫০	-১৮.৫৫	-২৬.৪৪
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.২৬৫৬২৬	১৫৯	৪১.৭১২৩৯৬	৩২	১৮.১৬৬৬৬৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৩২	৫৮.৪	২১.০০	৭৯.৪০	-১২.০৮	-১১৩.২৯
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯০.৪৪৬১৫৭	১৫৯	৭১.১০৫৪৬৯	৪.৩	২.৪৪৬০২৮১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৫.৫৬	৫৮.৩৬	২১.০০	৭৯.৩৬	৬.২০	১২.৮৫
১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৯০.৬২৭০৪৯	১৫৯	৭৫.৮০৭৫৩২	৩.৩	১.৮৮০৯৩৮৮	৭.২৩	০.১৮	৮৫.১০	৫৭.৬১	২১.০০	৭৮.৬১	৬.৪৯	২৪৩.৩৯
১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.৮০৮৩০৩	১৫৯	৭৪.৮১৬৯০৪	৭.০৫	৪.০২৬৪০৫৯	১২.৫	০.২৩	৯১.৫৭	৮৮.৫	২১.০০	১০৯.৫০	-১৭.৯৩	-২৫.৫৫
৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.৯৮৯৯২	১৫৯	৪২.০৪৭০৯৮	৩২	১৮.৩১২৪৩৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৮০	৫৮.৪	২১.০০	৭৯.৪০	-১১.৬০	-১০৮.৭৮
১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯১.১৭১৯	১৫৯	৭১.৬৭৬০২২	৪.৩	২.৪৬৫৬৫৫২	৭.২৩	৪.৭৮	৮৬.১৫	৫৮.৩৬	২১.০০	৭৯.৩৬	৬.৭৯	১৪.০৭
																১৬৭৬.৯৬

পরিশিষ্ট-২৭

	পরিমান মেট্রিক টন (২০১২-১৩)	কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(মাঃ ডঃ/ ব্যারেল)	পরিমান মেট্রিক টন	কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	বিনিময় হার (টাকা/ ডলার)	লিটার / মেঃ টনঃ	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(টাকা / লিটার)	প্রিমিয়াম (মাঃ ডঃ/ব্যারেল)	প্রিমিয়াম (টাকা / লিটার)	ভ্যাট ও পোর্ট ডিউটি (টাকা / লিটার)	ব্যাংক চার্জ / এলসি চার্জ (টাকা / লিটার)	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মূল্য (০১-০১-২০১২) (টাকা / লিটার)	মূল্য পরিবর্তন (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মূল্য (টাকা / লিটার)	লোকসান (টাকা / লিটার)	মোট লোকসান (কোটি টাকা)
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩	১৫৯	৬৯.৪২৭৬৭৩	৩.৩	১.৭২২৬৪১৫	৭.২৩	০.১৮	৭৮.৫৬	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১০.৯৫	৪১০.৭৫
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.১৬৬	১৫৯	৬৮.৫২০৪১৫	৭.০৫	৩.৬৮৭৫৪৯১	১২.৫	০.২৩	৮৪.৯৪	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-১৩.৫৬	-১৯.৩৩
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৩.৩৩২৩৩২	১৫৯	৩৮.৫০৮৪৭১	৩২	১৬.৭৭১২৮৭	৭.২৩	০.২১	৬২.৭২	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-৫.৬৮	-৫৩.২৭
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৩.৪৯৮৯৯৭	১৫৯	৬৫.৬৪৩৮৬৫	৪.৩	২.২৫৮১৪৯	৭.২৩	৪.৭৮	৭৯.৯১	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১১.৫৫	২৩.৯৪
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩.৬৬৫৯৯৫	১৫৯	৬৯.৯৮৪৭৬৩	৩.৩	১.৭৩৬৪৬৪	৭.২৩	০.১৮	৭৯.১৩	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১১.৫২	৪৩২.১৭
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.৮৩৩৩২৭	১৫৯	৬৯.০৭০২২৫	৭.০৫	৩.৭১৭১৩৮১	১২.৫	০.২৩	৮৫.৫২	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-১২.৯৮	-১৮.৫০
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.০০০৯৯৩	১৫৯	৩৮.৮১৭৪৬৫	৩২	১৬.৯০৫৮৬	৭.২৩	০.২১	৬৩.১৬	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-৫.২৪	-৪৯.১১
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.১৬৮৯৯৫	১৫৯	৬৬.১৭০৫৯৪	৪.৩	২.২৭৬২৬৮৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮০.৪৬	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১২.১০	২৫.০৭
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৪.৩৩৭৩৩৩	১৫৯	৭০.৫৪৬৩২৩	৩.৩	১.৭৫০৩৯৭৫	৭.২৩	০.১৮	৭৯.৭১	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১২.১০	৪৫৩.৭৫
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৪.৫০৬০০৮	১৫৯	৬৯.৬২৪৪৪৭	৭.০৫	৩.৭৪৬৯৬৪৫	১২.৫	০.২৩	৮৬.১০	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-১২.৪০	-১৭.৬৭
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.৬৭৫০২	১৫৯	৩৯.১২৮৯৩৭	৩২	১৭.০৪১৫১৩	৭.২৩	০.২১	৬৩.৬১	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-৪.৭৯	-৪৪.৯১
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.৮৪৪৩৭	১৫৯	৬৬.৭০১৫৪৯	৪.৩	২.২৯৪৫৩৩৩	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.০১	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১২.৬৫	২৬.২১
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.০১৪০৫৯	১৫৯	৭১.১১২৩৮৯	৩.৩	১.৭৬৪৪৪২৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.২৯	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১২.৬৮	৪৭৫.৫১
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.১৮৪০৮৭	১৫৯	৭০.১৮৩১১৬	৭.০৫	৩.৭৭৭০৩০৩	১২.৫	০.২৩	৮৬.৬৯	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-১১.৮১	-১৬.৮৩
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৫.৩৫৪৪৫৫	১৫৯	৩৯.৪৪২৯০৯	৩২	১৭.১৭৮২৫৫	৭.২৩	০.২১	৬৪.০৬	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-৪.৩৪	-৪০.৬৯
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৫.৫২৫১৬৪	১৫৯	৬৭.২৩৬৭৬৪	৪.৩	২.৩১২৯৪৪৭	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.৫৬	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১৩.২০	২৭.৩৫
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.৬৯৬২১৪	১৫৯	৭১.৬৮২৯৯৭	৩.৩	১.৭৭৮৬০০৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.৮৭	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১৩.২৬	৪৯৭.৪৫
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.৮৬৭৬০৭	১৫৯	৭০.৭৪৬২৬৭	৭.০৫	৩.৮০৭৩৩৭৩	১২.৫	০.২৩	৮৭.২৮	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-১১.২২	-১৫.৯৮
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.০৩৯৩৪২	১৫৯	৩৯.৭৫৯৪	৩২	১৭.৩১৬০৯৪	৭.২৩	০.২১	৬৪.৫২	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-৩.৮৮	-৩৬.৪৩
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.২১১৪২১	১৫৯	৬৭.৭৭৬২৭৪	৪.৩	২.৩৩১৫০৩৮	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.১২	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১৩.৭৬	২৮.৫১
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৬.৩৮৩৮৪৩	১৫৯	৭২.২৫৮১৮৪	৩.৩	১.৭৯২৮৭২২	৭.২৩	০.১৮	৮১.৪৬	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১৩.৮৫	৫১৯.৫৬
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৬.৫৫৬৬১১	১৫৯	৭১.৩১৩৯৩৭	৭.০৫	৩.৮৩৭৮৮৭৫	১২.৫	০.২৩	৮৭.৮৮	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-১০.৬২	-১৫.১৩
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.৭২৯৭২৪	১৫৯	৪০.০৭৮৪৩১	৩২	১৭.৪৫৫০৩৯	৭.২৩	০.২১	৬৪.৯৭	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-৩.৪৩	-৩২.১৩
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.৯০৩১৮৪	১৫৯	৬৮.৩২০১১৩	৪.৩	২.৩৫০২১১৯	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.৬৮	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১৪.৩২	২৯.৬৭
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.০৭৬৯৯	১৫৯	৭২.৮৩৭৯৮৫	৩.৩	১.৮০৭২৫৮৩	৭.২৩	০.১৮	৮২.০৬	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১৪.৪৫	৫৪১.৮৫
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.২৫১১৪৪	১৫৯	৭১.৮৮৬১৬৩	৭.০৫	৩.৮৬৮৬৮২৮	১২.৫	০.২৩	৮৮.৪৮	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-১০.০২	-১৪.২৭
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৭.৪২৫৬৪৬	১৫৯	৪০.৪০০০২১	৩২	১৭.৫৯৫০৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৫.৪৪	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-২.৯৬	-২৭.৮০
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৭.৬০০৪৯৮	১৫৯	৬৮.৮৬৮৩১৬	৪.৩	২.৩৬৯০৭০১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.২৫	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১৪.৮৯	৩০.৮৫
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.৭৭৫৬৯৯	১৫৯	৭৩.৪২২৪৪	৩.৩	১.৮২১৭৫৯৮	৭.২৩	০.১৮	৮২.৬৫	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১৫.০৪	৫৬৪.৩২
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.৯৫১২৫	১৫৯	৭২.৪৬২৯৮	৭.০৫	৩.৮৯৯৭২৫২	১২.৫	০.২৩	৮৯.০৯	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-৯.৪১	-১৩.৪১
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.১২৭১৫৩	১৫৯	৪০.৭২৪১৯৩	৩২	১৭.৭৩৬২৮২	৭.২৩	০.২১	৬৫.৯০	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-২.৫০	-২৩.৪৪
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৮.৩০৩৪০৭	১৫৯	৬৯.৪২০৯১৭	৪.৩	২.৩৮৮০৭৯৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.৮২	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১৫.৪৬	৩২.০৩
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৮.৪৮০০১৪	১৫৯	৭৪.০১১৫৮৪	৩.৩	১.৮৩৬৩৭৭৬	৭.২৩	০.১৮	৮৩.২৬	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১৫.৬৫	৫৮৬.৯৬
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৮.৬৫৬৯৭৪	১৫৯	৭৩.০৪৪৪২৫	৭.০৫	৩.৯৩১০১৬৮	১২.৫	০.২৩	৮৯.৭১	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-৮.৭৯	-১২.৫৩
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.৮৩৪২৮৮	১৫৯	৪১.০৫০৯৬৫	৩২	১৭.৮৭৮৫৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৬.৩৭	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-২.০৩	-১৯.০৪
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.০১১৯৫৬	১৫৯	৬৯.৯৭৭৯৫৩	৪.৩	২.৪০৭২৪১৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৪০	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১৬.০৪	৩৩.২৩
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.১৮৯৯৮	১৫৯	৭৪.৬০৫৪৫৫	৩.৩	১.৮৫১১১২৮	৭.২৩	০.১৮	৮৩.৮৭	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১৬.২৬	৬০৯.৭৯
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৯.৩৬৮৩৬	১৫৯	৭৩.৬৩০৫৩৬	৭.০৫	৩.৯৬২৫৫৯৪	১২.৫	০.২৩	৯০.৩২	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-৮.১৮	-১১.৬৫
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৯.৫৪৭০৯৭	১৫৯	৪১.৩৮০৩৫৯	৩২	১৮.০২২০৫৭	৭.২৩	০.২১	৬৬.৮৪	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-১.৫৬	-১৪.৬১
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.৭২৬১৯১	১৫৯	৭০.৫৩৯৪৫৮	৪.৩	২.৪২৬৫৫৭৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৯৮	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১৬.৬২	৩৪.৪৩
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.৯০৫৬৪৩	১৫৯	৭৫.২০৪০৯২	৩.৩	১.৮৬৫৯৬৬২	৭.২৩	০.১৮	৮৪.৪৮	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১৬.৮৭	৬৩২.৮০
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.০৮৫৪৫৫	১৫৯	৭৪.২২১৩৫	৭.০৫	৩.৯৯৪৩৫৫১	১২.৫	০.২৩	৯০.৯৫	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-৭.৫৫	-১০.৭৬
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.২৬৫৬২৬	১৫৯	৪১.৭১২৩৯৬	৩২	১৮.১৬৬৬৬৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৩২	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-১.০৮	-১০.১৪
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯০.৪৪৬১৫৭	১৫৯	৭১.১০৫৪৬৯	৪.৩	২.৪৪৬০২৮১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৫.৫৬	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১৭.২০	৩৫.৬৫
ডিজেল	৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫.৩	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৯০.৬২৭০৪৯	১৫৯	৭৫.৮০৭৫৩২	৩.৩	১.৮৮০৯৩৮৮	৭.২৩	০.১৮	৮৫.১০	৬৭.৬১	0.00	৬৭.৬১	১৭.৪৯	৬৫৬.০০
অকটেন	১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.৮০৮৩০৩	১৫৯	৭৪.৮১৬৯০৪	৭.০৫	৪.০২৬৪০৫৯	১২.৫	০.২৩	৯১.৫৭	৯৮.৫	0.00	৯৮.৫০	-৬.৯৩	-৯.৮৭
ফার্নেস ওয়েল	৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩.৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.৯৮৯৯২	১৫৯	৪২.০৪৭০৯৮	৩২	১৮.৩১২৪৩৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৮০	৬৮.৪	0.00	৬৮.৪০	-০.৬০	-৫.৬৩
কেরোসিন	১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬.৫	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯১.১৭১৯	১৫৯	৭১.৬৭৬০২২	৪.৩	২.৪৬৫৬৫৫২	৭.২৩	৪.৭৮	৮৬.১৫	৬৮.৩৬	0.00	৬৮.৩৬	১৭.৭৯	৩৬.৮৭
																				৬২১১.৬১

পরিশিষ্ট-২৮

কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	আন্তর্জাতিক বাজার মল্যূ (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(মাঃ ডঃ / ব্যারেল)	পরিমান মেট্রিক টন	কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	বিনিময় হার (টাকা / ডলার)	লিটার / মেঃ টনঃ	আন্তর্জাতিক বাজার মল্যূ (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(টাকা / লিটার)	প্রিমিয়াম (মাঃ ডঃ/ব্যারেল)	প্রিমিয়াম (টাকা / লিটার)	ভ্যাট ও পোর্ট ডিউটি (টাকা / লিটার)	ব্যাংক চার্জ / এলসি চার্জ (টাকা / লিটার)	আন্তর্জাতিক বাজার মল্যূ (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মল্যূ (০১-০১-২০১২) (টাকা / লিটার)	মল্যূ পরিবর্তন (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মল্যূ (টাকা / লিটার)	লোকসান (টাকা / লিটার)	মোট লোকসান (কোটি টাকা)
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩	১৫৯	৬৯.৪২৭৬৭৩	৩.৩	১.৭২২৬৪১৫	৭.২৩	০.১৮	৭৮.৫৬	৬৭.৬১	৫.০০	৭২.৬১	৫.৯৫	২২৩.২০
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.১৬৬	১৫৯	৬৮.৫২০৪১৫	৭.০৫	৩.৬৮৭৫৪৯১	১২.৫	০.২৩	৮৪.৯৪	৯৮.৫	৫.০০	১০৩.৫০	-১৮.৫৬	-২৬.৪৫
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৩.৩৩২৩৩২	১৫৯	৩৮.৫০৮৪৭১	৩২	১৬.৭৭১২৮৭	৭.২৩	০.২১	৬২.৭২	৬৮.৪	৫.০০	৭৩.৪০	-১০.৬৮	-১০০.১৫
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৩.৪৯৮৯৯৭	১৫৯	৬৫.৬৪৩৮৬৫	৪.৩	২.২৫৮১৪৯	৭.২৩	৪.৭৮	৭৯.৯১	৬৮.৩৬	৫.০০	৭৩.৩৬	৬.৫৫	১৩.৫৮
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩.৬৬৫৯৯৫	১৫৯	৬৯.৯৮৪৭৬৩	৩.৩	১.৭৩৬৪৬৪	৭.২৩	০.১৮	৭৯.১৩	৬৭.৬১	৫.০০	৭২.৬১	৬.৫২	২৪৪.৬১
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.৮৩৩৩২৭	১৫৯	৬৯.০৭০২২৫	৭.০৫	৩.৭১৭১৩৮১	১২.৫	০.২৩	৮৫.৫২	৯৮.৫	৫.০০	১০৩.৫০	-১৭.৯৮	-২৫.৬৩
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.০০০৯৯৩	১৫৯	৩৮.৮১৭৪৬৫	৩২	১৬.৯০৫৮৬	৭.২৩	০.২১	৬৩.১৬	৬৮.৪	৫.০০	৭৩.৪০	-১০.২৪	-৯৫.৯৯
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.১৬৮৯৯৫	১৫৯	৬৬.১৭০৫৯৪	৪.৩	২.২৭৬২৬৮৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮০.৪৬	৬৮.৩৬	৫.০০	৭৩.৩৬	৭.১০	১৪.৭১
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৪.৩৩৭৩৩৩	১৫৯	৭০.৫৪৬৩২৩	৩.৩	১.৭৫০৩৯৭৫	৭.২৩	০.১৮	৭৯.৭১	৬৭.৬১	৫.০০	৭২.৬১	৭.১০	২৬৬.২০
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৪.৫০৬০০৮	১৫৯	৬৯.৬২৪৪৪৭	৭.০৫	৩.৭৪৬৯৬৪৫	১২.৫	০.২৩	৮৬.১০	৯৮.৫	৫.০০	১০৩.৫০	-১৭.৪০	-২৪.৭৯
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.৬৭৫০২	১৫৯	৩৯.১২৮৯৩৭	৩২	১৭.০৪১৫১৩	৭.২৩	০.২১	৬৩.৬১	৬৮.৪	৫.০০	৭৩.৪০	-৯.৭৯	-৯১.৮০
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.৮৪৪৩৭	১৫৯	৬৬.৭০১৫৪৯	৪.৩	২.২৯৪৫৩৩৩	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.০১	৬৮.৩৬	৫.০০	৭৩.৩৬	৭.৬৫	১৫.৮৪
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.০১৪০৫৯	১৫৯	৭১.১১২৩৮৯	৩.৩	১.৭৬৪৪৪২৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.২৯	৬৭.৬১	৫.০০	৭২.৬১	৭.৬৮	২৮৭.৯৬
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.১৮৪০৮৭	১৫৯	৭০.১৮৩১১৬	৭.০৫	৩.৭৭৭০৩০৩	১২.৫	০.২৩	৮৬.৬৯	৯৮.৫	৫.০০	১০৩.৫০	-১৬.৮১	-২৩.৯৫
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৫.৩৫৪৪৫৫	১৫৯	৩৯.৪৪২৯০৯	৩২	১৭.১৭৮২৫৫	৭.২৩	০.২১	৬৪.০৬	৬৮.৪	৫.০০	৭৩.৪০	-৯.৩৪	-৮৭.৫৭
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৫.৫২৫১৬৪	১৫৯	৬৭.২৩৬৭৬৪	৪.৩	২.৩১২৯৪৪৭	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.৫৬	৬৮.৩৬	৫.০০	৭৩.৩৬	৮.২০	১৬.৯৯
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.৬৯৬২১৪	১৫৯	৭১.৬৮২৯৯৭	৩.৩	১.৭৭৮৬০০৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.৮৭	৬৭.৬১	১০.০০	৭৭.৬১	৩.২৬	১২২.৩৪
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.৮৬৭৬০৭	১৫৯	৭০.৭৪৬২৬৭	৭.০৫	৩.৮০৭৩৩৭৩	১২.৫	০.২৩	৮৭.২৮	৯৮.৫	১০.০০	১০৮.৫০	-২১.২২	-৩০.২৩
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.০৩৯৩৪২	১৫৯	৩৯.৭৫৯৪	৩২	১৭.৩১৬০৯৪	৭.২৩	০.২১	৬৪.৫২	৬৮.৪	১০.০০	৭৮.৪০	-১৩.৮৮	-১৩০.২০
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.২১১৪২১	১৫৯	৬৭.৭৭৬২৭৪	৪.৩	২.৩৩১৫০৩৮	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.১২	৬৮.৩৬	১০.০০	৭৮.৩৬	৩.৭৬	৭.৭৯
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৬.৩৮৩৮৪৩	১৫৯	৭২.২৫৮১৮৪	৩.৩	১.৭৯২৮৭২২	৭.২৩	০.১৮	৮১.৪৬	৬৭.৬১	১০.০০	৭৭.৬১	৩.৮৫	১৪৪.৪৬
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৬.৫৫৬৬১১	১৫৯	৭১.৩১৩৯৩৭	৭.০৫	৩.৮৩৭৮৮৭৫	১২.৫	০.২৩	৮৭.৮৮	৯৮.৫	১০.০০	১০৮.৫০	-২০.৬২	-২৯.৩৮
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.৭২৯৭২৪	১৫৯	৪০.০৭৮৪৩১	৩২	১৭.৪৫৫০৩৯	৭.২৩	০.২১	৬৪.৯৭	৬৮.৪	১০.০০	৭৮.৪০	-১৩.৪৩	-১২৫.৯১
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.৯০৩১৮৪	১৫৯	৬৮.৩২০১১৩	৪.৩	২.৩৫০২১১৯	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.৬৮	৬৮.৩৬	১০.০০	৭৮.৩৬	৪.৩২	৮.৯৫
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.০৭৬৯৯	১৫৯	৭২.৮৩৭৯৮৫	৩.৩	১.৮০৭২৫৮৩	৭.২৩	০.১৮	৮২.০৬	৬৭.৬১	১০.০০	৭৭.৬১	৪.৪৫	১৬৬.৭৪
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.২৫১১৪৪	১৫৯	৭১.৮৮৬১৬৩	৭.০৫	৩.৮৬৮৬৮২৮	১২.৫	০.২৩	৮৮.৪৮	৯৮.৫	১০.০০	১০৮.৫০	-২০.০২	-২৮.৫২
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৭.৪২৫৬৪৬	১৫৯	৪০.৪০০০২১	৩২	১৭.৫৯৫০৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৫.৪৪	৬৮.৪	১০.০০	৭৮.৪০	-১২.৯৬	-১২১.৫৮
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৭.৬০০৪৯৮	১৫৯	৬৮.৮৬৮৩১৬	৪.৩	২.৩৬৯০৭০১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.২৫	৬৮.৩৬	১০.০০	৭৮.৩৬	৪.৮৯	১০.১৩
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.৭৭৫৬৯৯	১৫৯	৭৩.৪২২৪৪	৩.৩	১.৮২১৭৫৯৮	৭.২৩	০.১৮	৮২.৬৫	৬৭.৬১	১০.০০	৭৭.৬১	৫.০৪	১৮৯.২১
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.৯৫১২৫	১৫৯	৭২.৪৬২৯৮	৭.০৫	৩.৮৯৯৭২৫২	১২.৫	০.২৩	৮৯.০৯	৯৮.৫	১০.০০	১০৮.৫০	-১৯.৪১	-২৭.৬৬
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.১২৭১৫৩	১৫৯	৪০.৭২৪১৯৩	৩২	১৭.৭৩৬২৮২	৭.২৩	০.২১	৬৫.৯০	৬৮.৪	১০.০০	৭৮.৪০	-১২.৫০	-১১৭.২১
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৮.৩০৩৪০৭	১৫৯	৬৯.৪২০৯১৭	৪.৩	২.৩৮৮০৭৯৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.৮২	৬৮.৩৬	১০.০০	৭৮.৩৬	৫.৪৬	১১.৩১
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৮.৪৮০০১৪	১৫৯	৭৪.০১১৫৮৪	৩.৩	১.৮৩৬৩৭৭৬	৭.২৩	০.১৮	৮৩.২৬	৬৭.৬১	১০.০০	৭৭.৬১	৫.৬৫	২১১.৮৬
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৮.৬৫৬৯৭৪	১৫৯	৭৩.০৪৪৪২৫	৭.০৫	৩.৯৩১০১৬৮	১২.৫	০.২৩	৮৯.৭১	৯৮.৫	১০.০০	১০৮.৫০	-১৮.৭৯	-২৬.৭৮
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.৮৩৪২৮৮	১৫৯	৪১.০৫০৯৬৫	৩২	১৭.৮৭৮৫৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৬.৩৭	৬৮.৪	১০.০০	৭৮.৪০	-১২.০৩	-১১২.৮১
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.০১১৯৫৬	১৫৯	৬৯.৯৭৭৯৫৩	৪.৩	২.৪০৭২৪১৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৪০	৬৮.৩৬	১০.০০	৭৮.৩৬	৬.০৪	১২.৫১
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.১৮৯৯৮	১৫৯	৭৪.৬০৫৪৫৫	৩.৩	১.৮৫১১১২৮	৭.২৩	০.১৮	৮৩.৮৭	৬৭.৬১	১০.০০	৭৭.৬১	৬.২৬	২৩৪.৬৯
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৯.৩৬৮৩৬	১৫৯	৭৩.৬৩০৫৩৬	৭.০৫	৩.৯৬২৫৫৯৪	১২.৫	০.২৩	৯০.৩২	৯৮.৫	১০.০০	১০৮.৫০	-১৮.১৮	-২৫.৯০
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৯.৫৪৭০৯৭	১৫৯	৪১.৩৮০৩৫৯	৩২	১৮.০২২০৫৭	৭.২৩	০.২১	৬৬.৮৪	৬৮.৪	১০.০০	৭৮.৪০	-১১.৫৬	-১০৮.৩৮
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.৭২৬১৯১	১৫৯	৭০.৫৩৯৪৫৮	৪.৩	২.৪২৬৫৫৭৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৯৮	৬৮.৩৬	১০.০০	৭৮.৩৬	৬.৬২	১৩.৭১
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.৯০৫৬৪৩	১৫৯	৭৫.২০৪০৯২	৩.৩	১.৮৬৫৯৬৬২	৭.২৩	০.১৮	৮৪.৪৮	৬৭.৬১	১০.০০	৭৭.৬১	৬.৮৭	২৫৭.৭০
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.০৮৫৪৫৫	১৫৯	৭৪.২২১৩৫	৭.০৫	৩.৯৯৪৩৫৫১	১২.৫	০.২৩	৯০.৯৫	৯৮.৫	১০.০০	১০৮.৫০	-১৭.৫৫	-২৫.০১
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.২৬৫৬২৬	১৫৯	৪১.৭১২৩৯৬	৩২	১৮.১৬৬৬৬৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৩২	৬৮.৪	১০.০০	৭৮.৪০	-১১.০৮	-১০৩.৯১
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯০.৪৪৬১৫৭	১৫৯	৭১.১০৫৪৬৯	৪.৩	২.৪৪৬০২৮১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৫.৫৬	৬৮.৩৬	১০.০০	৭৮.৩৬	৭.২০	১৪.৯২
১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৯০.৬২৭০৪৯	১৫৯	৭৫.৮০৭৫৩২	৩.৩	১.৮৮০৯৩৮৮	৭.২৩	০.১৮	৮৫.১০	৬৭.৬১	১০.০০	৭৭.৬১	৭.৪৯	২৮০.৯০
১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.৮০৮৩০৩	১৫৯	৭৪.৮১৬৯০৪	৭.০৫	৪.০২৬৪০৫৯	১২.৫	০.২৩	৯১.৫৭	৯৮.৫	১০.০০	১০৮.৫০	-১৬.৯৩	-২৪.১২
১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.৯৮৯৯২	১৫৯	৪২.০৪৭০৯৮	৩২	১৮.৩১২৪৩৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৮০	৬৮.৪	১০.০০	৭৮.৪০	-১০.৬০	-৯৯.৪০
১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯১.১৭১৯	১৫৯	৭১.৬৭৬০২২	৪.৩	২.৪৬৫৬৫৫২	৭.২৩	৪.৭৮	৮৬.১৫	৬৮.৩৬	১০.০০	৭৮.৩৬	৭.৭৯	১৬.১৫
																		১১৭৩.১০

পরিশিষ্ট-২৯

পরিমান মেট্রিক টন (২০১২-১৩)	কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(মাঃ ডঃ / ব্যারেল)	পরিমান মেট্রিক টন	কনভারশন ফ্যাক্টর	পরিমান লিটার	বিনিময় হার (টাকা / ডলার)	লিটার / মেঃ টনঃ	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (প্রিমিয়াম ব্যতীত)(টাকা / লিটার)	প্রিমিয়াম (মাঃ ডঃ/ব্যারেল)	প্রিমিয়াম (টাকা / লিটার)	ভ্যাট ও পোর্ট ডিউটি (টাকা / লিটার)	ব্যাংক চার্জ / এলসি চার্জ (টাকা / লিটার)	আন্তর্জাতিক বাজার মূল্য (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মূল্য (০১-০১-২০১২) (টাকা / লিটার)	মূল্য পরিবর্তন (টাকা / লিটার)	অভ্যন্তরীণ বাজার মূল্য (টাকা / লিটার)	লোকসান (টাকা / লিটার)	মোট লোকসান (কোটি টাকা)
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩	১৫৯	৬৯.৪২৭৬৭৩	৩.৩	১.৭২২৬৪১৫	৭.২৩	০.১৮	৭৮.৫৬	৬৭.৬১	৫.০০	৭২.৬১	৫.৯৫	২২৩.২০
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.১৬৬	১৫৯	৬৮.৫২০৪১৫	৭.০৫	৩.৬৮৭৫৪৯১	১২.৫	০.২৩	৮৪.৯৪	৯৮.৫	৫.০০	১০৩.৫০	-১৮.৫৬	-২৬.৪৫
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৩.৩৩২৩৩২	১৫৯	৩৮.৫০৮৪৭১	৩২	১৬.৭৭১২৮৭	৭.২৩	০.২১	৬২.৭২	৬৮.৪	৫.০০	৭৩.৪০	-১০.৬৮	-১০০.১৫
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৩.৪৯৮৯৯৭	১৫৯	৬৫.৬৪৩৮৬৫	৪.৩	২.২৫৮১৪৯	৭.২৩	৪.৭৮	৭৯.৯১	৬৮.৩৬	৫.০০	৭৩.৩৬	৬.৫৫	১৩.৫৮
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৩.৬৬৫৯৯৫	১৫৯	৬৯.৯৮৪৭৬৩	৩.৩	১.৭৩৬৪৬৪	৭.২৩	০.১৮	৭৯.১৩	৬৭.৬১	৫.০০	৭২.৬১	৬.৫২	২৪৪.৬১
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৩.৮৩৩৩২৭	১৫৯	৬৯.০৭০২২৫	৭.০৫	৩.৭১৭১৩৮১	১২.৫	০.২৩	৮৫.৫২	৯৮.৫	৫.০০	১০৩.৫০	-১৭.৯৮	-২৫.৬৩
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.০০০৯৯৩	১৫৯	৩৮.৮১৭৪৬৫	৩২	১৬.৯০৫৮৬	৭.২৩	০.২১	৬৩.১৬	৬৮.৪	৫.০০	৭৩.৪০	-১০.২৪	-৯৫.৯৯
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.১৬৮৯৯৫	১৫৯	৬৬.১৭০৫৯৪	৪.৩	২.২৭৬২৬৮৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮০.৮৬	৬৮.৩৬	৫.০০	৭৩.৩৬	৭.১০	১৪.৭১
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৪.৩৩৭৩৩৩	১৫৯	৭০.৫৪৬৩২৩	৩.৩	১.৭৫০৩৯৭৫	৭.২৩	০.১৮	৭৯.৭১	৬৭.৬১	১০.০০	৭৭.৬১	২.১০	৭৮.৬৫
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৪.৫০৬০০৮	১৫৯	৬৯.৬২৪৪৪৭	৭.০৫	৩.৭৪৬৯৬৪৫	১২.৫	০.২৩	৮৬.১০	৯৮.৫	১০.০০	১০৮.৫০	-২২.৪০	-৩১.৯২
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৪.৬৭৫০২	১৫৯	৩৯.১২৮৯৩৭	৩২	১৭.০৪১৫১৩	৭.২৩	০.২১	৬৩.৬১	৬৮.৪	১০.০০	৭৮.৪০	-১৪.৭৯	-১৩৮.৬৯
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৪.৮৪৪৩৭	১৫৯	৬৬.৭০১৫৪৯	৪.৩	২.২৯৪৫৩৩৩	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.০১	৬৮.৩৬	১০.০০	৭৮.৩৬	২.৬৫	৫.৪৮
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.০১৪০৫৯	১৫৯	৭১.১১২৩৮৯	৩.৩	১.৭৬৮৮৪২৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.২৯	৬৭.৬১	১০.০০	৭৭.৬১	২.৬৮	১০০.৪১
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.১৮৪০৮৭	১৫৯	৭০.১৮৩১১৬	৭.০৫	৩.৭৭৭০৩৩	১২.৫	০.২৩	৮৬.৬৯	৯৮.৫	১০.০০	১০৮.৫০	-২১.৮১	-৩১.০৮
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৫.৩৫৪৪৫৫	১৫৯	৩৯.৪৪২৯০৯	৩২	১৭.১৭৮২৫৫	৭.২৩	০.২১	৬৪.০৬	৬৮.৪	১০.০০	৭৮.৪০	-১৪.৩৪	-১৩৪.৪৬
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৫.৫২৫১৬৪	১৫৯	৬৭.২৩৬৭৬৪	৪.৩	২.৩১২৯৪৪৭	৭.২৩	৪.৭৮	৮১.৫৬	৬৮.৩৬	১০.০০	৭৮.৩৬	৩.২০	৬.৬৩
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৫.৬৯৬২১৪	১৫৯	৭১.৬৮২৯৯৭	৩.৩	১.৭৭৮৬০০৭	৭.২৩	০.১৮	৮০.৮৭	৬৭.৬১	১৫.০০	৮২.৬১	-১.৭৪	-৬৫.২১
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৫.৮৬৭৬০৭	১৫৯	৭০.৭৪৬২৬৭	৭.০৫	৩.৮০৭৩৩৭৩	১২.৫	০.২৩	৮৭.২৮	৯৮.৫	১৫.০০	১১৩.৫০	-২৬.২২	-৩৭.৩৬
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.০৩৯৩৪২	১৫৯	৩৯.৭৫৯৪	৩২	১৭.৩১৬০৯৪	৭.২৩	০.২১	৬৪.৫২	৬৮.৪	১৫.০০	৮৩.৪০	-১৮.৮৮	-১৭৭.০৯
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.২১১৪২১	১৫৯	৬৭.৭৭৬২৭৪	৪.৩	২.৩৩১৫০৩৮	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.১২	৬৮.৩৬	১৫.০০	৮৩.৩৬	-১.২৪	-২.৫৭
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৬.৩৮৩৮৪৩	১৫৯	৭২.২৫৮১৮৪	৩.৩	১.৭৯২৮৭২২	৭.২৩	০.১৮	৮১.৪৬	৬৭.৬১	১৫.০০	৮২.৬১	-১.১৫	-৪৩.১০
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৬.৫৫৬৬১১	১৫৯	৭১.৩১৩৯৩৭	৭.০৫	৩.৮৩৭৮৮৭৫	১২.৫	০.২৩	৮৭.৮৮	৯৮.৫	১৫.০০	১১৩.৫০	-২৫.৬২	-৩৬.৫১
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৬.৭২৯৭২৪	১৫৯	৪০.০৭৮৪৩১	৩২	১৭.৪৫৫০৩৯	৭.২৩	০.২১	৬৪.৯৭	৬৮.৪	১৫.০০	৮৩.৪০	-১৮.৪৩	-১৭২.৭৯
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৬.৯০৩১৮৪	১৫৯	৬৮.৩২০১১৩	৪.৩	২.৩৫০২১১৯	৭.২৩	৪.৭৮	৮২.৬৮	৬৮.৩৬	১৫.০০	৮৩.৩৬	-০.৬৮	-১.৪১
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.০৭৬৯৯	১৫৯	৭২.৮৩৭৯৮৫	৩.৩	১.৮০৭২৫৮৩	৭.২৩	০.১৮	৮২.০৬	৬৭.৬১	১৫.০০	৮২.৬১	-০.৫৫	-২০.৮১
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.২৫১১৪৪	১৫৯	৭১.৮৮৬১৬৩	৭.০৫	৩.৮৬৮৬৮২৮	১২.৫	০.২৩	৮৮.৪৮	৯৮.৫	১৫.০০	১১৩.৫০	-২৫.০২	-৩৫.৬৫
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৭.৪২৫৬৪৬	১৫৯	৪০.৪০০০২১	৩২	১৭.৫৯৫০৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৫.৪৪	৬৮.৪	১৫.০০	৮৩.৪০	-১৭.৯৬	-১৬৮.৪৬
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৭.৬০০৪৯৮	১৫৯	৬৮.৮৬৮৩১৬	৪.৩	২.৩৬৯০৭০১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.২৫	৬৮.৩৬	১৫.০০	৮৩.৩৬	-০.১১	-০.২৩
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৭.৭৭৫৬৯৯	১৫৯	৭৩.৪২২৪৪	৩.৩	১.৮২১৭৫৯৮	৭.২৩	০.১৮	৮২.৬৫	৬৭.৬১	১৫.০০	৮২.৬১	০.০৪	১.৬৬
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৭.৯৫১২৫	১৫৯	৭২.৪৬২৯৮	৭.০৫	৩.৮৯৯৭২৫২	১২.৫	০.২৩	৮৯.০৯	৯৮.৫	১৫.০০	১১৩.৫০	-২৪.৪১	-৩৪.৭৮
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.১২৭১৫৩	১৫৯	৪০.৭২৪১৯৩	৩২	১৭.৭৩৬২৮২	৭.২৩	০.২১	৬৫.৯০	৬৮.৪	১৫.০০	৮৩.৪০	-১৭.৫০	-১৬৪.১০
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৮.৩০৩৪০৭	১৫৯	৬৯.৪২০৯১৭	৪.৩	২.৩৮৮০৭৯৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৩.৮২	৬৮.৩৬	১৫.০০	৮৩.৩৬	০.৪৬	০.৯৫
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৮.৪৮০০১৪	১৫৯	৭৪.০১১৫৮৪	৩.৩	১.৮৩৬৩৭৭৬	৭.২৩	০.১৮	৮৩.২৬	৬৭.৬১	১৫.০০	৮২.৬১	০.৬৫	২৪.৩১
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৮.৬৫৬৯৭৪	১৫৯	৭৩.০৪৪৪২৫	৭.০৫	৩.৯৩১০১৬৮	১২.৫	০.২৩	৮৯.৭১	৯৮.৫	১৫.০০	১১৩.৫০	-২৩.৭৯	-৩৩.৯১
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৮.৮৩৪২৮৮	১৫৯	৪১.০৫০৯৬৫	৩২	১৭.৮৭৮৫৯৯	৭.২৩	০.২১	৬৬.৩৭	৬৮.৪	১৫.০০	৮৩.৪০	-১৭.০৩	-১৫৯.৭০
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.০১১৯৫৬	১৫৯	৬৯.৯৭৭৯৫৩	৪.৩	২.৪০৭২৪১৬	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৪০	৬৮.৩৬	১৫.০০	৮৩.৩৬	১.০৪	২.১৫
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.১৮৯৯৮	১৫৯	৭৪.৬০৫৪৫৫	৩.৩	১.৮৫১১১২৮	৭.২৩	০.১৮	৮৩.৮৭	৬৭.৬১	১৫.০০	৮২.৬১	১.২৬	৪৭.১৩
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৮৯.৩৬৮৩৬	১৫৯	৭৩.৬৩০৫৩৬	৭.০৫	৩.৯৬২৫৫৭৪	১২.৫	০.২৩	৯০.৩২	৯৮.৫	১৫.০০	১১৩.৫০	-২৩.১৮	-৩৩.০৩
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৮৯.৫৪৭০৯৭	১৫৯	৪১.৩৮০৩৫৯	৩২	১৮.০২২০৫৭	৭.২৩	০.২১	৬৬.৮৪	৬৮.৪	১৫.০০	৮৩.৪০	-১৬.৫৬	-১৫৫.২৭
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৮৯.৭২৬১৯১	১৫৯	৭০.৫৩৯৪৫৮	৪.৩	২.৪২৬৫৫৭৪	৭.২৩	৪.৭৮	৮৪.৯৮	৬৮.৩৬	১৫.০০	৮৩.৩৬	১.৬২	৩.৩৫
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৮৯.৯০৫৬৪৩	১৫৯	৭৫.২০৪০৯২	৩.৩	১.৮৬৫৯৬৬২	৭.২৩	০.১৮	৮৪.৪৮	৬৭.৬১	১৫.০০	৮২.৬১	১.৮৭	৭০.১৫
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.০৮৫৪৫৫	১৫৯	৭৪.২২১৩৫	৭.০৫	৩.৯৯৪৩৫৫১	১২.৫	০.২৩	৯০.৯৫	৯৮.৫	১৫.০০	১১৩.৫০	-২২.৫৫	-৩২.১৪
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.২৬৫৬২৬	১৫৯	৪১.৭১২৩৯৬	৩২	১৮.১৬৬৬৬৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৩২	৬৮.৪	১৫.০০	৮৩.৪০	-১৬.০৮	-১৫০.৮০
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯০.৪৪৬১৫৭	১৫৯	৭১.১০৫৪৬৯	৪.৩	২.৪৪৬০২৮১	৭.২৩	৪.৭৮	৮৫.৫৬	৬৮.৩৬	১৫.০০	৮৩.৩৬	২.২০	৪.৫৬
৩১৬,২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	১৩৩.০০	৩১৬২৭৭.৬৯	১১৮৬	৩৭৫১০৫৩৩৫	৯০.৬২৭০৪৯	১৫৯	৭৫.৮০৭৫৩২	৩.৩	১.৮৮০৯৩৮৮	৭.২৩	০.১৮	৮৫.১০	৬৭.৬১	১৫.০০	৮২.৬১	২.৪৯	৯৩.০৪
১০,৪১৬.৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	১৩১.০০	১০৪১৬.৬৬৭	১৩৬৮	১৪২৫০০০০	৯০.৮০৮৩০৩	১৫৯	৭৪.৮১৬৯০৪	৭.০৫	৪.০২৬৪০৫৯	১২.৫	০.২৩	৯১.৫৭	৯৮.৫	১৫.০০	১১৩.৫০	-২১.৯৩	-৩১.২৫
৮৬,৬৬৬.৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৫০০.০০	৮৬৬৬৬.৬৬৭	১০৮২	৯৩৭৭৩৩৩৩	৯০.৯৮৯৯২	১৫৯	৪২.০৪৭০৯৮	৩২	১৮.৩১২৪৩৭	৭.২৩	০.২১	৬৭.৮০	৬৮.৪	১৫.০০	৮৩.৪০	-১৫.৬০	-১৪৬.২৯
১৬,৩৪২.৩৬	১২৬৮	২০৭২২১১৬	১২৫.০০	১৬৩৪২.৩৬৩	১২৬৮	২০৭২২১১৬	৯১.১৭১৯	১৫৯	৭১.৬৭৬০২২	৪.৩	২.৪৬৫৬৫৫২	৭.২৩	৪.৭৮	৮৬.১৫	৬৮.৩৬	১৫.০০	৮৩.৩৬	২.৭৯	৫.৭৮
																			-১৩৪৬.১৫

পরিশিষ্ট-৩০

		FY11	FY12		
			Year-to-date	Remaining demands	Total
			Cash payments	Cash payments due	
Budget payments to:					
BCIC			21	21	42
o.w. payments for FY11 losses			15		15
BADC			11	7	18
o.w. payments for FY11 losses			1		1
Private importers			13	25	38
Total (includes carry forward of FY 11)			45	53	98
Budget payments carried to FY13				33	33
Cash payments by FY12 budget	(1)	57	45	20	65
Memorandum items					
Financing from SOCBs	(2)	11	-16	33	17
Total fertilizer subsidy	**(1)+(2)**	**68**	**29**	**53**	**82**

পরিশিষ্ট-৩১

	ইউরিয়া	টিএসপি	এমওপি	ডিএপি
জুলাই ১১	১.৭৫	০.৫৩	০.৫০	০.৪৮
আগষ্ট ১১	২.৭৯	০.৪৮	০.৪৬	০.৪৪
সেপ্টম্বর ১১	২.১৬	০.৩৩	০.৩৪	০.২৭
অক্টোবর ১১	১.৭৪	০.৬০	০.৬১	০.৪৯
নভেম্বর ১১	২.২১	০.৮৪	০.৮৬	০.৭৬
ডিসেম্বর ১১	৩.০২	০.৯৪	০.৯৩	০.৮৮
জানুয়ারী ১২	৪.৭৩	১.০১	১.০২	০.৯৫
ফেব্রম্নয়ারী ১২	৫.১১	০.৫৭	০.৬০	০.৫৫
মার্চ ১২	২.৫৪	০.২৪	০.২৭	০.২২
উপ-মোট	**২৬.০৫**	**৫.৫৬**	**৫.৫৯**	**৫.০৬**
এপ্রিল ১২	০.৮৮	০.২০	০.২২	০.১৮
মে ১২	০.৯৩	০.১৮	০.১৯	০.১৬
জুন ১২	০.৯৯	০.২১	০.২২	০.২২
উপ-মোট	**২.৭৯**	**০.৫৯**	**০.৬২**	**০.৫৫**
মোট	**২৮.৮৩**	**৬.১৫**	**৬.২১**	**৫.৬১**

পরিশিষ্ট-৩২

	ইউরিয়া	টিএসপি	এমওপি	ডিএপি
জানু ১১	৪৩৭৪৪৬	৮২১৩৯	৬৫২২৩	৫৪১৪৩
ফেব্রুয়ারী ১১	৪৮৮৪৫৭	৪৬৯০৫	৩৯২৩১	২৮৩০৭
মার্চ ১১	২৪৭১৯১	২০৭৪৬	১৭১৭৩	১১৭৬৯
এপ্রিল ১১	৮০৭২৪	১৬৪৭৫	১৩৯১০	৯১০৯
মে ১১	৭৫৭৩৬	১৪৯৫৭	১১৯১৪	৮৫৬৮
জুন ১১	৯২৯৫৮	১৭৭০৬	১৩৮৮৭	১১৪০০
জুলাই ১১	১৭৪৭৪৫	৫৩৩১৯	৪৯৫৯৪	৪৭৫২৮
আগষ্ট ১১	২৭৮৫৬১	৪৮৩২২	৪৬১৭৫	৪৩৯২১
সেপ্ট ১১	২১৫৭৬৮	৩৩০১০	৩৩৮০৫	২৭২০৯
অক্টো ১১	১৭৩৭৩৮	৬০৪৭০	৬০৫২২	৪৯২৮১
নভে ১১	২২১৪২৩	৮৪৩৪০	৮৬৩৮৪	৭৬২১৩
ডিসে ১১	৩০২০২৬	৯৪০৫৯	৯২৭৫৩	৮৮১৩২
জানু ১২	৪৭৩১০৩	১০১২৩৬	১০১৬৪৩	৯৫৩৪৩
ফেব্রুয়ারী ১২	৫১১১১৮	৫৭৪৩১	৬০৪৭৬	৫৫৪৯০
মার্চ ১২	২৫৪১৯৪	২৪২২৯	২৭৪০২	২২৪০৩
এপ্রিল ১২	৮৭৫০২	১৯৫৫০	২১৯৪০	১৭৬২২
মে ১২	৯২৭৫৭	১৭৯৯১	১৮৬৮৪	১৬১৯২
জুন ১২	৯৮৫৪০	২১২৯৮	২১৭৭৮	২১৫৪৪