

১৫.১১.১১.১১

১৫.১১.১১

বাংলাদেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের অন্যতম পূর্বশর্ত হল বিদ্যুৎ শক্তির পরিকল্পিত ও যথোপযুক্ত ব্যবহার। কৃষি, শিল্প, সেবাখাতসহ দৈনন্দিন জীবনে বিদ্যুৎ শক্তির চাহিদা ব্যাপক। গৃহস্থালীর ব্যবহার ছাড়াও কৃষি, ক্ষুদ্র শিল্প কারখানা ও বিভিন্ন আয়বর্ধনকারী কর্মকাণ্ডে বিদ্যুতের ব্যবহার বৃদ্ধি গ্রামীণ অর্থনীতিতেও বিদ্যুতের চাহিদা বাড়িয়ে দিচ্ছে। কিন্তু এখনও দেশে মোট চাহিদার বিপরীতে বিদ্যুৎ সুবিধা প্রাপ্তি অপরিপূর্ণ রয়ে গেছে।

বর্তমানে দেশের মোট জনসংখ্যার মাত্র ৪৫ শতাংশ বিদ্যুৎ সুবিধার আওতায় এসেছে। উল্লেখ্য, বর্তমানে দেশে মাথাপিছু বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ১৭২ কিলোওয়াট আওয়ার, যা বিশ্বের অন্যান্য উন্নয়নশীল দেশের তুলনায় অনেক কম। এ অবস্থার প্রেক্ষিতে সরকার আগামী ২০১১ সালের মধ্যে বিদ্যুৎ উৎপাদন ৭০৩০ হাজার মেগাওয়াটে, ২০১৩ সালের মধ্যে ৮৮৬৫ হাজার মেগাওয়াটে এবং ২০২১ সালে ২০ হাজার মেগাওয়াটে উন্নীত করে দেশের সকল জনসাধারণকে বিদ্যুৎ সুবিধার আওতায় আনার লক্ষ্যকে সামনে রেখে বিদ্যুৎ খাত সংস্কার ও পুনর্গঠনের ব্যাপক কার্যক্রম হাতে নিয়েছে।

তিন বছর মেয়াদি ত্র্যাশ প্রোগ্রামের আওতায় বর্তমানে নির্মাণাধীন ও গৃহীত বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র দ্রুত বাস্তবায়ন, জরুরী ভিত্তিতে ১০০-১৫০ মেগাওয়াট গ্যাস টারবাইন প্রকল্প, বৃহৎ ও ক্ষুদ্র বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র নির্মাণসহ বেসরকারি খাতে ১০,২০ ও ৩০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হচ্ছে। এ ছাড়া পুরানো বিদ্যুৎ কেন্দ্র মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও ওভার হোলিংয়ের ব্যবস্থা করে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি করা হবে। রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র প্রকল্প বাস্তবায়িত করা হবে। সারণি-১০.১ঃ এ সাম্প্রতিক বছরসমূহের জিডিপি'তে বিদ্যুৎ খাতের অবদান ও প্রবৃদ্ধির হার দেখানো হল।

সারণি ১০.১: স্থিরমূল্যে ১৯৮০-৮১ থেকে ২০০৮-০৯ সাল পর্যন্ত বিদ্যুৎ খাতের অবদান ও প্রবৃদ্ধির হার

Ae`vb	2002-03	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09 (মুদ্রাস্ফীতি)
১৯৮০-৮১ থেকে ২০০৮-০৯ সাল পর্যন্ত Ae`vbi nvi (%)	1.30	1.34	1.37	1.38	1.30	1.31	1.29
১৯৮০-৮১ থেকে ২০০৮-০৯ সাল পর্যন্ত ১৯৮০-৮১ থেকে ২০০৮-০৯ সাল পর্যন্ত (%)	7.29	9.19	8.58	7.45	1.08	6.68	3.64

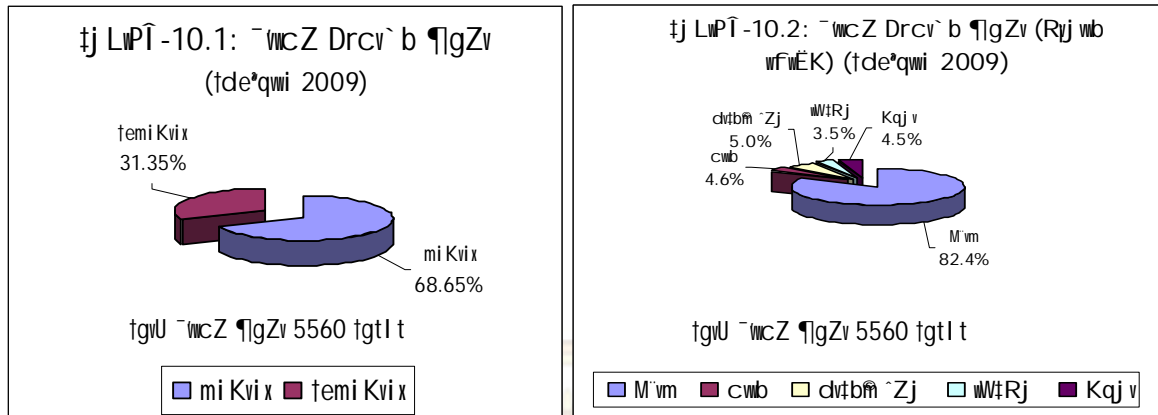
উৎসঃ বাংলাদেশ পরিসংখ্যান ব্যুরো

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো)

১৫.১১.১১.১১

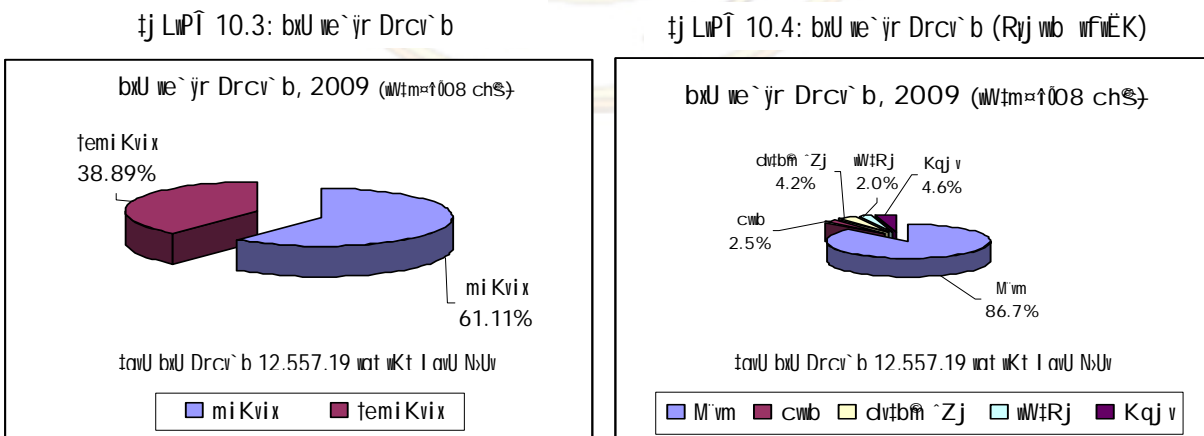
চলতি ২০০৮-০৯ অর্থ বছরে (ফেব্রুয়ারি ০৯ পর্যন্ত) দেশে সরকারি খাতে ৩৮১৭ মেগাওয়াট এবং বেসরকারি খাতে ১৭৪৩ (আরইবিসহ) মেগাওয়াটসহ মোট স্থাপিত উৎপাদন ক্ষমতা ছিল ৫৫৬০ মেগাওয়াট। সরকারি খাতে অনেকগুলো উৎপাদন ইউনিট অতি পুরাতন হওয়ায় এদের উৎপাদন ক্ষমতা হ্রাস পেয়েছে। আবার অনেক সময় যান্ত্রিক ত্রুটির কারণে এ সকল কেন্দ্রের উৎপাদন ব্যাহত হচ্ছে। এছাড়াও গ্যাস সরবরাহে ঘাটতি থাকায় বেশ কিছু বিদ্যুৎ কেন্দ্র তাদের ক্ষমতা অনুযায়ী বিদ্যুৎ উৎপাদন করতে পারছে না। ফলে বর্তমানে 'লোড শেডিং' অব্যাহত রয়েছে। বিগত কয়েক বছর ধরে উৎপাদন ঘাটতির কারণে প্রকৃত বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ করা সম্ভব হয়নি। ফেব্রুয়ারি, ২০০৯ পর্যন্ত সর্বোচ্চ ৪,১৩০ মেগাওয়াট (পিডিবি ২৮২৬ মেগাওয়াট এবং আইপিপি ১৩০৪ মেগাওয়াট) বিদ্যুৎ উৎপাদন করা সম্ভব হয়েছে।

২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে (ফেব্রুয়ারি'০৯ পর্যন্ত) সরকারি-বেসরকারি খাতে ও জ্বালানী ভিত্তিতে স্থাপিত উৎপাদন ক্ষমতা নিম্নের লেখ চিত্রে দেখানো হলো।



ৱে`ৱ Drcৱ`b

2008-09 A_ৱQti (ডিসেম্বর'০৮ পর্যন্ত) mi Kwi LtZ 7,673.08 ৱৱৱ qb ৱKtj vl qৱ Avl qvi Ges temi Kwi LtZ (Aৱৱৱৱ) 4,884.11 ৱৱৱ qb ৱKtj vl qৱ Avl qvi ৱে`ৱ Drcৱ`bm 12,557.19 ৱৱৱ qb ৱKtj vl qৱ Avl qvi bৱ ৱে`ৱ Drcৱ`Z ntqtQ| bৱ ৱে`ৱ Drcৱ`bi 61.11 kZvsk mi Kwi LtZ Ges 38.89 kZvsk temi Kwi LtZ Drcৱ`Z ntqtQ| Acic t ৱ bৱ Drcৱ`bi 86.73 kZvsk M'vm ৱৱৱৱ, 2.51 kZvsk cwb ৱৱৱৱ, 4.56 kZvsk Kqj ৱৱৱৱ Ges 6.21 kZvsk tZj ৱৱৱৱ| 2007-08 A_ৱQti 24311.78 ৱৱৱ qb ৱKtj vl qৱ Avl qvi bৱ ৱে`ৱ Drcৱ`Z ntqtQj, hv eZৱvb A_ৱQti 26,000 ৱৱৱ qb ৱKtj vl qৱ Avl qvi nte etj Avkv Kiv nt"Q| eZৱvb A_ৱQti (2008-09) gv ৱৱৱৱ ৱে`ৱ Drcৱ`ner পরিমাণও evote etj Avkv Kiv nt"Q| 2008-09 A_ৱQti (ৱৱৱৱ'০৮ chS) mi Kwi -temi Kwi LtZ I Rjৱ vb ৱৱৱৱ bৱ ৱে`ৱ Drcৱ`b ৱৱৱৱ ত্ৰ L ৱP1 t` Ltৱv ntj vt



সারণি ১০.২: বিউবো'র বিদ্যুৎ কেন্দ্রে cKZK M'vm ও জ্বালানী ব্যবহার

অর্থবছর	প্রাকৃতিক গ্যাস (মিলিয়ন ঘনফুট)	তরল জ্বালানী (মিলিয়ন গ্যালন)	
		ফার্নেস অয়েল	এইচএসডি, এসকেও এবং এলডিও
১৯৯৫-৯৬	১,০৬,৫৯৩	১৬.৬২৯	৪৪.১১৩
১৯৯৬-৯৭	১,০৭,২৪০	২৭.৩৮৯	৬৬.৯১৫
১৯৯৭-৯৮	১,২০,৩৭৬	২৩.৮৬৫	৭০.৪৩১
১৯৯৮-৯৯	১,৩৬,৮০২	১১.৬৯২	৫৩.৯১৬
১৯৯৯-০০	১,৪১,৩৩০	৩০.২২০	২৪.৩১১
২০০০-০১	১,৫১,৩১২	২৫.০৮৮	২০.২৪৩২
২০০১-০২	১,৫১,৫৭৭	২২.৪৬৪	১৪.৫২১
২০০২-০৩	১,৩১,১৮০	৩৩.৯২৭	১৬.৩০০
২০০৩-০৪	১,৩৪,৪৮২	৪৬.০২১	২৫.১৫২
২০০৪-০৫	১,৪২,৩২১	৪৯.০৫২	৩৪.২৯৪
২০০৫-০৬	১,৫৩,৯২০	৪৫.০৭	৩২.৯২
২০০৬-০৭	১,৪৬,২৬২	২৪.৬	২৬.২২
২০০৭-০৮	১,৫০,৯৯২	৩৬.২২	২৯.৪৬
২০০৮-০৯ (ডিসেম্বর'০৮ পর্যন্ত)	৭৭,৪৫৩	১৮.১৮	১৩.২৪

Drmt evsj vt` k we` jr Dbqbb teW®

mtePP we` jr Drcv` b

~wcz we` jr Drcv` b flgzv ejx tctj I cB Drcv` b flgzv ~f Zvi Rb` MZ KtqK eQti t` tki cKZ we` jr Pwn` v tguvfbv mte nqub | 2007-08 A_eQti mtePP 4130 tgmvl qvU we` jr Drcw` Z ntqtQ Ges GLb chS- (tde*qwi, 09 পর্যন্ত) GUVB mtePP Drcv` b | weMZ KtqK eQti i ~wcz Drcv` b flgzv I mtePP Drcv` b mviWY 10.3 t` qv ntj vt

সারণি 10.3: ~wcz Drcv` b flgzv Ges mtePP Drcv` b

A_eQi	~wcz Drcv` b flgzv (tgmvl qvU)	mtePP Drcv` b (tgmvl qvU)
1997-1998	3091	2136
1998-1999	3611	2449
1999-2000	3711	2665
2000-2001	4005	3033
2001-2002	4230	3218
2002-2003	4710	3458
2003-2004	4710	3622
2004-2005	5025	3751
2005-2006	5275	3812
2006-2007	5262	3718
2007-2008	5262	4130
2008-2009 (tde*qwi 09 chS)	5560	4037

Drmt evsj vt` k we` jr Dbqbb teW®

বিদ্যুৎ উৎপাদন কর্মসূচি

পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্ল্যানের রেফারেন্স ফোরকাস্ট অনুযায়ী ২০০৯, ২০১২ এবং ২০১৫ সালে সর্বোচ্চ বিদ্যুৎ চাহিদা যথাক্রমে ৬,০৬৬ মেগাওয়াট, ৭,৭৩২ মেগাওয়াট এবং ৯,৭৮৬ মেগাওয়াট হবে বলে আশা করা হচ্ছে। উক্ত চাহিদা ২০২০ সালে বৃদ্ধি পেয়ে প্রায় ১৩, ৯৯৩ মেগাওয়াট এ দাঁড়াবে। যুক্তিসঙ্গত রিজার্ভ মার্জিন অর্জনসহ প্রক্ষেপিত চাহিদা নির্ভরযোগ্যতার সাথে সরবরাহের লক্ষ্যে সরকার প্রয়োজনীয় সংখ্যক বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণের কার্যক্রম হাতে নিয়েছে। সরকারি ও বেসরকারি খাতে পরিকল্পিত বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রকল্পগুলো সারণি-১০.৪ এ দেখানো হলো:

সারণি ১০.৪: বিউবো'র সরকারি ও বেসরকারি খাতে পরিকল্পিত বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রকল্পের বিবরণ

ক্রঃ নং	বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রকল্প	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	চালুর সম্ভাব্য তারিখ
	সরকারিখাতে নির্মাণাধীন		
১	সিলেট (ফেঞ্চগঞ্জ) ৯০ মেগাওয়াট (মেঃ ওঃ) কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র (২য় ইউনিট)	জিটি ৩০ জিটি ৩০ এসটি ৩০	কমিশনিং এর অপেক্ষায়
২	সিদ্ধিরগঞ্জ ২x১২০ মেঃ ওঃ পিকিং পাওয়ার প্ল্যান্ট	২৪০	মে ও জুন/০৯
৩	শিকলবাহা ১৫০ মেঃ ওঃ পিকিং পাওয়ার প্ল্যান্ট	১৫০	২০০৯-১০
	সরকারিখাতে পরিকল্পিত		
৪	খুলনা ১৫০ মেঃ ওঃ পিকিং পাওয়ার প্ল্যান্ট	১৫০	২০০৯-১০
৫	সিরাজগঞ্জ ১৫০ মেঃ ওঃ পিকিং পাওয়ার প্ল্যান্ট	১৫০	২০০৯-১০
৬	সিলেট ১৫০ মেঃ ওঃ গ্যাস টারবাইন কেন্দ্র	১৫০	২০১০-১১
৭	চাঁদপুর ১৫০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র	১৫০	২০১১-১২
৮	ভোলা ১৫০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র	১৫০	২০১১-১২
৯	হরিপুর ৩৬০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র	৩৬০	২০১১-১২
১০	সিদ্ধিরগঞ্জ ২x১৫০ মেঃ ওঃ গ্যাস টারবাইন বিদ্যুৎ কেন্দ্র	৩০০	২০১৩-১৪
১১	বড়পুকুরিয়া ১২৫ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র (৩য় ইউনিট)	১২৫	২০১২-১৩
১২	কাগুই পাওয়ার প্ল্যান্ট বর্ধিতকরণ ৬ ও ৭ নং ইউনিট	১০০	২০১২-১৩
১৩	ভেড়ামারা ৩৬০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র	৩৬০	২০১৩-১৪
	বেসরকারিখাতে		
১৪	বিবিয়ানা ৪৫০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র	৪৫০	২০১২-১৩
১৫	সিরাজগঞ্জ ৪৫০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র	৪৫০	২০১২-১৩
১৬	১০-৩০ মেঃ ওঃ ক্ষুদ্র বিদ্যুৎ কেন্দ্র	১৩২	২০০৮-০৯
১৭	রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্ট (১৫ বছর মেয়াদী)	৫০	২০০৮-০৯
১৮	রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্ট (৩ বছর মেয়াদী)	২১৫	২০০৮-০৯

উৎসঃ বিদ্যুৎ বিভাগ

বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ (পিজিসিবি)

বিদ্যুৎ খাত সংস্কার কর্মসূচির আওতায় গত ২১ নভেম্বর, ১৯৯৬ তারিখে বিউবোর সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নিয়ে ১০ বিলিয়ন টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ সম্পূর্ণ সরকারি মালিকানায় কোম্পানী আইন ১৯৯৪ইং অনুসারে পিজিসিবি গঠন করা হয়। কোম্পানীর জবাবদিহিতা বৃদ্ধি এবং পুঁজিবাজারকে আরও বেশি গতিশীল করার লক্ষ্যে সরকার পিজিসিবি'র পরিশোধিত মূলধনের ২৫% অর্থাৎ ১০০ টাকার মূল্যমানের ৯১,০৮,৯৪০ টি শেয়ার Direct Listing এর মাধ্যমে পুঁজিবাজারে বিক্রয়ের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। সেই অনুসারে পিজিসিবি অক্টোবর ২০০৬ সালে ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ (ডিএসই) ও চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ (সিএসই) এ তালিকাভুক্ত হয়। বর্তমানে এই কোম্পানীর শেয়ারহোল্ডারের সংখ্যা ৭৯২৬ জন। উল্লেখ্য, বিপিডিবি মোট পরিশোধিত মূলধনের ৭৬.২৫% শেয়ারের মালিক।

বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে উৎপাদিত বিদ্যুৎ সারাদেশে ২৩০ কেভি ও ১৩২ কেভি লাইনের মাধ্যমে সঞ্চালন করা হয়। ১৯৯৬ সালে দেশে ২৩০ কেভি ও ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের দৈর্ঘ্য ছিল যথাক্রমে ৮৩৮ সার্কিট কিঃ মিঃ ও ৪৭৫৫ সার্কিট কিঃ মিঃ। ডিসেম্বর ২০০৮ পর্যন্ত ২৩০ কেভি লাইনের দৈর্ঘ্য ২৪৫৮.৫ সার্কিট কিঃ মিঃ ও ১৩২ কেভি লাইনের দৈর্ঘ্য ৫৬০২.৬ সার্কিট কিঃমি এ উন্নীত হয়েছে। ১৯৯৬ সাল হতে জুন ২০০৭ সাল পর্যন্ত সঞ্চালন লাইনে স্থাপিত অপটিক্যাল ফাইবার লিংকের মোট দৈর্ঘ্য ছিল ২২০০ কিঃমিঃ যা ২০০৮ সালের ডিসেম্বর পর্যন্ত মোট ৩৫০০ কিঃমিঃ এ উন্নীত হয়েছে। বর্তমানে চলমান এনএলডিসি প্রকল্প ও অন্যান্য সঞ্চালন প্রকল্পের কাজ শেষ হলে জুন ২০০৯ নাগাদ এর মোট দৈর্ঘ্য দাঁড়াবে প্রায় ৪২০০ কি.মি.। এতে দেশের প্রায় অধিকাংশ এলাকা পিজিসিবি'র অপটিক্যাল ফাইবার লিংকের আওতায় আসবে। ইতোমধ্যে সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নতি সাধনের জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের অধীনে পিজিসিবি নিম্নলিখিত কাজ সম্পন্ন করেছে।

- (১) কুমিল্লা-মেঘনাঘাট-হরিপুর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন।
- (২) বিদ্যমান ঘোড়াশাল-হরিপুর ২৩০ কেভি লাইন হতে রামপুরায় নির্গমন ও বহির্গমন।
- (৩) হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টংগী ও হরিপুর-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন।
- (৪) রামপুরা-গুলশান ১৩২ কেভি দ্বৈত সার্কিট ক্যাবল লাইন।
- (৫) খুলনা সেন্ট্রাল-খুলনা সাউথ দ্বৈত সার্কিট ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন।
- (৬) খুলনা ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র।
- (৭) বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র।
- (৮) জয়দেবপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে জিআইএস বে এর মাধ্যমে সম্প্রসারণ কাজ।
- (৯) পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে নাটোর-রাজশাহী ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন।
- (১০) বড়পুকুরিয়া-রংপুর এবং বড়পুকুরিয়া-সৈয়দপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন।
- (১১) দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন) এবং সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সুইচিং স্টেশন।
- (১২) জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন।
- (১৩) খুলনা-ঈশ্বরদী ও বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন।
- (১৪) বগুড়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র।
- (১৫) হরিপুর, আমিনবাজার ও রামপুরা ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের প্রতিটিতে তৃতীয় ট্রান্সফর্মার (২২৫ এমভিএ) স্থাপন।
- (১৬) সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন।

বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাকে সুদৃঢ় করা এবং ভবিষ্যৎ ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানোসহ সরকার কর্তৃক গৃহীত “২০২০ সালের মধ্যে সকলের ঘরে বিদ্যুৎ” লক্ষ্য অর্জনে গৃহীত পরিকল্পনার অংশ হিসেবে বর্তমানে নিম্নলিখিত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নাধীন আছে।

সারণি ১০.৫: বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ

ক্রঃ নং	প্রকল্পের নাম ও বাস্তবায়নকাল	ডিসেম্বর-০৮ পর্যন্ত ভৌত লক্ষ্যমাত্রা	ডিসেম্বর-০৮ পর্যন্ত ভৌত অগ্রগতি	অর্থায়নের উৎস
১.	ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন বাস্তবায়নকালঃ ২০০২-০৩ হইতে ২০০৮-০৯	৯৫.১২%	৮৮.২৯%	এডিবি, কেএফডব্লিউ, সাপ্লায়ার্স ক্রেডিট ও বাংলাদেশ সরকার
২.	ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার বাস্তবায়নকালঃ ২০০২-০৩ হইতে ২০০৮-০৯	৮৭.৯৩২%	৮৮.২২৯%	এডিবি ও বাংলাদেশ সরকার
৩.	সান্ট কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংকস (ফেইজ-১) বাস্তবায়নকালঃ ২০০৫-০৬ হইতে ২০০৮-০৯	৯১.১০%	৬৪.৭১%	এডিবি ও বাংলাদেশ সরকার
৪.	সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১) বাস্তবায়নকালঃ ২০০৫-০৬ হইতে ২০০৮-০৯	৩৫.০৩%	৩০.৩২%	এডিবি, জেবিআইসি ও বাংলাদেশ সরকার
৫.	তিন সঞ্চালন লাইন প্রকল্প বাস্তবায়নকালঃ ২০০৬-০৭ হইতে ২০০৯-১০	৩৩.১০%	৩৬.১%	এডিবি ও বাংলাদেশ সরকার
৬.	মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন (ফেইজ-১) বাস্তবায়নকালঃ ২০০৫-০৬ হইতে ২০০৮-০৯	৪.৫৫%	২.৭১%	এডিবি ও বাংলাদেশ সরকার
৭.	আমিনবাজার ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন এন্ড এসোসিয়েটেড সাব-স্টেশন। বাস্তবায়নকালঃ ২০০৬-০৭ হইতে ২০০৯-১০	১৩.৫৫%	১৩.৫৫%	এডিবি ও বাংলাদেশ সরকার
৮.	ট্রান্সমিশন ইফিসিয়েন্সি ইমপ্রুভমেন্ট প্রো রিয়েকটিভ পাওয়ার কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাব-স্টেশন এন্ড রি-ইনফোর্সমেন্ট অব গোয়ালপাড়া সাব-স্টেশন বাস্তবায়নকালঃ ২০০৭-০৮ হইতে ২০০৯-১০	৩.০০%	০.০৫৪%	কেএফডব্লিউ ও বাংলাদেশ সরকার
৯.	নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন সম্পাদনের সময় সীমাঃ ২০০৮-০৯		৪৫%	নিজস্ব অর্থায়ন
১০.	আমিনবাজার-সাভার ১৩২ কেবি ট্রান্সমিশন লাইন বাস্তবায়নকালঃ ২০০৮-০৯		৬০%	ঢাকা পবিস-১
১১.	আশুগঞ্জ-শাহজীবাজার ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন প্রকল্প বাস্তবায়নকালঃ ২০০৮-০৯		৬০%	নিজস্ব অর্থায়ন

উৎসঃ পিজিসিবি, বিদ্যুৎ বিভাগ

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনা

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনার অংশ হিসেবে ইতোমধ্যে গৃহীত ২০০৭-০৯ সালের অগ্রাধিকার ভিত্তিক ইনভেস্টমেন্ট প্ল্যান (থ্রি ইয়ার রোড ম্যাপ ফর পাওয়ার সেক্টর রিফর্ম) এর আওতায় নিম্নলিখিত প্রকল্পসমূহ পিজিসিবি'র সক্রিয় বিবেচনাধীন আছেঃ

- (১) সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগর ২৩০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন।
- (২) সিলেট-শাহজীবাজার-ব্রাহ্মণবাড়ীয়া ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট ট্রান্সমিশন লাইন (ইনসুলেটেড এ্যাট ৪০০ কেভি) উইথ এসোসিয়েটেড সাব-স্টেশন।
- (৩) ভোলা-বরিশাল ১৩২ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন।
- (৪) ১৩২ কেভি আন্তঃসংযোগ লাইনসহ ৮টি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র।
- (৫) ঈশ্বরদী-রাজশাহী ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প।
- (৬) শ্যামপুর, বিনাইদহ, ভেড়ামারা এবং শ্রীপুর ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প।
- (৭) রাউজান-মদুনাঘাট-শিকলবাহা ২৩০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন।
- (৮) চন্দ্রঘোনা-রাঙ্গামাটি-খাগড়াছড়ি ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট ট্রান্সমিশন লাইন।
- (৯) বিদ্যমান উপকেন্দ্র ও সম্বলন লাইনের ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ (ফেইজ-১)।

বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (ৱেডেভ)-Gi ৱম্‌÷গ 33 ৱক্‌জ ৱ্‌ফ্‌ৱে, 11 ৱক্‌জ ৱ্‌ফ্‌ৱে Ges 0.4 ৱক্‌জ ৱ্‌ফ্‌ৱে ৱে'য় ৱেZi গ Kiv nq| 1995-96 ৱম্‌জ বিউবো'র অধীনে ত্‌গ্‌ৱ ৱে'য় ৱেZi Y j ৱBb ৱQj 35,962 ৱক্‌জ ৱগ্‌ৱি, hv 2007-08 ৱম্‌জ cđq 48,300 ৱক্‌জ ৱগ্‌ৱি Db ৱZ ntqđQ | 2008-09 A_ৱQđi 1000 ৱক্‌জ bZp ৱেZi Y j ৱBb ৱb ৱZ nte etj Avkv Kiv ntđQ| 1995-96 A_ৱQđi ৱেডেভ Gi MđhK msL'v 11,56,672 ৱQj , hv ৱp× tctq 2007-08 ৱম্‌জ 17,83,295 G `ৱotqđQ| eZ ৱvđb (ৱWđmđđ 008) ৱেডেভ Gi MđhK msL'v 18,44,546|

ৱম্‌÷গ j m

ৱে'য় Db ৱb teW ৱম্‌÷গ j m GK ৱ MđYđhvM" chđq b ৱgđq Avbvi j tđ" ৱেWfb ৱc`đđc ৱe'evqb KiđQ| ৱেডেভ ৱম্‌÷গ j m (b ৱU Drcv`đbi Dci) 2007-08 A_ৱQđi 6.95 kZvsk -G `ৱotqđQ| Acicđđ 2008-09 A_ৱQđi (ৱWđmđđ 008 chđ) ৱেZi Y j m (e'vsK MđhK Qvov) 13.83 kZvsk G `ৱotqđQ| 1997-98 t_đK 2008-09 chđ-ৱেডেভ ৱম্‌÷গ j m ৱvi ৱY 10.6 G t`qv ntđ vt

সারণি 10.6: ৱেডেভ ৱম্‌÷গ j m

A_ৱQđi	ৱম্‌÷গ j m (b ৱU Drcv`đbi Dci kZKiv nvi)	ৱেZi Y j m (e'vsK MđhK Qvov)
1997-1998	16.5	29.82
1998-1999	16.8	30.56
1999-2000	15.4	27.73
2000-2001	13.85	26.11
2001-2002	12.62	24.50
2002-2003	11.35	22.35
2003-2004	10.16	21.33
2004-2005	9.29	20.00
2005-2006	7.82	19.06
2006-2007	7.03	16.58
2007-2008	6.95	14.43

A_eQti i vR^-Av`vq wQj 1617.689 tKwU UvKv| 2008-2009 A_eQti i cUg 6 gvtm (wWtm#i 008 chS)-
wWwWwWmDi i vR^-Av`vq wQj 879.966 tKwU UvKv| 2007-2008 A_eQti tWmWdi wmt÷g j m wQj 18.52
kZvsk| ^f mgfq i e`eavtb wWtm#i 008 G wWwWwWmDi wmt÷g j m Ktg 14.26 kZvstK `wotqtQ|

XvKv Btj KwUK mvcwB tKv#Uwmb wj t (tWmtKv)

বিদ্যুৎ সেক্টরের সংস্কার/পুনর্গঠন কার্যক্রমের অধীনে বিতরণ খাতে দক্ষ এবং স্বাবলম্বী প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তোলার লক্ষ্যে সরকার ০৩ নভেম্বর, ১৯৯৬ সালে Companies Act, 1994 এর আওতায় পাবলিক লিমিটেড কোম্পানী হিসেবে ৫০০ কোটি টাকা Authorized Capital নিয়ে ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ (ডেসকো) গঠন করে। ডেসার নিকট হতে ২৪ সেপ্টেম্বর ১৯৯৮-ইং সালে মিরপুর এলাকার বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থা অধিগ্রহণের মাধ্যমে ৭১,১৬১ জন গ্রাহক এবং ৯০ মেগাওয়াট Load Demand নিয়ে ডেসকোর মাঠ পর্যায়ের বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। ক্রমান্বয়ে অগ্রগতি ও সাফল্যের ধারাবাহিকতায় সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক পরবর্তীতে গুলশান, বারিধারা, উত্তরা, দক্ষিণ খাঁন এবং টঙ্গী পৌরসভার একাংশ ডেসকো কার্যক্রমের আওতাভুক্ত করা হয়। উল্লেখ্য, ইতোমধ্যে নারায়নগঞ্জ জেলাধীন, বালু নদীর পূর্বপার এবং উত্তর পূর্ব দিকে অবস্থিত “পূর্বাচল মডেল টাউন” ডেসকো এলাকার অন্তর্ভুক্ত করার সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়েছে।

কারিগরি ও বাণিজ্যিক কার্যক্রম

২০০৩-০৪ থেকে ২০০৮-০৯ অর্থ বছরের ডেসকোর বাণিজ্যিক ও কারিগরি কার্যক্রমসমূহের বিবরণ নিম্নের সারণিতে দেখানো হলো:

সারণি ১০.৮: ডেসকোর কারিগরি কার্যক্রম

ক্রমিক নং	বিবরণ	২০০৩-০৪	২০০৪-০৫	২০০৫-০৬	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯ (ডিসেম্বর ২০০৮ পর্যন্ত)
০১	৩৩/১১ কেভি উপকেন্দ্রের সংখ্যা	১৩	১৩	১৬	১৯	২২	২২
০২	৩৩/১১ কেভি উপকেন্দ্রে স্থাপিত ক্ষমতা	৪২৫/৫৯৩	৪৩০/৬০২	৬২০/৮৬৮	৬৮০/৯৫২	৭৮০/১০৯২	৭৮০/১০৯২
০৩	সর্বোচ্চ চাহিদা (মেগাওয়াট)	৩৫১.৮২	৩৭৭.২৫	৩৯৭.৬০	৪৫১	৫০৫	৪৮৭
০৪	৩৩ কেভি ওভারহেড লাইন (কিঃমিঃ)	৭৬.৭০	৭৬.৭০	৭৬.৭০	৮২.৮০	৮২.৮৪	৮২.৮০
০৫	৩৩ কেভি আন্ডারগ্রাউন্ড লাইন (কিঃমিঃ)	১২৫.৩০	১৪২.৮০	১৪৩.৮০	১৮২	১৮২	১৮৪.৮৪
০৬	১১ কেভি ওভারহেড লাইন (কিঃমিঃ)	৫৫২	৬০০	৭২০	৮৬০	৯১০	৯৩৭
০৭	১১ কেভি আন্ডারগ্রাউন্ড লাইন (কিঃমিঃ)	২০৫	২৩৮	২৬২	৩১৪	৩১৭	৩১৭
০৮	এলটি লাইন (কিঃ মিঃ)	১০৩০	১১০৫	১২৫০	১৪৭৩	১৫১৭	১৫৪৯
০৯	বিতরণ ট্রান্সফরমার	৩৫৯৪	৩৭৮৫	৪১০৬	৪৩১৬	৪৪৯৭	৪৫০৭

উৎসঃ ডেসকো

সারণি ১০.৯: ডেসকোর বাণিজ্যিক কার্যক্রম

ক্রমিক নং	বিবরণ	২০০৩-০৪	২০০৪-০৫	২০০৫-০৬	২০০৬-০৭	২০০৭-০৮	২০০৮-০৯ (ডিসেম্বর ২০০৮ পর্যন্ত)
০১	বিদ্যুৎ আমদানী						
	(মিলিয়ন কিঃ ওঃ আঃ)	১৭৩৯.৮৭	১৮৪২.৮৯	২০২৩.২২	২১৯১.৪৬	২৫৭৩.৭৬	১৩৮৬.৭০
	(মিলিয়ন টাকা)	৩৭৭৫.৫২	৩৯৯৯.০৭	৪৩৯০.৩৯	৪৯৪৬.৩৬	৬১৫১.২৯	৩৪৯০.৫০
০২	বিদ্যুৎ বিক্রয়						
	(মিলিয়ন কিঃ ওঃ আঃ)	১৪০৫.০৩	১৫৩৬.৩১	১৬৯৫.৫৫	১৮৯৭.০০	২২৯৩.০৩	১২৫৫.০৩
	(মিলিয়ন টাকা)	৪৯০২.০২	৫৪২৮.০৮	৬২৮০.০৬	৭২১৯.৫৮	৯০৯৪.১৯	৫০৯৯.৪৬

০৩	সিস্টেম লস (%)	১৯.২৪	১৬.৬৪	১৬.২৩	১৩.৪৪	১০.৯১	৯.৫০
০৪	বিল কালেকশন রেশিও (%)	৮৭.৩৩	৯৭.০৭	৯৯.১১	১০৪.৪০	১০০.০১	৯৭.৫৮
০৫	পি আই রেশিও (%)	৭০.৯৩	৮০.৯২	৮৩.০৬	৯০.৩৭	৮৯.১০	৮৮.৩২
০৬	গ্রাহক সংখ্যা	২৪১৯৬৪	২৫৯৫৮০	২৮১৯৬০	৩৪৭৬১৪	৩৮৫০৩৭	৩৯৭২৩৪

উৎসঃ ডেসকো

বিলিং কালেকশন

কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা শক্তিশালী রাখার লক্ষ্যে বিলিং কালেকশন রেশিও সর্বোচ্চ পর্যায়ে রাখা ডেসকোর বিশেষ দায়িত্ব। গত অর্থ বছরে ৯০১ কোটি টাকা ক্রয়ের বিপরীতে ৯০৯ কোটি টাকা আদায় হয়েছে। Billing Collection Ratio ১০০.০১ শতাংশে উন্নীত হয়েছে।

সিস্টেম লস

গত অর্থ বছরে ডেসকোর সিস্টেম লস ১৬.২০ শতাংশ থেকে ১৩.৪৪ শতাংশ এ নামিয়ে আনতে সক্ষম হয়েছে। পরবর্তী বছরে এই সিস্টেম লস এর পরিমাণ ১২.৫% এ নামিয়ে আনার জন্য ডেসকো ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে।

সংস্কার ও সুশাসন

নিয়ত পরিবর্তনশীল ডিজিটাল বিশ্ব Business কিংবা Utility ব্যবস্থাপনা ও গ্রাহকের আন্তঃ সম্পর্কের ক্ষেত্রে নতুন দৃষ্টিভঙ্গি প্রত্যাশা করে। এই নতুন চাহিদার আলোকে বর্তমানে প্রচলিত সিস্টেমকে আরো IT নির্ভর করতে E-Governance চালুর জন্য ডেসকো প্রয়োজনীয় উদ্যোগ গ্রহণ করেছে।

পল্লী বিদ্যুতায়ন

পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড তার সূচনা লগ্ন থেকেই পল্লী বিদ্যুতায়ন কর্মসূচিতে সাফল্য অর্জন করে আসছে, যা জাতীয় ও আন্তর্জাতিক পর্যায়ে একটি মডেল হিসেবে স্বীকৃতি লাভ করেছে। পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড ৭০টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির মাধ্যমে জানুয়ারি, ২০০৯ পর্যন্ত ৪৭,২৬০ টি গ্রামে ২,১৬,৫৫৪ কিলোমিটার বিতরণ লাইন নির্মাণের মাধ্যমে ৬৩,৯২,৫৭৫ টি আবাসিক, ১,৯০,৮০১ টি সেচ, ৭,৫৫,৭০৩ টি বাণিজ্যিক, ১,২২,৭৩২ টি শিল্প ও ১৩,১০৬ টি অন্যান্য সংযোগসহ সর্বমোট ৭৪,৭৪,৯১৭ টি সংযোগ দিয়েছে। ১৯৯৭-৯৮ অর্থবছর হতে ২০০৮-২০০৯ অর্থবছর পর্যন্ত পল্লী বিদ্যুতায়নের লক্ষ্যমাত্রা ও সাফল্য নিম্নের সারণি ১০.১০-এ দেয়া হলো:

সারণি ১০.১০: পল্লী বিদ্যুতায়ন কর্মসূচির সাফল্য

A_৫QI	৫eZiY j vBb (mKtugt)			MmK ms#hv#Mi mSL"v		
	j ৭I'gvIv	AMMmZ	nwm / ep× (-) / (+)	j ৭I'gvIv	AMMmZ	nwm / ep× (-) / (+)
1997-98	10370	10467	291	300000	343870	81286
1998-99	8325	9505	-962	200000	373822	29952
1999-00	10325	11408	1903	300000	512445	138623
2000-01	13750	12989	1581	325000	504074	-8371
2001-02	14528	14641	1652	350000	662641	158567
2002-03	14922	16002	1361	450000	650126	-12515
2003-04	14661	15706	-296	550000	682283	32157
2004-05	15400	16260	554	650000	670263	-12020
2005-06	14500	15091	-1169	750000	741095	-70832

2006-07	5476	4764	-10327	650000	453426	-287669
2007-08	5042	3089	-1675	245000	-89196	-542622
2008-09	8787	1552 (Rvbgwi 09 chS)	-1537	400000	239775 (Rvbgwi 09 chS)	328971
tgU	160786	160202		5575000	6894496	

Drmt cj ~~we~~ yZvqb teW®

cj ~~we~~ yZvqb teW® Avl Zvq ev Zevqbraxb cKí

cj ~~we~~ yZvqb teW® vsj v`k mi Kvti i GKU AeKvrtgv DbqbKvi x ms`v Ges G Kviti mi Kvti i ewl R Dbqb Kgmpí gva`tg teW® Kvputgi hveZxq A_qb Kiv ntq _vtK|

Pj uZ 2008-09 A_eQti i ewl R Dbqb Kgmpí Aaxtb cj ~~we~~ yZvqb teW® ev evqbraxb 10 u cKí i (8 u webtqvM I 2u Kvimi mnvqZv cKí) weciXZ tgU 67004.00 j ¶ (vbxq gy` 27998.00 j ¶ Ges cKí mnvh` 39006.00 j ¶) UvKv eivl t`qv ntqtQ|

MW jvBb ntZ we`yr mieivn mæ bq Ggb cZ`S-GjvKvq we`yr tctQ t`qvi j ¶¶ cj ~~we~~ yZvqb teW® mi Kvti i cõtcvKZvq bevqbthvM` Ryj vbx I tmsi we`ytZi mnvth` AvevnmK msthvM cõvbi Rb` 2 u cKí MhY Kti Ges Gi Aaxtb cõq 13,000 u AvevnmK msthvM cõvb Kiv nq| cj ~~we~~ yZvqb teW® cõvbi vbu t`K we`yr µq Kti Zi MõnKt` i gta` weZiY Kti| vbtgæ mviwY 10.11 tZ 2008-2009 A_eQti i Rvbgwi 09 chS-teW®KZK µqKZ Ges MõnKt` i gta` weZiYKZ we`ytZi cwi msL`vb t`Lvbtv ntj vt

mviwY 10.11: cj ~~we~~ yZvqb teW®KZK we`yr µq-weptqi cwi msL`vb

gvm/eQi	we`yr Avg`vbx (µq) tgtl tArt		we`yr i Bmb (weµq/e`envi) tgtl tArt						70u ciem Gi Mo mmt`g j m (%)	
	MW ugUvi	DctK`a	AvevnmK	uKí	ewYmR`K	Kul	Ab`vb`	tgU	MW	DctK`a
Rj vB0 08	801,147	768,095	352,850	231,841	58,171	9,881	1,197	653,942	18.37	14.86
AvM ÷ 008	802,062	773,424	377,121	225,140	58,308	11,228	1,201	673,007	16.09	12.98
tmtP`008	819,547	786,648	379,998	219,446	58,973	11,118	1,167	670,703	18.16	14.74
At`vt0 08	805,823	780,191	436,739	193,652	64,543	16,521	1,208	712,660	11.56	8.66
btft0 08	719,178	697,461	338,916	232,570	56,849	16,044	1,191	645,583	10.23	7.44
Wtmt0 08	735,876	706,501	328,394	189,047	56,420	20,934	1,301	596,092	19.00	15.63
Rvbt009	861,264	829,011	342,558	215,415	58,255	135,521	1,177	752,927	12.58	9.18

Drmt cj ~~we~~ yZvqb teW®

cj ~~we~~ yZvqb teW® eDtev Gi vbu t`K we`yr µq Kti MõnKt` i vbu weµq Kivi dtj weDtevi vbu cj ~~we~~ yZvqb teW® th t`bv Ges MõnKt` i vbu weptqi dtj th cvl bv i tqtQ Zvi cwi msL`vb mviwY 10.12 tZ t`Lvbtv ntj v|

mviwY 10.12: cj ~~we~~ yZvqb teW® we`yr µq-weptqi Dci t`bv-cvl bvi cwi msL`vb

A_eQi	Av`vqthvM` cvl bv (Av`vqthvM` gvm)	cvl bv (UvKv, 000)	we`yr µq eve` t`bv (12 gvtmi Mo) (UvKv, 000)
1997-98	2.46	912511	14,659
1998-99	2.49	1271428	35,706
1999-00	2.30	1493264	148,523
2000-01	2.23	1864124	550,383
2001-02	2.21	2349959	427,547
2002-03	1.92	2687177	423,410
2003-04	1.81	3022224	324,628

2004-05	1.85	3446585	90,183
2005-06	2.00	4288939	128,864
2006-07	1.72	3743158	126441
2007-08	1.54	3765651	11161
2008-09 (জানুয়ারি'০৯ পর্যন্ত)	1.85	4696027	48556

Dr m t c j x we`y Zvqb tevW®

cj x we`y Zvqb tevW® mweR KvhEug I Gi c`ve

cwi tek I Z_` c`hy³ i Dbqeb I c`hi

we`j t Zi we`g vb mAvj b I weZiY j vBb e`enviceR mviv t`tk mKj Fibre Optic Network `vc tbi Rb` Gi m`ve`Zv hvPvBtqi j t`q` mi Kvi D t`vM MhY K t i t Q | G wetq GKU KiguU MVb Kiv n t q t Q | MwZ KiguU i mpcw i t k i t c`h t i t Z we`yr ms`vmg t ni we`g vb AeKvVtgv e`enviceK`th\$ we b t q v t Mi gva`tg weDtev t K t d i v j c t q U w h y³ K t i Fibre Optic Network `vc tbi e`e`v MhY Kiv n t q t Q | G chS`tg v U 70wU c j x we`yr miguZ t Z t c`t i v j m d U i q v i Kiv n t q t Q Ges w d b w i Y q v j G U ÷`v U w ÷`K`v j w i t c v U`c`f Z K i Y, g v j v g v j B b t f`U i x, w e j s w t ÷`t g K w`u D U v i v q b Kiv n t q t Q | c j x we`yr miguZ t Z G i S m d U i q v i e`e`u Z n t`Q, h v c h`q u t g we`g vb 70wU c j x we`yr miguZ t Z P j y K i v i g v a`t g M h K t m e v i g v b e w x Kiv n t e |

we`yr m i e i v n c w i w`w Z I mweR Dbqeb MynZ ms`vi Kg m P

we`yr LvZ Dbqeb mi Kvi e`vcK ms`vi KvhEug n t Z w b t q t Q | Gi Ask w n t m t e weDtev t K t n w i s t K v`u v b x t Z i f c v S t i i w m x v S`M n x Z n t q t Q | t W m t K K t c`f i v U v B R K i v c h`u q v q O X v K v we`yr weZiY t K v`u v b x w j t O b v t g G K U t K v`u v b x M V b K i v n t q t Q | we`yr D r c v`b t e m i K w i L v t Z i A s k M h Y e v o t Z m`c`h Z m i K v i “Enhancement of Private Particiapation in Power Sector, 2008” k x l R b w i Z g v j v c`y q b K t i t Q | m s`vi K v h E u g G i m s w`j B w e e i Y b x t P D t j L K i v n j :

Drcv`b

- “Private Sector Power Generation Policy” k x l R b w i Z g v j v i A v l Z v q c`q 1743 t g t l t we`yr D r c v`b t K`a`v c b K i v n t q t Q |
- A v i M A we`yr t K` t K t K v`u v b x t Z i f c v S t i K i v n t q t Q |
- weDtev t i w m i x i M t A A e w`Z we`g vb c v l q v i c`u Ges w b u g Z e` 120 t g t l t q l g Z v m`u b e 2 w Ges 150 t g t l t q l g Z v m`u b e 2 w c v l q v i c`u Ges 360 t g M v l q v U q l g Z v i G K U K`u B U m v B t K j we`yr t K` h n t g v U 900 t g M v l q v U we`yr t K`a`v c b c w i P j b v i R b` B t j K u U m U t R b v t i k b t K v`u v b x A e e v s j v t`k w j t (B i R w m e) M V b K i v n t q t Q |
- “Policy Guidelines for Enhancement of Private Participation in Power Sector, 2008” k x l R b w i Z g v j v c`y q b K i v n t q t Q | d t j t e m i K w i L v t Z we`yr D r c v`b I e w Y m R`K f i t e w e c`v K i v h v t e Ges D³ w e c Y t b M h W O p e n A c c e s s C a r r i e r w n t m t e e`e n v i K i v h v t e |

weZiY

- t W m v c Y M`b K t i D h a k a P o w e r D i s t r i b u t i o n C o m p a n y (D P D C) M V b K i v n t q t Q | D P D C w e M Z R j v B 01, 2008 Z w i L t`t K K v h E u g`i`i` K t i t Q |
- 1996 m v t j X v K v we`yr weZiY t K v`u v b x (t W m t K v) M V b K i v n q | w g i c j, j k v b, e w i a v i v G e s D E i v G j v K v q we`yr weZiY i`w q Z i t W m v t`t K t W m t K v t Z`v b v S t i K i v n t q t Q | 2006 m v t j t W m t K v i 25 k Z v s k t k q v i c u R e v R v t i O v o v n t q t Q |
- weDtev Gi c w`g v A j weZiY e`e`v t K w b t q I t q ÷`t R v b c v l q v i w w i ÷`w e D k b t K v`u v b x M V b K i v n t q t Q |

- weDtey Gi b_©Itq÷ tRvb weZiY e'e`vK wbtq b_©Itq÷ tRvb cvl qvi wWw÷weDkb tKv÷vbx (NWZPDC) MVB Kiv ntqtQ|
- weDtey Gi mVD_ tRvb I tmbUj tRvb weZiY AÂj tK tKv÷vbxZ ifcvšt cûµqvx i tqtQ|
- ivR`^Av`vq eµ× wvDZ Kivi Ask wntmte weDtey Gi Avl Zvq PÆMg, wivRMÄ, e,ov I wntj U Ges tWmvi j vj eM I tWmtKvi DEiv Gj vKvq wctcBW wUwvi s ব্যবস্থা cûZbi Kivµg MhY Kiv ntqtQ|
- t`tki cZ`Š-Gj vKvq we`yr mjeav tctQ t`qvi j t`¶ Remote Area Power Supply System (RAPSS) KgµP MhY Kiv ntqtQ| G j t`¶ temiKwi Dt`v³v`i gva`tg G KgµP ev`evqb Kiv nte|

fuel`r cwi Kí bv

miKvi we`yr LvZi mweR Dbqtb ms®vfi i cvkvcvk cvl qvi wnt÷g Gi gnvci Kí bv cûqb KitiQ| cwi Kí bv Abhvx AvMvgx 2020 mvtj i gta` wcz we`yr Drcv`b ¶lgZv 16,643 tgtlt chS-eµ× crte| G mgq mÂvj b I weZiY j vBbi cwi gvb`wvte h_vµtg 12,000 I 4,77,558 wKt wgt| AvMvgx 2020 mvj chS-we`yr Dbqtb miKvfi i fuel`r cwi Kí bvi GKw weeiY wbtæi mviw`tZ t`qv ntj vt

mviwY 10.13: we`yr Dbqtb fuel`r cwi Kí bv

µs bs	weeiY	2008 (cKZ)	2011	2013	2020
1	wcz ¶lgZv (tgtlt) (bxU)	5,306	7,030	8,865	16,643
2	mtePP we`yr Pwv`v (tgtlt)	4,130	7,148	8,364	13,993
	(cKZ Drcv`b)				
3	bxU we`yr Drcv`b (wgt wKtlt Nt)	24,946	28,000	33,000	72,222
4	mÂvj b j vBb (mviwKt wKt wgt)	7,848	8,977	9,553	12,000
5	Mw DctKt`¶ ¶lgZv (GwFG)				
	(K) 400 tKw I 230 tKw	5,850	6,850	12,910	19,075
	(L) 132 tKw	7,485	10,990	13,990	27,367
6	weZiY j vBb (wKt wgt)	2,56,143	3,01,000	3,30,000	4,77,558
7	MhK msL`v (j ¶)	108.00	126.00	140.00	207.67
8	we`yZwqZ Mtgi msL`v	50,724	53,500	56,000	80,000
9	gv_wcQywe`yr Drcv`b (wKtlt Nt)	175	190	218	450
10	we`yr mjeavi Avl Zvf³ RbmsL`v	45%	52%	60%	90%

Drm: cvl qvi tmj, we`yr wfvM

we`yr LvZi temiKwi wvbtqvM

mKj Rbmavitbi Rb` 2020 mvtj i gta` we`yr mjeav cûvbi j t`¶ miKvi we`yr LvZi e`w³LvZi AskMhYtK DrmwvZ KitiQ| Gi dtj we`yr Drcv`bi t`¶t temiKwi LvZi fvgKv`³Z eµ× cvt`Q| we`yr LvZi temiKwi wvbtqvMi cûqvRbxqZv Abæeb Kiti miKvi 1996 mvtj temiKwi LvZi we`yr Drcv`b bxwZ cûqb Kiti miKvi cûwZ ms`vi KgµPi Ask wntmte 1994 mvtj i tKv÷vbx AvBbi Avl Zvq 1996 mvtj we`yr mÂvj b e`v Avj`v Kivi Rb` cvl qvi Mw tKv÷vbx Ae evsj v`k (wvRimwe) Ges XvKv Btj KuWK mvcvB tKv÷vbx (tWmtKv) MwZ ntqtQ| 2008-09 A_©Qti tde`qwi 2009 chS-tgvU Drcv`b ¶lgZv 5560 tgmvl qvUi gta` temiKwi LvZi Ae`vb wQj 1743 tgmvl qvU| eZgvtb temiKwi LvZi 3 eQi tgqv`x tiUvj, 15 eQi tgqv`x tiUvj I 10-30 tgtlt Gi ¶i³ AvBwvci Avl Zvq tek wKQz cKí ev`evqbvxb i tqtQ|

temiKwi LtZ cūquxv enr we`jr Drcv`b cKí ,tjv ntj vt (1) weveqvbv 450 tgtlt (2) mivRMÄ 450 tgtlt ও (৩) মেঘনা খাট ৪৫০ মেঃওঃ cKí |

berqbthvM` Rvj vb I e`ছাপনা দক্ষতা বৃদ্ধি

নবায়নযোগ্য জ্বালানির মাধ্যমে দেশে বর্তমানে প্রায় ২০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ উৎপাদিত হচ্ছে। বিভিন্ন আর্থিক প্রণোদনার মাধ্যমে সরকারি ও বেসরকারি পর্যায়ে নবায়নযোগ্য জ্বালানি কার্যক্রম সম্প্রসারণ ও জ্বালানি সংরক্ষণ কার্যক্রমের উপর জোর দেওয়া হয়েছে। ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধি ও লোড ম্যানেজমেন্ট কার্যক্রম বাস্তবায়নের মাধ্যমে রাত ৮ টার পর শহরের দোকানপাট ও শপিং মলসমূহ বন্ধ এবং শিল্পাঞ্চলে ছুটি পুনর্বির্নাস করে ২০০৮-০৯ অর্থ বছরে প্রায় ৩০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ সাশ্রয় করা সম্ভব হয়েছে। যা পল্লী অঞ্চলে সঞ্চালনের মাধ্যমে কৃষি সেচ যন্ত্রে ব্যবহারের ফলে এ বছর ধানের বাম্পার ফলন সম্ভব হয়। বিদ্যুৎ সাশ্রয়ী বাস্তু ও শিল্প কল কারখানায় অধিকতর দক্ষতা সম্পন্ন যন্ত্রপাতি ব্যবহারের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সাশ্রয়ের বিষয়েও কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে।

জ্বালানি

cūKwZK M`vm

cūKwZK M`vm evsj vt`tki GKwU ,i`ZcY`Rvj vbx m`c`, hv t`tki tgvU ewvYwR`K Rvj vbx e`envti i kZKiv cūq 75 fWm cūY Kti | t`tk G hier Avme`Z 23wU M`vm wdti i DtEjv bthvM` cūwYZ gRj` i cwi gY 15.41 wUij qb NbdU | Zb`ta` wWtm`f 2008 ch 8.046 wUij qb NbdU M`vm DtEjv b Kiv ntqtQ, A`f eZgvtb gvI 7.364 wUij qb NbdU cūwYZ gRj` M`vm Aenkó itqtQ Aciv`tK, 23wU M`vm wdti i m`te` gRj` i cwi gY 5.5 wUij qb NbdU | M`vmwFwEK fweI`Z cwi Kí bvi h_v`ev`Zevqtbi wbxgE G`vtcBRvj /Dbqb Lbb cKí i gva`tg m`te` gRj` tK cūwYZ gRj` ifcvSZi Kiv Avi` cūqvRb | tZj I bZb M`vmt`f AbmÜvb I AvniYi KvRtK mi Kvi AMwaKvi w`tqtQ | t`tki DEI I cūDgVĀtj M`vm mieiv e`v wvDZ Kivi Rb` mi Kvi KvR Kti hv`Q | mvi wY 10.14 G t`tki tgvU M`vm gRj` i cwi gY t` Ltfbv ntj v |

সারণি 10.14: t`tki tgvU M`vm gRj`

(wUij qb NbdU)

M`vm t`f	DtEjv bthvM` gRj` (cūwYZ I m`te`)	wWtm`f 2008 ch µgcVĀZ Drcv`b (cūfkbvj)	Aenkó DtEjv bthvM` gRj` (cūwYZ I m`te`)
উৎপাদনরত			
evLiver`	1,049.00	686.32	362.68
nmeMÄ	3,852.30	1,574.56	2277.74
%Kj vkuUj v	1,903.30	463.75	1439.55
iuk`cj	1,401.20	439.45	961.75
wmtj U	478.70	188.34	290.36
wZZvm	5,127.50	2,924.12	2203.38
biwms`x	215.10	92.76	122.34
tqNbv	119.60	35.84	83.76
mvzy	848.50	439.81	408.69
mvj`vb`x	116.10	56.83	59.27
Rvj vj ver`	836.50	481.46	355.04
wegvbvRvi	170.20	54.59	115.61
tdAMÄ	282.80	54.99	227.81
tgsj fievRvi	359.60	127.05	232.55
tdbx	130	61.37	68.63
wewegvbv	2,400.80	255.49	2145.31
evzy v	309.00	61.70	247.30
Drcv`tb hvq bvBt			
teMgMÄ	32.70	0.00	32.70
KiZew`qv	45.50	0.00	45.50

tmgZvs	150.30	0.00	150.30
kvnerRcj	465.60	0.00	465.60
~WMZt			
QvZK	473.90	26.46	447.44
KvgZv	50.30	21.1	29.20
tgU	20,818.50	8,045.99	12772.51

Drmt Ryj vbx I LwbR mu wefvM

eZgvtb t`tk 17u M`vm tqtTi 79u Kc ntZ M`vm Drcw`Z nt`Q| G 17u M`vm tqtTi gta` wZZvtmi 14u Kc, evLivent`i 4u Kc, nveMtAi 9u Kc, ink`ctii 5u Kc, `Kj vkuUj vi 6u Kc, vmtj tUi 1u Kc, biwms`xi 2u Kc, tgNbvi 1u Kc, mvj`vb`xi 2u Kc, mvj 6u Kc, Ryj vj vent`i 4u Kc, tgSj fievRvti i 4u Kc, weqybrevRvti i 2u Kc, tdAMtAi 2u Kc, tdbxi 3u Kc, evs`ivi 2u Kc Ges weeqvbn M`vm wdtbdr 12u Kc ntZ M`vm DtEvj b Kiv nt`Q| 2006-2007 A_`eQt i cKZ M`vm Drcv`tbi cwi gvY wQj 562.22 weij qb NbdU| 2007-2008 A_`eQt i Drcw`Z M`vtmi cwi gvY cUq 600.86 weij qb NbdU, A_vP 2007-2008 A_`eQt i M`vm Drcv`b cUq x nvi wQj 6.87 kZvsk | ermi l qvix Ges LvZI qvix M`vtmi e`envi I Pwn`v h_vptg mvi wY 10.15 I 10.16 tZ t`Lvbtv ntqtQ|

সারণি 10.15: LvZI qvix cUkuzK M`vtmi e`envi

(weij qb NbdU)

LvZ/eQi	M`vm Drcv`b	weiq									tgU
		we`jr	K`vcuUf	mvi	ukf	Pv-evMvb	BUtLvj v	ewYwR`K	Mn`vj x	wmGbW	
1991-92	188.48	88.10	-	61.60	13.40	0.70	0.20	2.90	11.60	0	178.50
1992-93	210.98	93.30	-	69.20	15.20	0.70	0.20	2.40	13.50	0	194.50
1993-94	223.76	97.30	-	74.50	20.26	0.70	1.10	2.87	15.40	0	212.13
1994-95	247.38	107.40	-	80.50	24.24	0.60	1.10	2.88	18.86	0	235.58
1995-96	365.51	110.90	-	90.98	27.31	0.72	0.99	3.00	20.71	0	254.61
1996-97	260.99	110.82	-	77.83	28.62	0.71	0.48	4.49	22.84	0	245.79
1997-98	282.02	123.55	-	80.07	32.32	0.74	0.39	4.61	24.89	0	266.57
1998-99	307.48	140.82	-	82.71	35.79	0.71	0.35	4.71	27.02	0	292.11
1999-00	332.35	147.62	-	83.31	41.52	0.64	0.35	3.85	29.56	0	306.85
2000-01	372.16	175.27	-	88.43	47.99	0.65	0.44	4.06	31.85	0	348.69
2001-02	391.53	190.03	-	78.78	53.56	0.72	0.53	4.25	36.74	0	364.61
2002-03	421.16	190.54	-	95.89	63.76	0.74	0.52	4.56	44.80	0.23	401.04
2003-04	454.59	199.40	32.03	92.80	46.49	0.82	0.12	4.83	49.22	1.94	427.65
2004-05	486.75	211.02	37.87	93.97	51.68	0.80	0.00	4.85	52.49	3.62	456.30
2005-06	526.72	222.72	49.02	88.58	63.44	0.76	0.00	5.24	57.13	6.71	493.61
2006-07	562.22	221.10	62.51	93.47	77.48	0.75	0.00	5.66	63.25	11.99	536.21
2007-08	600.86	234.28	80.23	78.67	92.19	0.71	0.00	6.60	69.02	22.82	584.51

Drmt Ryj vbx I LwbR mu wefvM

সারণি 10.16: LvZI qvix cUkuzK M`vtmi Pwn`v

(weij qb NbdU)

LvZ	2007-08 (cKZ)	2008-09	2009-10	2010-11
we`jr	234.28	257.6	278.2	300.5
K`vcuUf cvl qvi	80.23	102.4	120.9	142.6
mvi	78.67	94.0	94.0	94.0

ৱকী	92.19	111.6	133.9	160.7
emYwR`K	6.6	7.0	6.8	7.3
BU tLvj v	0.0	0.0	0.0	0.0
Mn`vj x	70.8	79.3	88.9	99.5
Pv evMvb	0.8	1.0	1.0	1.0
wmGbR	22.82	34.7	58.9	88.4
wt÷g j m	16.3	19.6	20.5	20.0
tgU	600.86	707.0	802.5	913.9

Drmt Ryj vbx I LubR m=ú` wefM

t`tki Av`mvgwRK Dbqb KgRtU M'vm Ab`Zg cãvb Pwj Kv kw³ wmvte fvgKv cvj b Kti AvmtQ| t`tki µgeaḡvb M'vm Pwn`v tgUtbvi Rb` bZb bZb M'vmt¶¶ AbmÜvb Ges Awe®Z M'vm t¶¶mgñi Dbqb AZ`SZ „i“তপূণelq| M'vm m=ct`i `Z AbmÜvtbi j t¶¶ 1988 mtj mviv t`kK 23u eHK wef³ Kti wet`kx webtqvtMi Rb` Dbj³ Kiv nq| 1993 I 1997 mtj AbjôZ`ju weMvs ivDti gra`tg tek KtqKu AvšZRwZK tZj tKv=cbvxi mt½ Drcv`b eUb Pw³ (wGmm) m=cv`b Kiv nq| G hver 12u eHKi Rb` 10u Drcv`b eUb Pw³ `¶¶wi Z ntqtQ| GQov evsj vt`tki mgy`Gj vKvq tZj I M'vm AbmÜvtbi j t¶¶ D³ Gj vKtK 28u bZb eHK fM Kti wefbetZj tKv=cbvxi সাথে Drcv`b eUb Pw³ Kivi Rb` miKvi আন্তর্জাতিক`icI Avn'vb Kivi cwi tct¶¶tZ 7u আন্তর্জাতিক tZj tKv=cbvxi tgU 15u eHKi Rb` weW`wLj Kti | D³ weWmgñi gñ`vqb m=cbantqtQ|

Gj wcuR

Avg`vbx wbfP Ryj wbi Dci wbfPkj Zv nwmn `tYgy³ Ryj wv Drcv`tbi j t¶¶ 1998 mtj wntj tUi `Kj vkuUj vq GKU Gj wcuR cW wbgZ nq| cieZwZ btf=, 2007-G wntj U` `Kj vkuUj vq Avi I GKU GbwRGj/KbtWbtmU dvKtbbk cW UvbRx wfwEz`et`wkK wKv`vi cãZôvb KZR`vcv I KugkbsceR Pjy Kiv ntqtQ| evYZ`Bw cWUi gra`tg GbwRGj/KbtWbtmU cãqvKi tYi gra`tg mvj dvi I mvmgy³ cwi tek evÜe „bMZ gvbm=úbeGj wcuR, tctUj I wWtRj Drcv`Z ntQ| `Kj vkuUj vq Aew`Z Dfq cW we`gyb d`wv wUR Gi gra`tg`wbK 175 tg.Ub GbwRGj I 110 tg.Ub KbtWbtmU cãqvRvZ Kti cãZw`b tgU 62 tg.Ub Gj wcuR, 2,70,000 wj Uvi tctUj I 43,000 wj Uvi wWtRj Drcv`b Kiv m=el Zte, KuPvgtj i AcZj Zvi Kvi tY cãZw`b cãq 52 tg.Ub GbwRGj I cãq 44 tg.Ub KbtWbtmU cãqvRvZ Kti`wbK cãq 16 tg.Ub Gj wcuR, 1,02,000 wj Uvi tctUj I 20,000 wj Uvi wWtRj Drcv`b Kiv m=el ntQ| wntj U Aãtj i M'vmcdi mgñi DcRvZ KbtWbtmU (Acwi tkwaz`Zj) DEi-`¶¶Y cvBcj vBtbi gra`tg AviwcuRwGj Gi Avi MtÄ`wcz 2u t÷vtiR U'vstK gRj Kti tmLv b t_K Rvnr thvtM PÆMg`B÷vY© wi dvBvixtZ cãqvKi tYi Rb` tclb Kiv ntq`vtK| cãwK chq gwmK KbtWbtmU n'Uw s Gi cwi gyb wj 50-60 j ¶¶ wj Uvi | eZḡtb Zv ewx tctq cãq 220-230 j ¶¶ wj Uvi -G DbwZ ntqtQ| 2008-2009 A`ermti Rygywi 09 chS-15 tKuU 71 j ¶¶ 9 nRvi 790 wj Uvi KbtWbtmU tWw fwi Kiv ntqtQ|

wmGbR

cwi tek`LY tivaKtí hvevnbmgntK wmgwRtZ ifcvšZti i cãqvK DrmwN Kiv ntPQ| Dtj E, cãKwZK M'vtn gñ Z 96 kZvsk wgt_b`vtK Ges tKv mvj dvi`vtK bv| dtj , Ryj vbx wntmte G cãKwZK M'vtmi e`enwi cwi tek msi ¶¶Y I evqy`LY tiva mrvqK fvgKv cvj b Kti |

Kqj v

KwWb wkj v

†c†Uwvj qvg cY"

১৩১

ও অভ্যন্তরীণ ফ্লাইটে জ্বালানী সরবরাহ ব্যবস্থা আধুনিকীকরণ ও আন্তর্জাতিক মানসম্পন্নকরণ এবং দেশের একমাত্র জ্বালানী তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর মূল ডিস্ট্রিভিশন কলাম স্থাপনের কাজ সম্পন্ন করেছে। এছাড়া এ সংস্থা দেশব্যাপী জ্বালানী তেল মজুদ ব্যবস্থা উন্নয়ন ও সম্প্রসারণে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে থাকে। বর্তমানে দেশের জ্বালানী তেলের মজুদ ক্ষমতা প্রায় ৮.৫৩ লক্ষ মেট্রিক টন। তা ছাড়া দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে ইস্টার্ন রিফাইনারীর পরিশোধন ক্ষমতা ৩ (তিন) গুন বৃদ্ধির লক্ষ্যে একটি সমীক্ষা সম্পন্ন করা হয়েছে।

নিম্নের সারণিদ্বয়ে বিপিসি কর্তৃক ১৯৯৭-৯৮ থেকে ২০০৮-০৯ সাল পর্যন্ত অপরিশোধিত ও পরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানির তথ্য দেয়া হলোঃ

সারণি ১০.১৭: অপরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানি

A_ঐQi	cwi grY (tgmJK Ub)	wm GÜ Gd gj "/wgwj qb gvt Wj vi	†KwU UvKv
1997-98	11,44,048	151.56	714.10
1998-99	9,55,874	98.10	473.72
1999-00	12,36,049	218.68	1110.96
2000-01	13,37,121	290.73	1598.60
2001-02	12,24,707	220.19	1277.78
2002-03	13,31,003	289.30	1693.03
2003-04	12,52,424	314.12	1848.43
2004-05	10,63,208	364.01	2261.98
2005-06	12,53,285	552.12	3750.69
2006-07	12,11,037	659.09	4455.06
2007-08	12,41,815	914.50	6179.12
2008-09 (c0° wj Z)	8,97,471	512.74	3570.04

Drmt uenwim, Ryj vbx I LubR mpu` uefvM

সারণি 10.18: cwi †kwaZ †c†Uwj qvg cY` Avg` vmb

অর্থ বছর	জেপি-১, কেরোসিন, অকটেন ও ডিজেল		লুব্রিকেটিং অয়েল	
	পরিমাণ (মেঃ টন)	মূল্য(কোটি টাকায়)	পরিমাণ(মেঃ টন)	মূল্য(কোটি টাকায়)
১৯৯৭-৯৮	১৭৩৪৮৭৪	১২৭৫.০৪	৩৯৭৪২	৫৭.৫৩
১৯৯৮-৯৯	২২২১৮৭২	১৩৫০.১০	৩৯৯৬১	৪৫.৬২
১৯৯৯-০০	১৮২৩৪০০	২০২১.৪৩	৫০২২৯	৮৬.৪১
২০০০-০১	২০৬৮৯১৩	২৯৯৯.২০	২৯৯১৮	৬৯.৩৪
২০০১-০২	২০৭২৩০০	২৫৩৫.৬২	১৫৩১৬	৩০.৫৯
২০০২-০৩	২২১৩৮৯৯	৩৩১৯.৩৫	১৯১১	৫.১০
২০০৩-০৪	২২৬২৩৪৮	৪০১৫.৮১	৬৫১৬	১৮.৩৮
২০০৪-০৫	২৬৯১৭৫০	৭২১৩.৮৮	১০১৮৯	৩৮.১৪
২০০৫-০৬	২৩৮০৫৩৩	৯৩৮২.৭৭	৫১৩৭	৩৫.৫৩

অর্থ বছর	জেপি-১, কেরোসিন, অকটেন ও ডিজেল		লুব্রিকেটিং অয়েল	
	পরিমাণ (মেঃ টন)	মূল্য(কোটি টাকায়)	পরিমাণ(মেঃ টন)	মূল্য(কোটি টাকায়)
২০০৬-০৭	২৫,৩৬,০৯২	১০৫৪২.৮৮	৭৭৮	৪.৩৬
২০০৭-০৮	২২,২৭,৭৫৪	১৪৩৪৬.৬৮	৫০০৫	২৯.৯৯
২০০৮-০৯ (প্রাক্কলিত)	২৬৩৮৭২৬	১২২৭২.৮৯	১০০০০	৫৭.৩২

Drmt mncm, Ryj ybx I LubR mndU` uefM

জ্বালানি তেল বাবদ আর্থিক ক্ষতি

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) দেশের চাহিদা অনুযায়ী প্রতি বছরই অপরিশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানী তেল আমদানি করে থাকে। অপরিশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানি তেলের আন্তর্জাতিক সংগ্রহ মূল্য উঠানামা করে থাকে। আন্তর্জাতিক বাজারে তেলের মূল্য বৃদ্ধি পেলেও সামঞ্জস্যপূর্ণভাবে দেশের অভ্যন্তরীণ বাজারে তেলের মূল্যসহ শুল্কহার পুনঃনির্ধারিত না হওয়ায় বিপিসি ২০০২-২০০৩ অর্থবছরে ৭.৬১ কোটি টাকা এবং ২০০৩-২০০৪ অর্থবছরে ৯৫৮.৯৩ কোটি টাকা লোকসানের সম্মুখীন হয়েছে। ২০০৪-২০০৫ অর্থবছরে এ ঘাটতির পরিমাণ ২৩৮৬.৭৩ কোটি টাকা। তবে শুল্ক ও কর বাবদ বিপিসি ২০০২-২০০৩ অর্থবছরে ২৭৬৬.১৩ কোটি টাকা, ২০০৩-২০০৪ অর্থবছরে ৩০৮৭.২৮ কোটি টাকা এবং ২০০৪-২০০৫ অর্থবছরে ২৭৪৫.৭৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দিয়েছে। ২০০৫-২০০৬ অর্থ বছরে সংস্থার লোকসান ৩২৫০.০২ কোটি টাকা, যার বিপরীতে বর্ণিত সময়ে সরকারি কোষাগারে ২৮২৮.১৯ কোটি টাকা জমা দেয়া হয়েছে। ২০০৬-২০০৭ সালে সংস্থার লোকসান হয়েছে ২৬৪৩.৮৮ কোটি টাকা যার বিপরীতে সরকারি কোষাগারে ৩১১৮.৮০ কোটি টাকা জমা দেয়া হয়েছে। ২০০৭-২০০৮ অর্থ বছরে সংস্থার লোকসান ৭০০৫.১৩ কোটি টাকা এবং এর বিপরীতে ২৯৭৭.৭১ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়েছে। ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে সংস্থার সাময়িক লোকসান ৯৬৬.১৮ কোটি টাকা এবং এর বিপরীতে ২৯৩১.৯৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া যাবে বলে আশা করা যাচ্ছে।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনস্টিটিউট (বিপিআই)

বাংলাদেশের শিল্প উন্নয়নে তেল, গ্যাস ও খনিজ খাতের অবদানের কথা বিবেচনা করে ১৯৮১ সালে বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের আওতায় বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনস্টিটিউট প্রতিষ্ঠা করা হয়। তেল, গ্যাস ও খনিজ খাতে কর্মরত জনবলকে উচ্চতর প্রশিক্ষণ, গবেষণা, উন্নয়ন কর্মকাণ্ড পরিচালনা এবং উন্নততর তথ্য ব্যবস্থাপনার উদ্দেশ্যে ইনস্টিটিউটের কর্মকাণ্ড একটি ১০ সদস্য বিশিষ্ট গভর্নিং বোর্ডের আওতায় পরিচালিত হচ্ছে। সূচনালগ্ন হতে অত্র ইনস্টিটিউট তেল ও গ্যাস প্রাপ্তির সম্ভাবনাময় স্থানসমূহ চিহ্নিতকরণের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় ফটো-জিওলজি, ভূ-পদার্থিক মডেলিং এবং অন্যান্য সমীক্ষার কাজ করে যাচ্ছে।

বাংলাদেশ ভূতাত্ত্বিক জরিপ অধিদপ্তর (জিএসবি)

বাংলাদেশ ভূতাত্ত্বিক জরিপ অধিদপ্তর (জিএসবি) খনিজ সম্পদ অনুসন্ধান, আবিস্কার, মূল্যায়ণ ও ভূ-বিজ্ঞান বিষয়ক গবেষণা পরিচালনার দায়িত্ব প্রাপ্ত একটি সরকারি প্রতিষ্ঠান। খনিজ সম্পদ অনুসন্ধান ও মূল্যায়ণের কাজ জোরদার করার লক্ষ্যে জিএসবি বিভিন্ন সময়ে উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করেছে এবং করছে। ফলশ্রুতিতে স্বল্প গভীরতায় দিনাজপুর জেলার বড়পুকুরিয়া ও দিঘীপাড়া; রংপুর জেলার খালাসপীয়ে স্বল্প সালফার যুক্ত উন্নতমানের বিটুমিনাস কয়লা এবং দিনাজপুর জেলার মধ্যপাড়ায় কঠিন শিলাসহ দেশের বিভিন্ন স্থানে কাঁচবালি, সাদামাটি, চুনাপাথর, পীট কয়লা ও নুড়িপাথর আবিস্কৃত হয়েছে। এ অধিদপ্তরে দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলার পাশাপাশি এর গবেষণাগারসমূহে গবেষণামূলক কাজ করার জন্য যথেষ্ট সুযোগ-সুবিধা সৃষ্টি করা হয়েছে।