

ANNUAL REPORT
2009-2010

24



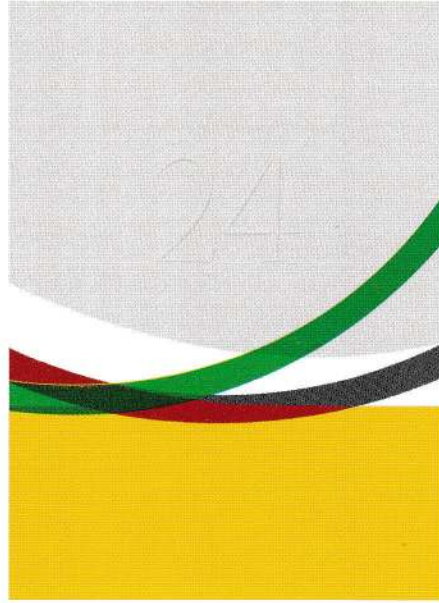
জালালাবাদ গ্যাস

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

**With the Compliments
of the
Board of Directors
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.**

**ANNUAL REPORT
2009-2010**



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.



Contents

	<i>Page</i>
<i>Message</i>	3-8
<i>Board of Directors</i>	9
<i>Notice of the 24th Annual General Meeting</i>	10
<i>Report of the Board of Directors</i>	11-35
<i>Auditor's Report</i>	36
<i>Balance Sheet</i>	37
<i>Income Statement</i>	38
<i>Cash Flow Statement</i>	39
<i>Statement of Changes in Equity</i>	40
<i>Notes to the Accounts</i>	41-59
<i>Key Performance Indicator</i>	60
<i>Graphs and Charts</i>	61-66
<i>Jalalabad Gas Franchise Area</i>	67



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর উপদেষ্টা

বাণী

দেশের বিদ্যমান কোম্পানী আইনের আলোকে পরিচালিত একটি স্বতন্ত্র সরকারী কোম্পানী হিসাবে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড সিলেট অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ কার্যক্রমের ২৪ বছর অতিক্রম করেছে; যা অভিনন্দনযোগ্য।

দেশের গ্যাস ক্ষেত্রে একটি পূর্ণ সরকারী মালিকানাধীন কোম্পানী হওয়ার কারণে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর মতো প্রতিষ্ঠানসমূহ অনেক একচেটিয়া সুবিধা ভোগ করে। এ কারণে আমি মনে করি গ্রাহকদের সেবা প্রদানের ক্ষেত্রে কোম্পানীর বিশেষ যত্নবান হওয়ার অবকাশ রয়েছে এবং এর মাধ্যমেই কেবল একচেটিয়াত্বের বিশেষ দুর্বল দিকগুলো কাটিয়ে উঠে দীর্ঘমেয়াদে কোম্পানী নিজেদের অবস্থান সুসংহত করতে সক্ষম হবে।

আমি আশা করি তাদের বার্ষিক প্রতিবেদনে জেজিটিডিএসএল বস্তুনিষ্ঠভাবে তাদের কার্যক্রম তুলে ধরতে সক্ষম হয়েছে।

কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর জন্য আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা রইলো।

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম



প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের কর্মকান্ড ও ভবিষ্যৎ কর্ম পরিকল্পনার উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

প্রাকৃতিক গ্যাস আমাদের মূল্যবান জাতীয় সম্পদ। দেশের অধিকাংশ শিল্প ও বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান, বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র ও সার কারখানা প্রাকৃতিক গ্যাসের উপর নির্ভরশীল। তাই গ্যাসের সুষ্ঠু ও নিরবচ্ছিন্ন সঞ্চালন, পরিবহন ও সরবরাহের মাধ্যমে গ্রাহকের দোরগোড়ায় পৌঁছে দেয়া দেশের অর্থনীতির জন্য অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ।

গ্রাহকদের কাছে সেবা পৌঁছে দেয়ার ক্ষেত্রে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ তাদের পেশাগত জ্ঞান, দক্ষতা ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রাখবেন বলে আমি বিশ্বাস করি।

আমি এ প্রতিষ্ঠানের উত্তরোত্তর অগ্রগতি এবং বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক


মোহাম্মদ এনামুল হক, এমপি



সচিব
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) এর ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের আয়-ব্যয়, সমস্যা-সম্ভাবনাসহ যাবতীয় কর্মকান্ড সংবলিত প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অন্যতম প্রধান খনিজ সম্পদ। এর বহুবিধ ও যথার্থ ব্যবহার নিশ্চিত করে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করা সম্ভব। মূল্যবান এ সম্পদের সুষ্ঠু ও সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে সরকার বদ্ধপরিকর। দেশের চলমান গ্যাস সংকট নিরসন ও গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ ও বিপণন কার্যক্রমে আরো গতিশীলতা আনয়ন জরুরী। এজন্য প্রাকৃতিক গ্যাস শিল্পে যে সকল সর্বাধুনিক প্রযুক্তি রয়েছে তা আয়ত্ত করাসহ তথ্য-প্রযুক্তির ব্যবহার বৃদ্ধি, কোম্পানীর মানব সম্পদের অধিকতর উন্নয়ন এবং অভ্যন্তরীণ বিভিন্ন বিভাগে ব্যবস্থাপনা কার্যক্রমের সংস্কার অব্যাহত রাখা প্রয়োজন।

আমি আশা করি, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) এ কর্মরত সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের শ্রম, নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও দক্ষতার মাধ্যমে গ্যাসের সর্বাধিক ও বহুমুখী ব্যবহার নিশ্চিত করে জ্বালানীর ক্ষেত্রে দেশকে স্বনির্ভর করে গড়ে তুলতে কার্যকর ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবেন।

আমি কোম্পানীর বার্ষিক সাধারণ সভা ২০০৯-২০১০ এর সফলতা কামনা করি।

মোহাম্মদ মেজবাহউদ্দিন



চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ
করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral
Corporation (Petrobangla)

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের কর্মকান্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ খুবই প্রশংসনীয়। আমি আশা করছি এ প্রতিবেদনে সন্নিবেশিত কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ডের প্রতিফলনসহ ভবিষ্যতের দিক-নির্দেশনা প্রদানে সহায়ক হবে।

আমাদের দেশ প্রাকৃতিক সম্পদে সমৃদ্ধ। দেশের ভবিষ্যৎ সমৃদ্ধির জন্য বিপুল সম্ভাবনাময় প্রাকৃতিক গ্যাস আমাদের অন্যতম চালিকা শক্তি। দেশে ক্রমবর্ধমান হারে প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, উৎপাদন ও আবিষ্কারের পর সম্ভাবনার যে দ্বার উন্মোচিত হয়েছে তাকে কাজে লাগিয়ে গ্যাস সম্পদের সুষ্ঠু, পরিকল্পিত ও দক্ষ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে এ কোম্পানী জাতীয় উন্নয়নে প্রশংসনীয় ভূমিকা পালন করে আসছে। একটি সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস কোম্পানী সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে পরিচ্ছন্ন ও পরিবেশ উপযোগী প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে ইতোমধ্যেই জনগণের আস্থা ও প্রশংসা অর্জন করেছে।

দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা অর্জনে কার্যকরী ভূমিকা রাখার মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ উদ্যোগী ও সচেতন হবেন বলে আমি আশাবাদী।

আমি এ কোম্পানীর সমৃদ্ধি ও বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর



চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ

ও

যুগ্ম-সচিব (প্রশাসন/অপারেশন)

জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার


বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অধীনস্থ একটি অন্যতম কোম্পানী। এ কোম্পানীর ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর উন্নয়নমূলক, পরিচালন কর্মকান্ড, আর্থিক ও সামাজিক উন্নয়নমূলক কর্মকান্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ সম্বলিত তথ্যাদি বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে কোম্পানীর আর্থিক ও প্রশাসনিক কর্মকান্ডের বিস্তারিত তথ্যাদি শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিকট যথাযথভাবে উপস্থাপিত হবে বলে আমি আশা করি।

প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের জ্বালানীর অন্যতম প্রধান উৎস। দেশের বিদ্যমান ও ভবিষ্যৎ গ্যাস চাহিদার সাথে সঙ্গতি রেখে এর অনুসন্ধান, উৎপাদন ও বিতরণ কার্যক্রম জোরদারকরণ বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান লক্ষ্য। সরকারের লক্ষ্য অর্জনে সহায়তার জন্য জাতীয় কর্মসূচীর পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবামূলক প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড সুষ্ঠুভাবে গ্যাস বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে গ্যাসের অপচয় রোধ, সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি এবং রাষ্ট্রীয় কোষাগারে প্রতিবছর উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে আসছে।

রাষ্ট্রীয় খাতে পরিচালিত বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানের সফলতার মাপকাঠি নির্ধারিত হয় কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্য অর্জন তথা মুনাফা লাভের মাধ্যমে। এ ক্ষেত্রে জালালাবাদ গ্যাস পূর্বের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে আলোচ্য অর্থ বছরেও সফলতার ঐতিহ্য ধরে রাখতে সক্ষম হয়েছে। এ অর্থ বছরে কোম্পানী কর পরবর্তী ৩৭.৩১ কোটি টাকা নীট মুনাফা অর্জন করেছে। বৃহত্তর সিলেট বিভাগে গ্যাস বিতরণের লক্ষ্যে ভৌত অবকাঠামো নির্মাণ, রক্ষণাবেক্ষণ এবং সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণে দক্ষ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে সিস্টেম লস ০.৮১% এ সীমিত রেখে গ্যাসের অপচয় রোধ এবং একই বছরে সরকারী কোষাগারে ৩৭.৩৫ কোটি টাকা জমাদান করে জাতীয় উন্নয়নেও বলিষ্ঠ ভূমিকা রেখেছে। কোম্পানীর অগ্রগতি ও সমৃদ্ধির এ ধারা আগামী দিনগুলোতে অক্ষুণ্ন রাখতে সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ আরো সচেতন ও দায়িত্বশীল হবেন বলে আমি আশাবাদ ব্যক্ত করছি।

সর্বশক্তিমান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।



মোঃ আশরাফ আলী খান



ব্যবস্থাপনা পরিচালক
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রাস্টমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে কোম্পানীর বার্ষিক হিসাব-নিকাশের পাশাপাশি বিভিন্ন কর্মতৎপরতা ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের বিবরণ সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শুক্রিয়া আদায় করছি।

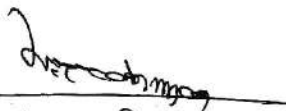
প্রাকৃতিক গ্যাস আমাদের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির প্রতীক। একবিংশ শতাব্দীর চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় বিদেশী বিনিয়োগ আকৃষ্ট করার মাধ্যমে গ্যাসসহ সকল জাতীয় সম্পদের সর্বোত্তম ব্যবহার সরকারের অন্যতম প্রধান লক্ষ্য। এ সম্পদের সুষ্ঠু ব্যবহারের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন, নতুন নতুন গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, উৎপাদিত গ্যাস নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালন ও বিতরণের মাধ্যমে গ্রাহকের দোরগোড়ায় পৌঁছে দেয়ার লক্ষ্যে এ কোম্পানী প্রতিষ্ঠা করা হয়।

জনাগত হতেই মুনাফা অর্জনকারী এ কোম্পানী সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সেবা, শ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলে আলোচ্য ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরেও মোট ৭৪.২০ কিলোমিটার সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন করে মোট ১০,৭৯৫ টি গ্যাস সংযোগ প্রদান করে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট ১,৪২২.৬০৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রির মাধ্যমে ৫৪.৮৯ কোটি টাকা কর-পূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং ৩৭.৩৫ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। এছাড়া, আলোচ্য অর্থ বছরে ৭,২৫০ টি গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ০২ টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ০১ টি চা-বাগান, ১৯ টি শিল্প, ১০ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১১৭ টি বাণিজ্যিক, ০৬ টি সিএনজি এবং ১০,৬৪০ টি আবাসিকসহ মোট ১০,৭৯৫ টি গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে যা, লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ৪৮.৯০% বেশী। ফলে ৩০ জুন, ২০১০ পর্যন্ত কোম্পানীর ক্রমপূর্ণিত গ্যাস সংযোগ দাঁড়িয়েছে সর্বমোট ১,৩৭,৪৯১ টি। তন্মধ্যে ১১ টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ০১ টি সারকারখানা, ৯১ টি চা-বাগান, ৩৮ টি সিএনজি, ৬৮ টি শিল্প, ৬৪টি ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ, ১,১৫৯ টি বাণিজ্যিক ও আবাসিক ১,৩৬,০৫৯ টি।

কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের দক্ষ তত্ত্বাবধান, পেট্রোবাংলা ও কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের উপযুক্ত দিক-নির্দেশনা, কোম্পানীর সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের ঐকান্তিক প্রচেষ্টার ফলে এ সফলতা অর্জন সম্ভব হয়েছে বলে আমি মনে করি।

কোম্পানীর বিভিন্ন কার্যক্রম বাস্তবায়নে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পরিকল্পনা কমিশন, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং কোম্পানীর পরিচালকমন্ডলীর যে সক্রিয় সহযোগিতা, দিক-নির্দেশনা ও পরামর্শ আমরা পেয়েছি তা কৃতজ্ঞচিত্তে স্মরণ করছি। পাশাপাশি কোম্পানীর ধারাবাহিক সাফল্য ও অগ্রগতিতে চালিকাশক্তি হিসেবে অবদান রাখায় সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ।

কোম্পানীর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও সফলতায় মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।


সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান



BOARD OF DIRECTORS

CHAIRMAN



Md. Ashraf Ali Khan
Joint Secretary (Admn./Optn.)
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources

DIRECTORS



Shahidul Abedin
Director (Petrobangla)
Energy & Mineral Resources Division



Md. Mostafa Kamal
Member (Generation)
Bangladesh Power Development Board
Dhaka



Chowdhury Md. Anowar Iqbal
Director (Technical & Engineering)
BCIC
Dhaka



Mohammed Shaiful Alam Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla
Dhaka



Salma Akhter Jahan
Deputy Secretary (Development-3)
Energy & Mineral Resources Division



Selina Akhter
Deputy Secretary (Admn-2)
Energy & Mineral Resources Division



Sufi Husain Zulfiqar Rahman
Managing Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.
Sylhet



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং ৪২.৮১.০১

তারিখঃ ১১-০৭-১৪১৭ বং
২৬-১০-২০১০ খ্রিঃ

২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

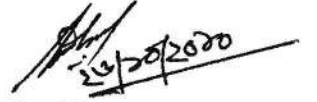
এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ-এর ২৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৬ কার্তিক, ১৪১৭ বাংলা মোতাবেক ১০ নভেম্বর, ২০১০ তারিখ রোজ বুধবার সন্ধ্যা ৬.০০ ঘটিকায় হোটেল শেরাটন, ১ মিনিট রোড, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচী :

- ০১। ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ০২। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৩। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৪। কোম্পানীর ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের লভ্যাংশ ঘোষণা ও অনুমোদন।
- ০৫। কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ।
- ০৬। ২০১০-২০১১ অর্থ বছরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষা ও ট্যাক্স অডিটের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ০৭। কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদ সভায় উপস্থিতির জন্য পরিচালকবৃন্দের সম্মানী পুনঃনির্ধারণ।
- ০৮। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও সম্পাদন (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ ও পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য অনুরোধ করা হলো। ব্যক্তিগতভাবে কোন শেয়ারহোল্ডার উক্ত সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে সংযুক্ত প্রত্নী ফরমে তাঁর পক্ষ হতে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের অনুরোধ করা যাচ্ছে।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে


(মফিজ উদ্দিন আহমদ)
কোম্পানী সচিব (চলতি দায়িত্ব)

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ০১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০২। অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৩। জনাব মোঃ আতাউল হক মোল্লা, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৪। জনাব মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৫। ড. মোল্লা মোঃ মবিরুল হোসেন, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৬। জনাব মুহাম্মদ ইমাদুদ্দীন, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৭। জনাব সাইফুল আলম চৌধুরী, পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৮। জনাব মোঃ ইমাম হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ:

- ০১। জনাব মোঃ আশরাফ আলী খান, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও যুগ্ম সচিব, (প্রশাসন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০২। জনাব শহীদুল আবেদীন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ (জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগে সংযুক্ত)।
- ০৩। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও সদস্য (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।
- ০৪। চৌধুরী মোঃ আনোয়ার ইকবাল, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।
- ০৫। জনাব সাইফুল আলম চৌধুরী, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৬। বেগম সালমা আখতার জাহান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (উন্নয়ন-৩ অধি শাখা), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৭। বেগম সেলিনা আখতার, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (প্রশাঃ-২ অধি শাখা), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৮। জনাব সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যাণ্ড ডি সিস্টেম লিঃ, সিলেট।

সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি :

- ০১। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ ও এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০, দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
- ০২। মেসার্স এ বি সাহা এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৭৮ মতিঝিল বা/এ (৭ম তলা), ঢাকা।
- ০৩। উপ-মহাব্যবস্থাপক (সিএমএ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।



জ্বালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আন্দালামু আলাইকুম,

জ্বালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের স্বাগত জানাই। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে কোম্পানীর সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত ও গৌরবান্বিত বোধ করছি।

আপনারা অবগত আছেন যে, ১৯৭৭ সালে প্রথমে একটি প্রকল্প হিসেবে জ্বালালাবাদ গ্যাসের কার্যক্রম শুরু হয় এবং পরবর্তীতে পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার অবকাঠামোগত উন্নয়ন করে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে সহায়তাকরণের লক্ষ্যে ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জ্বালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড গঠন করা হয় এবং পেট্রোবাংলার অধীনে এটি একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানীতে রূপান্তরিত হয়।

জ্বালালাবাদ গ্যাস প্রতিষ্ঠালগ্ন হতেই এর আওতাধীন সিলেট অঞ্চলে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের জন্য পাইপলাইন নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক সুবিধাদি স্থাপন, পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের দায়িত্ব সুষ্ঠুভাবে পালন করে দেশের জ্বালানী আমদানীর উপর নির্ভরশীলতা হ্রাস ও বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়সহ পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষার ক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। কোম্পানী ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের সাথে সাথে মুনাফা অর্জনের ধারাও অব্যাহত রেখেছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানীর বিভিন্ন কর্মকাণ্ড সম্বলিত পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন এবং ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

উন্নয়ন কার্যক্রম :

কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে প্রকল্প বাস্তবায়ন, পাইপলাইন নির্মাণ ও গ্রাহক সংযোগে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে :

নবীগঞ্জ গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণ প্রকল্প :

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর অধীনে সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী (এডিপি)-এর আওতায় নবীগঞ্জ গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণ প্রকল্প গত ০৭-০৭-২০০৯ তারিখে অনুষ্ঠিত একনেক-এর সভায় অনুমোদিত হয়। সম্পূর্ণ সরকারী অনুদানে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পটির মেয়াদকাল দু'বছর (১ জুলাই ২০০৯ হতে ৩০ জুন ২০১১) এবং প্রাক্কলিত ব্যয় নগদ বৈদেশিক মুদ্রাসহ মোট ৪৪১০.৯১ লক্ষ টাকা। নবীগঞ্জ শহর এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ডের সাউথ প্যাড হতে আউশকান্দি পর্যন্ত ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৫ কিঃ মিঃ ও আউশকান্দি হতে নবীগঞ্জ শহর পর্যন্ত ১০ কিঃ মিঃ অর্থাৎ সর্বমোট ১৫ কিঃ মিঃ উচ্চচাপ পাইপলাইন এবং নবীগঞ্জ শহর এলাকায় ১ ইঞ্চি হতে ৪ ইঞ্চি ব্যাসের সর্বমোট ৩০ কিঃ মিঃ স্বল্পচাপ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ করা হবে।

আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় পাইপলাইনসহ ডিআরএস নির্মাণের লক্ষ্যে বৈদেশিক উপকরণ ক্রয়ের জন্য আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবানপূর্বক উপকরণ সরবরাহের নিমিত্ত অধিকাংশ দরপত্রের কার্যাদেশ প্রদান করা হয়েছে এবং ডিআরএসসহ উচ্চচাপ পাইপলাইন ও স্বল্পচাপ পাইপলাইন নির্মাণ কাজের জন্য ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়া শুরু করা হয়েছে।

গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন, রাইজার উত্তোলন ও উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইন পুনর্বাসন কাজ :

২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে কোম্পানীর আওতাভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৭৪.১৯ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন করা হয় এবং বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য ৪,১৮১ টি রাইজার উত্তোলন করা হয়। এছাড়া, আলোচ্য অর্থ বছরে দোয়ারাবাজার এলাকায় ৪ ইঞ্চি ব্যাসের উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইন প্রতিস্থাপন কাজ সম্পন্ন করে সুনামগঞ্জ শহরে গ্যাসের চাপজনিত সমস্যা দূরীভূত করতঃ বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অক্ষুণ্ন রাখা সম্ভব হয়। এতদ্ব্যতীত, ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে সুনামগঞ্জ আবিকাদী মাল্লারগাঁও ও শাহজীবাজার আবিকাদী সুরমা চা-বাগান এলাকায় উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইনে জরুরী রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।

“সিটিজেন চার্টার” ও “ওয়ানস্টপ সার্ভিস” প্রবর্তন :

গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন তথা নির্ধারিত সময়ের মধ্যে প্রত্যাশিত সেবা নিশ্চিত করার উদ্দেশ্যে কোম্পানীর আবাসিক, বাণিজ্যিক ও শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকদের জন্য ইতোপূর্বে প্রণীত “সিটিজেন চার্টার” অনুসরণ করা হচ্ছে এবং প্রধান কার্যালয়ে একটি “তথ্য অনুসন্ধান কেন্দ্র” রয়েছে। এছাড়া, কোম্পানীতে ইতোপূর্বে প্রবর্তিত “ওয়ান স্টপ সার্ভিস” প্রথা বলবৎ আছে এবং নির্ধারিত সময়ের মধ্যেই গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হচ্ছে।

গ্রাহক সংযোগ :

কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের বাজেটে মোট গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ৭,২৫০ টি। কিন্তু আলোচ্য অর্থ বছরে ২ টি বিদ্যুৎ, ১টি চা-বাগান, ১৯ টি শিল্প, ৬ টি সিএনজি, ১০ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১১৭ টি বাণিজ্যিক ও ১০,৬৪০ টি আবাসিক সংযোগ প্রদান করে মোট ১০,৭৯৫ জন গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের আওতায় আনা হয়েছে, যা বিগত বছরের তুলনায় ৩.৬২ % বেশী। ৩০ জুন ২০১০ তারিখে কোম্পানীর ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক গ্যাস সংযোগ দাঁড়িয়েছে ১,৩৭,৪৯১ টি। আলোচ্য অর্থ বছরের গ্যাস সংযোগের বিবরণী নিম্নরূপ :

খাত	জুন '০৯ পর্যন্ত	২০০৯-২০১০		জুন '১০ পর্যন্ত
	ক্রমপুঞ্জিত	নতুন সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	ক্রমপুঞ্জিত
সার কারখানা	১	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিভিবি)	৯	২	-	১১
বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ)	৫৫	১০	১	৬৪
সিএনজি	৩৩	৬	১	৩৮
শিল্প	৫০	১৯	১	৬৮
চা-বাগান	৯০	১	-	৯১
বাণিজ্যিক	১,০৮০	১১৭	৩৮	১,১৫৯
আবাসিক	১,২৫,৭৩৫	১০,৬৪০	৩১৬	১,৩৬,০৫৯
মোট	১,২৭,০৫৩	১০,৭৯৫	৩৫৭	১,৩৭,৪৯১

উল্লেখ্য যে, আলোচ্য অর্থ বছরে বাক্স গ্রাহক হিসেবে ২ টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং ৬ টি সিএনজি ফিলিং স্টেশন গ্যাস সংযোগের আওতায় আসায় উল্লেখিত খাতসমূহে কোম্পানীর গ্যাস বিপণন ২৬.১৯% বৃদ্ধি পেয়েছে।

সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ :

অনাদায়ী গ্যাস বিল আদায় এবং গ্রাহক কর্তৃক সৃষ্ট অনিয়মের কারণে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কর্মসূচীর আওতায় আলোচ্য ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে ৪,১৩২ টি আবাসিক ও ১৯৫ টি বাণিজ্যিকসহ মোট ৪,৩২৭ টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং বকেয়া পাওনা আদায়ক্রমে ৩,১৩৩ জন গ্রাহককে পুনঃ সংযোগ প্রদান করা হয়। উল্লেখ্য যে, সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনার ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় বৃদ্ধির সঙ্গে সঙ্গে গ্রাহক সচেতনতাও বৃদ্ধি পেয়েছে।

জরুরী গ্যাস সার্ভিস :

আলোচ্য ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে রাইজার লিকেজ ও পাইপলাইন লিকেজসহ ২,০২৩ টি জরুরী কলের বিপরীতে তাৎক্ষণিক ব্যবস্থা গ্রহণ করে গ্যাস সরবরাহ অক্ষুণ্ন রাখা এবং সম্ভাব্য দুর্ঘটনা রোধ করা সম্ভব হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে জরুরী কলের সংখ্যা ছিল ২,৭২৯ টি। জরুরী কলের সংখ্যা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় এ বছরে ত্রাস পেয়েছে। এ ফলাফল কোম্পানী কর্তৃক গ্যাসের সঠিক ও নিয়মানুগ ব্যবহার, গ্যাস দুর্ঘটনা প্রতিরোধে প্রিন্ট ও ইলেক্ট্রনিক মিডিয়াতে প্রচারণার কারণে গ্রাহকবৃন্দের মধ্যে সচেতনতা বৃদ্ধির প্রতিফলন।

গ্রাহকদের প্রত্যয়নপত্র প্রদান :

গ্রাহকদের হয়রানি রোধের লক্ষ্যে প্রতি পঞ্জিকা বছর শেষে গ্রাহক কর্তৃক পরিশোধিত বিলের অর্থ সঠিক ও নির্ভুলভাবে খতিয়ানে হালনাগাদ করণের পর বকেয়ার সঠিক হিসাব নিশ্চিত করে কোম্পানী হতে সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট প্রত্যয়নপত্র প্রেরণ করা হচ্ছে। সে মোতাবেক ২০০৯ সালের ৩১ ডিসেম্বর পর্যন্ত সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট 'বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ'/ 'বকেয়া পাওনা নেই' ভিত্তিতে হিসেব করে কোম্পানীর সকল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় হতে মোট ৬৪,০১৬ টি প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করা হয়েছে অর্থাৎ শতকরা ১০০ ভাগ গ্রাহকের ঠিকানায় নির্ধারিত সময়ে তা প্রেরণ নিশ্চিত করা হয়েছে।

সিস্টেম লস :

গ্যাস সংকলন ও বিতরণ নীতি অনুযায়ী সর্বোচ্চ ২% সিস্টেম লস গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হলেও ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে সিস্টেম লস ০.৮১ শতাংশে সীমিত রাখা সম্ভব হয়েছে। কোম্পানীর সার্বিক সিস্টেম লস তথা হিসাব বহির্ভূত গ্যাসের ক্ষয়ক্ষতি রোধে বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করা হয়েছে এবং সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রাখার জন্য সর্বাঙ্গিক প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

আরএমএস স্থাপন ও কমিশনিং, ডিআরএস আপগ্রেডেশন/রক্ষণাবেক্ষণ ও সিলিং সংক্রান্ত কার্যক্রম :

আলোচ্য অর্থ বছরে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ৮ টি সিএনজি গ্রাহক, ১ টি মিটারযুক্ত আবাসিক শ্রেণীর গ্রাহক, ১২ টি বাণিজ্যিক/ শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকসহ সর্বমোট ২১ জন গ্রাহকের আরএমএস নির্মাণ/আপগ্রেডেশন ও কমিশনিং এবং বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের জন্য স্থাপিত আরএমএসসমূহের মধ্যে ২৩টি আরএমএস এর রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে



হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ডের অর্থায়নে পাইপলাইন নির্মাণ কাজ

বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রাখা হয়। এতদ্ব্যতীত, ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে বিদ্যমান পাতিবাগ ডিআরএস, কুমনা ডিআরএস, লুইয়ানী ডিআরএস, কুলাউড়া ডিআরএস, মুন্সীবাজার ডিআরএস, মাধবপুর ডিআরএস এর আপগ্রেডেশন/ মডিফিকেশনের নিমিত্ত ডিজাইন-ড্রয়িং, প্রাক্কলন চূড়ান্তকরণ ও মালামাল ক্রয় করা হয়।

এছাড়া, গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক এর লিকেজ দ্রুত সনাক্তকরণের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে বিভিন্ন ডিআরএস-এ স্থাপিত অডোরেন্ট প্লাস্টে মোট ৫ বার অডোরেন্ট রিফিলিং করা হয়। অপরদিকে, কোম্পানীর আওতাধীন চা-বাগান, শিল্প, বাণিজ্যিক, সিএনজি ও মিটারযুক্ত আবাসিক গ্রাহকসহ মোট ৩৬৯ জন গ্রাহকের রেগুলেটর, মিটার ও লক-উইং-কক এর ৪,৩৫২ টি পয়েন্টে সিলিং কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

পূর্ত নির্মাণ কাজ :

২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে সুনামগঞ্জ আবির্কায় আনসার ব্যারাক, জুরী, লুইয়ানী ও মুন্সীবাজার DRS সংলগ্ন স্থানে ডিউটি পোস্ট নির্মাণ, লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এর CMS-এ শেড ও ওয়াকওয়ে নির্মাণ, ছাতকের পাতিবাগ মৌজায় অধিগ্রহণকৃত ভূমিতে সীমানা প্রাচীর নির্মাণ, মৌলভীবাজার জোনে ৩টি সিপি কক্ষ নির্মাণ করা হয়েছে। এছাড়া, খাদিমনগর ও রায়নগরে সীমানা প্রাচীর উর্দ্ধমুখী সম্প্রসারণ ও রংকরণ কাজ, শ্রীমঙ্গলে অফিস ও কোয়ার্টার মেরামত ও রংকরণ কাজ, রায়নগর স্টাফ কোয়ার্টার মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও রংকরণ (গ্যারেজ মেরামতসহ), প্রধান অফিস ভবনের বিভিন্ন ফ্লোরে উপ-মহাব্যবস্থাপক ও ব্যবস্থাপকদের দাপ্তরিক কক্ষ নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন :

কোম্পানীর উন্নয়ন কর্মকান্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সঙ্গতি রেখে জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন কার্যক্রম এগিয়ে চলেছে। কোম্পানীর আওতাধীন এলাকায় সরকারী/ বেসরকারী ব্যবস্থাপনায় পরিচালিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র, CNG গ্রাহক ও বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পের সংখ্যা বৃদ্ধিসহ কোম্পানীর রাজস্ব আয় উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পাওয়ায় বিদ্যুৎ কেন্দ্র, CNG গ্রাহকদের RMS পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং রাজস্ব কার্যক্রম তথা সম্প্রসারিত কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের লক্ষ্যে অর্গানোগ্রামে লোকবল বৃদ্ধির পাশাপাশি TO&E তে যানবাহন ও অফিস ইকুইপমেন্ট বৃদ্ধি জরুরী হয়ে পড়ে। সে প্রেক্ষাপটে কতিপয় ডিপার্টমেন্ট সৃষ্টির



পিপিআর বিষয়ক প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর সমাপনী অনুষ্ঠানে প্রশিক্ষণার্থীদের মধ্যে সনদ বিতরণ করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক সুফি হোসেন জুলাফিকার রহমান

প্রস্তাবসহ কিছু সংখ্যক পদে লোকবল বৃদ্ধি ও নিয়োগ এবং TO&E তে যানবাহন ও অফিস ইকুইপমেন্ট বৃদ্ধির প্রস্তাব গত ১৭-০১-২০১০ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ২৭৫ তম পরিচালনা পর্ষদ সভায় উপস্থাপন করা হলে ৪২২ জন কর্মকর্তা ও ৪২৭ জন কর্মচারীর সংস্থানসহ সর্বমোট ৮৪৯ জন লোকবল সম্বলিত কোম্পানীর সাংগঠনিক কাঠামো অনুমোদিত হয়। এর বিপরীতে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে কোম্পানীতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা যথাক্রমে ৩০০ ও ২৮৭। অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর আলোকে কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদ সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কোম্পানীতে কয়েকটি পদে ৫৭ জন কর্মকর্তা নিয়োগের লক্ষ্যে জাতীয় ও স্থানীয় দৈনিক পত্রিকায় নিয়োগ বিজ্ঞপ্তি জারীর বিপরীতে প্রাপ্ত আবেদনসমূহ যাচাই-বাছাই করে যোগ্য প্রার্থীদের লিখিত পরীক্ষা ইতোমধ্যে গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, কর্মচারীদের কয়েকটি পদে ৪৫ জন লোকবল নিয়োগ প্রক্রিয়াধীন আছে যা, শীঘ্রই সম্পন্ন করা হবে।

আমরা জানি যে, দক্ষ জনশক্তি একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকাশক্তি। কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কর্মক্ষমতার উন্নয়ন ও তাদের অভিজ্ঞতার সুষ্ঠু প্রয়োগের ক্ষেত্রে প্রশিক্ষণের গুরুত্ব অপরিসীম। এ লক্ষ্যে কোম্পানী কর্তৃক কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে প্রতিবছর দেশে-বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। আলোচ্য ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে বিভিন্ন বিষয়ে ১৮৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ইন-হাউস প্রশিক্ষণ, ১১৯ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে দেশের খ্যাতনামা প্রতিষ্ঠানসমূহে এবং ৫ জন কর্মকর্তাকে বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

ব্যবস্থাপনা-কর্মচারী সম্পর্ক :

প্রতিষ্ঠানিক কর্ম পরিবেশ এবং প্রতিষ্ঠানের কাজ সুচারুরূপে সম্পাদনের স্বার্থে সুষ্ঠু কর্মচারী ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক একটি অপরিহার্য শর্ত। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা ও কর্মচারীদের মধ্যে সম্পর্ক ছিল সন্তোষজনক এবং পারস্পরিক সহায়তা অকাহত ছিল। কোম্পানীতে কোন সমস্যার উদ্ভব হলে পারস্পরিক সহযোগিতা অথবা দ্বি-পাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে তা নিষ্পত্তি করা হয়।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

সমন্বিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কল্যাণমূলক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে কোম্পানী নিম্নোক্ত শিক্ষা, সাংস্কৃতিক, সামাজিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান/ কার্যক্রম পরিচালনা করেছে :

শিক্ষা :

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি ও উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানীর বৃত্তি



কোম্পানীর পক্ষ হতে শীতবস্ত্র বিতরণ

ক্রীমের আওতায় প্রাথমিক ও জুনিয়র বৃত্তি পরীক্ষায় এবং মাধ্যমিক ও উচ্চ মাধ্যমিক পরীক্ষায় উল্লেখযোগ্য সাফল্যের জন্য মোট ৬৩ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

ঋণ প্রদান কর্মসূচী :

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে জমি ক্রয়/গৃহ নির্মাণ এবং মোটর সাইকেল ক্রয়ের নিমিত্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীদেরকে ২১৬.৩০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে এবং তথ্য-প্রযুক্তি সম্প্রসারণে সরকারী নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে মোট ১৪ জন ১ম শ্রেণীর কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ৮.৪০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

ক্রীড়া, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান :

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বনভোজন, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, কোম্পানীতে মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস যথাযথ মর্যাদা ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে উদ্‌যাপন করা হয়েছে।



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতার শুভ উদ্বোধন করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান

করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি :

Corporate Social Responsibility (CSR) এর আওতায় ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে কোম্পানীর আওতাধীন শাহজীবাজার এলাকায় ডাঃ মহিউদ্দিন উচ্চ বিদ্যালয়ে অনুদান হিসেবে ১০টি সিলিং ফ্যান প্রদান করা হয়। এছাড়া, কোম্পানীর শ্রীমঙ্গল আবিষ্কার দারাগাঁও ডিআরএস সংলগ্ন খেলার মাঠের পার্শ্বে ১টি টয়লেট ও ১টি টিউবওয়েল স্থাপন করা হয়। আগামীতেও কোম্পানীর আওতাধীন এলাকায় অবস্থিত স্কুল, কলেজ, মসজিদ ও অন্যান্য সামাজিক প্রতিষ্ঠানে কোম্পানীর সাধ্যমত অনুদান প্রদানের মাধ্যমে সামাজিক দায়িত্ব পালন অব্যাহত রাখা হবে।

সিএনজি কার্যক্রম :

কোম্পানীর বিদ্যমান নেটওয়ার্ক সুবিধার আওতায় সিএনজি গ্রাহকগণকে গ্যাস সরবরাহ প্রদানের জন্য বিভিন্ন কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে সরকার কর্তৃক গৃহীত নীতিমালা বাস্তবায়নের জন্য এবং জ্বালানী আমদানী ত্রাসের লক্ষ্যে জুন, ২০১০ পর্যন্ত জালালাবাদ গ্যাসের আওতাধীন সিলেট বিভাগে মোট ৩৮ টি সিএনজি ফিলিং স্টেশনে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। এর মধ্যে সিলেট জেলায় মোট ২৮টি (সদর উপজেলায় ১৫টি, দক্ষিণ সুরমা উপজেলায় ১০টি, বিয়ানীবাজার উপজেলায় ২ টি ও গোলাপগঞ্জ উপজেলায় ১টি) সুনামগঞ্জ জেলার সুনামগঞ্জ সদরে ১টি, মৌলভীবাজার জেলায় ৬টি (মৌলভীবাজার সদরে ৩টি, কুলাউড়ায় ১টি ও শ্রীমঙ্গলে ২টি), হবিগঞ্জ জেলায় ৩ টি (হবিগঞ্জ সদরে ১টি ও শায়েস্তাগঞ্জে ২ টি) সিএনজি ফিলিং স্টেশন চালু রয়েছে। গ্যাস সংযোগ গ্রহণকারী সিএনজি ফিলিং স্টেশনসমূহের নিকট বছরে আনুমানিক ৭৫ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রি করে কোম্পানী প্রায় ৭৫ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে।

বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটারায়ন :

বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটার সফটওয়্যারের মাধ্যমে কোম্পানীর ১৩ টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে সফলভাবে বাস্তবায়িত হওয়ায় সকল তথ্য হালনাগাদ সংরক্ষিত হচ্ছে এবং তার মাধ্যমে ডিসেম্বর, ২০০৯ পর্যন্ত গ্যাস বিল বকেয়া/ পরিশোধের ভিত্তিতে প্রত্যয়নপত্র প্রদান সহজতর হয়েছে। এছাড়া, সকল শ্রেণীর মিটারযুক্ত গ্রাহকের গ্যাস বিল প্রদান, সকল গ্রাহকের লেজার পোস্টিং, গ্রাহক লেজার ব্যালেন্সিং ও বকেয়া গ্রাহকের তালিকা প্রস্তুতসহ রাজস্ব সংক্রান্ত রিপোর্ট দ্রুততম সময়ে প্রস্তুত করা সম্ভব হচ্ছে এবং এ ডাটাবেজের মাধ্যমে গ্রামীণফোনের সার্ভারের সাথে সংযোগ স্থাপন করে বিল আদায় পদ্ধতি অধিকতর সহজ হবে।

বিল-পে (Bill Pay) সিস্টেম প্রবর্তন :

ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে বিবিধ পদক্ষেপের মধ্যে পাবলিক ইউটিলিটি বিল পরিশোধের উপায় সহজীকরণ ও সেবার মান বৃদ্ধির জন্য ইলেকট্রনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের উপর সরকার কর্তৃক গুরুত্বারোপ করা হয়েছে। বিল পরিশোধের ক্ষেত্রে দীর্ঘ সময় লাইনে দাঁড়ানো ও নানাবিধ সমস্যা হতে গ্রাহকগণকে অব্যাহতি প্রদানসহ উন্নত সেবা প্রদানের লক্ষ্যে গত ০২-৬-২০১০ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ২৮০ তম পরিচালনা পর্ষদ সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক গ্রাহকগণ কর্তৃক মোবাইল ফোনের মাধ্যমে গ্যাস বিল পরিশোধের জন্য জালালাবাদ গ্যাস ও গ্রামীণফোন লিঃ-এর মধ্যে একটি চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি অনুযায়ী মোবাইল ফোনের মাধ্যমে গ্যাস বিল প্রদান প্রক্রিয়া কোম্পানীতে বাস্তবায়নধীন আছে। এ পদ্ধতিতে আবাসিক ও বাণিজ্যিক গ্রাহকগণ দেশের যে কোন স্থান থেকে যে কোন সময় মোবাইল ফোনের মাধ্যমে অথবা গ্রামীণফোন অনুমোদিত যে কোন বিল-পে সেন্টার হতে তাদের গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারবে। উক্ত সিস্টেম বাস্তবায়িত হলে গ্রাহক যেমন বিল পরিশোধে উৎসাহিত হবে, তেমনি গ্যাস বিল আদায়ে সহজতর ও যুগোপযোগী প্রযুক্তির ব্যবহার সম্ভব হবে।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংক্রান্ত কার্যক্রম :

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিভিন্ন সময়ে স্বাস্থ্য ঝুঁকির মধ্যে থেকে দায়িত্ব পালন করতে হয় বিধায় গ্যাস সরবরাহ, সিস্টেম পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত জনবলের স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা এবং কোম্পানীর গ্যাস পাইপলাইন ও স্টেশন ডিজাইনসহ বিভিন্ন স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রমে কোম্পানী যথেষ্ট সাবধানতা অবলম্বন করে থাকে। আলোচ্য ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ বিষয়ক সম্পাদিত কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী নিম্নে উল্লেখ করা হলো :



কোম্পানীর বার্ষিক বনভোজন উপলক্ষে আয়োজিত লাকীকুপন বিজয়ীদের মধ্যে পুরস্কার বিতরণ করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান

স্বাস্থ্য :

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের স্বাস্থ্য সেবা দানের জন্য কয়েকজন পূর্ণকালীন এবং খন্ডকালীন চিকিৎসক রয়েছেন। পূর্ণকালীন চিকিৎসকগণ কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়ের কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের এবং খন্ডকালীন চিকিৎসকগণ বিভিন্ন আঞ্চলিক কার্যালয়ের কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের নিয়মিত চিকিৎসা সহায়তা ও এ সংক্রান্ত পরামর্শ প্রদান করে থাকেন। আলোচ্য অর্থ বছরে মেডিকেল ইকুইপমেন্ট ও ঔষধ ক্রয়সহ কোম্পানীর ২,৫৮৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের চিকিৎসা সেবা দানের বিপরীতে চিকিৎসা খাতে প্রায় ১১.৫৬ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপ :



(লক্ষ টাকায়)

কার্যালয়ের নাম	চিকিৎসা সেবা গ্রহণকারীর সংখ্যা	ব্যয়িত অর্থ
প্রধান কার্যালয় ও আরডিডি সিলেট মেট্রো'র অধীনস্থ ৩টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়	১,৮২৫ জন	৬.৩৫
মৌলভীবাজার জোনের ৫টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়	৪১৫ জন	১.৮০
সিলেট জোনের ৫টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়	৩৪৩ জন	১.৫২
মেডিক্যাল ইকুইপমেন্ট ও ঔষধ ক্রয়	-	১.৮৯
মোট	২,৫৮৩ জন	১১.৫৬

নিরাপত্তা :

কোম্পানীতে পাইপলাইন নির্মাণ এবং সিস্টেম পরিচালনার সর্বক্ষেত্রে বাংলাদেশ প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা কঠোরভাবে অনুসরণের মাধ্যমে নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের উপর গুরুত্বারোপ করা হয়। কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরাপত্তা সচেতনতা বৃদ্ধি, ব্যক্তিগত নিরাপত্তাসহ কোম্পানীর বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাদির নিরাপত্তা কার্যক্রম আরো গতিশীল ও জোরদার করা হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ যাতে দ্রুততম সময়ের মধ্যে অগ্নি নির্বাপন যন্ত্রপাতি যথাযথভাবে ব্যবহার করতে পারেন-এ লক্ষ্যে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স অধিদপ্তরের অভিজ্ঞ কর্মকর্তাদের মাধ্যমে আলোচ্য অর্থ বছরে ৩০ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে “অগ্নি নির্বাপন ও প্রাথমিক চিকিৎসা” শীর্ষক কোর্সের উপর ৩ দিনের প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে ২৯ টি অগ্নি দুর্ঘটনা, ২৭২ টি স্বল্পচাপ পাইপলাইন ও রাইজার লিকেজ মেরামত এবং অন্যান্য ৪০৪ টি দুর্ঘটনা/অনুঘটনা সহ সর্বমোট ৭০৫ টি দুর্ঘটনা/অনুঘটনা সফলতার সাথে মোকাবেলা করা হয়। ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে এ সংখ্যা ছিল ৯৮৪ টি। এ সমস্ত দুর্ঘটনা/অনুঘটনায় এবং দুর্ঘটনা মোকাবেলার সময় জান-মালের কোন ক্ষয়-ক্ষতি সাধিত হয়নি। কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারী, গ্রাহকগণ ও জনসাধারণকে পরিবেশ/নিরাপত্তার বিষয়ে বিভিন্ন প্রচার মাধ্যমের সাহায্যে সচেতন করা এবং পূর্ব সতর্কতামূলক প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করার ফলে বিগত অর্থ বছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থ বছরে দুর্ঘটনা/অনুঘটনা কম হয়েছে এবং কোম্পানীতে গ্যাসজনিত বড় ধরনের কোন দুর্ঘটনা ঘটেনি।

আলোচ্য অর্থ বছরে নির্দিষ্ট সময় অন্তর কোম্পানীর বিভিন্ন শ্রেণীর ৩৯ টি গ্যাস নিয়ন্ত্রন কেন্দ্রের নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়। এ ছাড়া গ্যাস নিয়ন্ত্রন স্টেশনসমূহের নিরাপত্তা জোরদার করার লক্ষ্যে গঠিত “গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনার নিরাপত্তা তদারকি কমিটি” প্রতি মাসে গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনার নিরাপত্তা ব্যবস্থা তদারকির কাজ সম্পাদন করে থাকে। ২০০৮-২০০৯ ও ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের তুলনামূলক পরিসংখ্যান নিম্নরূপ :

দুর্ঘটনার ধরণ	২০০৮-২০০৯	২০০৯-২০১০
অগ্নি দুর্ঘটনা	৫০	২৯
স্বল্পচাপ পাইপলাইন ও রাইজারে লিকেজ	৪৮৩	২৭২
অন্যান্য	৪৫১	৪০৪
মোট	৯৮৪	৭০৫

পরিবেশ :

জালালাবাদ গ্যাসের আওতাভুক্ত এলাকায় সকল কর্মকর্তা পরিচালনায় বাংলাদেশ প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা অনুসরণ এবং পরিবেশ সংরক্ষণ ও নিরাপত্তা বিধানের প্রতি বিশেষ গুরুত্ব প্রদান করা হয়। এতদুদ্দেশ্যে আবাসিক গ্রাহক ব্যতীত অন্যান্য শ্রেণীর সকল গ্রাহকের নিকট হতে পরিবেশ অধিদপ্তর কর্তৃক প্রদেয় পরিবেশ ছাড়পত্র গ্রহণপূর্বক গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়। গ্যাস সংযোগ প্রদান ও জরুরী রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদনের সময় বাতাসে প্রয়োজনীয় গ্যাস নিঃসরণ ন্যূনতম পর্যায়ে সীমিত রাখার প্রচেষ্টা গ্রহণ করা হয়।

পরিবেশ সংরক্ষণের জন্য জাতীয় অঙ্গীকারের সাথে সঙ্গতি রেখে প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে পরিবেশ বান্ধব কার্যক্রমের অংশ হিসেবে কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় রোপিত বৃক্ষসমূহ পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষাসহ

স্বাক্ষরিত শোভা বর্ধন করেছে। প্রতি বছরের ন্যায় আলোচ্য অর্থ বছরেরও কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়সমূহে রোপিত বৃক্ষসমূহের পরিচর্যার পাশাপাশি নতুন করে বিভিন্ন প্রকার ফলজ, বনজ ও ঔষধি বৃক্ষ রোপন করা হয়েছে, যার উন্নয়ন নিম্নরূপ :

রোপিত বৃক্ষের নাম	বৃক্ষের সংখ্যা	এলাকা
ফলজ	১১০	সিলেটস্থ প্রধান কার্যালয়, খাদিম নগর
ফলজ	৯৫	হাউজিং কমপ্লেক্স, ছাতক, জুড়ি, ভানুগাছ ও
ঔষধি	২৭	শাহজিবাজার আঞ্চলিক কার্যালয়
মোট	২৩২	



কোম্পানীর সৌদিবাজার জোনের ভানুগাছস্থ স্থাপনায় বৃক্ষরোপন কর্মসূচী ২০১০-এর শুভ উদ্বোধন করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক সূফি হোসেন জুলফিকার রহমান

উন্নয়িত কর্মসূচী :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আপনারা জেনে খুশি হবেন, কোম্পানীর প্রতিষ্ঠালগ্ন হতেই পাইপলাইন স্থাপন, গ্যাস বিপণন ও সর্বোপরি রাজস্ব আয়ের ক্ষেত্রে প্রবৃদ্ধি অর্জন অব্যাহত রাখায় গ্যাস বিপণনের পরিমাণ ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে। আপনারা জেনে আরও খুশী হবেন, কুমারগাঁও ২০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের সন্নিকটে পিডিবি কর্তৃক আরো একটি ১৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন কাজের জন্য দরপত্র আহবান করা হয় এবং দরপত্র মূল্যায়ন চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে আগামী অক্টোবর ২০১১ সালের শেষ দিক হতে দৈনিক প্রায় ৩৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহারের চাহিদা রয়েছে। এছাড়া, ফেঞ্চুগঞ্জ ৯০ মেগাওয়াট কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র (২২ ইউনিট) চালু হলে দৈনিক প্রায় ২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হবে।

বর্তমানে কোম্পানীর বিভিন্ন শ্রেণীর গ্যাস গ্রাহকদের মাধ্যমে দৈনিক প্রায় ১৫০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হচ্ছে যা আগামী জুন ২০১১ নাগাদ দৈনিক প্রায় ২০০ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীত হবে বলে আশা করা যায়। অপরদিকে, বেসরকারী ব্যবস্থাপনায় হবিগঞ্জ জেলার নবীগঞ্জের পারকুল এলাকায় ৪৫০ মেগাওয়াট কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের পরিকল্পনা রয়েছে। আগামী ২০১২ সালে তা চালু হবে বলে আশা করা যায় এবং উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক প্রায় ৭৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হবে। এছাড়া, বিবিয়ানায় ৪৫০ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন আরো একটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন সরকারের বিবেচনাধীন রয়েছে।

আমি আপনাদের আরো জানাতে চাই যে, ফেধুগঞ্জ শাহজালাল ফার্টলাইজার ফ্যাক্টরী নামে একটি নতুন সার কারখানা নির্মাণ কাজ বিসিআইসি'র পরিকল্পনাধীন রয়েছে এবং উক্ত সার কারখানা স্থাপিত হলে দৈনিক ৩০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার হবে।

জালালাবাদ গ্যাসের আওতাভুক্ত বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে অধিকাংশ ট্রান্সমিসন লাইন ১৯৭৭ হতে ১৯৯৭ পর্যন্ত সময়কালে স্থাপিত। ইতোমধ্যে অনেক এলাকায় নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সিএনজি স্টেশন ও বহুতল ভবনে গ্যাস ব্যবহারকারী গ্রাহকসহ অন্যান্য শ্রেণীর গ্রাহক সংখ্যা ব্যাপকহারে বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্যহীনতা দেখা দিয়েছে। উক্ত সমস্যা দূর করার লক্ষ্যে ৯১.৭৯ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে “সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিসন নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট” শীর্ষক একটি প্রকল্পের ডিপিপি প্রণয়ন করে অনুমোদনের লক্ষ্যে কোম্পানী হতে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ৩টি নতুন ডিআরএস নির্মাণ, ৫টি ডিআরএস মডিফিকেশন ও ৫টি সিপি স্টেশন নির্মাণসহ ৬ ইঞ্চি ব্যাসের মোট ১১৪ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ কাজের পরিকল্পনা রয়েছে, যা ২০১৩ সালের মধ্যে বাস্তবায়িত হবে।

এছাড়া, সিলেট বিভাগের বিভিন্ন এলাকায় স্থাপিত বিতরণ নেটওয়ার্ক অনেক ক্ষেত্রেই চাহিদার তুলনায় বর্তমানে যথাযথ ব্যাস সম্পন্ন নয় বলে গ্যাসের চাপজনিত সমস্যার উদ্ভব হচ্ছে এবং অনেক এলাকা গ্যাস নেটওয়ার্কের আওতায় আনা সম্ভব না হওয়ায় স্থানীয় জনপ্রতিনিধিদের পক্ষ হতে গ্যাস সংযোগ প্রদানের সুপারিশ সম্বলিত অনেক আবেদন কোম্পানীতে জমা পড়ছে। এ সকল বিষয় বিবেচনায় সরকারী অনুদানে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ১২৬.০৭ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে “সিলেট গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন প্রজেক্ট” শীর্ষক একটি প্রকল্পের ডিপিপি প্রণয়ন করে অনুমোদনের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন এলাকায় প্রায় ৬৫৯.২১ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ করা হবে। প্রকল্পটি ২০১৩ সালের মধ্যে বাস্তবায়নের পরিকল্পনা রয়েছে।

এতদ্ব্যতীত, কোম্পানীর আওতাভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদার প্রেক্ষিতে মারাত্মক চাপজনিত সমস্যা দেখা দেয়। এ সমস্যা দূরীভূত করার লক্ষ্যে সংস্থার নিজস্ব তহবিল হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড-এর অর্থায়নে ‘পাইপলাইন নেটওয়ার্ক ব্যালেন্সিং প্রকল্প’-এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এর মাধ্যমে ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১৫ কিলোমিটার স্বল্পচাপ গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন করা হচ্ছে। প্রকল্পভুক্ত বিয়ানীবাজার এলাকায় ৭.৫০ কিলোমিটার, মৌলভীবাজার এলাকায় ৩.৭ কিলোমিটার এবং সিলেট ও গোলাপগঞ্জ এলাকায় ৩.৮২ কিলোমিটার পাইপলাইন অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। প্রকল্পের মোট ব্যয় ৪৬৮ লক্ষ টাকা। প্রকল্পের মেয়াদকাল জানুয়ারী ২০১০ হতে জুন ২০১১ পর্যন্ত। উল্লেখিত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে সিলেট এলাকায় গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্য রক্ষা হবে এবং কোম্পানীর রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে।

আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রম :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,

২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্য মাত্রা মোট ১,৪২৪.৫৮০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ১,৪২২.৬০৯ মিলিয়ন ঘনমিটার বিপণন করা হয়, যার খাতওয়ারী বিভাজন নিম্নে প্রদান করা হলোঃ

গ্রাহক শ্রেণী	ক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম)	প্রকৃত ক্রয় (এমএমসিএম)	বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম)	প্রকৃত বিক্রয় (এমএমসিএম)
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	৮৩৭.০০০	৮১৫.৫৮৮	৮২৫.১৫০	৮০৮.৫০৫
সার কারখানা	১৫৪.০০০	১৫৯.১৭০	১৫২.৩১০	১৫৮.১০৩
শিল্প	১৫২.৩৯০	১৩৮.৯৪৪	১৫০.৬২০	১৩৮.০৭২
চা-বাগান	২২.৭৯০	২২.৯২১	২১.৭৪০	২২.৭৪০
বাণিজ্যিক	১৩.৮৫০	১৫.০০০	১৩.৬৩০	১৪.৮৫৮
আবাসিক	১২৯.০৭০	১৩৭.৪৯২	১২৬.৫৫০	১৩৬.৪০৪
ক্যাপিটাল পাওয়ার	৭০.৪৫০	৬৯.৫৯৬	৬৯.০৫০	৬৯.০৬০
সিএনজি	৬৬.৪৫০	৭৫.৪৭৪	৬৫.৫৩০	৭৪.৮৬৭
মোট	১,৪৪৬.০০০	১,৪৩৪.১৮৫	১,৪২৪.৫৮০	১,৪২২.৬০৯

আয় ও ব্যয় :

২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে কোম্পানী গ্যাস বিপণন বাবদ ৫৪৭.০৬ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ৩১.৬০ কোটি টাকাসহ মোট ৫৭৮.৬৬ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ৩৪৪.২৮ কোটি টাকাসহ ৫২৩.৭৭ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানী মোট ৫৪.৮৯ কোটি টাকা কর-পূর্ব ও ৩৭.৩১ কোটি টাকা করোত্তর নীট মুনাফা অর্জন করেছে।



বকেয়া রাজস্ব :

কোম্পানীর সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট জুন ২০১০ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ১৫৬.৩১ কোটি টাকা, যা ২২৮ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। তন্মধ্যে বিসিআইসি'র আওতাধীন তিনটি কোম্পানী প্রাকৃতিক গ্যাস সার কারখানা (এনজিএকএফ), ছাতক সিমেন্ট কোম্পানী লিঃ (সিসিসিএল) ও সিলেট পাথর এন্ড পেপার মিলস্ লিঃ (এসপিপিএম)-এর নিকট জুন ২০১০ পর্যন্ত পাওনার পরিমাণ যথাক্রমে ৭৩.১৬ কোটি, ৭.০০ কোটি ও ৭.৪৭ কোটি টাকা অর্থাৎ মোট ৮৭.৬৩ কোটি টাকা, যা ১৬.৬১ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। এছাড়া, পিডিবি'র নিকট জুন, ২০১০ পর্যন্ত কোম্পানীর বকেয়া পাওনার পরিমাণ ১৫.৭৫ কোটি টাকা, যা ১.০৫ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। কোম্পানীর খাতওয়ারী বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো:

(কোটি টাকায়)

	সরকারী/আধা-সরকারী		বেসরকারী		মোট টাকা	গড় মাস	মোট টাকা	গড় মাস
একক শ্রেণী	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০০৮-০৯	২০০৯-১০	২০০৯-১০	২০০৯-১০	২০০৮-০৯	২০০৮-০৯
বিপুল	১৭.০৮	১৩.৭৫	১০.৩৬	২১.৬৩	৩৫.৩৮	১.৭২	২৭.৪৪	১.৪৫
সরকারী	৬৫.৯৩	৭৩.১৬	-	-	৭৩.১৬	২৩.৯২	৬৫.৯৩	২২.০০
বিপুল	৭.৪৭	৭.৪৭	২.১৬	৪.৪০	১১.৮৭	৬.৪৬	৯.৬৩	৭.৪৮
বিপুল কোম্পানী	৫.২৮	৭.০০	৬.৩০	৮.২৭	১৫.২৭	৩.০০	১১.৫৮	১.৬১
আয়কর	-	-	২.০৩	২.২৮	২.২৮	১.৪৫	২.০৩	১.৮৩
সি.এ.টি	-	-	৬.২৮	৮.০৪	৮.০৪	১.২৩	৬.২৮	১.১০
আর্থিক	-	-	২.৮১	৩.৯৮	৩.৯৮	১.৬৭	২.৮১	১.৩৫
অন্যান্য	১.৩৮	১.৫১	৩.৯২	৪.৮২	৬.৩৩	১.৩১	৫.৩০	১.৩৭
মোট	৯৭.১৪	১০২.৮৯	৩৩.৬৮	৫৩.৪২	১৫৬.৩১	-	১৩১.০০	-

উল্লিখিত সরকারী বাধা গ্রাহকদের নিকট বিপুল পরিমাণ রাজস্ব অনাদায়ী থাকায় কোম্পানীর আর্থিক তারল্যের উপর বিরূপ প্রভাব পড়ে এবং গ্যাস উৎপাদন কোম্পানীর পাওনা, ডিএসএল, আয়কর ইত্যাদি পরিশোধ বিলম্বিত হয়। এতদসত্ত্বেও কোম্পানী ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে ঋণের কিস্তি ও সুদ হিসেবে ৭.৪৪ কোটি টাকা পরিশোধ করে ঋণের শর্ত পালন করেছে এবং পাশাপাশি সকল শ্রেণীর কোম্পানী গ্রাহক/প্রতিষ্ঠান-এর সাথে যোগাযোগক্রমে তাদের নিকট হতে বকেয়া রাজস্ব আদায়ের জোর প্রচেষ্টা অব্যাহত করেছে।

সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান :

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানী ডিএসএল বাবদ ৭.৪৪ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৮.০১ কোটি, আয়কর বাবদ ২০.৬৯ কোটি ও অন্যান্য অর্থ বাবদ ১.২১ কোটি টাকাসহ মোট ৩৭.৩৫ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

আর্থিক পর্যালোচনা :

আর্থিক বেতন স্কেল-২০০৯ বাস্তবায়নের ফলে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে বেতন-ভাতাদি খাতে বাজেট বরাদ্দ ৩০.৬৩ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত খরচ হয়েছে ৩২.৮১ কোটি টাকা অর্থাৎ ২.১৮ কোটি টাকা অতিরিক্ত খরচ হয়েছে। অপরদিকে, অফিস খরচ খাতে ১০.৫২ কোটি টাকা বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত খরচ হয়েছে ৯.৬৭ কোটি টাকা অর্থাৎ ০.৮৫ কোটি টাকা খরচ কম হয়েছে। আলোচ্য বছরে কোম্পানীর ঋণ ও মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছে ১০ : ৯০। অন্যদিকে, ঋণ সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বছরে ৭.০০ টাইমস-এর স্থলে আলোচ্য বছর শেষে দাঁড়িয়েছে ৭.১৩ টাইমস। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর রিটার্ন ৩৬.৬১ %। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানীর সন্তোষজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।



পরিচালকমন্ডলী :

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর নীতি-নির্ধারণ এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানে পরিচালকমন্ডলীর নিম্নোক্ত সদস্যবৃন্দ সম্পৃক্ত ছিলেন :

মোঃ আশরাফ আলী খান
শহীদুল আবেদীন
এস. এম. হাফিজ উদ্দিন
মোছলেহ উদ্দিন
তপন কুমার চৌধুরী
মোঃ শাহজাহান
মোঃ মোস্তফা কামাল
চৌধুরী মোঃ আনোয়ার ইকবাল
সাইফুল আলম চৌধুরী
সালমা আখতার জাহান
সেলিনা আখতার
সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সহায়তার জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি। ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে বিভিন্ন খাতে কোম্পানীর কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী এতক্ষণ তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। আলোচ্য অর্থ বছরে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড যে সফলতা ও সমৃদ্ধি অর্জন করেছে তা কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও কর্মকর্তা-কর্মচারীদের আন্তরিকতা, কর্মদক্ষতা ও একত্রতার ফলে সম্ভব হয়েছে। তাই পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে আমি কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পাশাপাশি কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ যে দক্ষতার সাথে কোম্পানীর কর্মকান্ড পরিচালনা করেছেন পরিচালকমন্ডলী তাতে সন্তোষ প্রকাশ করছে। জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালনায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিক-নির্দেশনা, সাহায্য ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য আমি পেট্রোবাংলা, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, সিলেট বিভাগীয় ও জেলা প্রশাসন, আইন প্রয়োগকারী সংস্থাসমূহ এবং অন্যান্য সরকারী দপ্তরসমূহকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

দ্রুত পরিবর্তনশীল এ বিশ্বে সফলতা অর্জনের লক্ষ্যে মেধা ও দক্ষতা কাজে লাগিয়ে কাজিত প্রবৃদ্ধি ও উন্নয়নের জন্য আমাদের প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখতে হবে। সকলের সম্মিলিত প্রচেষ্টায় এ কোম্পানী উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি অর্জন করে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে বলিষ্ঠতর ভূমিকা পালনে সক্ষম হবে বলে আমরা আশা করি।

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন ধৈর্য সহকারে শোনার জন্য আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং লাভ-লোকসান হিসাব সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সানুগ্রহ বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

আব্দুল হাফেজ।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে

(মোঃ আশরাফ আলী খান)
চেয়ারম্যান



Report of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited for the Financial Year 2009-2010 to the Shareholders at the 24th Annual General Meeting.

Bismillahir Rahmanir Rahim
Distinguished Shareholders,
Assalamu Alaikum,

On behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, I cordially welcome you all to the 24th Annual General Meeting of the Company. I feel proud and privileged to present before you the Directors Report to the Shareholders on the overall activities of the Company during FY 2009-2010.

You are aware of the fact that the activities of Jalalabad Gas initially started as a project in 1977 and thereafter Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited was formed and turned into a full-fledged public limited company under Petrobangla under the Companies Act on December 1, 1986 with an authorized capital of Tk. 150 crore for supplying gas to different categories of customers for socio-economic development in Sylhet region.

Since inception the Company has been playing a vital role in reducing dependency on imported energy, savings of foreign currency and maintenance of ecological balance through construction of pipeline, installation and maintenance of related facilities to ensure uninterrupted transmission and distribution of gas throughout the greater Sylhet region. The Company has not only implemented its development activities but also earned considerable profits in the year 2009-2010 in keeping with its past achievements.

Respected Shareholders,

Now I would like to present before you a brief account of the development activities of the Company together with the Audited Balance Sheet, Profit & Loss Account for the fiscal year 2009-2010 and the Auditor's Report for your kind information and consideration.



28th Meeting of the Board of Directors



Development Activities:

I would like to present a brief description of project implementation, pipeline construction and customer connections under the development activities of the Company during FY 2009-2010 :

Nobiganj Gas Supply & Distribution Project:

Nobiganj Gas Supply & Distribution Project of the Company was approved by ECNEC on 7 July 2009 under 100% GOB grant. The project under ADP will be implemented in 2 years (1st July 2009 to 30th June 2011) and the total project cost is Tk. 4410.91 lacs including cash foreign exchange component. A total of 15 Km high pressure gas pipeline among which 6" dia 05 Km pipeline from Bibiana Gas Field to Aushkandi, 10 Km from Aushkandi to Nobiganj town and 30 Km (1" - 4" dia) low pressure gas pipeline network will be constructed to supply gas to Nobiganj town area. International tenders have been invited for DRS and pipeline materials of the project and purchase orders of most of the tenders have been issued and appointment of contractors to construct high pressure & low pressure pipeline has already been initiated.

Construction of Gas Pipeline, Installation of Riser and Rehabilitation Works of High Pressure Gas Pipeline:

A total of 74.19 Km distribution gas pipeline of various dia have been constructed and 4,181 risers have also been installed for supplying gas to different categories of customers in the franchise area of the Company during the year under review. In addition, pressure problem of gas of Sunamganj town has been resolved through the replacement works of 4" dia high pressure gas pipeline at Duarabazar area resulting in uninterrupted supply of gas to various categories of customers of the said areas during the fiscal year. Besides, emergency maintenance works of high pressure gas pipeline at Mannargaon under Sunamganj Regional Distribution Office and at Surma tea-estate under Shahjibazar Office have also been completed during the year.

Citizen Charter and One-Stop Service :

As per the directive of the Government for providing better customer service within stipulated time, Citizen Charter introduced earlier for domestic, commercial and industrial customers is being followed in the Company. The Company has an Information Center at its Head Office and One-Stop Service introduced earlier is still in practice and gas connection is being given to the customers within the stipulated time line.

Customer Connection:

Under the development activities during FY 2009-2010, the Company provided 10,795 gas connections to new customers as against the target of 7,250. The total number of 10,795 new customers include 2 power plants, 1 tea-estate, 19 industrial, 6 CNG, 10 captive power, 117 commercial and 10,640 domestic connections which is 3.62 % more than the preceding year



Hence, the cumulative gas connection stands at a total of 1,37,491. A table of gas connections during FY 2009-2010 is given below:

Category of Customer	Cumulative up to June, 2009	2009-2010		Cumulative up to June, 2010
		New Connection	Permanent Disconnection	
Fertilizer	01	-	-	1
Power (PDB)	09	02	-	11
Power (captive)	55	10	1	64
CNG	33	06	1	38
Industrial	50	19	1	68
Ten-estate	90	01	-	91
Commercial	1,080	117	38	1,159
Domestic	1,25,735	10,640	316	1,36,059
Total	1,27,053	10,795	357	1,37,491

It is to be mentioned here that due to inclusion of bulk customers like 2 power stations and 6 CNG filling stations under the coverage of gas connection during FY 2009-2010, gas sales in the two sectors of the Company has been increased by 26.19 % .



Certificate Award ceremony on the occasion of Training Program on Labour Laws and Departmental enquiry

Disconnections:

In order to boost up revenue collection against arrears and to mitigate irregularities committed by the customers, a total of 4,327 nos. customers were disconnected during the year 2009-2010 which included 4,132 domestic and 195 commercial customers. Subsequently, 3,133 connections were restored on realization of due arrear gas bills. It may be mentioned here that the regular disconnection drive has been creating awareness among the consumers and thus increasing revenue collections.



Emergency Gas Service:

During the year 2009-2010, emergency incidents were attended by the emergency gas crew of the Company in response to 2,023 calls along with riser and pipeline leakage in order to ensure uninterrupted supply of gas and to avoid accidents. During the last fiscal year, the number of emergency calls were 2,729. The number of emergency calls decreased during the year compared to the preceding year. It is worth mentioning that due to successful campaign published by the Company in the print and electronic media, customers have become more conscious about the proper use of gas and prevent possible accidents.

Issuance of Certificates to the Customers:

Dues clearance certificates are being issued to all categories of customers at the end of every calendar year after completion of ledger posting to relieve the sufferings of the customers. Accordingly, a total of 64,016 certificates were issued from the regional distribution offices of the Company up to 31 December 2009 on the basis of Arrear Dues / No Arrear Dues i.e. 100% customers were given dues clearance certificates in due time.

System Loss:

The Company has kept the system loss within 0.81% in the fiscal year 2009-2010 through the efficient management and proper maintenance of pipeline & equipment as against allowable maximum system loss of 2% for gas transmission and distribution system. Different action plans have been taken and implemented to bring down the level of system loss or Unaccounted for Gas (UFG) and utmost efforts are being put towards this end.

Installation & Commissioning of RMS, Up-gradation & Maintenance of DRS and Sealing:

The construction /up-gradation & commissioning of 21 customers have been completed during FY 2009-2010 to meet the increasing gas demand of different categories of customers, which included 8 CNG, 1 metered domestic and 12 commercial / industrial customers. The maintenance works of 23 RMS installed for various categories of customers have been done to ensure uninterrupted supply of gas. Besides, in order to meet increasing gas demand, related materials have been procured through finalisation of design-drawing and estimation



Managing Director, Jalalabad Gas Distributing Champions Trophy on the occasion of Annual Sports of the Company



of existing Patibag DRS, Kumna DRS, Luiani DRS, Kulaura DRS, Munsibazar DRS, Wadhapur DRS for up-gradation/modification thereof. Odorant was refilled 5 times at the solvent plant installed at different DRS during the fiscal year in a bid to identifying the leakages of distribution network. On the other hand, the sealing works of meters, regulator and lock-wing-cocks at 4,352 points of 369 customers of different categories have been completed during FY 2009-2010.

Civil Works

The construction of Ansar barrack at Sunamganj Regional Distribution Office, Duty post adjacent to Juri, Luiani and Munsibazar DRS, shed & walk-way at CMS of Lafarge Surma Cement Ltd., boundary wall around the acquired land at Patibag and 3 CP rooms under Munsibazar Zone have been completed during FY 2009-2010. Besides, extension and painting of boundary wall at Khadimnagar and Roynagar, repairing and painting of office & quarters at Sreemangol (along with repairing of garage) have been done. In addition, repairing, maintenance and painting of Roynagar staff quarter, construction of office chamber for Deputy General Managers and Managers at different floors of head office have already been completed during the year.

Manpower and Human Resources Development:

Company's manpower planning and human resources development programs have been made keeping in view the overall growth and future perspective. As the power stations run by public/private entrepreneurship, CNG customers and projects of the Company currently are on the increase, the revenue earning of the Company are also being considerably increased. Hence, for smooth functioning of revenue activities as well as for operation and maintenance of CMS/RMS of CNG & power stations, the proposal for up-gradation of some sections into departments, recruitment of man power, increase of transport & office equipment in the TO&E were placed in the 275th Board Meeting of the Company held on 17-10-2009 and Company Board approved the organogram of 849 manpower comprising 422 officers and 427 staff. Of them 300 officers and 287 staff were working in the Company towards the close of FY 2009-2010. As per the approved organogram and in line with the decision of the Board written tests of candidates for some posts of officers have already been taken for recruitment of 57 officers. In addition, appointment of manpower in 45 posts of staff are also under process.

We know that efficient manpower is the main driving force of an organization. The importance of training for the officers and staff of the Company with a view to enhancing their skill and efficiency is very important and as such the Company regularly arranges training programmes at home and abroad. During the year under review, 183 officers and staff were imparted in-house training, 119 officers and staff were sent for training in different reputed training institutions within the country and 05 officers were sent for overseas training.

Management-Employee Relation:

A congenial management-employee relation is a pre-requisite for smooth functioning and healthy working environment in an organization. Management-employee relationship was quite satisfactory and mutual cooperation was also prevalent during the year under review. Problem (s) if any, are amicably resolved through mutual cooperation and discussion.

Welfare Activities:

Distinguished Shareholders,

Now, I would like to draw your kind attention to the welfare activities of the officers and staff of the Company. The Company arranged the following educational, social, cultural, religious and entertainment functions during FY 2009-2010.

- **Education :**

During the year, the Company awarded stipends to 43 children of officers and staff for their outstanding performance in the primary and junior scholarship examinations and in SSC and HSC examinations under the stipend scheme of the Company.

- **Loan Scheme :**

During fiscal year 2009-2010, a total of Tk. 216.30 lac was disbursed among the officers & staff as loan for purchase of land, motor-cycle and house building as per the approved policy of the Company. In addition, 14 Class-I officers have been given Tk. 8.40 lac as loan to purchase personal computers following the existing IT policy of the government.

- **Sports, Religious and Entertainment Programs:**

Under the purview of recreational activities during FY 2009-2010, the officers and employees participated in the Company's picnic, sports, cultural functions, milad-mehfil for fostering the congenial and cordial corporate environment in the Company. Besides, International Mother Language Day, Independence Day and Victory Day were observed in the Company with due enthusiasm and solemnity.



Grand reception ceremony of Freedom Fighters of the Company

Corporate Social Responsibilities (CSR):

During the year, 10 ceiling fans were given to a high school at Shahjibazar area as a grant and 1 public toilet & 1 tube-well were established at a play ground adjacent to Company's DRS at Daragaon area under Corporate Social Responsibilities. In future the Company will continue to donate/patronize organizations like Schools, Colleges, Mosques & other social institutions situated in the franchise area of the Company as a part of the Corporate Social Responsibility.

CNG Activities:

Various steps have been taken to provide better service to CNG customers under the existing network of the Company. To reduce dependency on imported energy and to prevent environmental pollution as per government policy, 38 CNG filling stations have been installed in Sylhet Division up to June 2010 which include 28 in Sylhet district, 1 at Sunamganj district, 6 at Moulvibazar district and 3 at Habiganj district. Approximately a total of Tk. 75 crore is being earned yearly by the Company by selling 75 MMCM gas to the CNG Refilling stations.



A Tube-well is being installed at Daragaon DRS area under CSR Program

Computerization of Marketing & Revenue Activities:

Issuance of dues clearance certificates to the customers up to December 2009 has been easier and preservation of all related information are also being maintained due to successful implementation of the said programme in 13 Regional Distribution Offices of the Company. Besides, making gas bills for all categories of metered customers, ledger posting, customer ledger balancing and listing of defaulters have also been made possible. In addition, realisation of gas bills from the customers will also be easier through this database by giving connection to the server of Grameen phone.

Introduction of Bill-Pay System:

With a view to building digital Bangladesh, among other steps the government has emphasized the use of electronic and information technology in order to ease the payment process of public utility bills as well as to increase and improve customer services.

In order to remove customers sufferings associated with standing in long queues and various post-payment hassles in payment of gas bills an agreement has been signed between Jalalabad Gas and Grameen Phone Ltd. as per the decision of Company's Board meeting held on 2nd June 2010. As per the contract, implementation of bill-pay system in the Company is under process. Under this new system domestic & commercial customers can pay their gas bills from anywhere and at anytime through their mobile phones or at any GP authorized Bill-Pay centers. If this system is implemented, the customers will be encouraged to pay the bills in time and bill payment process will be much easier with the use of modern information technology.

Health, Safety and Environment:

The officers and staff of the Company have to discharge their duties with health & safety risk and for this reason the management always remain alert for ensuring safety of different



stations and environmental regulations including the safety of gas pipeline and stations, health and safety of the employees engaged in system operation and maintenance etc. A short description regarding health, safety and environment activities observed by the Company during the year under review are summarised below:

Health:

The Company has some full-time & part-time physicians for providing health services to the employees and their dependants. The full-time physicians provide health service and counsel to the employees and their dependants of Head Office and part time physicians provide the same to the employees and their dependants in the Regional Distribution Offices. The total expenditure against medical services and purchase of medical equipments & medicine for 2583 employees and their dependants stood at Tk. 11.56 lacs during FY 2009-2010 as shown below:

Name of the office	Recipients of medical facilities	Expenditure incurred
Head Office and 3 regional distribution offices under RDD Sylhet Metro	1825	6.35
5 Regional distribution offices under Moulvibazar zone	415	1.80
5 Regional distribution offices under Sylhet zone	343	1.52
Medical equipments & medicine	-	1.89
Total	2583	11.56

(Amount in Taka)

Safety:

Safety related activities at all levels are given due importance in construction of pipeline and system operation and Bangladesh Natural Gas Safety Rules are strictly followed by the Company. Safety related activities of the personnel and various important installations along with safety awareness among the employees have been beefed up during FY 2009-2010. During FY 2009-2010, the Company arranged 3 day long training programmes of 30 employees on fire fighting & first aid by the experienced officers of Fire Service & Civil Defense Department so that the employees can promptly & properly use fire extinguishing appliances in times of emergency.

A total of 705 accidents/incidents were handled successfully which include 29 fire accidents, repairing of 272 low pressure pipeline & riser leakages and other 404 accidents/incidents. The number of such accidents/incidents were 984 in the preceding year. No lives/properties were lost or damaged during the year owing to these accidents/incidents. Due to a successful campaign run through the various media by the Company in creating awareness among the employees and customers and for taking pre-cautionary measures regarding environment/safety, the number of accidents/incidents declined this year. As a result, no deadly gas related accident took place during the year.

In addition, regular maintenance works of 39 gas control centers have been done and monitoring activities of important installations by security monitoring committee were also conducted to boost up the security of gas control stations during the year. The comparative



statistics of accidents & leakages occurred during fiscal year 2008-2009 and 2009-2010 are given below:

Category of Accidents	Fiscal Year	
	2007-2008	2008-2009
Fire	50	29
Leakages at low pressure pipelines & risers	483	272
Others	451	404
Total	984	705

Environment:

Bangladesh Natural Gas safety Rules and environmental rules and regulations are being properly adhered to in running all activities of the Company and the Company always emphasized the need for preservation of ecology and ensuring safety. All categories of customers except the domestic are required to submit a clearance certificate issued by the



Hon'ble Secretary, Energy & Mineral Resources Division, Mohammad Mejbahuddin Planting a sapling at Khadimnagar housing complex, Sylhet.

Directorate of Environment prior to gas connection. Apart from this, gas venting to the atmosphere were kept at possible lowest level while giving gas connection and during emergency maintenance works.

On the other hand, in view of the national commitment to help maintain ecological balance, prevention of environment pollution and as a part of afforestation movement, huge number of trees were planted in the Head Office & other installations which enhanced the beauty of the complex as well. During FY 2009-2010, a total of 232 fruit, forest and herbal trees were planted and existing trees were being properly nursed. The scenario of tree plantation during fiscal year 2009-2010 are presented below:

Sl. No.	Name of planted trees	Number of Trees	Area
1	Fruit	110	Head office at Sylhet, Khadim
2	Forest	95	Nagar Housing Complex, Chattak,
3	Herbal / Medicine	27	Zuri, Bhanugach & Shahjibazar
	Total	232	Regional Office.

Future Activities:

You will be glad to know that the Company has been maintaining its continuous trend of development in construction of pipeline, gas marketing and revenue earning since its inception and consequently, the gas sales of the Company is gradually increasing. You will also be glad to learn that a tender has already been floated to construct a CMS for 150 MW Power Plant by PDB by the side of the existing 20 MW Power Plant at Kumargaon and the evaluation of the tender is now at final stage and 35 MMCFD of gas is expected to be consumed by the proposed Power Plant from the end of the year 2011. Besides, if the 90 MW Combined-Cycle Power Plant (2nd Unit) at Fenchuganj starts functioning, 20 MMCFD of gas will also be consumed therein.

At present about 150 MMCFD of gas are being consumed on the average by different categories of customers of the Company, which is expected to be increased to 200 MMCFD by June 2011. On the other hand, an initiative has been taken to install a 450 MW Combined-Cycle Power Plant at Parkul area under Nobiganj Upa-Zilla by private sector. It is expected to be commissioned in 2012 and nearly 75 MMCFD of gas would be consumed by that Power Station. In addition, installation of another 450 MW Power Station at Bibiana is under active consideration of the government.

I would also like to inform you that the construction of Shahjalal Fertilizer Factory at Fenchuganj is also under active consideration of BCIC and 30 MMCFD of gas would be required for this fertilizer factory.

Most of the transmission lines have been installed at various places in the franchise area of the Company during 1977 to 1997. Imbalance between supply & demand of gas has already become acute due to increase of customers like power stations, CNG stations and high rise buildings in different places. To address this problem, a DPP titled Sylhet Gas Transmission Network Up-gradation Project at an estimated cost of Tk. 91.79 crore has been prepared and sent to the Administrative Ministry by Petrobangla for approval. The project envisages construction of 6" dia 114 Km long pipeline along with 3 new DRS, modification of 5 DRS & construction of 5 CP stations and the project is expected to be implemented by 2013.



International Mother Language Day & Martyrs day observed by the company



In addition, due to lack of proper diametered distribution network, pressure problem of gas is also being experienced and consequently, the Company has not been able to bring many areas under gas network. As a result, a good number of applications for having gas connection recommended by the local public representatives are being submitted to the Company. In consideration of above, a DPP entitled Sylhet Gas Distribution Project at an estimated cost of Tk. 126.07 crore has already been sent to the Administrative Ministry by Petrobangla for approval. A total of 659.21 Km long distribution pipeline would be constructed at various places under the project and the project will be implemented by 2013.

Besides, to address the intense pressure problem of gas faced at various places under the franchise area of the Company, a project titled Pipeline Network Balancing Project has been undertaken which will be financed by Hydrocarbon Development Fund (company's own source). A total of 15 Km 6" dia low pressure gas pipelines would be constructed under the project, which include 7.5 Km at Beanibazar, 3.7 Km at Moulvibazar and 3.82 Km pipeline at Sylhet/Golapganj area. Total cost of the project is Tk. 468 lacs. The implementation period of the project is January 2010 to June 2011.

If these projects are implemented, balance between supply & demand of gas would be maintained and the gas sales and revenue earning of the Company would also increase.

Financial & Commercial Activities:

Respected Shareholders,

The gas sales of the Company during FY-2009-2010 was 1,422.609 MMCM as against the budgetary target of 1,424.580 MMCM. The actual gas sales and purchase against the target during the year under review is as follows:

Category	Purchase target (MMCM)	Actual purchase (MMCM)	Sales target (MMCM)	Actual sales (MMCM)
Power (PDB)	837.000	815.588	825.150	808.505
Fertilizer	154.000	159.170	152.310	158.103
Industrial	152.390	138.944	150.620	138.072
Tea estate	22.790	22.921	21.740	22.740
Commercial	13.850	15.000	13.630	14.858
Domestic	129.070	137.492	126.550	136.404
Captive Power	70.450	69.596	69.050	69.060
CNG	66.450	75.474	65.530	74.867
Total	1,446.000	1,434.185	1,424.580	1,422.609

Income and Expenditure:

The Company has earned a total of TK. 578.66 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 547.06 crore and other income of Tk. 31.60 crore during the financial year 2009-2010. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year was Tk. 523.77 crore, including gas purchase of Tk. 344.28 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk. 54.89 crore and net profit after tax Tk. 37.31 crore during the year under review.

Arrear Revenue:

A total outstanding amount from all categories of defaulting customers of the Company stood at Tk. 156.31 crore as on 30 June 2010, which is equivalent to 3.28 months average gas



bill. The arrear dues from Natural Gas Fertilizer Factory (NGFF), Chhatak Cement Co. Ltd. (CCCL) & Sylhet Pulp and Paper Mills (SPPM) as on 30 June 2010 were Tk.73.16 crore, Tk. 7.00 crore & Tk. 7.47 crore respectively making a total of Tk. 87.63 crore, which is equivalent to 16.61 months average gas bill. Besides, the outstanding amount to PDB stood at Tk.13.75 crore as on 30 June 2010 which is equivalent to 1.05 months average gas bill. Category wise arrear revenue of the Company are enumerated below:

(Taka in Crore)

Category	Govt. / Semi-Govt.		Private		Total Taka	Average Month	Total Taka	Average Month
	2008-09	2009-10	2008-09	2009-10	2009-10	2009-10	2008-09	2008-09
Power	17.08	13.75	10.36	21.63	35.38	1.72	27.44	1.45
Fertilizer	65.93	73.16	-	-	73.16	23.92	65.93	22.00
Industrial	7.47	7.47	2.16	4.40	11.87	6.46	9.63	7.48
Cement Company	5.28	7.00	6.30	8.27	15.27	3.00	11.58	1.61
Tea-state	-	-	2.03	2.28	2.28	1.45	2.03	1.83
CNG	-	-	6.28	8.04	8.04	1.23	6.28	1.10
Commercial	-	-	2.81	3.98	3.98	1.67	2.81	1.35
Domestic	1.38	1.51	3.92	4.82	6.33	1.31	5.30	1.37
Total Taka	97.14	102.89	33.68	53.42	156.31	-	131.00	-

Non-payment of gas bills by the bulk customers reflect adversely upon Company's accounts receivable position and affect the overall financial activities of the Company and the payment for purchase of gas, DSL, income tax etc. were delayed. Despite these, it is worth mentioning that during the year under review, the Company paid Tk. 7.44 crore as DSL and thus fulfilled the covenant of the loan agreement and the efforts are also being continued to collect arrear dues from all categories of defaulting customers.

Payment to Govt. Exchequer:

During the fiscal year 2009-2010, the Company contributed Tk 37.35 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk. 7.44 crore, Dividend Tk. 8.01 crore, Income tax Tk. 20.69 crore and Import duty Tk. 1.21 crore.

Financial Analysis:

During FY 2009-2010, actual expenditure in salary & allowances of the employees was Tk. 32.81 crore against the budget allocation of Tk. 30.63 crore i.e. excess expenditure was Tk. 2.18 crore for implementation of National Pay-scale-2009 in the Company. On the other hand, a total of Tk. 9.67 crore was spent in office expenses against the budget allocation of Tk. 10.52 crore i.e. Tk. 0.85 crore less. However, the Debt-Equity Ratio of the Company stood at 10:90 during the year under review. On the other hand, the Debt-Service Ratio stood at 7.13 times in place of 7.00 times of the preceding year. The return on the average net fixed assets during FY 2009-2010 stood at 36.61%. These ratios reflect the sound financial health of the Company.



Board of Directors:

The following directors provided guidance in policy formulation and strategic management of the Company during the year under review :

- Md. Ashraf Ali Khan
- Shahidul Abedin
- S.M. Hafiz Uddin
- Mosleh Uddin
- Tapon Kumar Chowdhury
- Md. Shahjahan
- Md. Mostafa Kamal
- Chowdhury Md. Anowar Iqbal
- Saiful Alam Chowdhury
- Salma Akhter Jahan
- Selina Akhter
- Sufi Husain Zulfiqar Rahman

Esteemed Shareholders,

I would like to express my heartfelt gratitude and thanks to you all on behalf of the Board of Directors for your valuable co-operation and support in over-all activities of the Company. I have tried to highlight some of the Company's activities in various fields during the year 2009-2010. All these achievements have been possible due to hard work of the officers and employees of the Company. On behalf of the Board of Directors, I would also like to convey my sincere appreciations to the officers and employees of the Company for discharging their duties with sincerity and devotion. We are thankful to the Energy & Mineral Resources Division, Petrobangla, Economic Relations Division, Planning Commission, National Board of Revenue, Sylhet Divisional and District Administration, law enforcing agencies and other government offices for their wholehearted co-operation and assistance.

Distinguished Shareholders,

We will be required to attain desired goal of development in a rapidly changing global system by dint of our merit & efficiency. We believe that this Company will be able to play a vital role for the socio-economic development of the country in the years to come.

My sincere gratitude to the distinguished Shareholders for attending this Annual General Meeting and giving me a patient hearing. I would now like to place the Audited Accounts, Balance Sheet, Profit & Loss Account and the Directors Report on the activities of Jalalabad Gas T & D System Limited, during FY 2009-2010 before the shareholders for kind consideration and approval.

Allah Hafez,

On behalf of the Board of Directors

(Md. Ashraf Ali Khan)
Chairman



এ বি সাহা এন্ড কোং
A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

AUDITORS' REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

We have audited the accompanying Balance Sheet of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited as of 30th June, 2010 and the related Income Statement and Statement of Cash Flows for the year then ended. The preparation of these Financial Statements is the responsibility of the company's management. Our responsibility is to express an independent opinion based on our audit.

We conducted our audit in accordance with the Bangladesh Standards on Auditing (BSA), which are consistent in all material respects with Bangladesh Accounting Standards and International Accounting Standard / International Financial Reporting Standard IAS/ IFRS as adopted in Bangladesh. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatements. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statements presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

In our opinion, the Financial statements, prepared in accordance with Bangladesh Accounting standards (BAS), give a true and fair view of the state of company's affairs as of 30th June, 2010 and of the results of its operations and its cash flows for the year then ended and comply with companies act 1994 and other applicable laws and regulations.

We also report that:

- 1) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof.
- 2) In our opinion proper books of account as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books.
- 3) The company's Balance Sheet and Income Statement dealt with by the report are in agreement with the books of account.

Dated, Dhaka
27 October, 2010


A B SAHA & CO.
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
(A Company of Petrobangla)
MENDIBAGH, SYLHET

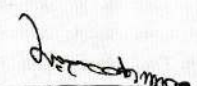
BALANCE SHEET AS AT 30TH JUNE, 2010

Particulars	Note	(Amount in Taka)	
		2009-2010	2008-2009
1. CAPITAL AND RESERVES		3,328,389,986	3,039,842,440
Share capital	5	500,700	500,700
Deposit for Shares	6	448,693,378	448,693,378
Capital reserves	7	254,622,124	255,622,124
Revenue reserves	8	2,624,573,784	2,335,026,238
2. LONG TERM BORROWINGS		324,175,540	386,908,206
Unsecured loans -Local sources	9	131,587,536	169,401,177
Unsecured loans-Foreign sources	10	192,588,004	217,507,029
3. OTHER LONG TERM LIABILITIES		721,364,368	596,465,974
Customers & Contractors security deposits	11	674,609,862	566,807,813
Provision for Gratuity	12	40,741	733,199
Provision for Leave pay	13	46,713,765	28,924,962
4. TOTAL CAPITAL EMPLOYED (1+2+3)		4,373,929,894	4,023,216,620
REPRESENTED BY :			
5. FIXED ASSETS		1,618,652,532	1,659,471,827
Fixed assets (at cost less accum, depreciation)	14	1,580,911,015	1,479,184,805
Capital work-in-progress	15	37,741,517	180,287,022
6. INVESTMENT AND OTHER ASSETS :		2,179,392,864	1,629,004,931
Bank deposits (Fixed)	16	1,669,816,262	1,216,736,573
Loan to employees	17	114,590,930	105,204,783
Loan to Inter Company	18	13,000,000	13,000,000
Investment in Share ICB Islamic Bank Limited	19	17,687,000	17,687,000
Securities of Customers & Contractors (non-cash)	20	364,298,672	276,376,575
7. CURRENT ASSETS		3,366,642,741	2,744,679,369
Inventories of stores and other materials	21	215,527,758	179,235,604
Advances , deposits and prepayments	22	1,081,864,855	927,422,439
Trade Accounts Receivable (Net)	23	1,434,866,306	1,187,862,584
Cash and Bank balances	24	634,383,822	450,158,742
8. GROUP COMPANY ACCOUNTS (PAYABLE)		1,269,202,443	1,046,878,030
Liabilities for gas purchase	25	845,688,031	864,414,597
Liabilities for gas Transmission charges	26	55,989,100	18,744,693
Liabilities for BAPEX margin	27	25,684,402	2,658,363
Liabilities for Deficit Wellhead Margin for Bapex	28	21,882,858	29,155,327
Liabilities for Price deficit fund	29	190,381,523	76,619,727
Liabilities for Gas Development fund	30	74,786,343	-
Group current accounts	31	54,790,186	55,285,323
9. OTHER CURRENT LIABILITIES		1,521,555,800	963,061,477
Creditors & accruals	32	617,763,459	171,176,949
Current portion of long term loans	33	58,743,000	58,052,359
Workers' Profit Participation Fund	34	28,708,199	31,204,931
Provision for Taxation	35	816,341,142	702,627,238
10. CURRENT LIABILITIES (8+9)		2,790,758,243	2,009,939,507
11. NET CURRENT ASSETS (7-10)		575,884,498	734,739,862
12. NET ASSETS (5+6+11)		4,373,929,894	4,023,216,620

The principal Accounting policies and notes attached from an integral part of the above accounts and are to be read in conjunction therewith


Company Secretary


Director


Managing Director

This is the Balance Sheet which we have referred to in our report of even date.


A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

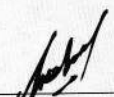


JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
(A Company of Petrobangla)
MENDIBAGH, SYLHET

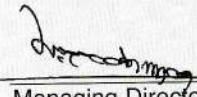
INCOME STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2010

Particulars	Note	(Amount in Taka)	
		2009-2010	2008-2009
1. SALES		5,607,140,972	4,516,554,794
Gas sales revenue	36	5,470,628,364	4,431,234,190
Other operational income	37	136,512,608	85,320,604
2. Cost of Sales		5,197,738,118	4,010,738,799
Gas purchases	38	3,442,793,844	2,810,152,777
BAPEX margin	39	58,184,402	48,358,363
Gas Development Fund	40	179,786,343	-
Deficit Wellhead Margin for BAPEX	41	54,382,859	46,655,327
Gas transmission Charges	42	114,952,506	53,526,906
Price Deficit Fund charges	43	803,761,796	681,315,402
Operating Expenses	44	412,652,647	247,598,321
Depreciation charges		114,872,721	99,873,703
Bad debts expenses		4,210,000	15,110,000
Petrobangla Service charge	45	12,141,000	8,148,000
3. Operating Profit (1-2)		409,402,854	505,815,995
4. Other Income (Non - operational)	46	35,930,576	22,946,906
5. Total Income (3+4)		445,333,430	528,762,901
6. Financial Income / (Cost)		132,276,050	96,831,893
Interest Income	47	143,599,050	111,234,893
Less: interest cost	48	11,323,000	14,403,000
7. Net profit before WPPF & Tax (5+6)		577,609,480	625,594,794
8. Worker Participation in Profit (WPPF)	49	28,708,199	31,204,931
9. Net Profit before Tax (7-8)		548,901,281	594,389,863
10. Provision for Tax	50	175,795,831	202,055,199
11. Net profit after Tax (9-10)		373,105,450	392,334,664
12. Appropriation :		2,161,610,802	1,852,834,042
Profit brought forward from previous year		2,245,168,706	1,909,906,222
Prior years adjustments	51	(3,445,504)	(1,496,180)
Contribution to National Exchequer		(80,112,400)	(55,576,000)
15. Balance transferred to Balance Sheet (11+12)		2,534,716,252	2,245,168,706

The principal Accounting policies and notes attached from an integral part of the above accounts and are to be read in conjunction therewith


Company Secretary


Director


Managing Director

This is the Income Statement which we have referred to in our report of even date.


A B SAHA & CO.
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)
MENDIBAGH, SYLHET

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE, 2010

Particulars	(Amount in Taka)	
	2009-2010	2008-2009
A. Cash Flows from Operating Activities :		
Net Profit After tax & WPPF	289,547,546	335,262,484
Add: Non Cash Expenses		
Depreciation	114,872,721	99,873,703
Depreciation adjustment	7,399,195	-
Provision for bad debt for the year	4,210,000	15,110,000
Fund from operation before changes in Working Capital	416,029,462	450,246,187
E. Changes in working capital (WC)		
Increase/ Decrease in Inventories of stores & other materials	(36,292,154)	(42,008,380)
Increase/ Decrease in Advance , deposits & Prepayments	(154,442,416)	(169,215,595)
Increase/ Decrease in Trade account receivable	(251,213,722)	(50,878,937)
Increase/ Decrease in creditors for Gas Purchase & Transmission	18,517,841	156,477,242
Increase/ Decrease for Price Deficit Fund (PDF) Charges & BAPEX margin	136,787,835	(58,112,996)
Increase/ Decrease in Gas Development Fund	74,786,343	-
Increase/ Decrease in Group Current Accounts	(495,137)	6,315,563
Increase/ Decrease in Trade Creditors and Accruals	446,586,510	(153,476,573)
Increase/ Decrease in workers Profit participation fund (WPPF)	(2,496,732)	11,666,753
Increase/ Decrease in Income tax Provision	113,713,904	202,055,199
Increase/ Decrease in Leave Pay	17,788,803	1,418,472
Increase/ Decrease in Gratuity	(692,458)	(2,705,157)
Increase of welhead margin for BAPEX	(7,272,469)	29,155,327
Net Cash Flows from Operating Activities	355,276,148	(69,309,082)
C. Cash Flows from Investing Activities :		
Fixed Deposits (FDR)	(453,079,689)	(195,632,037)
Employees Loan	(9,386,147)	(7,963,988)
Addition of Fixed Assets	(223,998,126)	(211,860,094)
Capital work in Progress	142,545,505	(37,994,615)
Net Cash Flows from Investing Activities :	(543,918,457)	(453,450,734)
D. Cash flows from Financing Activities :		
Payment of Long term Loans	(58,052,359)	(69,088,000)
Customers & Contractors Security Deposit	107,802,049	45,205,225
Customers & Contractors Security Deposit (Non Cash)	(87,922,097)	(61,969)
Local Loan & ERF	-	118,774,807
Foreign Loan	1,050,975	-
Adjustment of local loan	(5,565,641)	-
Rural Gas Distribution project	525,000	-
Share Deposit	-	78,924,744
Capital Reserve	(1,000,000)	-
Net Cash Flows from Financing Activities	(43,162,073)	173,754,807
"Net Increase / (Decrease) in Cash & Bank Balance (A+B+C+D)"	184,225,080	101,241,178
Cash & Bank Balances at the beginning of the year	450,158,742	348,917,564
Cash & Bank Balances at the end of the year	634,383,822	450,158,742

Company Secretary

Director

Managing Director

This is the Cash Flow Statement referred to in our report of even date.

A B SAHA & CO.
Chartered Accountants




Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited
(A Company of Petrobangla)

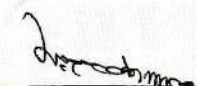
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For The Year Ended 30TH June, 2010

Particulars	Share Capital	GOB Contribution to Equity	Capital Reserve	General Reserve	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at July 1st , 2009	500,700	448,693,378	255,622,124	89,857,532	2,245,168,706	3,039,842,440
Less. Amount transfered form HCDF	-	-	(1,000,000)	-	-	(1,000,000)
Add: Net Profit after Tax Trans. from Income Statement	-	-	-	-	289,547,546	289,547,546
Balance as at June 30th , 2010 Tk.	500,700	448,693,378	254,622,124	89,857,532	2,534,716,252	3,328,389,986


Company Secretary


Director


Managing Director

This is the Statement of Changes in Equity referred to in our report of even date.


A B SAHA & CO.
Chartered Accountants



Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited

(A Company of Petrobangla)
MENDIBAGH, SYLHET

Notes To The Accounts

For The Year Ended 30TH June, 2010

1. **LEGAL STATUS AND PRINCIPAL ACTIVITIES**

Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Ltd. Is a company registered with the register of joint stock companies & firms on 1st December, 1986 under companies act 1913 (now the companies act 1994) as a company of Petrobangla.

The principal activities of the company are:

- To purchase natural Gas from Gas producing Companies of Petrobangla
- To Sell natural gas to different Consumers of Sylhet, Moulvibazar, Hobigonj, and Sunamgonj District.

2. **FINANCIAL STRUCTURE:**

The company's financial structure comprises :

- a) Equity capital all of which are effectively owned by petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh ; and
- b) Long term loan comprising of foreign and local currency loans.

3. **PREPARATION AND PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS:**

The Financial Statements of the Company have been prepared on a going concern basis under Generally Accepted Accounting Principles and Bangladesh Accounting Standards (BAS). The formats and instruction of MSIP were followed in preparing and presenting the Financial Statements . The related provision of Companies Act 1994 have also been duly complied with.

4. **SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES :**

The principal Accounting Policies followed in preparing the Financial Statements of the Company are as follows :

a) **Basis of accounting :**

The Financial Statements have been prepared using historical cost convention on accrual basis except interest on local and foreign loan which has been accounted for on cash basis.

b) **Revenue Recognition :**

Revenue is recognized when sales of gas are billed. Sales price for gas is set as per Govt. order. Interest income is considered on accrual basis and as per Bank advice. Other income is accounted for when they are received in cash or through adjustment.

c) **Treatment of Expenses :**

Expenses are recognized in the period they are incurred. Interest on loan is charged directly to the specific capital projects funded by the loan. The charging ceases when the project is completed and thereafter the interest cost is charged to profit & Loss Statement on cash basis.

All expenses in relation to Transmission and Distribution of Gas are treated as Transmission and Distribution Cost and separately shown in the Financial Statements.



d) Depreciation :

All Fixed assets except freehold land are depreciated on straight line method at the rate varying from 2.5%- 25% depending on the nature and economic life of the assets.

On addition to Fixed assets depreciation is charged from the date of acquisition/use. No depreciation is charged on assets acquired on the last quarter of the financial period.

e) Development and Line construction cost:

Development and Line construction cost are shown under capital Work-in- progress till the project and line construction work are complete. On successful completion , the costs are capitalized as Proved Assets. If the development project is unsuccessful completion , the costs are capitalized as Proved Assets. If the development project is unsuccessful, the cost are shown as Intangible Assets and written off as impairment cost over a period time.

f) Treatment of Grants and Contribution from Consumers:

(a) Grants:

Grants received from Government and Donors for Development and extension of Gas Supply infrastructure are credited to Capital Reserve.

(b) Contribution from Consumers :

Contributions received from consumers towards the cost of connection are deducted from the relevant connection cost; surplus or deficit is taken into Income Statement.

g) Long term Loan:

Local and Foreign loan payable within next one year is shown as current portion under Current Liabilities . The amount payable after one year is shown as long term liability.

h) Stock Valuation:

Inventories of store and other materials have been valued as follows:

- Stores and Spares are valued at average cost;
- Stock in transit is valued cost;
- Materials previously issued for project work when return to store are recorded at zero value.

i) Trade Debtors:

Trade debtors are valued at their realizable value, being the face value of the debts less provision for bad and doubtful debts (if any). Provision for bad debts is made @ 3% on Debtors to non- bulk customers as per Board Decision.

j) Short Term Loan To Employee:

Short Term Loan to employee is stated at face value plus accrued interest thereon. Where such loans are not expected to be realize within one year, then these are not shown as current assets.



k) Customers Security Deposits:

Security Deposit received from customers against Gas supply are treated as long term liability since these are not repayable while gas supply to customers continues.

l) Taxation :

Provision for Tax is made at currently applied rate on estimated taxable Profit before paying dividend. This is treated as Income Tax Liability which will be subsequently adjusted on ascertainment of actual tax.

Advance tax paid against future anticipated tax burden is recognized as current asset. No deferred tax (asset or liability) is created to compensate for the timing difference and computation difference between accounting income and taxable income .

m) Employee benefit costs:

- a. The company operates a Provident Fund for the benefit of employees. The company's current and future liabilities in this respect are fully reflected in its financial statements.
- b. The company provides an end of service gratuity to employees. A fund has been created to meet such liabilities as per NBR approval.

n) Treatment of Foreign Currency :

Foreign currencies are recorded at the exchange rate at the date of the transaction and subsequently converted to closing rate at the end of financial period. The result increase or decrease in value due to exchange fluctuation is added or adjusted to foreign loan and the concerned project or asset for which the loan was used.

o) Price Deficit Fund:

Under a ruling of the Govt., Price Deficit Fund has been created out of specified deductions from sales to end users and it was shown as charge to income statement. This fund will be utilized by petrobangla to meet the price deficit on gas under production sharing agreement.

p) BAPEX Margin:

As per Govt. regulation, Tk.0.048 per CM is deducted from sales revenue to end users as a contribution to the exploration cost of BAPEX. This is referred to as BAPEX Margin and it was shown as charge to Income Statement.

q) Revenue Reserve:

Revenue reserve include only amounts , which are potentially distributable to shareholders.

r) General:

Previous year's figures have been rearranged where necessary to conform to current year's presentation.

Figures have been rounded off to the nearest Taka

**5. SHARE CAPITAL :****a) Authorized Capital :**

The authorized share capital of the company is Tk. 1,500,000,000 divided into 15,000,000 Ordinary shares of Tk 100 each.

b) Issued and paid up Capital : Tk 500,700

The issued , Subscribed and Paid up capital of the company is Tk. 500,700 divided into 5007 ordinary shares of Tk.100.00 each.

6. DEPOSIT FOR SHARES/ GOB CONTRIBUTION TO EQUITY : Tk. 448,693,378

This amount represents equity portion of ADP released for the projects noted below. This amount will be converted into paid up capital as and when shares are issued.

Project wise details are as follows:

Projects	2009-2010	2008-2009
Hobigonj Tea Velly Project	15,850,000	15,850,000
Sylhet Town Gas Supply Project	16,000,000	16,000,000
Sunamgonj Town Gas Supply Project	23,000,000	23,000,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase-I)	43,408,000	43,408,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase-II)	98,581,000	98,581,000
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area	24,146,100	24,146,100
Third Natural Gas Development Project	77,345,000	77,345,000
Grameen Gas Distribution Project	71,438,534	71,438,534
Sylhet Combined Cycle Power Plant and Shahjalal Fertilizer Factory	78,924,744	78,924,744
Tk.	448,693,378	448,693,378

7. CAPITAL RESERVE : Tk. 254,622,124

The above balance has been arrived at as under:

Description	2009-2010				2008-2009
	Hydrocarbon Dev. Fund		Grants	Total	
	HCDF	Capital Expenditure Incurred			
Balance at 1st July 2009	46,817,815	76,049,777	132,754,532	255,622,124	255,622,124
Addition this year			-	-	-
Sub-Total	46,817,815	76,049,777	132,754,532	255,622,124	255,622,124
Adjustment during the year	1,000,000		-	1,000,000	
Balance at 30th June 2010	Tk. 45,817,815	76,049,777	132,754,532	254,622,124	255,622,124

GOB/Donor agency

	2009-2010	2008-2009
The Netherland	19,393,586	19,393,586
Belgium	55,112,880	55,112,880
United Kingdom Government (DFID)	58,248,066	58,248,066
	132,754,532	132,754,532



8. **REVENUE RESERVE : Tk. 2,624,573,784**

Revenue Reserve represents the accumulated profit arising out of business operation of JGTDSL up to 30.06.2010
Movement of the above balance is as under :

Description	2009-2010			2008-2009
	General reserves	Appropriation account	Total	
Balance at 1st July 2009	89,857,532	2,245,168,706	2,335,026,238	1,999,763,754
Add: Net profit for the year.		373,105,450	373,105,450	392,334,664
	89,857,532	2,618,274,156	2,708,131,688	2,392,098,418
Less Prior Years Adju.		(3,445,504)	(3,445,504)	1,496,180
Less Contribution to National Exchequre		(80,112,400)	(80,112,400)	55,576,000
Balance at 30th June 2010	Tk. 89,857,532	2,534,716,252	2,624,573,784	2,335,026,238

** Breakup of prior year adjustment was given in note no.-51

9 **UNSECURED LOAN (LOCAL SOURCE): Tk. 131,587,536**

Movement of outstanding local loans (ADP) during the year are as follows :

Description	2009-2010	2008-2009
Balance at 1st July 2009	169,401,177	83,097,419
Add: Received during the year	-	118,387,117
Total	169,401,177	201,484,536
Less: Transferred to current portion	32,248,000	32,083,359
Adjustment	5,565,641	
Balance at 30th June 2010	131,587,536	169,401,177

Project wise details are as under :

Project	2009-2010	2008-2009
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project- Phase-II		
Gas Distribution to Jalalabad Franchise Area		
Third Natural Gas Development Project	28,628,060	51,014,060
Sylhet Combined cycle power plant and Shahjalal Fertilizer Factory	102,959,476	118,387,117
Tk.	131,587,536	169,401,177

10. **UNSECURED LOAN(FOREIGN SOURCE): Tk. 192,588,004**

Foreign loan was taken from ADB for Third natural gas development project

Movement of the above balance is as under:

Description	2009-2010			2008-2009
	Principal	ERF	Total	
Balance at 1st July 2009	60,162,850	157,344,179	217,507,029	243,088,339
Add; Incease During The Year		1,050,975	1,050,975	387,690
	60,162,850	158,395,154	218,558,004	243,476,029
Less: Adjustment				
Less: Transferred to current portion	25,970,000		25,970,000	25,969,000
Balance at 30 June 2010	Tk. 34,192,850	158,395,154	192,588,004	217,507,029

Foreign unsecured loan inclusive of translation loss/exchange rate fluctuation as follows :

Project	2009-2010	2008-2009
Third Natural Gas Development Project (ADB)	192,588,004	217,507,029
Tk.	192,588,004	217,507,029

**11 CUSTOMERS&CONTRACTORS SECURITY DEPOSIT : Tk. 674,609,862**

Customers & Contractors security deposits are as follows :

a) Cash security deposited by :

Customers category

	2009-2010	2008-2009
Industrial	18,586,067	14,186,236
Tea-Estates	32,857,143	31,169,087
Brick Fields		260,621
Commercial	57,638,321	50,527,751
Domestic	183,848,447	160,859,303
CNG	17,381,212	33,428,240
Sub-total (a)	310,311,190	290,431,238

b) Non-cash securities deposited by :

Customers/Contractors category

	2009-2010	2008-2009
Pratiraksha sanchya Patra from contractors	2,166,700	2,166,700
Bank Guarantee (from Industrial customers/Tea Estate)	362,131,972	274,209,875
Sub-total (b)	364,298,672	276,376,575
Total (a+b)	674,609,862	566,807,813

Tk.

12 PROVISION FOR GRATUITY : Tk. 40,741

Provision for gratuity has been made @ (2) two months last basic pay multiplied by total length of service of individual officers and staffs of the Company.

Movement of the Gratuity provision during the year is as follows :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Balance at 1st July 2009	733,199	3,438,356
Add: provision during the year	116,662,540	16,805,140
	117,395,739	20,243,496
Less: Payment/ Adjustment made during the year	727,828	873,412
Transfer to gratuity fund	116,627,170	18,636,885
Balance at 30 June 2010	40,741	733,199

Tk.

13. PROVISION FOR LEAVE PAY : Tk.46,713,765

Provision for leave pay has been made @ one month basic pay for each year of service, subject to maximum of 12 months basic pay.

Movement of Leave pay during the year is as follows :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Balance at 1st July 2009	28,924,962	27,506,490
Add:provision during the year	18,261,856	2,228,926
	47,186,818	29,735,416
Less: Payment	458,728	560,180
Adjustment made during the year	14,325	250,274
Balance at 30 June 2010	46,713,765	28,924,962

Tk.

14 FIXED ASSETS : Tk. 1,580,911,015

The above balance represents the written down value as on 30.06.2010 and has been arrived at as under:

Particulars	2009-2010	2008-2009
Opening Balance	2,889,981,925	2,678,121,831
Addition during the year	223,998,126	211,860,094
Adjustment during the year	-	-
	3,113,980,051	2,889,981,925
Less . Accumulated Depreciation	1,533,069,036	1,410,797,120
Opening Balance	1,410,797,120	1,310,923,417
Charged during the year	114,872,721	99,873,703
Adjustment during the year	7,399,195	-
Balance at 30 June 2010	1,580,911,015	1,479,184,805

Tk.

Details have been given in Annexure-A



15 CAPITAL WORK IN PROGRESS : Tk. 37,741,517

Capital work in progress is made up as follows:

Particulars	2009-2010	2008-2009
Pipe line construction	31,796,586	71,884,621
Building and other construction	5,944,931	8,220,332
Lafarge surma cement co.	-	100,182,069
Tk.	37,741,517	180,287,022

16. BANK DEPOSITS IN FDR.: Tk. 1,669,816,262

The above investment was made out of flowing funds :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Depreciation fund	1,409,316,262	1,126,736,573
Customers security fund	260,500,000	90,000,000
Tk.	1,669,816,262	1,216,736,573

17. LOANS TO EMPLOYEE : Tk.114,590,930

The above balance consists of the following

Particulars	2009-2010	2008-2009
Land purchase and House building loan	101,992,992	91,727,852
Motor cycle loan	10,630,938	11,408,586
Bicycle loan	-	-
Computer loan	1,967,000	1,811,000
Advance against dearness allowance	-	257,345
Tk.	114,590,930	105,204,783

The movement of loan to employees are as follows:

Particulars	2009-2010	2008-2009
Balance at 1st July 2009	105,204,783	97,240,795
Add: Addition during the year	22,642,600	21,514,600
	127,847,383	118,755,395
Less:Recovery during the year	13,256,453	13,550,612
Balance at 30 June 2010	114,590,930	105,204,783

18 LOAN TO INTER COMPANY : Tk. 13,000,000

Particulars	2009-2010	2008-2009
Loan to petrobangla	13,000,000	13,000,000
Tk.	13,000,000	13,000,000

The amount Represent Interest free Loans to the petrobangla for Construction of "Petrocentre Bhaban" (building of Petrobangla)

19 INVESTMENT IN SHARE OF ICB ISLAMIC BANK LTD.: Tk. 17,687,000

Oriental Bank Ltd's banking operation was suspended by Bangladesh Bank and subsequently was taken over by ICB Islamic Bank Ltd. Bangladesh Bank issued circular BRPD(R-1)651/9/(10)/2007-446 dated: 02-08-07 for reorganisation of Oriental Bank Ltd's depositor fund and accordingly deposits holders are allowed apportion of there deposit in to buying of shares in the share capital of ICB Islamic Bank Ltd. in this process the company became owner of 17,687 shares of Tk. 1000 each valuaing Tk. 17,687,000.

**20. SECURITIES OF CUSTOMERS & CONTRACTORS (NON- CASH) : Tk. 364,298,672**

The movement of Securities Customers & contractors (non-cash) is as follows:

Particulars	2009-2010	2008-2009
Balance at 1st July 2009	276,376,575	276,314,606
Add: Additions during the year	363,015,381	2,163,302
	639,391,956	278,477,908
Less: Refund during the year	275,093,284	2,101,333
Balance at 30 June 2010	Tk. 364,298,672	276,376,575

21. INVENTORIES OF STORES AND OTHER MATERIALS : Tk. 215,527,758

Inventories comprise the following items

Details	2009-2010	2008-2009
Stores and Spares	204,530,092	177,013,385
Store-in-Transit (Foreign)	10,744,641	1,902,944
Store-in-Transit (Local)	253,025	319,275
	Tk. 215,527,758	179,235,604

22. ADVANCE, DEPOSITS AND PREPAYMENTS : Tk. 1,081,864,855

The above balance consists of the following :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Corporate tax --22 (A)	1,063,216,909	918,367,197
Advances -- 22 (B)	18,121,738	8,564,209
Deposits with PDB -- 22 (C)	420,795	420,795
Deposits with T & T Board -- 22 (D)	39,238	39,238
Advance office Rent	31,000	31,000
Rupantarita Pakritick Gas Co.Ltd (RPGCL),	35,175	
	Tk. 1,081,864,855	927,422,439

Corporate tax -- 22 (A) :

	2009-2010	2008-2009
Financial Year-1995-1996	37,807,058	37,807,058
Financial Year-1996-1997	(22,758,772)	(22,758,772)
Financial Year-1997-1998	16,596,573	16,596,573
Financial Year-1998-1999	61,409,868	78,006,441
Financial Year-1999-2000	12,161,095	57,646,449
Financial Year-2000-2001	62,272,000	62,272,000
Financial Year-2001-2002	69,151,265	69,151,265
Financial Year-2002-2003	52,607,853	52,607,853
Financial Year-2003-2004	45,603,148	45,603,148
Financial Year-2004-2005	62,966,283	62,966,283
Financial Year-2005-2006	64,941,704	64,941,704
Financial Year-2006-2007	101,739,616	101,739,616
Financial Year-2007-2008	107,673,868	107,673,868
Financial Year-2008-2009	184,113,711	184,113,711
Financial Year-2009-2010	206,931,639	
	Tk. 1,063,216,909	918,367,197

**Advances -- 22 (B) :**

	2009-2010	2008-2009
Advance against procurement	62,819	7,780
Advance against medical treatment		350
Advance against final settlement	30,000	
Advance against incentive bonus	18,028,919	8,556,079
Tk.	18,121,738	8,564,209

Deposits with PDB -- 22 (C) :

	2009-2010	2008-2009
Financial Year-1990-1991	5,500	5,500
Financial Year-1995-1996	120,000	120,000
Financial Year-1998-1999	3,000	3,000
Financial Year-1999-2000	20,700	20,700
Financial Year-2000-2001	197,720	197,720
Financial Year-2002-2003	48,953	48,953
Financial Year-2003-2004	5,100	5,100
Financial Year-2005-2006	5,500	5,500
Financial Year-2007-2008	8,822	8,822
Financial Year-2008-2009	5,500	5,500
Tk.	420,795	420,795

Deposits with T & T Board -- 22 (D) :

	2009-2010	2008-2009
Financial Year-1981-1982	250	250
Financial Year-1982-1983	775	775
Financial Year-1983-1984	1,000	1,000
Financial Year-1986-1987	213	213
Financial Year-1995-1996	24,000	24,000
Financial Year-1997-1998	2,000	2,000
Financial Year-1998-1999	6,000	6,000
Financial Year-2001-2002	5,000	5,000
Tk.	39,238	39,238

23 TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE : Tk. 1,434,866,306

It represents receivable against gas bills from all category of customers and is stated below along with aging analysis and provision for bad and doubtful debts against each year.

Category of Customers

	2009-2010	2008-2009
Power (PDB) GOVT.	137,458,905	170,837,389
Power (PDB) NON GOVT.	216,326,286	103,645,782
Fertilizer (NGFF)	731,592,154	659,257,454
Industry-CCF	70,029,176	52,837,223
Industry-SPPM	74,743,296	74,743,296
Industry-Others	38,085,009	19,684,254
Tea Estate	22,848,152	20,257,155
Brick Fields	866,981	866,981
Commercial	38,975,834	28,131,437
Domestic	63,274,756	52,148,899
Lafarge Surma Cement	82,684,017	63,014,397
CNG	80,437,002	62,823,591
Prime Cement Ltd.	5,859,919	1,794,173
Other Debtors	2,063,035	3,988,769
	1,565,244,522	1,314,030,800
Less : Provision for bad and doubtful debts	130,378,216	126,168,216
Net Trade Accounts Receivable	Tk. 1,434,866,306	1,187,862,584



Provision for bad and doubtful debts has been made 3% on Debtors to non-bulk customers as per Board resolution which covers domestic, commercial and small industries customers.

The aging analysis of debts receivable from large Industries are as follows:

Year	NGFF	Chhatak Cement Factory	Sylhet Pulp & Paper Mills	PDB	Lafarge
1996-1997			17,965,268		
1997-1998			16,910,893		
1998-1999			6,115,868		
1999-2000			21,236,884		
2000-2001			6,059,051		
2001-2002			6,455,332		
2002-2003					
2003-2004					
2004-2005					
2005-2006					
2006-2007	367,577,588				
2007-2008	262,645,058				
2008-2009					
2009-2010	101,369,508	70,029,176		353,785,191	82,684,017
	Tk. 731,592,154	70,029,176	74,743,296	353,785,191	82,684,017

Other Debtors:

Particulars	Amount
Dearness Allowance	240,081
Recoverable from Employees	53,135
Adjustment for Legal fee	149,021
Other	1,620,798
	<u>2,063,035</u>

* The overtime was paid during 1987, 1989 and 1990 over expected increase in D.A by 10% on all those years but the increase was not actually allowed by the Government. The advance is reported to be realised from concerned employee's final settlement bill upon their retirement/release from the service of the Company.

24. 24.CASH AND BANK BALANCS : Tk. 634,383,822

The above balance consists of the following

Particulars	2009-2010	2008-2009
Cash in hand	10,000	11,346
Cash at bank (STD & C/A)	634,373,822	450,147,396
	Tk. 634,383,822	450,158,742

Cash in hand : Tk 10,000

The above amount represents imprest cash in hand as on 30th June 2010 in regional offices of the company.

25. LIABILITIES FOR GAS PURCHASE : Tk. 845,688,031

It represents the amount payable to the gas producing companies against their share of margin (uniform well head price @ Tk. 0.25/CM & @ Tk 0.225/cm and Govt. Margin (55% of end users' price deducting 2% against losses on National Gas) on total gas purchase volume.

Outstanding payable there of as compared to previous year is as follows :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Balance as at 1st July 2009	864,414,597	711,464,261
Add: Payable for the year	3,437,421,263	2,785,166,311
	4,301,835,860	3,496,630,572
Less : Paid during the year	3,456,147,829	2,632,215,975
Balance as on 30th June 2010	Tk. 845,688,031	864,414,597

Company wise break-up is as follows :



Name of Company	2009-2010	2008-2009
Sylhet Gas Fields Ltd.	540,957,519	413,000,846
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	286,226,458	257,632,860
Jalalabad Gas Fields (IOC)	18,504,054	193,780,891
Tk.	845,688,031	864,414,597

26 LIABILITY FOR GAS TRANSMISSION CHARGES : Tk. 55,989,100
It represents outstanding gas transmission charges @ Tk. 0.29 per cm & Tk 0.32 per cm payable to gas transmission company Ltd. for use of their transmission lines.

The movement of the above balance is as follows :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Balance as at 1st July 2009	18,744,693	15,217,787
Add: payable for the year	114,952,506	53,526,906
	133,697,199	68,744,693
Less : Paid during the year	(77,708,099)	(50,000,000)
Balance as on 30th June 2010	Tk. 55,989,100	18,744,693

Company wise break-up is as follows :

Name of Company	2009-2010	2008-2009
Gas Transmission Co. Ltd.	55,989,100	18,744,693
Tk.	55,989,100	18,744,693

27 LIABILITIES FOR BAPEX MARGIN : Tk. 25,684,402

The movement of the above balance is as follows :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Balance as at 1st July 2009	2,658,363	12,086,761
Add: Payable for the year	58,184,402	48,358,363
	60,842,765	60,445,124
Less: Paid during the year	35,158,363	57,786,761
Balance as on 30th June 2010	Tk. 25,684,402	2,658,363

28 DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX : Tk. 21,882,858

The movement of the above balance is as follows :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Balance as at 1st July 2009	29,155,327	-
Add: payable for the year	54,382,859	46,655,327
	83,538,186	46,655,327
Less : Paid during the year	61,655,328	17,500,000
Balance as on 30th June 2010	Tk. 21,882,858	29,155,327

29 LIABILITY FOR PRICE DEFICIT FUND : Tk. 190,381,523

The movement of the above balance is as follows :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Balance as at 1st July 2009	76,619,727	125,304,325
Add: payable for the year	803,761,796	681,315,402
	880,381,523	806,619,727
Less : Paid during the year	690,000,000	730,000,000
Balance as on 30th June 2010	Tk. 190,381,523	76,619,727

**30 LIABILITY FOR GAS DEVELOPMENT FUND : Tk 74,786,343**

The movement of the above balance is as follows :

Particulars

Balance as at 1st July 2009

Add: payable for the year

Less : Paid during the year

Balance as on 30th June 2010

	2009-2010	2008-2009
	179,786,343	-
	179,786,343	-
	105,000,000	-
Tk.	74,786,343	-

31 GROUP CURRENT ACCOUNT : Tk. (54,790,186)

This includes the following

Particulars

Petrobangla Current Account

Titas Gas T&D Co. Ltd.

BAPEX Current Account

Madhapara Hard Rock and Mining Project

Bakhrabad Gas Systems Ltd.

Gas Transmission Co. Ltd.

RPGCL Current Account

SGFL Current Account

PGCL Current Account

Barapukuria coal maning

Balance as on 30th June 2010

	2009-2010	2008-2009
	(53,106,578)	(56,026,173)
	(7,434,078)	(4,729,240)
	(42,224)	(50,116)
	23,657	28,140
	1,963,910	1,916,648
	(91,564)	(209,239)
	470,618	470,618
	120,000	
	-	7,965
	3,306,073	3,306,074
Tk.	(54,790,186)	(55,285,323)

32 CREDITORS & ACCRUAL : Tk. 617,763,459

This includes the following

Particulars

Creditors for expenses

Creditors for other fianance

Security deposit (cash)

Balance as on 30th June 2010

	2009-2010	2008-2009
	97,328,084	59,916,771
	504,895,042	93,699,909
	15,540,333	17,560,269
Tk.	617,763,459	171,176,949

33. CURRENT PORTION OF LONG- TERM LOANS : Tk.58,743,000

Movement of Current portion of loans are shown below:

Particulars

Balance as at 1st July 2009

Add: Treansfer from long term loan.

Less: Paid during the year

Balance as on 30th June 2010

	2009-2010	2008-2009
	58,052,359	69,088,000
	58,743,000	58,052,359
	116,795,359	127,140,359
	58,052,359	69,088,000
Tk.	58,743,000	58,052,359

Projects

Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase -ii)

Rural Gas Distribution ProjectPh-1

Third Natural Gas Supply Project(ADP)

Gas Supply To Sylhet Combinet Cycle Shahajal Factory

Third Natural Gas Supply Project(ADB)

	2009-2010	2008-2009
		6,233,400
	525,000	2,387,959
	22,382,000	23,462,000
		9,866,000
	9,866,000	25,969,000
	25,970,000	25,969,000
Tk.	58,743,000	58,052,359



34 WORKERS PROFIT PARTICIPATION FUND : Tk. 28,708,199

Movement of the above balance is as under :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Balance as at 1st July 2009	31,204,931	19,538,178
Add: Payable for the year	28,708,199	31,204,931
	59,913,130	50,743,109
Less: Paid during the year	31,204,931	19,538,178
Balance at 30th June 2010	Tk. 28,708,199	31,204,931

35 PROVISION FOR TAXATION : Tk. 816,341,142

Year wise aging are shown as below :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Financial year 2000-2001	50,901,668	50,901,668
Financial year 2001-2002	28,655,454	28,655,454
Financial year 2002-2003	30,609,730	30,609,730
Financial year 2003-2004	44,692,188	44,692,188
Financial year 2004-2005	43,626,936	43,626,936
Financial year 2005-2006	65,314,766	65,314,766
Financial year 2006-2007	118,897,795	118,897,795
Financial year 2007-2008	117,873,502	117,873,502
Financial year 2008-2009	202,055,199	202,055,199
Financial year 2009-2010	175,795,831	-
Adjustment	(62,081,927)	-
	Tk. 816,341,142	702,627,238

The above amount represents accumulated provision for income tax in-respect of the years the assessment of which are yet to be settled.

36 GAS SALES : Tk. 5,470,628,364

Customer category-wise break up of gas sales are given below :

Category of customer	2009-2010		2008-2009	
	Volume (CM)	Taka	Volume (CM)	Taka
Power (PDB)	808,504,874	2,266,769,096	641,131,987	1,673,354,477
Fertilizer (NGFF)	158,103,250	403,779,821	158,917,282	355,974,712
Industry -CCF	24,688,891	143,211,799	25,634,476	134,068,306
Industry -SPPM				
Industry -Others	21,996,703	127,914,774	12,796,016	68,144,841
Tea Estate	22,739,870	131,561,249	21,268,224	111,232,818
Commercial	14,858,150	139,179,379	13,615,582	112,066,123
Domestic	136,404,459	696,879,428	125,339,501	575,308,312
Lafarge Cement Company.	90,209,062	522,260,924	106,197,838	555,414,695
CNG	74,867,081	746,424,810	58,881,136	587,044,943
Captive Power- Industries Generator	69,059,799	285,747,033	68,836,218	255,535,116
Prime Cement Ltd.	1,177,483	6,900,051	500,040	3,089,847
Tk.	1,422,609,622	5,470,628,364	1,233,118,300	4,431,234,190

**37 OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk. 136,512,608**

Other operational income is made up as follows :

Particulars	2009-2010	2008-2009
Minimum Charges against sanctioned load	39,156,576	47,197,904
Sarcharge for Late Payment	15,123,365	7,209,759
Meter Rent	7,815,785	7,010,038
Service Charge	6,633,250	4,417,285
Connection Charges	3,136,135	1,898,882
Hitting Charge	64,647,497	17,586,736
Tk.	136,512,608	85,320,604

38 GAS PURCHASE : TK. 3,442,793,844

Gas purchased 1434184876CM at wellhead rate which is determined by the Government of Bangladesh Company wise details are as Under.

Particulars	2009-2010	2008-2009
Sylhet Gas fields Ltd.	2,037,348,406	1,730,931,221
Bangladesh Gas fields Company Ltd.	1,145,145,751	839,996,718
Jalalabad Gas Fields (IOC)	254,927,106	234,005,765
Titas Gas T & D Co. Ltd.	5,372,581	5,219,073
Tk.	3,442,793,844	2,810,152,777

Gas purchase were 1434.18MMCM and gas sales were 1422.60MMCM System Loss 0.81% due to other causes, estimating assumptions regarding the consumption of un-metered domestic consumers.

39 BAPEX MARGIN : Tk. 179,786,343

It represents the contribution to Bangladesh Petroleum Exploration Company Ltd.(BAPEX) margin calculated @0.048/CM excluding Fertilizer is given below :

2009-2010			2008-2009
Quantity (CM)	Margin rate	Total	Tk.
1212175035	0.048	58,184,402	48,358,363
1212175035	0.048	58,184,402	48,358,363

40 GAS DEVELOPMENT FUND : Tk.179,786,343

It represents the Gas Development Fund Charge Effect From August 2009

Type of user	Volume (cm)	Rate	2009-2010
Power (PDB)	724,844,632	0.0940	68,135,395
Fertilizer (NGFF)	143,796,137	0.1530	22,000,809
Industries	118,240,574	0.2830	33,462,082
Tea Estate	19,665,873	0.2830	5,565,442
Commercial	13,239,492	0.5580	7,387,637
Domestic	121,633,154	0.2550	31,016,454
CNG	66,925,479	-	-
Captive Power- Industries Generator	60,788,671	0.2010	12,218,523
	1,269,134,012		179,786,343



41. DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX : Tk.54,382,859

It represents the Deficit Well Head Margin for Bapex margin calculated @0.04/CM excluding Fertilizer is given below :

2009-2010			2008-2009
Quantity (CM)	Margin rate	Total	Tk.
1359571487	0.04	54,382,859	46,655,327
1359571487	0.04	54,382,859	46,655,327

42. GAS TRANSMISSION CHARGE : Tk. 114,952,506

It represents July 09 to december 09 Tk. 0.295 per CM and January10 to June10 Tk.0.320 CM payable to Gas Transmission Company limited for use of their transmission lines

Name of Company	Quantity (CM)	2009-2010	Quantity (CM)	2008-2009
Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL)	371,855,551	114,952,506	181,405,973	53,526,906
	Tk. 371,855,551	114,952,506	181,405,973	53,526,906

43. PRICE DEFICIT FUND CHARGES : Tk. 803,761,796

Category of Customer	Volume	Rate	2009-2010
Power (PDB)	785,639,297	0.3170	249,047,657
Fertilizer (NGFF)	147,417,489	0.2680	39,507,887
Industries	126,181,794	0.7660	96,655,254
Tea Estate	21,989,707	0.7660	16,844,116
Commercial	14,081,834	1.3355	18,806,289
Domestic	129,000,579	0.7090	91,461,411
CNG	70,755,785	3.6975	261,619,514
Captive Power- Industries Generator	65,394,007	0.4560	29,819,667
	Tk. 1,360,460,492		803,761,796

44. OPERATING EXPENSES : Tk. 412,652,647

Details of Operating expenses are as under:

Type of Expenditure	2009-2010	2008-2009
Directs Costs :		
Employees Costs -- 44 (A)	328,113,954	171,949,304
Repairs & Maintenance -- 44 (B)	28,839,355	24,730,494
Security Expenses	17,075,817	11,193,740
Other Direct Costs -- 44 (C)	34,264,860	35,666,657
Total Direct Costs	408,293,986	243,540,195
Administrative Costs -- 44 (D)	4,358,661	4,058,126
Total	TK. 412,652,647	247,598,321

**Details of Employees Cost are given below :**

Employees Costs -- 44 (A) :	2009-2010	2008-2009
Pay of Officers	61,148,907	38,017,643
Dearness Allowance	-	11,102,200
Overtime	10,634,373	10,568,629
Pay of Staffs	27,325,266	18,904,390
House Rent Allowance	21,877,738	21,679,829
Gratuity	116,662,540	16,657,140
Festival Bonus	14,372,940	9,226,525
Liveries & Uniform	6,094,935	5,701,726
Incentive Bonus	14,850,598	8,966,758
Recreation Allowance	7,885,382	6,987,820
Company's Contribution to PF	9,197,810	5,868,141
Gas Subsidy	4,026,987	3,578,020
Medical Allowance	3,550,276	3,436,123
Lunch Subsidy-Staffs	2,479,145	2,381,020
Lunch Subsidy-Officers	1,797,473	1,598,270
Leave Pay	18,265,816	2,228,926
Medical Expenses	1,155,989	832,431
Employees' Income Tax	2,747,989	721,556
Welfare Expenses	1,199,812	1,063,259
Group Insurance	1,397,673	1,078,887
Washing Allowance	686,422	678,517
Conveyance Allowance	272,375	142,289
Pension Fund	18,747	60,514
Honorarium	99,218	22,500
Others	365,543	446,191
Tk.	328,113,954	171,949,304

Details of repairs & maintenance are given below :

Repairs & Maintenance 44 (B)	2009-2010	2008-2009
Repairs & Maintenance- Vehicles	3,498,053	2,666,201
Repairs & Maintenance-Plant & pipeline materials	15,774,585	17,573,881
Repairs & Maintenance- Building	9,502,399	4,350,252
Repairs & Maintenance-Furniture, fixture & office equipments	64,318	140,160
Tk.	28,839,355	24,730,494



Details of other direct cost are given below :

Other Direct Costs -- 44 (C) :

	2009-2010	2008-2009
Travelling & Conveyance	3,604,333	3,712,213
Telephone & Telex	2,232,139	2,081,833
Fuel, Oil & Lubricants	4,661,656	4,953,484
Electricity	2,965,027	2,698,850
Transport Hire	7,440,368	5,495,384
Office Rent	1,593,493	1,665,837
Municipal Tax & Land Revenue	1,782,376	4,490,134
Insurance	1,429,767	1,236,809
Training Expenses	2,399,537	3,633,736
Wages of workers (Casual labour)	1,597,939	1,392,124
Entertainment Expenses	1,083,017	992,929
Electric Accessories	459,973	359,486
Bank Charges	824,858	341,878
Legal Fees/ Consultancy Fees	1,304,639	1,930,973
Entertainment Allowance	78,726	82,279
Directors Fees	313,825	170,200
Audit Fees	152,550	122,000
Crockeries and Cutleries	7,480	14,608
Domestic use of gas	40,862	44,352
Residential Furnishing	49,358	43,315
Others	242,937	204,233
Tk.	34,264,860	35,666,657

Details of administrative cost are given below :

Administrative Costs --44 (D) :

	2009-2010	2008-2009
Office, Stationery & Printing	2,644,959	2,481,464
Advertisement	1,398,590	1,252,192
News Paper & Periodicals	315,112	324,470
Tk.	4,358,661	4,058,126

45. PETROBANGLA SERVICE CHARGE : Tk. 12,141,000

The above amount represents the contribution to Petrobangla as part of the head office expenses.

46. NON OPERATIONAL INCOME : Tk. 35,930,576

Non- Operational income comprises the following:

Particulars	2009-2010	2008-2009
Sale of Tender Schedule	889,007	315,377
Suppliers` Registration Fees	1,062,750	1,144,000
Sale of Store Materials	20,836,068	8,048,503
Sale of condenset	1,784,703	1,165,657
Sale of Gas Bill Books	333,167	1,206,500
Testing Charges	3,869,185	3,187,471
Other Rental Income	5,093,922	5,981,515
penalty	1,215,062	1,187,290
Miscellaneous Income	846,712	710,593
Tk.	35,930,576	22,946,906

**47. INTEREST INCOME : Tk. 143,599,050**

Particulars	2009-2010	2008-2009
Bank Interest on FDR & STD A/C	139,902,715	107,910,742
Interest on Employees Loan	3,696,335	3,324,151
Tk.	143,599,050	111,234,893

48. INTEREST COST : Tk. 11,323,000

The amount represents interest expenses on Local ADP & ADB Loan made are as follows :

Loan and Name of the Project	2009-2010	2008-2009
A) ADP:		
Third Natural Gas Development Project	2,627,000	3,566,000
Sylhet Tea-Estate Gas Supply Project Phase-II	156,000	673,000
Rural Gas Distribution Project	68,000	163,000
Sylhet Combined Cycle Power Station & Shahajalal Fertilizer	4,652,000	4,883,000
Sub-Total	7,503,000	9,285,000
B) ADB :		
vii) Third Natural Gas Development Project	3,820,000	5,118,000
Sub-Total	3,820,000	5,118,000
Total (A+B)	Tk. 11,323,000	14,403,000

49. WORKERS PARTICIPATION IN PROFIT : Tk. 28,708,199

Provision for workers` profits participation fund has been made @ 5% of net profit earned during the year.

50. PROVISION FOR TAXATION : Tk. 175,795,831

The above amount represents income tax provision @ 37.5% on estimated taxable profit.

51. PRIOR YEARS ADJUSTMENT : Tk. 3,445,504

Adjustment against Depreciation of Project GSSCCPP	7,399,195
Adjustment with Actual Management Service Charge 2008-09	(3,549,000)
Adjustment against Foreign Training 2008-2009	(404,691)
Tk.	3,445,504



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
SCHEDULE OF FIXED ASSETS

AS AT JUNE 30, 2010

ANNEXURE-A

SL No	Group of Assets	Category of Assets	VALUE AT COST			DEPRECIATION				WDV as on 30.06.2010		
			Opening Balance	Addition for the year	Adjustment for the year	Total Cost	Opening Balance	Rate	For the year		Adjustment	Accumulated
1	Land & Land Development	Freehold land	88,690,902	19,679,302	-	108,370,204	-	-	-	-	-	108,370,204
		Land Infrastructure	10,695,858	-	-	10,695,858	6,033,259	5%	471,604	-	6,504,863	6,504,863
2	Building / other Construction	Concrete & Bricks	356,369,735	404,262	-	356,773,997	87,435,886	2.5%	8,912,924	-	96,348,810	260,425,187
		Sheds & Tem. Structure	7,551,106	-	-	7,551,106	6,549,770	10%	282,019	-	6,831,789	719,317
		Walls & Storeyards	18,710,992	3,899,052	-	22,610,044	12,061,700	5%	661,808	-	12,723,508	9,886,536
3	Furniture/ Fixtures Fitting & Domestic Appliance		382,631,833	4,303,314	-	386,935,147	106,047,356				-	271,031,040
			27,323,978	1,561,627	-	28,885,605	20,799,294	10%	1,850,956	-	22,650,250	6,235,355
4	Office & Telecome Equipment		3,821,672	-	-	3,821,672	3,441,053	15%	180,939	-	3,621,992	199,680
			31,145,650	1,561,627	-	32,707,277	24,240,347				-	6,435,035
5	Other Equipment		31,692,007	3,632,052	-	35,324,059	24,717,781	15%	3,536,413	-	28,254,194	7,069,865
			31,692,007	3,632,052	-	35,324,059	24,717,781				-	7,069,865
6	Transmission/ Distribution Assets T & D Plants		105,060,579	374,688	-	105,435,267	96,846,180	15%	850,444	-	97,696,624	7,738,643
			105,060,579	374,688	-	105,435,267	96,846,180				-	7,738,643
7	Water Service W.Pipe Lines & Tanks		403,487,307	-	-	403,487,307	236,687,580	3.33%	12,721,462	-	249,409,042	154,078,265
			1,501,203,220	89,229,574	-	1,590,432,794	693,713,893	5%	68,121,790	(7,399,195)	769,234,878	821,197,916
			256,743,465	100,182,069	-	356,925,534	150,815,616	5%	15,329,331	-	166,144,947	190,780,587
8	Vehical		2,161,433,992	189,411,643	-	2,350,845,635	1,081,217,089				1,184,788,867	1,166,056,768
			10,366,394	97,500	-	10,463,894	8,995,335	10%	479,473	-	9,474,808	989,086
9	Other Assets		1,338,792	-	-	1,338,792	644,592	10%	107,669	-	752,261	586,531
			11,705,186	97,500	-	11,802,686	9,639,927				-	1,575,617
Grand Total			66,316,548	4,938,000	-	71,254,548	61,476,185	20%	1,351,899	-	62,828,084	8,426,464
			66,316,548	4,938,000	-	71,254,548	61,476,185				-	8,426,464
Grand Total			609,370	-	-	609,370	578,996	25%	13,990	-	592,986	16,384
			609,370	-	-	609,370	578,996				-	16,384
Grand Total			2,889,981,925	223,986,126	-	3,113,968,051	1,410,797,120		114,872,721	(7,399,195)	1,533,069,036	1,580,911,015
			2,678,121,831	211,860,094	-	2,889,981,925	1,310,923,417		99,873,703	-	1,410,797,120	1,479,184,805



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

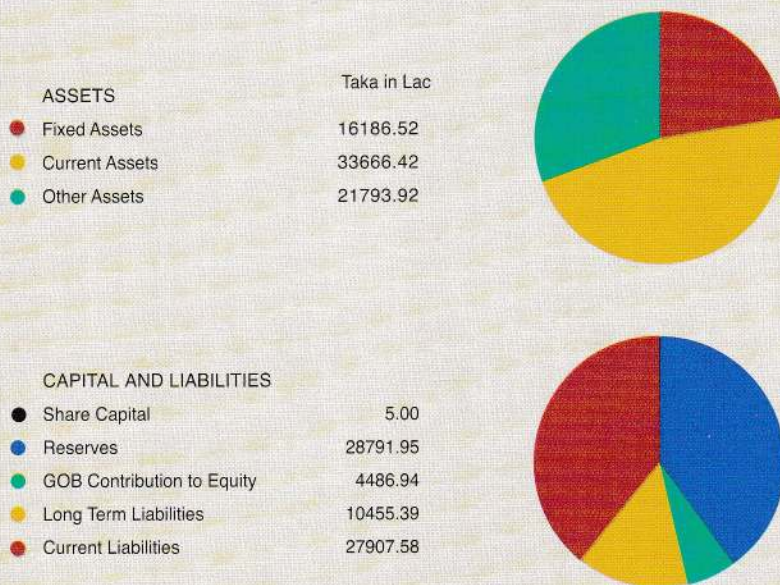
Key performance indicator (KPI)

Taka in Lac

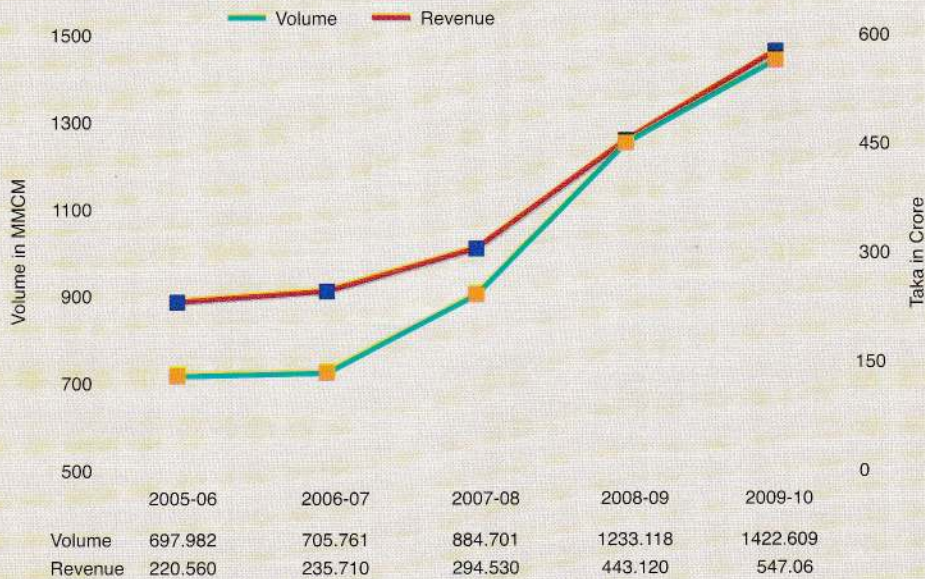
SL NO	Particulars	2009-2010		2008-2009	Standard
		Taka	Ratio	Ratio	Ratio
1	Current Ratio				
	$\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{33666}{27908}$	1.21:1	1.37:1	2:1
2.	Quick Ratio				
	$\frac{\text{Quick Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{20693}{27908}$	0.74:1	0.81:1	1:1
3	Return on Sales Revenue				
	$\frac{\text{Net Profit before Tax X 100}}{\text{Total Sales Revenue}}$	$\frac{5489 \times 100}{56071}$	9.79%	13.16%	10%-20%
4.	Rate of Return on Capital Employed				
	$\frac{\text{Net profit before Tax X 100}}{\text{Capital Employed}}$	$\frac{5489 \times 100}{43739}$	12.55%	14.77%	15%-20%
5.	Debt-Equity Ratio				
	$\frac{\text{Long Term Loan}}{\text{Capital and Reserves}}$	$\frac{3242}{33284}$	10:90	13:87	70:30
6.	Rate of Return on average net fixed assets (ROR)				
	$\frac{\text{Net profit before tax + interest cost X 100}}{\text{Average Net Fixed Assets}}$	$\frac{(5489+113) \times 100}{15300}$	36.61%	42.78%	Not less than 12%
7.	Debt-Service Ratio				
	$\frac{\text{Net profit after tax + Interest cost + Depreciation}}{\text{Interest cost+Current portion of Long term loan}}$	$\frac{3731 + 113 + 1149}{113 + 587}$	7.13 Times	7 Times	Not less than 1-2 times
8.	Sales per Employee				
	$\frac{\text{Total Sales Revenue}}{\text{Average no of Employee}}$	$\frac{56071}{584}$	96.01	77.74	-
9.	Debtors in month				
	$\frac{\text{Debtors for Gas sales}}{\text{Average 3 month Gas sales}}$	$\frac{14349}{13677}$	1.05:1	1.07:1	1:1
10.	Net profit before tax per employee				
	$\frac{\text{Net profit before tax}}{\text{Average no of Employee}}$	$\frac{5489}{584}$	9.40	10.23	-

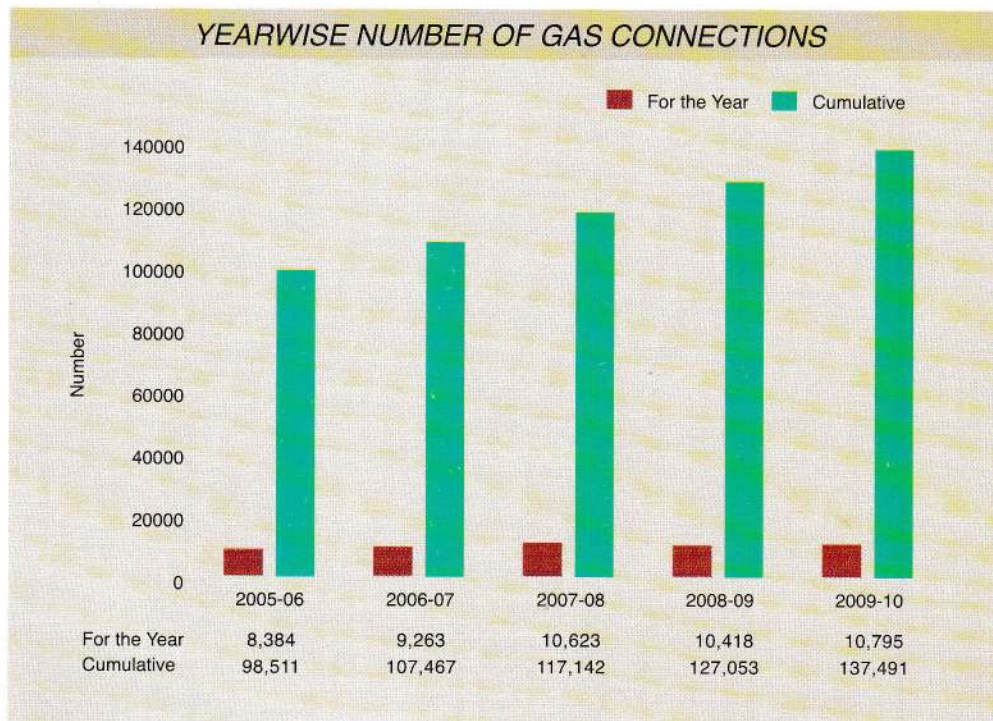
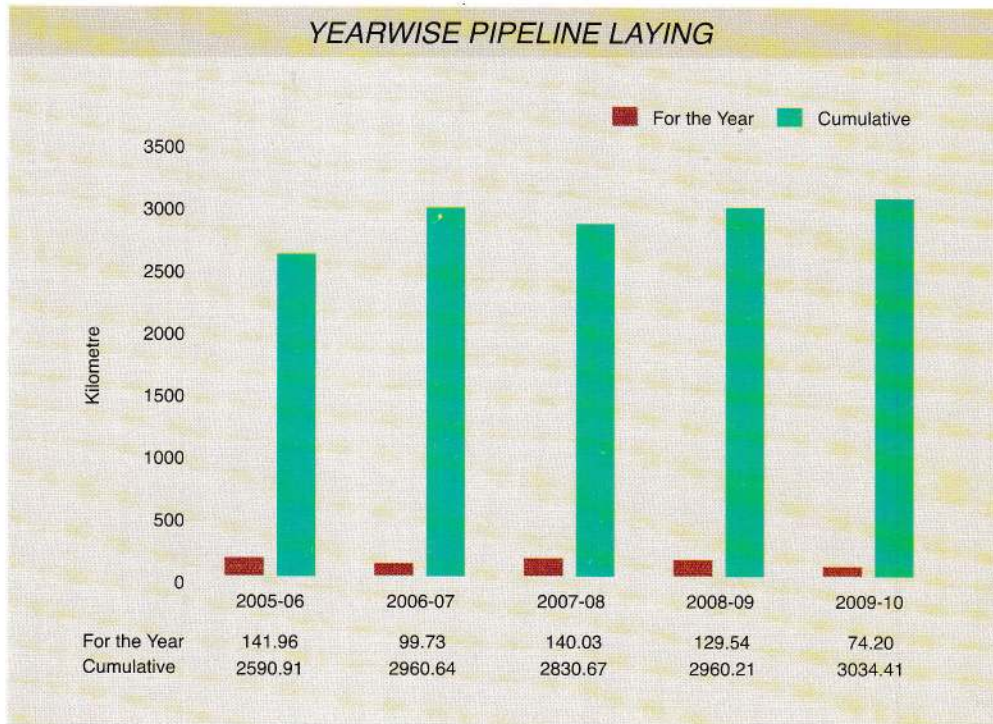


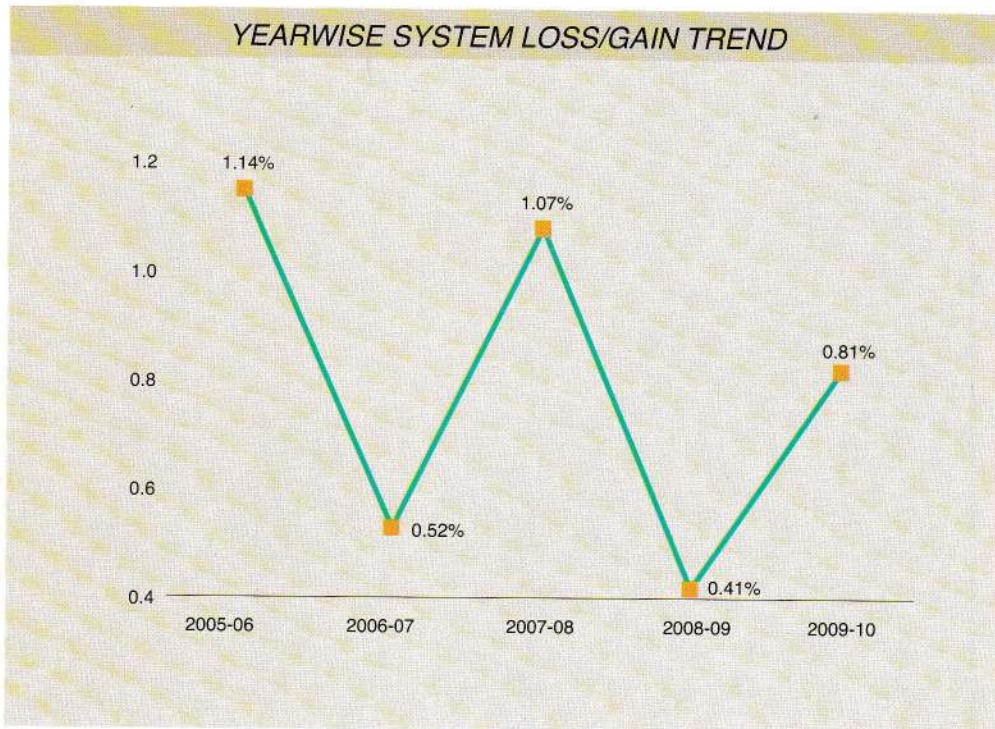
COMPOSITION OF TOTAL ASSETS, CAPITAL AND LIABILITIES 2009-2010



YEARWISE GAS SALES & REVENUE EARNING TREND



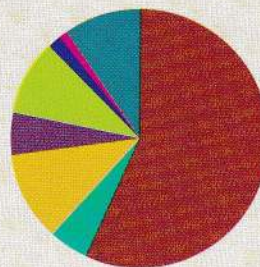




CATEGORYWISE SALES & REVENUE EARNING FOR THE YEAR 2009-2010

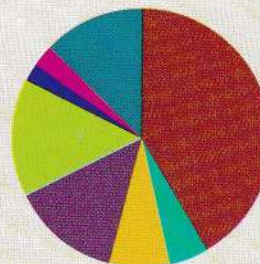
SALES VOLUME (MMCM)

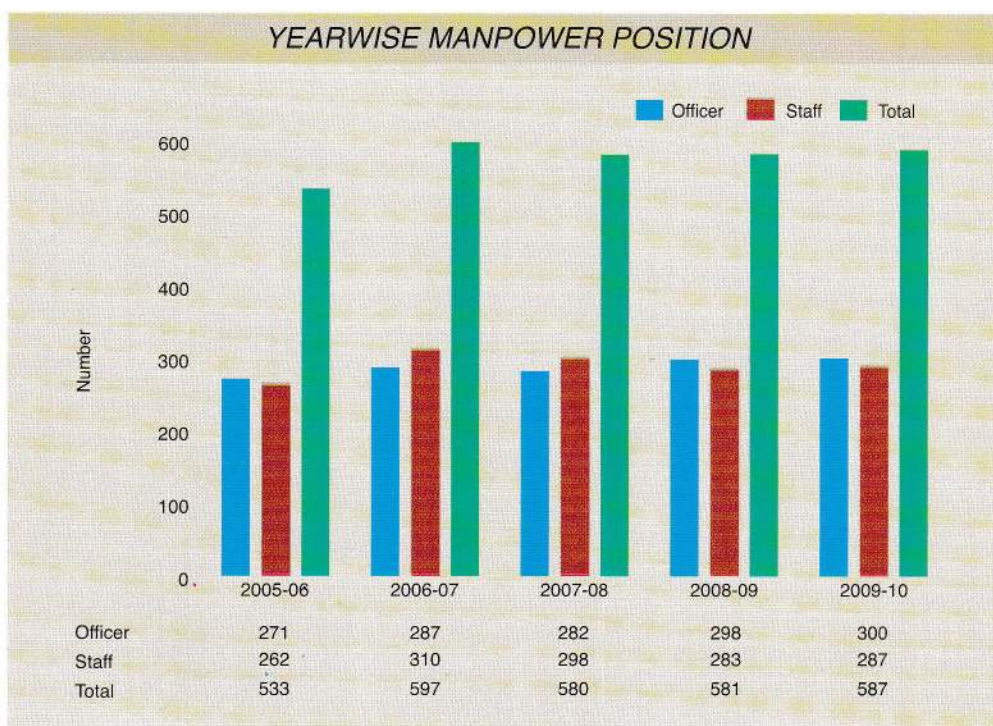
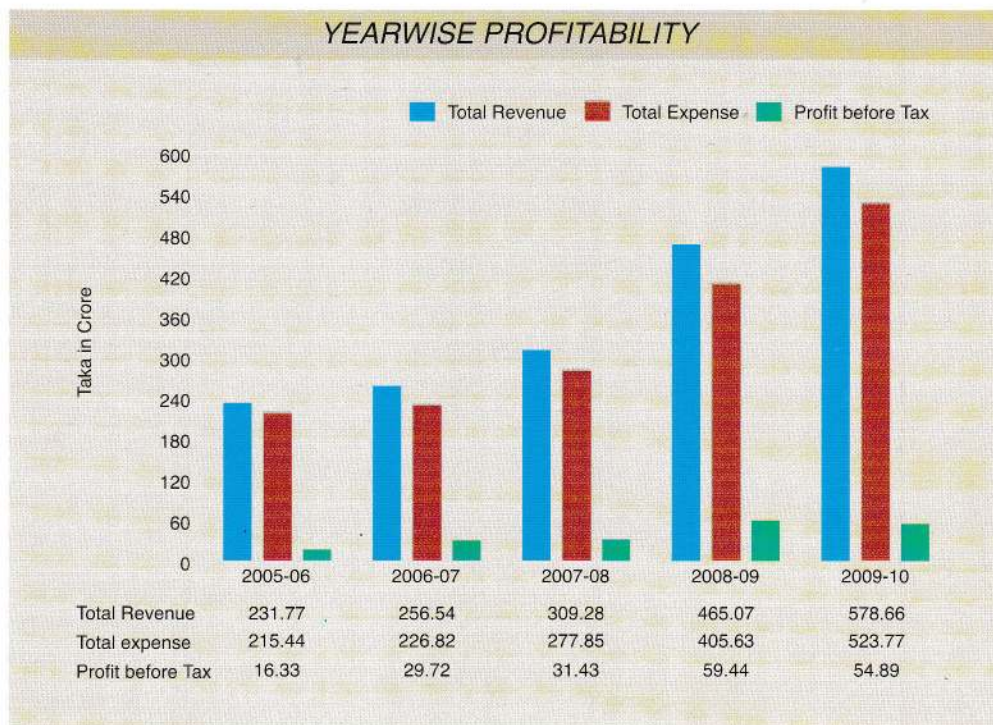
● Power (PDB)	808.505
● Captive Power	69.060
● Fertilizer	158.103
● CNG	74.867
● Industry	138.072
● Tea Estate	22.740
● Commercial	14.858
● Domestic	136.404



REVENUE EARNING (TAKA CRORE)

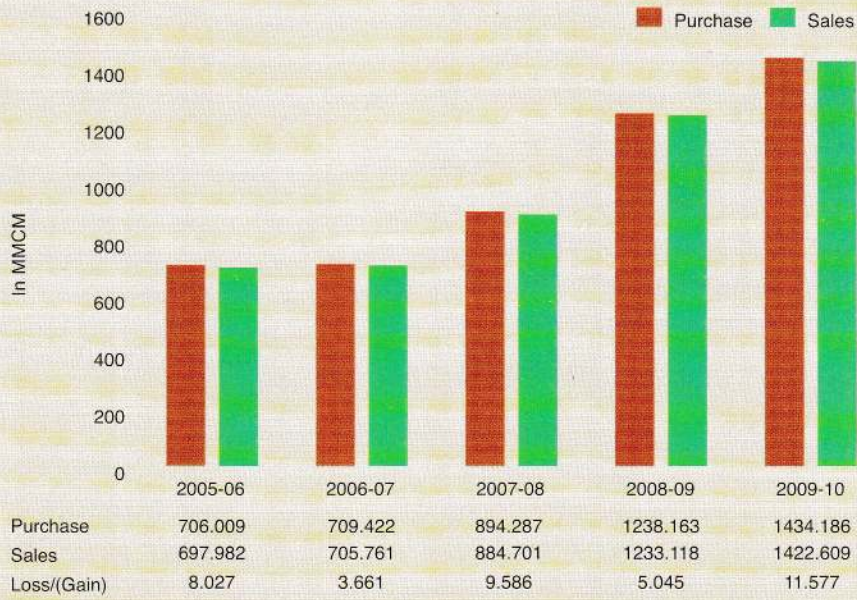
● Power (PDB)	226.68
● Captive Power	28.57
● Fertilizer	40.38
● CNG	74.64
● Industry	80.02
● Tea Estate	13.16
● Commercial	13.92
● Domestic	69.69



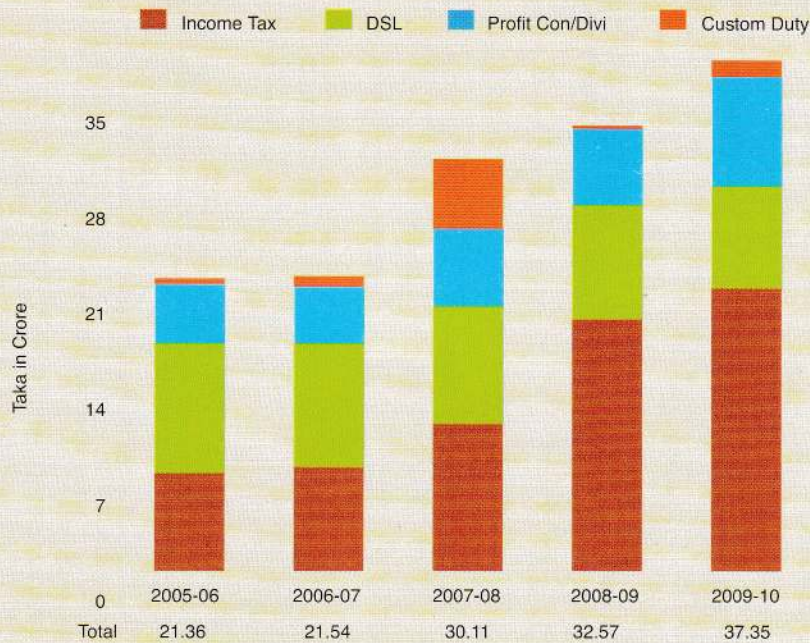




YEARWISE GAS PURCHASE AND SALES VOLUME



CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER





AREAWISE NUMBER OF GAS CONNECTIONS UP TO JUNE 2010									
Distribution Areas	Fertilizer	Power (PDB)	Captive Power	CNG	Industrial	Tea Estate	Commercial	Domestic	Total
Sylhet-East	-	-	7	9	18	6	304	37,674	38,018
Sylhet-West	-	3	2	6	7	1	239	31,145	31,403
Sylhet-South	-	-	6	10	9	-	82	9,352	9,459
Fenchuganj	1	4	4	-	2	7	9	2,457	2,484
Golapganj	-	-	2	1	1	-	59	6,160	6,223
Beanibazar	-	-	3	2	-	-	21	5,655	5,681
Chhatak	-	-	3	-	18	-	22	3,362	3,405
Doarabazar	-	-	-	-	-	-	4	125	129
Sunamganj	-	-	1	1	-	-	38	5,115	5,155
Moulvibazar	-	-	3	3	2	5	86	10,823	10,922
Srimongal	-	-	13	2	5	32	65	7,884	8,001
Hobiganj	-	1	1	3	3	-	60	8,449	8,517
Chunarughat	-	-	-	-	-	-	5	681	686
Bahubal	-	-	-	-	-	-	3	437	440
Shahjibazar	-	3	10	-	2	13	11	1,364	1,403
Madhabpur	-	-	1	-	-	-	17	1,068	1,086
Kulaura	-	-	8	1	1	27	24	2,065	2,126
Baralekha	-	-	-	-	-	-	101	1,461	1,562
Juri	-	-	-	-	-	-	9	788	791
Total	1	11	64	38	68	91	1,159	136,059	137,491

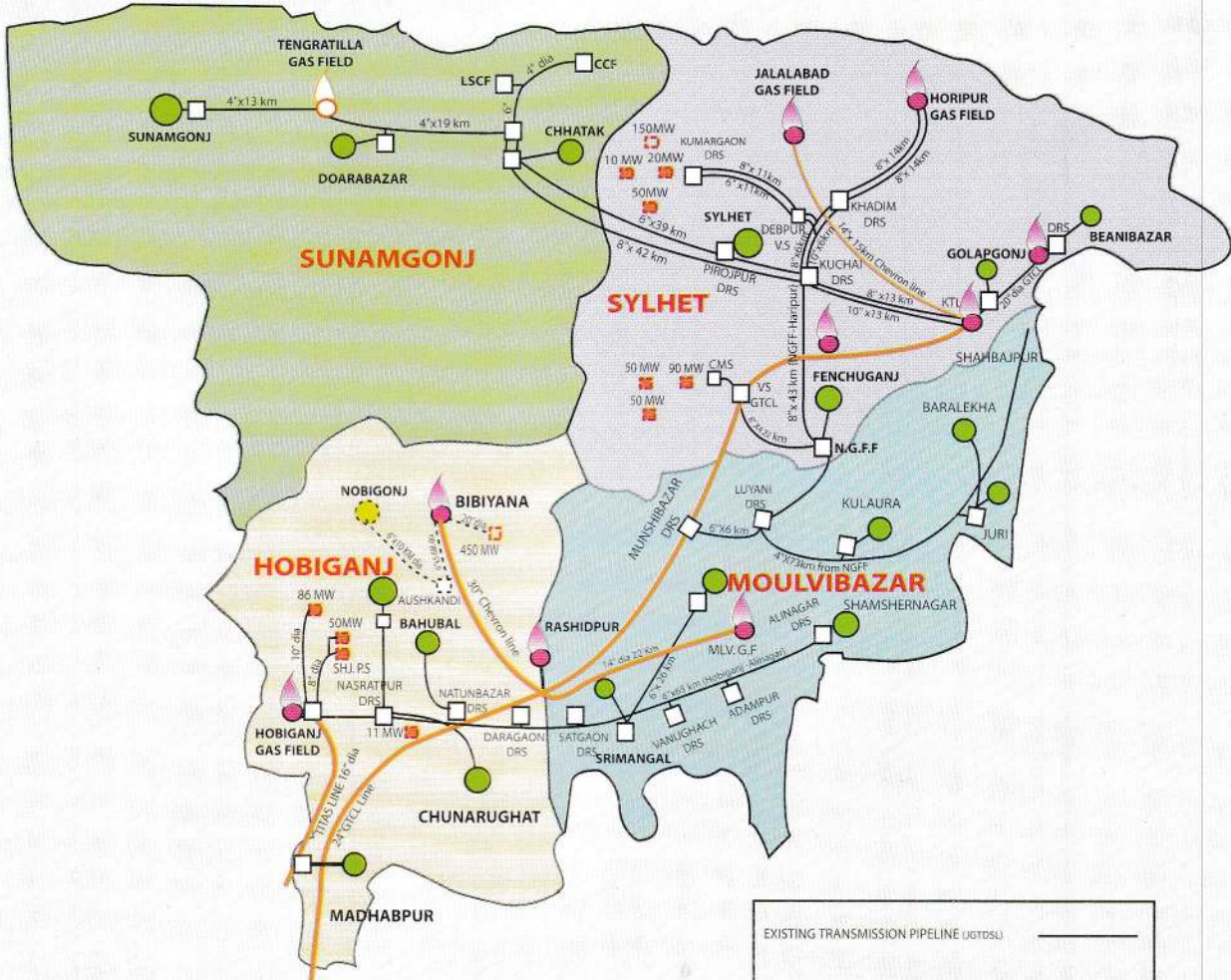
YEARWISE GAS CONNECTION AND GAS SALES STATISTICS

VOLUME IN MMCM

Category	2005-06		2006-07		2007-08		2008-09		2009-10	
	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas
	Con.	Volume	Con.	Volume	Con.	Volume	Con.	Volume	Con.	Volume
Fertilizer	1	163.537	1	164.097	1	153.727	1	158.917	1	158.103
Power	3	329.657	3	271.451	4	711.708	9	641.132	11	808.505
Cap. Power	27	32.446	31	42.793	39	50.390	55	68.836	64	69.060
CNG	5	4.282	8	13.404	22	33.304	33	58.881	38	74.887
Industry	37	36.267	42	75.438	46	85.707	50	145.128	68	138.072
Tea Estate	88	21.315	89	21.200	89	22.599	90	21.268	91	22.740
Commercial	847	12.070	903	12.129	977	12.539	1,080	13.616	1,159	14.858
Domestic	97,503	98.408	106,390	105.249	115,964	114.727	125,735	125.340	136,059	136.404
Total	98,511	697.982	107,467	705.761	117,142	884.701	127,503	1,233.118	137,491	1,422.609



JALALABAD GAS FRANCHISE AREA



EXISTING TRANSMISSION PIPELINE (JGTDSL)	—————
PROPOSED TRANSMISSION PIPELINE (JGTDSL)	- - - - -
OTHER TRANSMISSION PIPELINE (OTHER COI)	—————
DISTRIBUTION AREA	●
PROPOSED DISTRIBUTION AREA	●
GAS FIELD	🔥
GAS FIELD (Non-Producing)	🔥
DRS/RMS	□
EXISTING POWER STATION	■
PROPOSED POWER STATION	□



PUBLICATION COMMITTEE

Mofiz Uddin Ahmed Company Secretary	Convenor
Sanjit Kumar Naha Deputy General Manager (Finance)	Member
Md. Amir Hossain Deputy General Manager (Accounts)	Member
Md. Shahidul Islam Manager (Board)	Member
Md. Belal Uddin Chowdhury Deputy Manager (Law & Public Relations)	Member-Secretary

