Annual Report
2012-2013

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

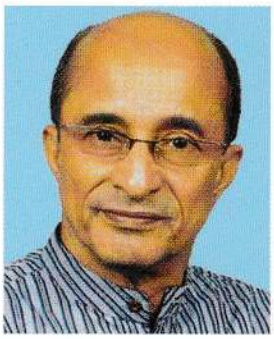
With the Compliments
of the
Board of Directors
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.

Annual Report
2012-2013

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

Contents

	Page
Message	3-8
Board of Directors	9
Notice of the 27th Annual General Meeting	10
Report of the Board of Directors	11-40
Auditor's Report	41
Statement of Financial Position	42
Statement of Comprehensive Income	43
Cash Flow Statement	44
Statement of Changes in Equity	45
Notes to the Accounts	46-62
Schedule of Fixed Assets	63
Key Performance Indicator	64
Graphs and Charts	65-70
Jalalabad Gas Franchise Area	71



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

বাণী

বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ (জেজিটিডিএসএল)-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে কোম্পানী কর্তৃক সম্পাদিত বিভিন্ন আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কর্মকান্ডের বিবরণীসহ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

দেশের জ্বালানী চাহিদা ক্রমবর্ধমান হারে বৃদ্ধির প্রেক্ষাপটে জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত করার জন্য প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন, পরিবহন ও সরবরাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে সরকার বিভিন্ন কর্মসূচি গ্রহণ করেছে। ফলে বর্তমান সরকার ক্ষমতা গ্রহণের পর দৈনিক প্রায় ৫৫০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়েছে এবং চাহিদার সঙ্গে সংগতি বজায় রেখে উৎপাদন আরো বৃদ্ধির পরিকল্পনা করা হচ্ছে।

আমি আশা করবো ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে একটি প্রকৌশল-ভিত্তিক ও সেবাধর্মী প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ সর্বোচ্চ মানের গ্রাহকসেবা প্রদানের লক্ষ্যে প্রতিনিয়ত নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে যাবেন।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করি।

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম

মোহাম্মদ এনামুল হক, এম.পি
প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর উন্নয়নসহ সার্বিক কার্যক্রম পূর্ণাঙ্গভাবে প্রতিফলিত হবে বলে আমি আশাবাদী।

বর্তমান সরকার জ্বালানী নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দিয়ে দেশের জ্বালানী সংকট নিরসনে নিরন্তর কর্ম প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। সে ধারাবাহিকতায় প্রাকৃতিক গ্যাস সংকট লাঘবে দৃশ্যমান অগ্রগতি সাধিত হয়েছে। দেশের উত্তর-পূর্বাঞ্চলের জনগণের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণসহ সকল ক্ষেত্রে জেজিটিডিএসএল-এর সাফল্য আশাব্যঞ্জক। একটি সেবাধর্মী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে জালালাবাদ গ্যাস কোম্পানী সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে পরিচ্ছন্ন ও পরিবেশ উপযোগী প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে মানসম্মত গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়ন তথা সরকার ঘোষিত 'রূপকল্প-২০২১' বাস্তবায়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

আমি কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদ, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাই এবং জেজিটিডিএসএল-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

এনামুল হক

(মোহাম্মদ এনামুল হক, এম.পি)

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

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের বিভিন্ন কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর কর্মকান্ড, আয়-ব্যয়সহ ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্ত বিবরণ অন্তর্ভূক্ত থাকবে বলে আমি আশা করি।

বাংলাদেশের জাতীয় অর্থনৈতিক অগ্রগতির ক্ষেত্রে প্রাকৃতিক গ্যাসের অবদান নিঃসন্দেহে গুরুত্বপূর্ণ। আমাদের ব্যবহৃত জ্বালানীর অন্যতম প্রধান উৎস প্রাকৃতিক গ্যাস। বর্তমান সরকার এ গ্যাস সম্পদের পরিকল্পিত আহরণ, সরবরাহ ও সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনায় অঙ্গীকারবদ্ধ। প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহারের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করতে সরকার ইতোমধ্যে 'জ্বালানী নিরাপত্তা সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার' ঘোষণা করে ব্যাপক কর্মসূচী গ্রহণ করেছে।

আমি আশা করি জেজিটিডিএসএল-এ কর্মরত সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের শ্রম, নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও দক্ষতার মাধ্যমে গ্যাসের সর্বাধিক ও বহুমুখী ব্যবহার নিশ্চিত করে জ্বালানী ক্ষেত্রে দেশকে স্বনির্ভর করে গড়ে তুলতে কার্যকর ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবে।

আমি কোম্পানীর সমৃদ্ধি ও বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করি।

(মোঃ মোজাম্মেল হক খান)

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

বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ খুবই প্রশংসনীয়। প্রতিষ্ঠানটির বিগত অর্থ বছরের সার্বিক উন্নয়নমূলক ও আর্থিক অগ্রগতির তথ্য বিন্যাসের পাশাপাশি দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের ভূমিকা এ প্রতিবেদনে প্রতিফলিত হবে।

বাংলাদেশের ন্যায় উন্নয়নশীল দেশে সহজলভ্য জ্বালানী হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প না থাকায় গ্যাস সেক্টর বর্তমান সরকারের একটি অগ্রাধিকার প্রাপ্ত খাত হিসেবে বিবেচিত হয়ে আসছে। সরকার গ্যাস সেক্টরের উন্নয়নে গৃহীত বিভিন্ন প্রকল্প বাস্তবায়নে আর্থিক সহায়তা প্রদানের লক্ষ্যে তথা দেশীয় প্রতিষ্ঠানসমূহকে দক্ষতা, উন্নয়ন ও প্রযুক্তিগত সহায়তা প্রদানপূর্বক এ সকল প্রতিষ্ঠানকে আর্থিকভাবে শক্তিশালী করার জন্য গত বছর 'গ্যাস উন্নয়ন তহবিল নীতিমালা, ২০১২' জারী করা হয়েছে। ফলে এ খাতে ইতোমধ্যেই গতিশীলতা আনয়ন সম্ভব হয়েছে এবং অতীতের যে কোন সময়ের চেয়ে বর্তমানে প্রাকৃতিক গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনে ব্যাপক তৎপরতা লক্ষ্য করা যাচ্ছে এবং সরকার কর্তৃক গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে গৃহীত প্রকল্পসমূহের সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশের জ্বালানী চাহিদা অচিরেই পূরণ হবে।

প্রাকৃতিক গ্যাসের বিপুল সম্ভাবনাময় বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্যাস বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের নিরলস প্রচেষ্টায় অতীত ঐতিহ্যকে সমুন্নত রেখে চলমান প্রকল্পসমূহ যথাসময়ে বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অনন্য ভূমিকা পালনে সক্ষম হবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে আশাবাদী।

আমি কোম্পানীর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য ও সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি।

(অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর)

চেয়ারম্যান
জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ
ও
যুগ্ম-সচিব (উন্নয়ন)
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রন্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে কোম্পানীর কার্যক্রমের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থ বছরের বিভিন্ন উন্নয়নমূলক, পরিচালনা ও আর্থিক কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণীসহ নিরীক্ষিত হিসাব যথাযথভাবে সন্নিবেশিত হয়েছে বলে আমি মনে করি।

দেশের বিপুল সম্ভাবনাময় প্রাকৃতিক গ্যাস আমাদের অর্থনীতির অন্যতম চালিকা শক্তি। দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে বর্তমান সরকার স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। এ পরিকল্পনা বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশে গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধি পাচ্ছে এবং প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে বিরাজমান ঘাটতি ক্রমান্বয়ে হ্রাস করা সম্ভব হচ্ছে। সরকারের লক্ষ্য অর্জনে সহায়তার পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবাধর্মী প্রতিষ্ঠান হিসেবে জেজিটিডিএসএল সিস্টেম লস শুন্য কোটায় রাখা, গ্যাসের অপচয় রোধ সহ কোম্পানী কর্তৃক গৃহীত নানাবিধ পদক্ষেপ অত্যন্ত সফলতার সাথে বাস্তবায়ন করতে পেরেছে।

কোম্পানী কর্তৃক গৃহীত বিভিন্ন কার্যক্রমের ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় পূর্বের তুলনায় বৃদ্ধি পেয়েছে। ভবিষ্যতে কোম্পানীর রাজস্ব বৃদ্ধির এ ধারা অব্যাহত থাকবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি। পূর্বের সাফল্যের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে এ কোম্পানী আলোচ্য অর্থ বছরে ১২৮.১৮ কোটি টাকা কর পূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং ৮১.৪৬ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতির ভিতকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করছে।

আলোচ্য সময়ে কোম্পানী পরিচালনা পর্ষদের সদস্যবৃন্দের সময় উপযোগী পরামর্শ ও দিক্-নির্দেশনা এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের আন্তরিক প্রচেষ্ঠায় কোম্পানী অগ্রগতির ধারাকে এগিয়ে নেয়ায় তাঁদেরকে মোবারকবাদ জানাই। ভবিষ্যতেও পরিচালনা পর্ষদ এবং জালালাবাদ গ্যাস টি অ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেডের সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সমন্বিত প্রচেষ্ঠায় এ কোম্পানীর অগ্রগতি অব্যাহত থাকবে বলে আমি আশা করি।

আমি কোম্পানীর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

(মোঃ সেফাউল আলম)

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

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রাসমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের কোম্পানীর উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক ও আর্থিক কর্মকান্ড এবং আয়-ব্যয় ও সমস্যা-সম্ভাবনার নির্দেশনা সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমরা মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে দেশের অর্থনৈতিক কর্মকান্ডে জালালাবাদ গ্যাসের ভূমিকার প্রতিফলন ঘটেছে।

প্রাকৃতিক গ্যাস আজ আমাদের অর্থনৈতিক উন্নয়নের অন্যতম চালিকাশক্তি। এ সম্পদের সুষম ব্যবহারের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন, নতুন নতুন গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, উৎপাদিত গ্যাস নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালন ও বিতরণের মাধ্যমে গ্রাহকের দোরগোড়ায় পৌছে দেয়ার লক্ষ্যে ১৯৮৬ সালে এ কোম্পানী প্রতিষ্ঠা করা হয়।

দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও জাতীয় আশা-আকাংখা বাস্তবায়নে জালালাবাদ গ্যাসের সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলে কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে পাইপলাইন নির্মাণের ক্ষেত্রে কোম্পানীর লক্ষ্যমাত্রা ৮৫.৩২ কিলোমিটারের বিপরীতে ১৭৩.২৭ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে, যা লক্ষ্য মাত্রার চেয়ে ১০৩.০৮% বেশী। ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ১৮১৪.২৩০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ১৯০৮.৩৪০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় হয়েছে যা লক্ষ্য মাত্রার চেয়ে ৯৪.১১০ মিলিয়ন ঘনমিটার বেশী। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয় বাবদ মোট রাজস্ব আয় হয় ৮৫১.৩৮ কোটি টাকা যা বিগত বছরের তুলনায় ৯৪.৫১ কোটি টাকা বা ১২.৪৯% বেশী। এছাড়া, ১০৫৯৫টি গ্যাস সংযোগ লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে আলোচ্য অর্থ বছরে ১টি সিএনজি, ১০টি শিল্প, ৫টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১০০টি বাণিজ্যিক ও ১৫০১৪টি আবাসিকসহ মোট ১৫১৩০টি গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে যা লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ৪২.৮০% বেশী।

কোম্পানীর অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পরিকল্পনা কমিশন, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং কোম্পানীর শেয়ারহোল্ডার ও পরিচালকমন্ডলীর সক্রিয় সহযোগিতা, দিক্-নির্দেশনা ও পরামর্শ আমরা পেয়েছি তার জন্য সকলকে কৃতজ্ঞতার সাথে স্বরণ করছি। একই সাথে কোম্পানীর সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ যারা অর্পিত দায়িত্ব যথাযথভাবে পালন করে কোম্পানীর সুনাম, সাফল্য ও অগ্রগতিতে অবদান রেখেছেন তাদের সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই।

পরিশেষে কোম্পানীর সাফল্যের পরিমাণ বিস্তৃত হোক এ কামনা করছি।

(প্রকৌঃ মোঃ মোস্তাফিজুর রহমান)

BOARD OF DIRECTORS

CHAIRMAN

Md. Sefaul Alam
Joint Secretary (Development)
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources

DIRECTORS

Manzoor Ahmad Tarafdar
Director (Technical & Engineering)
BCIC, Dhaka

Tamal Chakraborty
Director (Generation)
Bangladesh Power Development Board
Dhaka

Shaiful Alam Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla, Dhaka

Zanendra Nath Sarker
Deputy Secretary (Admn.-1)
Energy & Mineral Resources Division

Dr. Syed Masum Ahmed Chowdhury
Deputy Secretary (Development-2)
Energy & Mineral Resources Division

Engr. Md. Mostafizur Rahman
Managing Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.
Sylhet

Mashuq Uddin Ahmed
Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.
Sylhet

Barrister Abul Kalam Azad
Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.,
Dhaka

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

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং- ৪২.৮১.০১

তারিখঃ ১৯-০৭-১৪২০ বাং
০৩-১১-২০১৩ ইং

২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১০ অগ্রহায়ণ, ১৪২০ বাংলা মোতাবেক ২৪ নভেম্বর, ২০১৩ তারিখ রোজ রোববার সন্ধ্যা ৫.৩০ মিনিটে নিরালা হল (২য় তলা), প্যান প্যাসিফিক সোনারগাঁও হোটেল, ১০৭ কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ, কারওয়ান বাজার, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচী ঃ

১। ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
২। ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
৩। ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
৪। কোম্পানীর ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের লভ্যাংশ অনুমোদন।
৫। কোম্পানীর নতুন পরিচালক নিয়োগ, পরিচালকগণের অবসর গ্রহণ ও পরিচালনা পর্ষদ পুনর্গঠন অনুমোদন।
৬। ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষা ও ট্যাক্স অডিটের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
৭। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও অনুমোদন (যদি থাকে)।

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

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে

(মফিজ উদ্দিন আহম্মদ)
কোম্পানী সচিব

বিতরণ ঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ঃ

১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
২। অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩। জনাব মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৪। জনাব মোহাম্মদ রফিকুল ইসলাম খান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৫। জনাব মুহাম্মাদ ইমাদুদ্দীন, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৬। জনাব সাইফুল আলম চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৭। প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৮। জনাব মোঃ ইমাম হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ ঃ

০১। জনাব মোঃ সেফাউল আলম, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও যুগ্ম সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
০২। জনাব মনজুর আহমদ তরফদার, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (কারিগরী ও প্রকৌশল), বিসিআইসি, ঢাকা।
০৩। জনাব তমাল চক্রবর্তী, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও সদস্য (কোম্পানী এ্যাফেয়ার্স), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।
০৪। জনাব সাইফুল আলম চৌধুরী, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৫। জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (উন্নয়ন-১), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
০৬। ড. সৈয়দ মাসুম আহমেদ চৌধুরী, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (উন্নয়ন-২), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
০৭। জনাব মোঃ মোস্তাফিজুর রহমান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস টি অ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ, সিলেট।
০৮। জনাব মাসুক উদ্দিন আহমদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, আজাদী-১০০, মীরবক্সটুলা, সিলেট।
০৯। ব্যারিস্টার আবুল কালাম আজাদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, বাড়ী নং-৭৭/বি, ফ্ল্যাট নং-৫-বি, রোড নং-৩, ব্লক-এফ, বনানী, ঢাকা।

সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি ঃ

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

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আস্‌সালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে কোম্পানীর কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপন করার প্রাক্কালে আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাই।

আপনারা অবগত আছেন যে, হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর স্মৃতি বিজড়িত পূণ্যভূমি সিলেটে ১৯৬০ সালে ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরীতে এবং ১৯৬১ সালে ফেঞ্চুগঞ্জ সার কারখানায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এদেশে বাণিজ্যিকভাবে প্রাকৃতিক গ্যাসের ব্যবহার শুরু হয়। পরবর্তীতে ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট এলাকায় গ্যাস বিতরণের লক্ষ্যে "সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প" এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয় এবং ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর মাজার শরীফে গ্যাস শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে আনুষ্ঠানিকভাবে সিলেট শহরে গ্যাস সংযোগ কার্যক্রম আরম্ভ করা হয়। পরবর্তীতে পর্যায়ক্রমে সিলেট অঞ্চলে গ্যাস নেটওয়ার্কের ব্যাপক বিস্তৃতি ঘটে। অতঃপর পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার অবকাঠামোগত উন্নয়নের মাধ্যমে ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) গঠন করা হয়।

জেজিটিডিএসএল সিলেট বিভাগের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালনের পাশাপাশি প্রতি বছরের ন্যায় আলোচ্য অর্থ বছরেও উন্নয়নমূলক কর্মকান্ডের সাথে সাথে মুনাফা অর্জনের ধারাও অব্যাহত রেখেছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের কোম্পানীর বিভিন্ন কর্মকান্ড সম্বলিত পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

উন্নয়ন কার্যক্রম ঃ

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় প্রকল্প বাস্তবায়ন, পাইপলাইন নির্মাণ ও গ্রাহক সংযোগে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ ও সম্পন্ন করা হয়েছে ঃ

সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিসন নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট ঃ

জালালাবাদ গ্যাসের আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় বর্ধিত গ্যাসের চাহিদা বিবেচনায় ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০০ ও ১৫০ পিএসআইজি চাপের মোট ৭৭ কিলোমিটার ব্যালেন্সিং পাইপলাইন নির্মাণ এবং স্থাপিত ডিআরএস সমূহের আপগ্রেডেশনসহ সিলেট জেলার বিশ্বনাথ, বালাগঞ্জ ও ওসমানীনগর এবং মৌলভীবাজার জেলার রাজনগর উপজেলা গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্কের আওতায় আনার লক্ষ্যে ৮ইঞ্চি ও ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১৫০ পিএসআইজি চাপের মোট ৩৭ কিলোমিটার উচ্চচাপ পাইপলাইন স্থাপন ও ৪ টি নতুন ডিআরএস নির্মাণ কাজ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে "সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিসন নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট" শীর্ষক প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পটি ১ ডিসেম্বর

সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিসন নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট কর্তৃক পাইপলাইন নির্মান কাজ

২০১১ তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের মেয়াদকাল জানুয়ারী ২০১২ হতে ডিসেম্বর ২০১৪ পর্যন্ত এবং প্রকল্পের মূল প্রাক্কলিত ব্যয় ৯০৭৫.০০ লক্ষ টাকা। প্রকল্পের অধীনে এনটিএল থেকে লাইনপাইপ ক্রয় এবং বৈদেশিক মালামাল সংগ্রহের ক্ষেত্রে মোট প্রাক্কলিত মূল্যের স্থানীয় ও বৈদেশিক মুদ্রার পরিমান হ্রাস/বৃদ্ধি ঘটায় ডিপিপি সংশোধন করা হয় যা গত ২১ জানুয়ারী ২০১৩ তারিখে অনুমোদন লাভ করে। সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী ঋণ ও ইক্যুইটির অনুপাত ৬০ঃ৪০ ধরে সর্বমোট প্রাক্কলিত ব্যয় দাড়াঁয় ৯৭.২৮ কোটি টাকা (জিওবি ৮৭.২৮ কোটি টাকা, নিজস্ব অর্থায়ন ১০.০০ কোটি টাকা)।

প্রকল্প অনুমোদনের পর ইতোমধ্যে বিভিন্ন বৈদেশিক ও স্থানীয় উপকরণ ক্রয়পূর্বক মাঠ পর্যায়ে পাইপলাইন ও ডিআরএস নির্মাণ কাজের নিমিত্ত সর্বমোট ৭টি গ্রুপের মধ্যে ৪টি গ্রুপের কাজ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ঠিকাদারদের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। তন্মধ্যে ২টি গ্রুপের কাজ মাঠ পর্যায়ে চলমান আছে, ২টি গ্রুপের কাজ বর্ষাজনিত কারণে শুরু করা সম্ভব হয়নি, যা শুষ্ক মৌসুমে শুরুর প্রস্তুতি গ্রহণ করা হয়েছে। অবশিষ্ট ৩টি গ্রুপের মধ্যে ২টি গ্রুপের কাজের দরপত্র আহবান করা হয়েছে ও একটি গ্রুপের দরপত্র আহবান প্রক্রিয়াধীন আছে।

বাস্তবতার নিরিখে আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন এলাকায় বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণ অপরিহার্য হওয়ায় কোম্পানীর ৩৩২ তম পরিচালনা পর্ষদ সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী মোট ৭৫ কিলোমিটার বিভিন্ন ব্যাসের বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ অন্তর্ভূক্ত করে ডিপিপি পুনরায় সংশোধনের উদ্যোগ গৃহীত হয়েছে। আশা করা যায় সংশোধিত ডিপিপি অনুমোদিত হলে আলোচ্য প্রকল্পটি

আগামী জুন ২০১৬ সময়ের মধ্যে সম্পন্ন করা সম্ভব হবে। আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় বিগত ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে ২৫.০০ কোটি টাকা আরএডিপি বরাদ্দের বিপরীতে ১০০% সফলতা অর্জিত হয়েছে।

রাইজার উত্তোলন ও গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন ঃ

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে কোম্পানীর আওতাভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের মোট ১৭৩.২৬ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন করা হয় এবং বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য ৬,০৯৪ টি রাইজার উত্তোলন করা হয়।

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে রাইজার ও গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন ঃ

(কিলোমিটার)

পাইপ সাইজ (ইঞ্চি)	সিলেট জোন	মৌলভীবাজার জোন	মোট
৩/৪"	৩০.১৪	১৬.৭৩	৪৬.৮৭
১"	৪৪.১১	২৯.৪৯	৭৩.৬০
২"	২৪.৭৬	১২.০৯	৩৬.৮৫
৩"	৭.৪৫	-	৭.৪৫
৪"	৮.৪৯	-	৮.৪৯
মোট	১১৪.৯৫	৫৮.৩১	১৭৩.২৬

রাইজার এর সাইজ	সিলেট জোন	মৌলভীবাজার জোন	সর্বমোট
৩/৪"	৩,৬৪৮	২,৪৪৬	৬,০৬৪

গ্রাহক সংযোগ ঃ

কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের বাজেটে গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয় ১০,৫৯৫ টি। আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৫ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১ টি সিএনজি, ১০ টি শিল্প, ১০০ টি বাণিজ্যিক ও ১৫,০১৪ টি আবাসিক সংযোগ প্রদান করে মোট ১৫,১৩০ জন গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের আওতায় আনা হয়েছে যা, বিগত বছরের তুলনায় ১১.০৩% এবং লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৪২.৮০% বেশী। ৩০ জুন ২০১৩ তারিখে কোম্পানীর ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক সংখ্যা দাড়িয়েছে ১,৭৭,৯৭৫ টি।

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগ এবং ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা নিম্নবর্ণিত ছকে উপস্থাপন করা হলোঃ

গ্রাহক শ্রেণী	লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	৩০ জুন ২০১৩ তারিখে ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা
সারকারখানা	-	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	-	-	-	১২
বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ)	৫	৫	-	৮৫
সিএনজি	১	১	-	৫১
শিল্প	৫	১০	-	৮৫
চা-বাগান	-	-	-	৯৩
বাণিজ্যিক	৮৪	১০০	১৭	১,৪৬২
আবাসিক	১০,৫০০	১৫,০১৪	৪৪৫	১,৭৬,১৮৬
মোট	১০,৫৯৫	১৫,১৩০	৪৬২	১,৭৭,৯৭৫

গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম ঃ

কোম্পানীর রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে খেলাপী গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ প্রদান একটি চলমান কার্যক্রম। গ্যাস বিল বকেয়া থাকার কারণে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে শিল্প ২টি, বাণিজ্যিক ১১৮টি, সিএনজি ১টি ও আবাসিক ৩,৪০৭টি সহ মোট ৩,৫২৮জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়, যাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ৩.৭১ কোটি টাকা।

সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের নিকট হতে ২.৯১ কোটি টাকা আদায়পূর্বক বাণিজ্যিক ৭৭ টি, শিল্প ১টি, সিএনজি ১ টি ও আবাসিক ২,৮৫৫ টিসহ সর্বমোট ২,৯৩৪ জন গ্রাহককে গ্যাস পুনঃসংযোগ দেয়া হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপঃ

(কোটি টাকা)

গ্রাহক শ্রেণী	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ
শিল্প	০২	০.১৭	০১	০.১৭
বাণিজ্যিক	১১৮	০.৯১	৭৭	০.৫২
সিএনজি	০১	০.৪২	০১	০.৪২
আবাসিক	৩,৪০৭	২.২১	২,৮৫৫	১.৮০
মোট	৩,৫২৮	৩.৭১	২,৯৩৪	২.৯১

উল্লেখ্য, কোম্পানীর শিল্প গ্রাহক মেসার্স সুরমা লাইম-এর নিকট গ্যাস বিল বাবদ বকেয়া পাওনা ছিল ১৪.৫০ লক্ষ টাকা যা জামানতের সাথে সমন্বয় করা হয়েছে এবং তাদের নিকট কোন বকেয়া পাওনা নেই। তবে, উক্ত প্রতিষ্ঠান পুনঃসংযোগের আবেদন করেনি বিধায় পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়নি। অপরদিকে, শিল্প গ্রাহক ওসমান নগর চা বাগান এর নিকট বকেয়া পাওনা ২.৫০ লক্ষ টাকা আদায় সাপেক্ষে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়েছে। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত বাণিজ্যিক ও আবাসিক গ্রাহকগণ পর্যায়ক্রমে সংযোগ বিচ্ছিন্ন পরবর্তী ৩ মাসের মধ্যে বকেয়া বিল পরিশোধ করে পুনঃসংযোগ গ্রহণ একটি চলমান প্রক্রিয়া। তবে, সংযোগ বিচ্ছিন্ন পরবর্তী ৩ মাসের মধ্যে পুনঃসংযোগ গ্রহণ না করলে জামানত হতে বকেয়া সমন্বয় করা হয়।

গ্রাহকদের প্রত্যয়ন পত্র প্রদান ঃ

গ্রাহকদের সেবার মান বৃদ্ধি ও হয়রানি রোধের লক্ষ্যে প্রতি পঞ্জিকা বছর শেষে গ্রাহক কর্তৃক পরিশোধিত বিলের অর্থ সঠিক ও নির্ভূলভাবে খতিয়ান ভূক্তির পর গ্রাহকদের বকেয়ার সঠিক পরিমাণ নিশ্চিত করে কোম্পানী হতে সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট প্রত্যয়ন পত্র প্রেরণ করা হচ্ছে। সে অনুযায়ী ৩১ ডিসেম্বর ২০১২ পর্যন্ত সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ/ বকেয়া পাওনা নেই ভিত্তিতে হিসাব করে কোম্পানীর সকল আঞ্চলিক বিরতণ কার্যালয় হতে সর্বমোট ৭৮,৯৮২ টি প্রত্যয়ন পত্র ইস্যু করা হয়েছে অর্থাৎ শতভাগ গ্রাহকের ঠিকানায় নির্ধারিত সময়ে তা প্রেরণ নিশ্চিত করা হয়েছে।

ওয়ান স্টপ সার্ভিস ঃ

উন্নততর গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে এবং গ্রাহকদের বিভিন্ন প্রকার বিড়ম্বনা ও ভোগান্তি নিরসনের জন্য কোম্পানীতে ওয়ান স্টপ সার্ভিস ডেস্ক চালু আছে। কোম্পানী কর্তৃক প্রণীত সিটিজেন চার্টার অনুযায়ী গ্রাহকগণকে স্বল্প সময়ে প্রত্যাশিত সেবা/ সহায়তা প্রদানের বিষয়টি নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে "ওয়ান স্টপ সার্ভিস"-এর কার্যক্রম নিবিড় মনিটরিং এর নিমিত্তে একটি কমিটির কার্যক্রম অব্যাহত আছে এবং কমিটি কর্তৃক দাখিলকৃত প্রতিবেদন মাসের ১০ তারিখের মধ্যে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে ওয়ান স্টপ সার্ভিসের আওতায় সর্বমোট ৭,০৯৩ জন গ্রাহকের নতুন সংযোগের আবেদনপত্র গ্রহণ করা হয় এবং নির্ধারিত সময়ের মধ্যে ৫,৯০৬ জন গ্রাহককে নতুন গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয় ও অবশিষ্ট ১,১৮৭ টি আবেদন অসম্পূর্ণ থাকায় প্রক্রিয়াধীন আছে। উল্লেখ্য, ওয়ান স্টপ সার্ভিস একটি চলমান ব্যবস্থা।

সিস্টেম লস ঃ

গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ নীতি অনুযায়ী সর্বোচ্চ ২% কারিগরী সিস্টেম লস গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হলেও ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে সিস্টেম লস শূন্যতে সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হয়েছে। বিগত অর্থ বছরেও কোম্পানীর সিস্টেম লস শূন্যতে সীমাবদ্ধ ছিল। অবৈধ ও অসাধু উপায়ে গ্যাস ব্যবহার সংক্রান্ত কার্যক্রম মনিটরিং এর জন্য কোম্পানীর ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্ট ছাড়াও প্রতিটি জোনে ১টি করে মোট ৩টি বিশেষ ভিজিল্যান্স টিম গঠন করা হয়েছে এবং ভিজিল্যান্স টিম নিয়মিতভাবে গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন করে ব্যবস্থা গ্রহন করছে। এছাড়া পেট্রোবাংলা হতে একজন মেজিস্ট্রেট-এর নেতৃত্বে সময় সময় অবৈধ ও অসাধু উপায়ে গ্যাস ব্যবহারকারী গ্রাহকদের সনাক্ত করে তাদের বিরুদ্ধে যথারীতি ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে। তাছাড়া, মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে অবৈধ গ্যাস ব্যবহারকারী সনাক্তকরণ, জরিমানা আদায় ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম অব্যাহত আছে। কোম্পানীর সার্বিক সিস্টেম লস তথা হিসাব বহির্ভূত গ্যাসের ক্ষয়ক্ষতি রোধে বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করা হয়েছে এবং সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রাখার জন্য সর্বাত্মক প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটারায়ন ঃ

বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটার সফটওয়ারের মাধ্যমে কোম্পানীর ১৪টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে সফলভাবে বাস্তবায়িত হওয়ায় সকল তথ্য হালনাগাদ সংরক্ষিত হচ্ছে এবং তার মাধ্যমে ডিসেম্বর ২০১২ 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 গ্রামীণ ফোনের সার্ভারের সাথে সংযোগ স্থাপন করে বিল আদায় পদ্ধতি অধিকতর সহজ হয়েছে।

বিল-পে (Bill-Pay) সিস্টেম ঃ

সরকার ঘোষিত ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে বিবিধ পদক্ষেপের মধ্যে পাবলিক ইউটিলিটি বিল পরিশোধের উপায় সহজীকরণ ও সেবার মান বৃদ্ধির জন্য ইলেকট্রনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের উপর গুরুত্বারোপ করে মার্চ ২০১১ মাস হতে মোবাইল ফোনের মাধ্যমে গ্যাস বিল আদায় শুরু হয়। এ পদ্ধতিতে আবাসিক ও বাণিজ্যিক গ্রাহকগণ দেশের যে কোন স্থান থেকে যে কোন সময় মোবাইল ফোনের মাধ্যমে অথবা গ্রামীণ ফোন অনুমোদিত যে কোন বিল-পে কেন্দ্র হতে তাদের গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছে।

উল্লেখ্য, গত ২০১১-২০১২ অর্থ বছরে মোট ৩০,৮৪৭ জন গ্রাহক তাদের গ্যাস বিল বাবদ ২.৬৬ কোটি টাকা এবং ২০১২-২০১৩ বছরে মোট ৩১,৩১২ জন গ্রাহক তাদের গ্যাস বিল বাবদ ২.৬৭ কোটি টাকা মোবাইল ফোনের মাধ্যমে পরিশোধ করেছে।এ তথ্য থেকে দেখা যাচ্ছে যে, গ্রাহকদের মধ্যে মোবাইল ফোনের মাধ্যমে গ্যাস বিল পরিশোধ করার প্রবণতা বৃদ্ধি অব্যাহত আছে।

অন-লাইন গ্যাস বিল ইনফরমেশন সিস্টেম ঃ

কোম্পানীর সম্মানিত গ্রাহকগণ যাতে করে তাদের গ্যাস বিল পরিশোধ ও বকেয়া সংক্রান্ত তথ্য ইন্টারনেটের মাধ্যমে জানতে পারেন সে জন্য কোম্পানীতে "অন-লাইন গ্যাস বিল ইনফরমেশন সিস্টেম" চালু আছে। এ তথ্য প্রযুক্তি ব্যবহার করে গ্রাহকগণ তাদের গ্যাস বিল পরিশোধ ও বকেয়া সংক্রান্ত তথ্য কোম্পানীর ওয়েবসাইট থেকে জেনে যথাসময়ে বিল পরিশোধ করে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নতা এড়াতে পারেন এবং কোম্পানীর বকেয়া রাজস্ব আদায়ে তা ইতিবাচক ভূমিকা রাখছে।

পূর্ত নির্মাণ কাজ ঃ

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে ১৪৪.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে সুনামগঞ্জ আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের জন্য ২০০০ বর্গফুটের ৩ তলা বিশিষ্ট অফিস ভবন নির্মাণ করা হয়েছে। এছাড়া, ১৩.২৭ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানী কর্তৃক স্থাপিত উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইনের উপর ৫২৬টি আরসিসি মার্কার পোস্ট স্থাপন করা হয়েছে। অন্যদিকে, সিলেটের কুচাইয়ে ৪১.৩৩ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ভূমি উন্নয়নসহ ২৩১৬ বর্গফুট আয়তনের সেমি পাকা স্টোরবিল্ডিং নির্মাণ করা হয়েছে।

প্রশাসনিক কার্যক্রম ঃ

কোম্পানীর সার্বিক উন্নতি নির্ভর করে দৃঢ় ও সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থার উপর। ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে কোম্পানীর প্রশাসনিক কার্যক্রমের বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হলো ঃ

কোম্পানীর বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ২০১৩ অনুষ্ঠানে সালাম গ্রহণ করছেন প্রধান অতিথি মাননীয় চীফ হুইপ উপাধ্যক্ষ মোঃ আবদুস শহীদ, এমপি

জনবল ঃ

কোম্পানীর উন্নয়ন কর্মকান্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সঙ্গতি রেখে জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন কার্যক্রম এগিয়ে চলছে। কোম্পানীর অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে ৪২২ জন কর্মকর্তা ও ৪২৭ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৮৪৯ জন লোকবলের সংস্থান রয়েছে। অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর বিপরীতে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে কোম্পানীতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা যথাক্রমে ৩৩৭ ও ২৬৮ অর্থাৎ সর্বমোট ৬০৫ জন। কোম্পানীর কর্মপরিধি তথা বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহক, গ্যাস বিক্রয় ও রাজস্ব আয় উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্রাহকদের অনুকূলে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণসহ সার্বিক কর্মকান্ড সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের লক্ষ্যে কোম্পানীর বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো পুনর্গঠন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন ঃ

আমরা জানি যে, একটি প্রতিষ্ঠানের সঠিক উন্নয়ন ও সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার জন্য দক্ষ জনশক্তির কোন বিকল্প নেই। কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কর্মদক্ষতার উন্নয়ন ও তাদের অভিজ্ঞতার সুষ্ঠু প্রয়োগের ক্ষেত্রে প্রশিক্ষণের গুরুত্ব অপরিসীম। এ লক্ষ্যে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে চাকুরী সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন বিষয়ে প্রতি বছর দেশে-বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। আলোচ্য বছরে বিভিন্ন বিষয়ে ৫৭ জন কর্মকর্তা ও ৭ জন কর্মচারীকে ইন-হাউস প্রশিক্ষণ এবং ৯৫ জন কর্মকর্তা ও ৪ জন কর্মচারীকে বিভিন্ন বিষয়ে বিআইএম, পরমাণু শক্তিকেন্দ্র, জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী, শিল্প-সম্পর্ক শিক্ষায়তন ইত্যাদি খ্যাতনামা প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানসমূহে স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদানের ব্যবস্থা করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর আওতায় কোম্পানীর মোট ৮ জন কর্মকর্তা থাইল্যান্ডে অনুষ্ঠিত প্রশিক্ষণে অংশ গ্রহণ করেন। এতদ্ব্যতীত, পিডিবি'র অর্থায়নে মেসার্স জিকম পিটিই'র উদ্যোগে ৫ জন কর্মকর্তা সিঙ্গাপুরে অনুষ্ঠিত প্রশিক্ষণে অংশ গ্রহণ করেন। অর্থাৎ আলোচ্য অর্থ বছরে মোট ১৩ জন কর্মকর্তাকে বৈদেশিক প্রশিক্ষণে প্রেরণ করা হয়। উল্লেখ্য, চলতি অর্থ বছরে (২০১৩-২০১৪) বৈদেশিক প্রশিক্ষণের বিপরীতে মাত্র ৩৫.০০ লক্ষ টাকা বরাদ্দ ছিল যা খুবই অপ্রতুল।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম ঃ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানীর উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সঙ্গতি রেখে কল্যাণমূলক কার্যক্রম এগিয়ে চলেছে। ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে কোম্পানী নিম্নোক্ত শিক্ষা, সাংস্কৃতিক, সামাজিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান/কার্যক্রম পরিচালনা করেছেঃ

শিক্ষা বৃত্তি ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানীর বৃত্তি স্কীমের আওতায় সরকারী প্রাথমিক ও জুনিয়র বৃত্তি প্রাপ্ত ১৭ জন এবং মাধ্যমিক ও উচ্চ মাধ্যমিক পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের জন্য ৬৩ জনসহ মোট ৮০ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

মহান বিজয় দিবস ২০১২ উপলক্ষে শিশু-কিশোরদের চিত্রাংকন প্রতিযোগিতা

ঋণ প্রদান কর্মসূচী ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে ১৭৮ জন-কে গৃহ নির্মাণ বাবদ ৫১৭.০০ লক্ষ টাকা ও ২৪ জন-কে মোটর সাইকেল ক্রয়ের নিমিত্ত ২৪.০০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয় এবং তথ্য-প্রযুক্তি সম্প্রসারণে সরকারী নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে ৬ জন ১ম শ্রেণীর কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ৩.৬০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়।

করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) ঃ

কোম্পানীর ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের বাজেটে করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) খাতে ১৮.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়। এ খাত হতে জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যানিকেতনের জন্য ব্যয়সহ বিভিন্ন ধর্মীয়, শিক্ষা ও সামাজিক প্রতিষ্ঠান, ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলায় টর্নেডোর আঘাতে ক্ষতিগ্রস্থদের আর্থিক সহায়তা বাবদ আলোচ্য বছরে মোট ১৮.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

ক্রীড়া, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১২-২০১৩ 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 সাথে উদ্‌যাপন করা হয়।

আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রম ঃ

আমি এখন কোম্পানীর আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণপূর্বক এ সম্পর্কিত বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

গ্যাস বিক্রয় ঃ

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রির লক্ষ্যমাত্রা মোট ১৮১৪.২৩০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ১৯০৮.৩৪০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করা হয় এবং রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ৮২৬.০৮ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব আয় ৮৫১.৩৮ কোটি টাকা।

আয়তন ঃ এমএমসিএম, মূল্য ঃ কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	২০১২-২০১৩ বছরের লক্ষ্যমাত্রা		২০১২- ২০১৩ অর্থ বছরের প্রকৃত বিক্রয়	
	আয়তন	মূল্য	আয়তন	মূল্য
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	১১১২.৭৮০	৩১৩.৮০	১১৯৮.৭৬০	৩৩৮.০৫
সার কারখানা	১৪২.৬৩০	৩৬.৮০	১৪৪.৮৪০	৩৭.৩৭
শিল্প	১৭৯.২৩০	১০৫.০৩	১৬৬.৬৪৩	৯৭.৬৫
চা-বাগান	২১.৮২০	১২.৭৯	২২.৩১২	১৩.০৭
বাণিজ্যিক	১৭.৫২০	১৬.৫৯	১৮.০৪০	১৭.০৮
আবাসিক	১৬৬.৮৩০	৮৬.০৮	১৭৬.৮০৬	৯১.২৩
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৭৬.৮৩০	৩১.৯৬	৮৪.৬১২	৩৫.৩৭
সি.এন.জি	৯৬.৯৭০	২২৩.০৩	৯৬.৩২৭	২২১.৫৬
মোট	১৮১৪.২৩০	৮২৬.০৮	১৯০৮.৩৪০	৮৫১.৩৮

হুইলিং চার্জ ঃ

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে জিটিসিএল-এর সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে অত্র কোম্পানীর আওতাভূক্ত এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের হুইলিং চার্জ বাবদ ব্যয় হয়েছে ১৬.০৪ কোটি টাকা।

ডিস্ট্রিবিউশন অ্যান্ড ট্রান্সমিসন মার্জিন এনালাইসিস ঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানী ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন খাতে ৭৮.২৫ কোটি, ট্রান্সমিসন মার্জিন খাতে ৩৭.৩৭ কোটি, ইন্টারেস্ট খাতে ৩৯.৩৩ কোটি ও অন্যান্য খাতে ৩১.৩৫ কোটি টাকা সহ মোট ১৮৬.৩০ কোটি টাকা আয় করে। অন্যদিকে, কোম্পানী অপারেটিং

কস্ট বাবদ ব্যয় করে ৫৮.১২ কোটি টাকা, যা ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন হতে বাদ দেয়া হলে কোম্পানীর আয় অত্যন্ত অপ্রতুল। IOC ও GTCL এর পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস ক্রয় করা হলে ট্রান্সমিসন মার্জিন বাবদ আয় হ্রাস পাবে। ব্যাংক ইন্টারেস্ট ও অন্যান্য আয় একটি ক্ষণস্থায়ী আয় বিধায় এর উপর নির্ভর করা যায় না। এছাড়াও End user পর্যায়ে গ্যাস বিপণন করতে গিয়ে কোম্পানীর খরচের পরিমাণ দিন দিন বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ পর্যায়ে কোম্পানীকে স্বর্নিভর এবং এর আর্থিক ভিত্তিকে সুদৃঢ় করার জন্য ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন এর কোন বিকল্প নেই। সুতরাং, কোম্পানীর ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন বাড়ানোর জন্য পেট্রোবাংলার মাধ্যমে ব্যবস্থা গ্রহণ করা যেতে পারে।

প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড (PDF) ঃ

আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানী (IOC) হতে বিক্রি মূল্যের চেয়ে অধিক মূল্যে গ্যাস ক্রয়ের কারণে মূল্য ঘাটতির উদ্ভব হওয়ায় ঘাটতি পূরণের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড গঠন করা হয়। জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র হতে সরবরাহকৃত গ্যাসের উপর প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড সংগৃহীত হয়। প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড খাতে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে পেট্রোবাংলাকে মোট ৮৭.৩১ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।

গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (GDF) ঃ

গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে নিয়োজিত কোম্পানীসমূহের মজুদ/উৎপাদন বৃদ্ধির উদ্দেশ্যে ২০০৯ সালে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে উক্ত খাতে মোট ৪১.১৪ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।

আয় ও ব্যয় ঃ

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে কোম্পানী গ্যাস বিপণন বাবদ ৮৫১.৩৮ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ৬৯.৬২ কোটি টাকাসহ মোট ৯২১.০০ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ৫৭৬.৮০ কোটি টাকাসহ ৭৯২.৮২ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানী মোট ১২৮.১৮ কোটি টাকা WPPF ও কর-পূর্ব ও ৭৩.৭১ কোটি টাকা করোত্তর নীট মুনাফা অর্জন করেছে।

বকেয়া রাজস্ব ঃ

কোম্পানীর সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট জুন ২০১৩ পর্যন্ত সারকারখানা ব্যতীত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ১৯২.৯১ কোটি টাকা যা ২.৮৫ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। তন্মধ্যে বিসিআইসি'র আওতাধীন দুইটি কোম্পানী প্রাকৃতিক গ্যাস সার

জালালাবাদ গ্যাস অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন কর্তৃক আয়োজিত দোয়া ও ইফতার মাহফিলে অন্যান্যদের সাথে প্রধান অতিথি কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ মোস্তাফিজুর রহমান

কারখানা (এনজিএফএফ) ও ছাতক সিমেন্ট কোম্পানী লিঃ (সিসিসিএল) এর নিকট জুন ২০১৩ পর্যন্ত বকেয়া পাওনা যথাক্রমে ৩৮.৩৬ কোটি ও ৬.১৭ কোটি টাকা যা ১৩.০০ ও ৭.০০ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। এছাড়া, লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ এর নিকট জুন ২০১৩ পর্যন্ত কোম্পানীর বকেয়া পাওনার পরিমাণ ৬৫.৪৯ কোট টাকা যা ১২.০২ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ Force Majeure দাবী করে সম্পূর্ণ বিল পরিশোধ না করে প্রকৃত গ্যাস ব্যবহারের ভিত্তিতে বিল পরিশোধ করছে এবং এ ব্যাপারে একটি Arbitration মামলা চলমান রয়েছে। কোম্পানীর খাতওয়ারী বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো ঃ

(কোটি টাকা)

গ্রাহক শ্রেণী	সরকারী/আধাসরকারী		বেসরকারী		মোট টাকা		গড় মাস	
	জুন, ২০১২	জুন, ২০১৩	জুন, ২০১২	জুন, ২০১৩	জুন, ২০১২	জুন, ২০১৩	জুন, ২০১২	জুন, ২০১৩
বিদ্যুৎ	২২.৮২	৫৪.৫৩	১৯.৪৬	২৪.৩৮	৪২.২৮	৭৮.৯১	১.৩৬	২.১৩
সার কারখানা	৪৪.১১	৩৮.৩৬	-	-	৪৪.১১	৩৮.৩৬	১৫.০০	১৩.০০
শিল্প	-	-	৩.৬০	৫.০৬	৩.৬০	৫.০৬	১.৯৪	০.৮৯
সিমেন্ট কোম্পানী	৫.৫৭	৬.১৭	৬৯.১১	৬৫.৪৯	৭৪.৬৮	৭১.৬৬	১৬.২৫	১৫.২৮
চা-বাগান	-	-	১.৯৯	২.৩৭	১.৯৯	২.৩৭	১.৪৬	১.৫২
সি.এন.জি	-	-	২৩.৬৭	২৩.২৯	২৩.৬৭	২৩.২৯	১.৩১	১.২৭
বাণিজ্যিক	-	-	৩.৮৮	৩.৩৩	৩.৮৮	৩.৩৩	১.৮৩	২.০৬
আবাসিক	০.১৪	১.৮২	৭.১২	৬.৪৭	৬.৯৮	৮.২৯	০.৯২	১.৪০
মোট	৭২.৩৬	১০০.৮৮	১২৮.৮৩	১৩০.৩৯	২০১.১৯	২৩১.২৭	-	-

সরকারী বাল্ক গ্রাহক ও লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এর নিকট বিপুল পরিমাণ রাজস্ব অনাদায়ী থাকায় কোম্পানীর আর্থিক তারল্যের উপর বিরূপ প্রভাব পড়ছে এবং গ্যাস উৎপাদন কোম্পানী ও ট্রান্সমিসন কোম্পানীর পাওনা, ডিএসএল, আয়কর, লভ্যাংশ ইত্যাদি পরিশোধ বিলম্বিত হচ্ছে। এতদসত্ত্বেও কোম্পানী ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে ঋণের কিস্তি ও সুদ হিসেবে ৩.৮৭ কোটি টাকা পরিশোধ করে ঋণের শর্ত পালন করেছে এবং পাশাপাশি সকল শ্রেণীর খেলাপী গ্রাহক/প্রতিষ্ঠানের সাথে যোগাযোগক্রমে তাদের নিকট হতে বকেয়া রাজস্ব আদায়ে জোর প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান ঃ

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে কোম্পানী ডিএসএল বাবদ ৩.৮৭ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ২৭.০০ কোটি, আয়কর বাবদ ৩৯.২৯ কোটি ও আমদানী শুল্ক বাবদ ১১.৩০ কোটি টাকাসহ মোট ৮১.৪৬ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

ওয়ার্কারস প্রফিট পার্টিসিপেশন ফান্ড (WPPF) ঃ

কোম্পানীর ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে নীট মুনাফার উপর ৫% হারে ওয়ার্কারস প্রফিট পার্টিসিপেশন ফান্ড (WPPF) বাবদ প্রদত্ত অর্থের পরিমাণ ৬.৪১ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থ বছরে এ অর্থের পরিমাণ ছিল ৭.৩৭ কোটি টাকা।

আর্থিক পর্যালোচনা ঃ

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে ৪৬.৬৫ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ৪৩.৯১ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ হতে ২.৭৪ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ৫.৮৭ ভাগ কম। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর রেট অব রিটার্ণ (ROR) ৭৬.৭৯%, ঋণ ও মূলধনের অনুপাত ৫ঃ৯৫। অন্যদিকে, ঋণ সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বছরের ২৬.০৪ টাইমস-এর স্থলে আলোচ্য অর্থ বছরে ৬২.৩৫ টাইমস। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানীর সন্তোষজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণ কার্যক্রম ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিভিন্ন সময়ে স্বাস্থ্য ঝুঁকির মধ্যে থেকে দায়িত্ব পালন করতে হয় বিধায় গ্যাস সরবরাহ, সিস্টেম পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত জনবলের স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা এবং কোম্পানীর গ্যাস পাইপলাইন ও স্টেশন অপারেশনসহ বিভিন্ন স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রমে কোম্পানী প্রয়োজনীয় সাবধানতা অবলম্বন করে থাকে। আলোচ্য ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ বিষয়ক সম্পাদিত কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী নিম্নে উল্লেখ করা হলো ঃ

স্বাস্থ্য ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের স্বাস্থ্য সেবাদানের জন্য একজন পূর্ণকালীন চিকিৎসক কর্মরত আছেন। পূর্ণকালীন চিকিৎসক কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়ের কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের নিয়মিত চিকিৎসা সহায়তা ও এ সংক্রান্ত পরামর্শ প্রদান করে থাকেন। কোম্পানীতে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রাথমিক চিকিৎসা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানীর সকল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়/স্থাপনায় রিটেইনার চিকিৎসক নিয়োজিত আছেন। গ্যাস সরবরাহ, সিস্টেম পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত জনবলের স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তার বিষয়ে সাবধানতা অবলম্বন করা হয়।

নিরাপত্তা ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ব্যক্তিগত নিরাপত্তা তথা গ্যাস ভবনসহ কোম্পানীর বিভিন্ন স্থাপনার নিরাপত্তা কার্যক্রমে গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে সময়ে সময়ে অগ্নি নির্বাপনের বিষয়ে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স-এর অভিজ্ঞতাসম্পন্ন কর্মকর্তাদের মাধ্যমে কোম্পানীর সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে ৬ টি অগ্নিদুর্ঘটনা সহ সর্বমোট ৩৮৮টি দুর্ঘটনা/অনুঘটনা সফলতার সাথে মোকাবেলা করা হয়। এ সমস্ত দুর্ঘটনার মধ্যে অগ্নিকান্ডজনিত ০২ টি দুর্ঘটনায় সম্পদের নগণ্য ক্ষতি সাধিত হয়; আর্থিক দিক দিয়ে যার পরিমাণ ২৮৩২/- টাকা (দুই হাজার আটশত বত্রিশ টাকা) মাত্র। এছাড়া কোন ক্ষতি সাধিত হয়নি, গ্যাস সম্পর্কিত বড় ধরণের কোন দুর্ঘটনা ঘটেনি এবং কেউ আহত হয়নি বা কারও জীবনহানি ঘটেনি।

গত ২০১১-২০১২ অর্থ বছরে স্থাপিত একটি টিবিএসসহ মোট ৪০ টি বিভিন্ন শ্রেণীর গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্রের নির্দিষ্ট সময় অন্তর অন্তর রুটিন রক্ষণাবেক্ষণ কাজসহ জরুরী রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়। সর্বোপরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্রসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা অধিকতর জোরদার করণের লক্ষ্যে গঠিত গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনার নিরাপত্তা ব্যবস্থা তদারকিকরণ কমিটি কর্তৃক প্রতিমাসে স্থাপনার নিরাপত্তা ব্যবস্থা সরেজমিনে তদারকি করা হয়। উক্ত কমিটির তদারকি অব্যাহত আছে। কোম্পানীর সংশ্লিষ্ট ডিপার্টমেন্ট/আবিকা/শাখার তথ্য মতে ২০১১-২০১২ অর্থ বছরের তুলনায় ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে স্বল্পচাপ পাইপলাইন ও রাইজারের লিকেজ এর পরিমাণ হ্রাস পেয়েছে। ২০১১-২০১২ এবং ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের তুলনামূলক পরিসংখ্যান নিম্নবর্ণিত ছকে উল্লেখ করা হলো ঃ

ক্রমিক নং	দুর্ঘটনার/অনুঘটনার বর্ণনা	২০১১-২০১২	২০১২-২০১৩	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার কারণ
১.০)	অগ্নি দুর্ঘটনা	৩৫	০৬	বজ্রপাত
২.০)	স্বল্পচাপ পাইপলাইন ও রাইজারে লিকেজ ঃ			
২.১)	লক উইং কক মেরামত/পরিবর্তন	২৬	১০	দীর্ঘকালীন ব্যবহার
২.২)	সার্ভিস টি মেরামত/প্রতিস্থাপন	০২	০১	দীর্ঘকালীন ব্যবহার
২.৩)	বুশ প্রতিস্থাপন/পরিবর্তন	০৬	৮১	দীর্ঘকালীন ব্যবহার
২.৪)	স্বল্পচাপ পাইপ লাইন ও রাইজার এর লিকেজ দূরীকরণ	১৪	৩০	দীর্ঘকালীন ব্যবহার
৩.০)	অন্যান্য	৬২১	২৬০	নানাবিধ
		৭০৪	৩৮৮	

পরিবেশ ঃ

বিদ্যমান গ্যাস সঞ্চালন/পরিবহন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এবং বিভিন্ন গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্র পরিচালনা ও উহার রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদনসহ নতুন পাইপলাইন ও গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্র নির্মাণ/স্থাপন কাজ সম্পাদনকালে পরিবেশ সংরক্ষণ নীতি ও কোম্পানীর আদেশ-বিনির্দেশ এবং "প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা-১৯৯১" (সংশোধনীসহ) অনুসৃত হয়। এছাড়া আবাসিক গ্রাহক ব্যতীত অন্যান্য প্রযোজ্য ক্ষেত্রে "পরিবেশ ছাড়পত্র" গ্রহণপূর্বক গ্যাস সংযোগ প্রক্রিয়াকরণ তথা সংযোগ প্রদান করা হয়। গ্যাস সংযোগ প্রদান ও জরুরী রক্ষণাবেক্ষণের সময় বাতাসে গ্যাসের নিঃসরণ যথাসম্ভব ন্যূনতম পর্যায়ে সীমিত রাখা হয়। প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে কোম্পানীর বিভিন্ন আঙ্গিনায় বিদ্যমান বিভিন্ন প্রজাতির বৃক্ষাদির নিয়মিত পরিচর্যা করা হয়।

ভবিষ্যত উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা ঃ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানীর ভবিষ্যত উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা সম্পর্কে আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ পূর্বক উল্লেখ করতে চাই যে, কোম্পানীর আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় নতুন নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও অন্যান্য শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের পরিকল্পনার প্রেক্ষিতে এবং কোম্পানীর বিপণন কার্যক্রম ক্রমশঃ বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানীর ভবিষ্যত সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বল হয়ে উঠেছে। বর্তমানে কোম্পানীর বিভিন্ন শ্রেণীর

সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিসন নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্টের আওতায় নদী অতিক্রমন কাজ

গ্রাহকদের মাধ্যমে দৈনিক গড়ে প্রায় ২২৫-২৩০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে। বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের সংখ্যা বৃদ্ধির পাশাপাশি বিদ্যুৎ উৎপাদনের জন্য আগ্রহী বিনিয়োগকারীদের সংখ্যাও বৃদ্ধি পাচ্ছে। শাহজিবাজার ও মাধবপুর এলাকাতে বিশেষতঃ বিদ্যমান ও নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস চাহিদা বৃদ্ধির প্রেক্ষিতে মাধবপুর টিবিএস হতে জগদীশপুর মুক্তিযোদ্ধা চত্ত্বর পর্যন্ত প্রায় ৮/১০ কিলোমিটার উচ্চচাপ (৫০০/৩৫০ পিএসআইজি) প্রয়োজনীয় সাইজের পাইপলাইন নির্মাণ এবং ডিআরএস আপগ্রেডেশন পরিকল্পনাধীন আছে। এছাড়া নবীগঞ্জ প্রকল্পের আওতায় আউশকান্দি (নবীগঞ্জ উপজেলা) এলাকায় স্থাপিত ডিআরএস হতে ঢাকা অভিমূখী রুস্তমপুর টোল কালেকশন স্টেশন পর্যন্ত সিলেট-ঢাকা মহাসড়ক বরাবর নতুন নতুন গ্রাহক শিল্প স্থাপনের আগ্রহ প্রকাশ করছে। উক্ত এলাকাতে মহাসড়ক বরাবর ৫০০/৩৫০ পিএসআইজি চাপের ৪/৫ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণের পরিকল্পনা আছে, যার গ্যাস উৎস হবে আউশকান্দি ডিআরএস।

কোম্পানীর নিয়ন্ত্রণাধীন এলাকায় আগামী ২/৩ বছরে সরকারি-বেসরকারি খাতে যে সকল প্রকল্প/বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণাধীন আছে/ নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে, সেগুলো নিম্নোক্ত আলোকপাত করা হলো ঃ

(ক) মেসার্স শাহজাহানউল্লাহ পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানী লিঃ

২৫ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি সিলেটের কুমারগাঁও-এ নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে জালালাবাদ গ্যাসের সাথে গ্যাস বিক্রয় চুক্তি (Gas Sales Agreement-GSA) স্বাক্ষরিত হয়েছে। উক্ত বিদ্যুৎকেন্দ্রে গত ১৫-১০-২০১৩ তারিখে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং প্রাথমিক ভাবে এতে দৈনিক গড়ে প্রায় ১.৪ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে, যা পর্যায়ক্রমে বৃদ্ধি পাবে।

(খ) ফেঞ্চুগঞ্জ ১৬৩ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র ঃ

সিলেটের ফেঞ্চুগঞ্জে ১৬৩ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন প্রস্তাবিত এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস বরাদ্দের বিষয়টি বর্তমানে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের বিবেচনাধীন আছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি স্থাপিত হলে দৈনিক গড়ে প্রায় ২৮ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে।

(গ) সামিট বিবিয়ানা-২ পাওয়ার কোম্পানী লিঃ

৩৪১ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি বিবিয়ানা এলাকাতে স্থাপিত হবে। ইতোমধ্যে জালালাবাদ গ্যাসের সাথে গ্যাস বিক্রয় চুক্তি (GAS) স্বাক্ষরিত হয়েছে। বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড হতে বিদ্যুৎ কেন্দ্র পর্যন্ত ২০ ইঞ্চি ব্যাসের উচ্চচাপ পাইপলাইন নির্মান কাজের জন্য ঠিকাদার নিয়োগের প্রস্তাব বিদ্যুৎ বিভাগে বিবেচনাধীন আছে বলে জানা যায়। বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি নির্মিত হলে দৈনিক গড়ে প্রায় ৫০-৫৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে।

(ঘ) সামিট বিবিয়ানা-৩ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র ঃ

৩৩০-৪০০ মেগাওয়াটক্ষমতা সম্পন্ন এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি বিবিয়ানা এলাকাতে বিপিডিবি কর্তৃক স্থাপন প্রক্রিয়াধীন আছে। কেন্দ্রটি স্থাপিত হলে এতে দৈনিক প্রায় ৫৫-৬০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে। ইতোমধ্যে উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রের সাথে জালালাবাদ গ্যাসের সমঝতা স্বারক (MOU) স্বাক্ষরিত হয়েছে।

(ঙ) ১০০ মেগাওয়াট শাহজিবাজার কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র ঃ

এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি শাহজিবাজার এলাকাতে বিপিডিবি কর্তৃক স্থাপনের প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি স্থাপিত হলে এতে দৈনিক দৈনিক প্রায় ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে।

(চ) দেশ ক্যামব্রিজ কুমারগাঁও পাওয়ার কোম্পানী লিঃ-এর উৎপাদন ক্ষমতা ৫০ মেগাওয়াট বৃদ্ধি করে ৬০ মেগাওয়াট-এ উন্নীতকরণ ঃ

সিলেটের কুমারগাঁও-এ স্থাপিত ১০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদন ক্ষমতা আরো ৫০ মেগাওয়াট বৃদ্ধির বিষয়টিও প্রক্রিয়াধীন আছে। এ কাজ সম্পন্ন হলে অতিরিক্ত দৈনিক প্রায় ১০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহার বৃদ্ধি পাবে।

(ছ) শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী ঃ

বিসিআইসি'র অধীনে ফেঞ্চুগঞ্জে দৈনিক ১৭৬০ মেট্রিক টন ক্ষমতা সম্পন্ন শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী নামে একটি নতুন সার কারখানা বিসিআইসি কর্তৃক নির্মাণ কাজ চলছে। কারখানাটি স্থাপিত হলে দৈনিক গড়ে প্রায় ৪৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে।

(জ) সিলেট গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন প্রজেক্ট ঃ

সাম্প্রতিককালে গ্যাসের চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধির কারণে সিলেট বিভাগের কোন কোন এলাকায় স্থাপিত বিতরণ নেটওয়ার্কের ক্ষমতা চাহিদার তুলনায় অপ্রতুল হওয়ায় গ্যাসের স্বল্পচাপজনিত সমস্যার উদ্ভব হচ্ছে। ফলে ঐ সমস্ত বিতরণ লাইন হতে বিদ্যমান ও নতুন গ্রাহকদেরকে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে না বিধায় ব্যালেন্সিং লাইন নির্মাণসহ বিতরণ নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণের লক্ষ্যে "সিলেট গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন প্রজেক্ট" এর ডিপিপি প্রণয়ন করে অনুমোদনের নিমিত্ত গত ২০০৯-২০১০ অর্থ বছরে সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসুচীর (এডিপি) 'সবুজ পাতায়' অন্তর্ভূক্ত করা হয়। উক্ত প্রকল্পে অর্থায়নের লক্ষ্যে সরকারী অনুদান চাওয়া হলে প্রকল্পটি ঋণ ও ইক্যুইটিতে বাস্তবায়নের জন্য পরিকল্পনা কমিশন কর্তৃক পরামর্শ প্রদান করা হয় এবং ১০০ ভাগ অনুদান প্রদানের ব্যাপারে অর্থ মন্ত্রণালয়ের মতামত গ্রহণের জন্য বলা হয়। এ প্রেক্ষিতে অনুদান প্রদানের বিষয়ে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে অর্থ মন্ত্রণালয় বরাবর পত্র প্রদান করা হলে আলোচ্য প্রকল্প ঋণ ও ইক্যুইটিতে (৬০ঃ৪০) বাস্তবায়নের জন্য অর্থ মন্ত্রণালয় হতে পরামর্শ প্রদান করা হয়। কিন্তু জালালাবাদ গ্যাসের চলমান প্রকল্পে কোম্পানী হতে অর্থায়ন করা হচ্ছে বিধায় ঋণ ও ইক্যুইটিতে প্রকল্প বাস্তবায়ন লাভজনক বিবেচিত না হওয়ায় সম্পূর্ণ সরকারী অনুদানে প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়কে অনুরোধ করা হয়। তবে, অনুদান প্রদানের ব্যাপারে অর্থ মন্ত্রণালয়ের কোন সম্মতি না পাওয়ায় জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে আলোচ্য প্রকল্পটি আর প্রক্রিয়াকরণ করা হয়নি। পরবর্তীতে জালালাবাদ

কোম্পানীর বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ২০১৩

গ্যাস কর্তৃপক্ষ কর্তৃক জাপানের সাহায্যকারী সংস্থা জাইকা হতে সম্পূর্ণ অনুদান প্রাপ্তির লক্ষ্যে প্রস্তাব প্রেরণ করা হলে জাইকার কোনরূপ সাড়া পাওয়া যায়নি। ফলে প্রকল্প বাস্তবায়নে কোন অগ্রগতি সাধিত হয়নি। উল্লেখ্য, কোম্পানীর আওতাধীন এলাকায় বিদ্যমান বিতরণ নেটওয়ার্ক সুষমীকরণ ও সম্প্রসারণের মাধ্যমে গ্যাসের চাপজনিত সমস্যা নিরসন ও বর্ধিত গ্যাসের চাহিদা পূরণের নিমিত্ত প্রকল্পটি বাস্তবায়ন আবশ্যক।

(ঝ) বেসরকারি শিল্প প্রতিষ্ঠান ঃ

দেশের অন্যান্য এলাকায় গ্যাস সংযোগ স্থগিত থাকলেও জালালাবাদ গ্যাসের নিয়ন্ত্রনাধীন এলাকায় গ্যাস সংযোগ অব্যাহত থাকার ফলে বিভিন্ন শিল্প প্রতিষ্ঠান (স্কয়ার টেক্সটাইলস, স্কয়ার ফ্যাশনস, বাদশা টেক্সটাইলস, দেশবন্ধু গ্রুপ, প্রাণ, আরএকে, এসএম স্পিনিং, পাইওনিয়ার স্পিনিং মিলস ইত্যাদি)-এর আবেদনের প্রেক্ষিতে তাদেরকে গ্যাস সংযোগের প্রাথমিক সম্মতি প্রদান করা হয়েছে। বর্ণিত শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহে গ্যাস সরবরাহের জন্য শাহজিবাজার এলাকায় ১৫০ পিএসআইজি চাপের ৮/১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১২ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। নির্মিত পাইপলাইন হতে উক্ত শিল্প প্রতিষ্ঠানগুলোতে আগামী ২/১ বছরের মধ্যে দৈনিক গড়ে প্রায় ৪০-৫০ মিলিয়ন ঘনফুট ঘন্টা হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।

উল্লেখিত পরিকল্পনা এবং প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে সিলেট এলাকায় গ্যাস অবকাঠামো, গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্য বজায় থাকবে, দেশের বিদ্যুৎ ব্যবস্থার আশাতীত উন্নতি হবে, সিলেট বিভাগের শিল্পায়নে বিশেষ ভূমিকা রাখা সম্ভব হবে এবং সর্বোপরি কোম্পানীর রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে। সেক্ষেত্রে আগামী ২/৩ বছরের মধ্যে বিদ্যুৎ, শিল্প ও অন্যান্য খাতে কোম্পানীর গ্যাস ব্যবহার দৈনিক প্রায় ২৮০-৩০০ মিলিয়ন ঘনফুট-এ উন্নীত হওয়ার সম্ভাবনা রয়েছে।

কোম্পানীর গত ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের মতামত ও পরামর্শের আলোকে কোম্পানীর নিরাপত্তা কার্যক্রম আরো জোরদার করা হয়েছে এবং বিবিধ পদক্ষেপ গ্রহণের ফলে অগ্নি দুর্ঘটনাসহ গ্যাসজনিত দুর্ঘটনার সংখ্যা হ্রাস পেয়েছে। এতদ্ব্যতীত, সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের পরামর্শের আলোকে মেসার্স সোনালী ব্রিক্স এর নিকট গ্যাস বিল বাবদ দীর্ঘ দিন যাবত কোম্পানীর পাওনার বকেয়া অর্থ write off করা হয়েছে। অপরদিকে, কোম্পানীর বিদ্যমান আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনে পরিচালকমন্ডলীকে সম্মানী প্রদানের বিষয়ে সংশ্লিষ্ট ধারা বিশেষ সাধারণ সভা অনুষ্ঠানের মাধ্যমে পরিবর্তন/সংশোধন করতঃ সামঞ্জস্যপূর্ণ করা হয়েছে।

পরিচালকমন্ডলী ঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর নীতি-নির্ধারণ এবং দিক্-নির্দেশনা ও পরামর্শ প্রদানে নিম্নোক্ত পরিচালকমন্ডলীর সদস্যবৃন্দ সম্পৃক্ত ছিলেন ঃ

মোঃ সেফাউল আলম
মনজুর আহমদ তরফদার
তমাল চক্রবর্তী
সাইফুল আলম চৌধুরী
সালমা আখতার জাহান
সেলিনা আখতার
জনেন্দ্র নাথ সরকার
ড. সৈয়দ মাসুম আহমেদ চৌধুরী
সুফি হোসেন জুলফিকার রহমান
মাসুক উদ্দিন আহমদ
ব্যারিস্টার আবুল কালাম আজাদ
মোঃ মোস্তাফিজুর রহমান

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে বিভিন্ন খাতে কোম্পানীর কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী এতক্ষণ তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সহায়তার জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জনাই। এ সময়ে

কোম্পানী যে সফলতা অর্জন করেছে তা কোম্পানীর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর কঠোর পরিশ্রম, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন এবং মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার ফলেই সম্ভব হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। পাশাপাশি কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ যে দক্ষতার সাথে কোম্পানীর কর্মকান্ড পরিচালনা করেছেন পরিচালকমন্ডলী তাতে সন্তোষ প্রকাশ করছে। জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালনায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিক্-নির্দেশনা, সাহায্য ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য আমি পেট্রোবাংলা, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড এবং অন্যান্য সরকারী দপ্তরসমূহের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

বিভিন্ন প্রতিকুলতার মধ্য দিয়েও জালালাবাদ গ্যাস তার অনন্য ঐতিহ্যের ধারাবাহিকতা ও অগ্রযাত্রা অব্যাহত রেখেছে। আমার দৃঢ় বিশ্বাস আপনাদের সুপরামর্শ, কোম্পানীর পরিচালকমন্ডলীর বিজ্ঞচিত দিক্-নির্দেশনা এবং কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরলস প্রচেষ্টায় এ কোম্পানী আরো বৃহত্তর সাফল্য অর্জনে সক্ষম হবে।

পরিশেষে জালালাবাদ গ্যাস টি অ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য এবং মূল্যবান সময় দিয়ে ধৈর্য সহকারে বার্ষিক প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি এবং ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সানুগ্রহ বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরম করুনাময় আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,

(মোঃ সেফাউল আলম)
চেয়ারম্যান
জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ

Report of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited for the Fiscal Year 2012-2013 to the Shareholders at the 27th Annual General Meeting.

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders,

Assalamu Alaikum,

I, On behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, welcome you all to the 27th Annual General Meeting of the Company. I feel privileged to present before you the Directors' Report to the Shareholders on the overall activities of the Company during the FY 2012-2013.

You are aware of the fact that the commercial use of natural gas began with the supply of gas to the Chhatak Cement Factory in 1960 & Fenchuganj Fertilizer Factory in 1961. Subsequently, with the completion of Habiganj Tea Valley Project in 1977, the activities of the Sylhet Town Gas Supply Project were initiated to meet the demand for gas in greater Sylhet region and gas connection in the Sylhet town was started formally in 1978 with the inauguration of supply of gas at the premises of the mazar of Hazrat Shahjalal (R). Thereafter, the gas supply network recorded a significant expansion gradually in the Sylhet region which helped formation of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL) on 1 December, 1986 with an authorised capital of tk. 150 crore through infrastructural development of gas transmission & distribution system under the management of Petrobangla.

JGTDSL is contributing significantly to the national economic development of the country through supply of environment-friendly natural gas to the different categories of customers of Sylhet Division. The Company, like the previous years, has been able to maintain its trend of development activities and also has been made to considerable profits in the FY 2012-2013.

A view of the meeting of the Board of Directors

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 and Loss Account for the fiscal year 2012-2013 and Auditor's Report for your kind information and consideration.

Development Activities:

Let me now present a brief description of project implementation, pipeline construction and customer connections under the development activities of the Company during the FY 2012-2013 as follows:

Sylhet Gas Transmission Network Up-gradation Project:

The project titled "Sylhet Gas Transmission Network Up-gradation Project" has been taken up to construct 6" dia 77 km long balancing pipeline of 500 & 150 PSIG along with up-gradation of some installed DRS in consideration of increasing demand of gas in different areas under the Company. In addition, 8" & 6" dia 37Km pipeline of 150 PSIG and 4 new DRS has also to be constructed under the project to bring Biswanath, Balaganj and Osmaninagar Upa-zilla of Sylhet District and Rajnagar Upa-Zilla of Moulvibazar district under gas supply network. The project was approved by ECNEC on 1 December 2011 and its implementation period is scheduled from January 2012 to December 2014. Initial estimated cost of the project was Tk. 9075 lacs. The DPP of the project has been revised due to decrease/increase of total estimated cost of local and foreign currency for procuring linepipe from National Tubes Ltd. (NTL), Dhaka and abroad. The revised DPP was approved on 21 January 2013. As per the revised DPP, the total estimated cost of the project stands at Tk. 9728 lacs on Debt-Equity Ratio of 60:40 (GOB financial assistance Tk. 8728 lacs and Company's own finance Tk. 1000 lacs).

Pipeline construction works under Sylhet Gas Transmission Network Up-gradation Project

In the meantime, various local & foreign materials have been procured after the approval of the project and the deal has been made with 4 groups of contractors out of 7 groups for construction of pipeline and DRS. Among them construction works of 2 groups are underway but the construction of another 2 groups has not been possible to start due to rainy season, for which preparation has been taken up to start the same in the dry season. Tender has been invited for the works from 2 groups out of other remaining 3 groups and invitation of tender for other one is also under process.

Under the project, construction of distribution network in the different areas has become imperative and as such, considering the existing reality, initiative has also been taken to revise the DPP again after inclusion of 75 Km distribution pipeline of different dia in the project in

line with the decision of 332nd Board of Directors Meeting of the Company. If the revised DPP is implemented, the project is expected to be completed by June, 2016. During the fiscal year 2012-2013, 100% progress has been achieved against RADP allocation of Tk. 2500 lacs.

Installation of Riser and Construction of Gas Pipeline:

A total of 173.26 Km distribution gas pipeline of various dia have been constructed in the franchise area of the Company during the FY 2012-2013 and 6094 risers have been installed for supplying gas to different categories of customers.

Installation of Riser and Gas Pipeline during the FY 2012-2013:

(Kilometer)

Pipe Size (Inch)	Sylhet Zone	Moulvibazar Zone	Total
3/4″	30.14	16.73	46.87
1″	44.11	29.49	73.60
2″	24.76	12.09	36.85
3″	7.45	-	7.45
4″	8.49	-	8.49
Total	**114.95**	**58.31**	**173.26**

Riser's Size	Sylhet Zone	Moulvibazar Zone	Total
3/4″	3,648	2,446	6,064

Customer Connection:

Under the development activities during the FY 2012-2013, the Company provided 15,130 gas connections to new customers against the budgetary target of 10,595. The new customers include 5 captive power, 1 CNG, 10 industrial, 100 commercial and 15,014 domestic connections which is 11.03% more than the preceding year and 42.80% more than the budgetary target. Hence, the cumulative gas connections stand at a total of 1,77,975. A table of gas connections during the year under review is given below:

Category of customer	Target	Actual connections	Permanent Disconnection	Cumulative as on 30 June, 2013
Fertilizer	-	-	-	1
Power (PDB)	-	-	-	12
Power (captive)	5	5	-	85
CNG	1	1	-	51
Industrial	5	10	-	85
Tea-estate	-	-	-	93
Commercial	84	100	17	1,462
Domestic	10,500	15,014	445	1,76,186
Total	**10,595**	**15,130**	**462**	**1,77,975**

Disconnection & Re-connection Activities:

Gas disconnection and re-connection activities are regular phenomena for the realization of gas bills. During the FY 2012-2013, gas connection of 3,528 numbers of different categories of customers i.e. 2 industrial, 118 commercial, 1 CNG and 3,407 domestic customers have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to taka 3.71 crore. Of which, gas connection of 77 commercial, 1 industrial, 1 CNG and 2,855 domestic customers i.e. a total of

2,934 number of customers have been re-instated by realizing Tk. 2.91 crore, the description of which is appended below:

(Taka in crore)

Category of Customer	Disconnection		Re-connection	
	Number	Non-payment amount	Number	Re-instated amount
Commercial	02	0.17	01	0.17
Industrial	118	0.91	77	0.52
CNG Feed Gas	01	0.42	01	0.42
Domestic	3,407	2.21	2,855	1.80
Total	**3,528**	**3.71**	**2,934**	**2.91**

It is to be mentioned here that the due gas bill of industrial customer M/s. Surma Lime was Tk. 14.50 lac which has been adjusted with security deposit and no dues are left to the said customers. But the gas connection was not re-instated as the customer did not apply for it. On the other hand, dues gas bill of industrial customer Osman nagar Tea Estate was Tk. 2.50 lac, which was realized and accordingly connection was also re-instated. Taking re-connection after payment of dues in next 3 months by the disconnected domestic and commercial customers is the regular process. But the dues are adjusted if re-connection is not taken within next 3 months of disconnection.

Issuance of Certificate 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 prevent hassles and to relieve the sufferings of the customers. Accordingly, a total of 78,982 certificates were issued from the regional

International Mother Language Day & Martyrs Day 2013 observed by the Company

distribution offices of the Company up to 31 December 2012 on the basis of "Arrear Dues"/ "No Arrear Dues" i.e. 100% customers were given dues clearance certificates in due time.

One-Stop Service:

In order to ensure better customer service as well as to lessen the sufferings and hassles of the customers 'One-Stop Service' introduced earlier in the Company and is still in practice.

A view of the Annual Picnic 2013

To ensure better customer services as per the citizen charter introduced by the Company, the activities of the one-stop service are being closely monitored by a committee. A monthly report to this effect has to be submitted to Petrobangla by the 10th day of every month. During the FY 2012-2013, a total of 7,093 applications for new connection has been received, 5,906 customers were given connection within the stipulated time and 1,187 applications are under process due to incompleteness thereof. It is mentionable that one-stop service is an on-going system.

System Loss:

The Company has kept the system loss within 'zero' in the fiscal year 2012-2013 through the efficient management and proper maintenance of pipeline & equipment as against allowable maximum system loss of 2% for the gas transmission and distribution system. The system loss of the previous year was also limited to 'zero'. 3 special vigilance team has been formed for 3 zone of the Company in addition to the Vigilance Department with a view to monitoring the activities of illegal use of gas and measures are already being taken against the illegal gas users after identifying them. Besides these, identifying illegal gas users, realization of penalty and disconnection activities are also being conducted from time to time by a magistrate from Petrobangla through the mobile court. Different action plans have been taken and implemented to bring down the level of system loss or Unaccounted for Gas (UFG).

Computerization of Marketing & Revenue Activities:

Issuance of dues clearance certificates to the customers up to December 2012 has been easier and preservation of all related information are also being maintained due to successful implementation of the said program in 14 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 possible. In addition, realization of gas bills from the customers has also been easier through this database by giving connection to the server of Grameen phone.

Introduction of Bill-Pay System:

With a view to building government declared digital Bangladesh, among other steps the government has emphasized the need for using electronic and information technology in order

to ease the payment process of public utility bills as well as to increase and improve customer services. Collection of gas bills through mobile phone was launched from March 2011. Under this system, domestic & commercial customers can pay their gas bills from anywhere and at anytime through mobile phones or from any GP authorized Bill-Pay centers. It is worth mentioning that a total of Tk. 2.66 crore were paid by 30,847 customers during the FY 2011-2012 and a total of Tk. 2.67 crore were paid by 31,312 customers during the FY 2012-2013 through the mobile phone service. It is observed that the tendency of paying gas bills through this system is gradually increasing.

On-line Gas Bill Information System:

On-line gas bill information system has been introduced in the Company so that the customer can have information regarding gas bill payment & due bill through the internet. Using this system, the customers are now being able to avoid disconnection by paying their gas bill in time. This system is playing an important role in realizing arrear revenue of the Company.

Civil Construction Works:

During the FY 2012-2013, a 3 storey building of 2000 square-feet has been constructed at a cost of Tk. 144.00 lac for the Sunamganj Regional Distribution Office. In addition, a total of 526 numbers RCC marker post have been installed on high pressure pipeline of the Company at the cost of Tk. 13.27 lac. On the other hand, semi-pucca store building having 2316 square-feet has also been constructed along with land development at Kuchai, Sylhet at the cost of Tk. 41.33 lac.

Administrative Activities:

The overall performance of the Company depends on efficient management, strong & systematic administrative system. The administrative activities of the Company during the year under review are stated below:

Manpower:

Manpower planning and human resources development programs of the Company have been keeping coherence with overall development and financial activities. There is a provision of 849 manpower in the approved organogram of the Company comprising 422 officers and 427 employees. A total of 605 manpower are now working in the Company of which 337 officers and 268 employees under the approved organizational set-up. Since the span of activities of the Company e.g. number of different categories of customers, gas sales and revenue earning etc. are increasing considerably, hence, to ensure uninterrupted supply of gas as well as for smooth functioning of the Company, the revision of existing organogram is also under process.

Human Resources Development:

It is known to us that efficient manpower has no alternative for proper development and appropriate management of an organization. So, the need for training of the officers and employees of the Company with a view to enhance their capability and utilize their experiences is very important. As such, the Company regularly arranges job related training programs for the employees at home and abroad. During the FY 2012-2013, 57 officers and 7 employees were imparted in-house training, 95 officers and 4 employees were sent for training in different reputed training institutions within the country e.g. BIM, Atomic Energy Commission, National Planning and Development Academy and Industrial Relations Institution etc. Under the foreign training program of the Company, 8 officers were sent to Thailand for foreign training during the FY 2012-2013. In addition, 5 officers were sent to Singapore from PDB's

finance and initiative of ZICOM pte. It is to be mentioned here that a total of Tk. 35.00 lacs were allocated for foreign training during the year under review which was insufficient.

Welfare Activities:

Esteemed Shareholders,

The welfare activities of the Company are progressing ahead keeping pace with physical, operational and financial activities. The Company arranged the following educational, social, cultural, religious and entertainment functions during the FY 2012-2013:

Education :

During the year, the Company awarded stipends to a total of 80 students of which 17 children of officers and employees for their outstanding performance in the primary and junior scholarship examinations and 63 children for their excellent performance in SSC and HSC examinations under the stipend scheme of the Company.

Loan Scheme :

During the fiscal year 2012-2013, a total of Tk. 517.00 lacs were disbursed among the officers & employees as loan for purchase of land and house building, Tk. 24.00 lacs were given to 24 officers & employees for purchase of motor-cycle as per the approved policy of the Company. In addition, 6 Class-I officers have been given Tk. 3.60 lacs as loan to purchase personal computers following the existing IT policy of the government.

Corporate Social Responsibilities (CSR):

During the FY 2012-2013, the Company had a budget allocation of Tk. 18.00 lacs for corporate social responsibility (CSR), which were spent for financial assistance to different religious organizations, social & educational institutions, tornado affected people and in construction of Jalalabad Gas Bidya Niketon.

Prof. Dr. Md. Hussain Monsur, Chairman, Petrobangla delivering speech on the occasion of installation ceremony 2012 of the officers welfare association as the Chief Guest

Sports, Religious and Entertainment Programs:

Under the purview of recreational activities during the FY 2012-2013, the officers and employees participated in the Company's picnic, sports, cultural functions, milad-mahfil to further improve the congenial and cordial atmosphere in the Company. Besides, International Mother Language Day, Independence Day and Victory Day were observed in the Company with due enthusiasm and solemnity.

Financial & Commercial Activities:

Respected Shareholders,

Now I would like to draw your kind attention to the details of Company's financial & commercial activities in the year under review.

Gas Sales :

The gas sales of the Company during the FY 2012-2013 was 1,908.340 MMCM as against the budgetary target of 1,814.230 MMCM and the revenue income was TK. 851.380 crore as against the budgetary target of TK. 826.080 crore during the year under review. Category wise description of which are given below:

Volume: MMCM & Price: (Taka in crore)

Category	Target in the FY 2012-2013		Actual sales in the FY 2012-2013	
	Volume	Price	Volume	Price
Power (PDB)	1112.780	313.80	1198.760	344.50
Fertilizer	142.630	36.80	144.840	37.38
Industrial	179.230	105.03	166.643	98.75
Tea estate	21.820	12.79	22.312	13.69
Commercial	17.520	16.59	18.040	18.53
Domestic	166.830	86.08	176.806	79.10
Captive Power	76.830	31.96	84.612	36.03
CNG	96.970	223.03	96.327	223.40
Total	**1814.230**	**826.08**	**1908.340**	**851.38**

Wheeling Charge:

The Company paid a wheeling charge of Tk. 16.04 crore during the FY 2012-2013 for the transmission of gas to the franchise area of JGTDSL through transmission pipeline of GTCL.

Distribution & Transmission Margin Analysis:

During the FY 2012-2013, the Company earned a total of Tk. 186.30 crore which included Tk. 78.25 crore for distribution margin, Tk. 37.37 crore for transmission margin, Tk. 39.33 for interest and Tk. 31.35 crore from other head and the Company spent Tk. 58.12 crore as operating cost, if this amount is deducted from distribution margin the income of the Company stands at very insufficient. The income against transmission margin will be declined if gas is purchased through the pipeline of IOC & GTCL. The Company cannot rely on bank interest and other income only as these are mere temporary sourcing. In addition, the expenditure of the Company is increasing day by day for marketing of gas to the end users. In this situation, The distribution margin has no alternative to make the Company self reliant as well as to strengthen its financial condition. Therefore, measures have to be taken through Petrobangla for increasing distribution margin of the Company.

Price Deficit Fund (PDF):

Price deficit fund (PDF) was created to cover the loss incurred by Petrobangla by means of procuring gas from IOCs at higher prices and selling the same to the customers at a lower rate. PDF is collected on the volume of gas supplied from the government owned gas fields. The Company paid Tk. 87.31 crore to Petrobangla for PDF in the FY 2012-2013.

Gas Development Fund (GDF):

Gas development fund was created in 2009 for financing companies to increase gas production through discoveries/development of new gas fields. A payment of Tk. 41.14 crore was made for that purpose during the year under review.

Income and Expenditure:

The Company has earned a total of TK. 921.00 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 851.38 crore and other income of Tk. 69.62 crore during the financial year 2012-2013. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk. 792.82 crore, including gas purchase of Tk. 576.80 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk.128.18 crore and net profit after tax Tk.73.71 crore during the year under review.

Arrear Revenue:

A total outstanding amount to all categories of defaulting customers of the Company except for fertilizer stood at Tk. 192.91 crore as of 30 June 2013, which is equivalent to 2.85 months average gas bill. The arrear dues from Natural Gas Fertilizer Factory (NGFF) & Chhatak Cement Co. Ltd. (CCCL) of BCIC as of 30 June 2013 were Tk. 38.36 crore & Tk. 6.17 crore which is equivalent to 13.00 & 7.00 months average gas bill respectively. Besides, the outstanding amount to Lafarge Surma Cement Co. Ltd. (LSC) stood at Tk.65.49 crore as of 30 June 2013 which is equivalent to 12.02 months average gas bill. Lafarge Surma Cement Co. Ltd. is paying their gas bills on the basis of actual use of gas instead of paying total gas bills demanding Force Majeure of the Gas Sales Agreement (GSA). It is to be mentioned here that an arbitration case is going on between Jalalabad Gas and Lafarge. Category wise arrear revenue of the Company are enumerated below:

(Taka in crore)

Category	Govt. / Semi-Govt.		Private		Total Taka		Average month	
	June, 2012	June, 2013	June, 2012	June, 2013	June, 2012	June, 2013	June, 2012	June, 2013
Power	22.82	54.53	19.46	24.38	42.28	78.91	1.36	2.13
Fertilizer	44.11	38.36	-	-	44.11	38.36	15.00	13.00
Industrial	-	-	3.60	5.06	3.60	5.06	1.94	0.89
Cement Company	5.57	6.17	69.11	65.49	74.68	71.66	16.25	15.28
Tea-state	-	-	1.99	2.37	1.99	2.37	1.46	1.52
CNG	-	-	23.67	23.29	23.67	23.29	1.31	1.27
Commercial	-	-	3.88	3.33	3.88	3.33	1.83	2.06
Domestic	0.14	1.82	7.12	6.47	6.98	8.29	0.92	1.40
Total Taka	72.36	100.88	128.83	130.39	201.19	231.27	-	-

Non-payment of gas bills by the public bulk customers and Lafarge Surma Cement Ltd. reflect adversely upon Company's accounts receivable position and affect the overall financial activities of the Company and the payments for purchase of gas from the gas production and transmission companies and DSL, income tax etc. Despite these, it is worth mentioning that during the year under review, the Company has paid Tk. 3.87 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 2012-2013, the Company has contributed Tk 81.46 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk. 3.87 crore, Dividend Tk. 27.00 crore, Income tax Tk. 39.29 crore and Import duty Tk. 11.30 crore.

Workers Profit Participation Fund (WPPF):

During the FY 2012-2013, an amount of Tk. 6.41crore was contributed to the Workers Profit Participation Fund (WPPF) at the rate of 5% of net profit. In the preceding year the WPPF was Tk. 7.37 crore.

Financial Analysis:

The actual revenue expenditure during the FY 2012-2013 was Tk. 43.91 crore against cash budget allocation of Tk. 46.65 crore which is Tk.2.74 crore or 5.87% less than the budget allocation. The rate of return (ROR) during the year was 76.79% and the debt equity ratio of the Company stood at 5:95. On the other hand, debt-service ratio stood at 62.35 times at the end of the fiscal year as against 26.04 times of the preceding year. These ratios reflect an improved and satisfactory financial status of the Company.

Health, Safety and Environment:

The officers and staff of the Company have to discharge their duty many a times with health risk and for this reason the management always remains alert for ensuring safety of different

Md. Sefaul Alam, Chairman, Board of Directors of JGTDSL planting a sapling in the premises of Company's rest house.

stations and performs environmental activities including the safety of gas pipeline and stations, health and safety of the people who are 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:

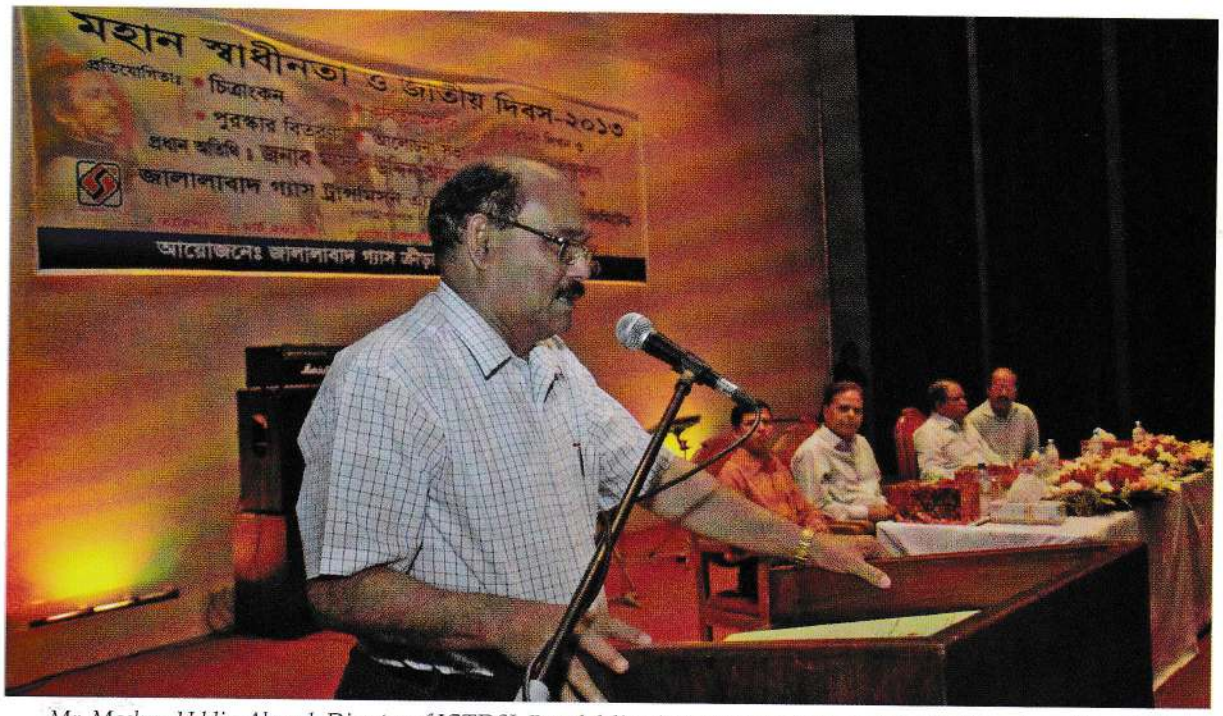
Health:

The Company has a full-time physician for providing health services to the employees and their dependants. The full-time physician provides health service and counsels the employees and their dependants of head office and retainer doctors provide the same to the employees and their dependants of the regional distribution offices. The health & safety of the people engaged in operation and maintenance works along with the use of safe instruments are also being ensured.

Safety:

The Company arranged training programs for the officers and employees on 'fire fighting' by the experienced officers of Fire service & Civil Defense Department to accelerate the safety related activities of the personnel and various installations of the Company during the year under review. During the fiscal year, a total of 388 accidents/incidents along with 6 fire accidents were handled successfully. Among these accidents, 2 fire accidents cause negligible damage to the property financially which was Tk. 2,832 only. In addition to that no damage, no deadly gas related accidents took place, nobody injured or no lives were lost during the year.

Besides those, necessary regular maintenance works of 40 gas control centers along with the installation of a TBS have been completed in the financial year 2011-2012. Monitoring activities of important installations by the security monitoring committee for important installations were also conducted in every month and it is being continued. The leakage of low pressure pipeline and riser have been declined in the FY 2012-2013 compared to the preceding year according to the sources obtained from different related department/section/regional



Mr. Mashuq Uddin Ahmed, Director of JGTDSL Board delivering speech on the occasion of Independence Day 2013

distribution offices of the Company. The description of accidents & gas leakages during the year are provided below:

Sl. No.	Accidents/Incidents	2011-2012	2012-2013	Cause of Accidents/ Incidents
1.0	Fire accidents	35	06	Thundering
2.0	Low pressure pipeline & riser leakages:			
2.1	Repairing/change of Lock-wing-cock	26	10	Long time use
2.2	Repairing/replacement of Service-Tee	02	01	-do-
2.3	Replacement/change of bush	06	81	-do-
2.4	Remove of leakages of low pressure pipeline & riser	14	30	-do-
3.0	Others	621	260	Various reasons
	Total	704	388	

Environment:

Bangladesh Natural Gas Safety Rules-1991 (with amendment) and environmental rules and regulation along with the Company's instructions are being properly adhered to in running different gas control centers and during their maintenance. In addition, during maintenance of existing transmission & distribution pipelines & gas control centers, the rules & regulations stated above are also being followed. All categories of customers except the domestic are required to submit a clearance certificate issued by the Directorate of Environment prior to gas connections. Apart from that, gas venting to the atmosphere was kept at possible lowest level while giving gas connection and during emergency maintenance. To help maintain ecological balance and prevention of environment pollution, different species of existing trees at various installation of the Company are properly nursed and well taken care of.

Future Development Activities:

Respected Shareholders,

Your kind attention is now drawn to the future programs of the Company. The prospect of the Company is appeared to be bright as the marketing activities of the Company are being gradually increased and various plans are being taken up to establishing new power plants and other industries in the franchise area of the Company.

Ex-Managing Director, JGTDSL, distributing prizes to the winners in the Annual Sports 2013

At present nearly 225-230 MMCFD of gas are being consumed on the average by different categories of customers of the Company. With the surge of customers of various category, the number of entrepreneurs or investors willing to generate electricity are also being increased. The construction of high pressure gas pipeline of 8/10 Km (500/350 PSIG) from Madhabpur TBS to Muktijudda Chattar, Jagadishpur and up-gradation of DRS are under process to meet the gas demand of existing and new industrial customers in Shahjibazar and Madhabpur area. Apart from this new industrial customers are expressing willingness to install industries along the Sylhet-Dhaka highway road at Aushkandi area. There is a plan of construction 4/5 Km pipeline of 500/350 PSIG along the highway road in the area, the source of gas would be Aushkandi DRS. The description of power plants and public/private projects under construction/to be constructed within the next 2-3 years in the franchise area of the Company are depicted below:

(a) M/s. Shahajanullah Power Generation Co. Ltd.:

The Construction of said 25 MW power plant has been completed at Kumargaon, Sylhet. A Gas Sales Agreement (GSA) has already been signed between Jalalabad Gas and the afore mentioned power station for supply gas thereto. Gas connection has been given to this power station on 15-10-2013 and about 1.4 MMCFD of gas are initially being consumed by this power plant which is expected to be increased gradually.

(b) Fenchuganj 163 MW Power Plant:

The allocation of gas to the proposed Fenchuganj 163 MW Power Plant is under active consideration of Energy & Mineral Resources Division. If this power plant is constructed, nearly 28 MMCFD of gas would be consumed.

(c) Summit Bibiyana-2 Power Co. Ltd.:

This power plant having capacity of 341 MW will be constructed at Nobiganj under Habiganj district. A Gas Sales Agreement has already been signed with that power station. It is informed that proposal for appointment of contractors are under active consideration of Power Division to construct 20" dia high pressure pipeline from Bibiyana to the said power station. About 50-55 MMCFD of gas would be used by this power plant after completion of its construction works.

(d) Summit Bibiyana-3 Combined Cycle Power Station:

The construction of the above power plant having capacity of 330-400 MW at Bibiyana area by PDB is under process. On completion of construction, nearly 55-60 MMCFD of gas would be consumed by this power plant. Memorandum of Understanding (MOU) has been signed between Jalalabad Gas & the said power plant in the meantime.

(e) 100 MW Shahjibazar Combined Cycle Power Plant:

The construction of this power station at Shahjibazar area is under process by PDB. If this power plant is constructed, nearly 25 MMCFD of gas would be required for that power plant.

(f) The up-gradation of production capacity of Desh Cambridge Kumargaon Power Company Ltd. up to 60 MW from 50 MW:

The increase of 50 MW more production capacity of that power station from existing 10 MW is also under active consideration. Gas consumption of the Company would be increased 10 MMCFD, if this plan is executed.

(g) Shahjalal Fertilizer Factory:

The construction of Shahjalal Fertilizer Factory having daily production capacity of 1760 metric tons at Fenchuganj under BCIC is also under way and 45 MMCFD of gas is expected to be consumed by this power plant.

(h) Sylhet Gas Distribution Project:

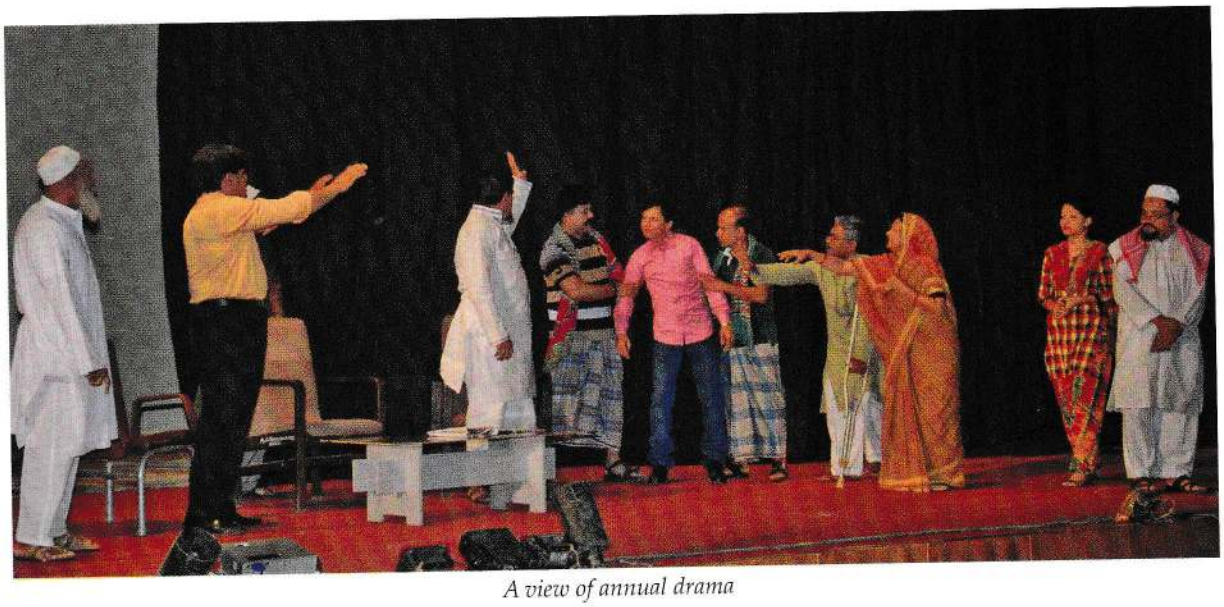
Due to the gradual increase in demand of gas and due to the lack of proper "diametered

distribution network pressure" problem of gas is being experienced at some areas under Sylhet Division. Consequently, the Company is not being able to supply gas to the existing and new customers from these distribution lines. As such, with a view to construct balancing line along with extension of distribution network, DPP of the said project was prepared and included the same into the 'Sabujpata' of ADP in the financial year 2009-2010 for approval. When the GOB grant was sought for this project, the Planning Commission advised the Company to implement the project on Debt-Equity Ratio. But in case of 100 percent GOB grant, the opinion of the Finance Ministry would be required said the Planning Commission. In this perspective, a letter was sent to the Finance Ministry from Energy & Mineral Resources Division seeking grant and the Finance Ministry also advised to implement the project on Debt Equity Ratio of 60:40. But since the Company is financing an ongoing project and as it is considered non-profitable to implement the project on Debt Equity Ratio, a proposal was sent to the Ministry through Petrobangla requesting full GOB grant. But the Finance Ministry did not give any consent and the Energy & Mineral Resources Division also did not take any further initiative to process the project. Afterwards, Jalalabad Gas authority sent their proposal to JICA requesting full grant, but JICA did not respond to that proposal. As a result, no headway was achieved to implement the project. It is to be mentioned here that the implementation of the project is imperative to cater to meet the increasing demand of gas and to remove the pressure problem of gas through balancing and extension of existing distribution network in the franchise area of the Company.

(i) Private Industries:

The government has suspended all kinds of gas connections in the country except Sylhet Division from 2010. As a result, primary consent of gas connection to various industrial giants (Square Textiles, Square Fashions, Badsha Textiles, Deshbandhu Group, Pran, RAK Ceramics, SM Spinning & Pioneer Spinning Mills etc) has been given by the Company. The construction of 8"-10" dia 12 km pipeline has been completed for supplying gas to the said industrial customers at Shahjibazar area. It is expected that about 40-50 MMCFD of gas would be supplied to these industries within the next 1-2 years.

If these plans and projects are implemented, the gas sales and revenue earning of the Company would be increased, balance between supply & demand of gas would be maintained, the condition of power generation would be improved and it will be possible to play a positive role in industrialization of the country and above all the revenue earning of the Company also would be increased to 280-300 MMCFD.



A view of annual drama

Engr. Md. Mostafizur Rahma, Managing Director of JGTDSL delivering speech on the occasion of Independence Day 2013

The Company has taken various steps & initiatives with regard to safe practices in line with the directives of Distinguished Shareholders in the 26th Annual General Meeting of the Company. As a result, fire & gas related accidents have declined during the year under review. Besides these, the dues against gas bill to M/s. Sonali Bricks have been outstanding for a long time and it has been written-off in the Board of Directors' meeting as per the directive of the respected Shareholders. On the other hand, the existing clause of the Articles of Association of the Company relating to the remuneration of the Directors of the Company for attending Board Meeting has been made consistent through amendment by holding an Extra-ordinary General Meeting (EGM).

Board of Directors:

The following directors were associated with the Company in providing guidance and framing policy decisions during the FY 2012-2013:

Md. Sefaul Alam
Monzoor Ahmad Tarafdar
Tamal Chakraborty
Shaiful Alam Chowdhury
Salma Akhter Jahan
Selina Akhter
Zanendra Nath Sarker
Dr. Syed Masum Ahmed Chowdhury
Sufi Husain Zulfiqar Rahman
Mashuq Uddin Ahmed
Barrister Abul Kalam Azad
Md. Mostafizur Rahman

Esteemed Shareholders,

So far, I endeavored to present in brief the overall performance of the Company for the FY 2012-2013. I would now 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 the over-all activities of the Company. Please allow me to mention that the achievements acquired so far been possible as all the officers and the employees discharged their duties with hard work, obedience, sincerity and devotion under the guidance of the Ministry and Petrobangla for which they deserve our appreciation. I am also delighted and impressed to note that the management has efficiently and effectively carried out the affairs of the Company during the year under review. We are thankful to the Energy & Mineral Resources Division, Ministry of Finance, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue and other government offices for their wholehearted co-operation, guidance and assistance.

Distinguished Shareholders,

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited has been maintaining its continuous trend of development despite functioning in different adverse situation. It is my firm belief that the Company will be able to achieve greater success in future with the prudent counsel of the Shareholders, wise direction of the Company Board and sincere efforts and devotion of the officers & the employees of the Company.

Now I would like to place the report of the Board of Directors along with the Audited Accounts for the FY 2012-2013 before the respected Shareholders for their kind consideration and approval.

In fine, I would like to record my sincere gratitude to the distinguished shareholders for giving me a patient hearing. Let us pray to Almighty Allay to help the Company maintain a sustained growth.

May Allah bless us all,

On behalf of the Board of Directors

(Md. Sefaul Alam)
Chairman

এ বি সাহা এন্ড কোং

A B SAHA & CO.

Chartered Accountants

AUDITOR'S REPORT

TO THE SHAREHOLDERS OF JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

We have audited the accompanying Statement of Financial position of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited as of 30th June, 2013 and the related Statement of comprehensive income and Statement of Cash Flows for the year then ended. The preparation of these Financial Statements in accordance with Bangladesh Financial reporting standard 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 performing the procedures to obtain evidence supporting the amounts and disclosers in the financial statements. The procedures selected depend on the Auditor judgment and internal control related to the preparation of the financial statement. 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 out 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, 2013 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 Statement of Financial Position and Statement of Comprehensive Income dealt with by the report are in agreement with the books of account.

4) The expenditure incurred was for the purposes of the company's business.

Dated: Dhaka
The 26th September, 2013

A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

MENDIBAGH, SYLHET

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS AT 30TH JUNE, 2013

	PARTICULARS	NOTE	AMOUNT in Taka 2012-2013	2011-2012
1.	**CAPITAL AND RESERVES**		**5,411,815,157**	**4,527,937,765**
	Share capital	5	449,194,100	449,194,100
	Deposit for Shares (Equity)	6	282,862,486	-
	Capital reserves	7	255,622,124	255,622,124
	Revenue reserves	8	4,424,136,447	3,823,121,541
2.	**LONG TERM BORROWINGS**		**257,816,020**	**278,690,708**
	Unsecured loans -Local sources	9	73,361,476	83,227,476
	Unsecured loans-Foreign sources	10	184,454,544	195,463,232
3.	**OTHER LONG TERM LIABILITIES**		**1,720,321,733**	**1,504,027,895**
	Customers & Contractors security deposits	11	1,665,928,445	1,452,163,991
	Provision for Gratuity	12	2,913,186	3,331,386
	Provision for Leave pay	13	51,480,102	48,532,518
4.	**TOTAL CAPITAL EMPLOYED (1+2+3)**	Tk.	**7,389,952,910**	**6,310,656,368**
	REPRESENTED BY:			
5.	**FIXED ASSETS**		**1,963,434,146**	**1,651,013,634**
	Fixed assets (at cost less accum, depreciation)	14	1,766,305,471	1,582,977,594
	Capital work-in-progress	15	197,128,675	68,036,040
6.	**INVESTMENT AND OTHER ASSETS:**		**4,556,150,003**	**3,667,182,795**
	Bank deposits (Fixed)	16	2,969,145,494	2,454,582,639
	Loan to employees	17	192,610,187	158,627,197
	Loan to Inter Company	18	168,672,600	-
	Investment in Share ICB Islamic Bank Limited	19	17,687,000	17,687,000
	Securities of Customers & Contractors (non-cash)	20	1,208,034,722	1,036,285,959
7.	**CURRENT ASSETS**		**5,553,379,637**	**4,971,965,967**
	Inventories of stores and other materials	21	217,472,906	171,598,483
	Advances, deposits and prepayments	22	2,150,144,967	1,738,427,793
	Trade Accounts Receivable (Net)	23	2,311,056,781	1,875,905,482
	Cash and Bank balances	24	874,704,983	1,186,034,209
8.	**GROUP COMPANY ACCOUNTS (PAYABLE)**		**2,274,331,023**	**1,918,424,954**
	Liabilites for gas purchase	25	1,698,052,601	1,294,860,765
	Liabilites for gas Transmission charges	26	34,876,732	45,336,450
	Liabilites for BAPEX margin	27	22,055,153	19,459,539
	Liabilites for Deficit Wellhead Margin for Bapex	28	21,938,924	21,112,540
	Liabilites for Price deficit fund	29	280,378,285	327,305,347
	Liabilites for Gas Development fund	30	129,920,432	127,011,848
	Group current accounts	31	87,108,896	83,338,464
9.	**OTHER CURRENT LIABILITIES**		**2,408,679,853**	**2,061,081,074**
	Creditors & accruals	32	322,981,930	421,949,459
	Current portion of long term loans	33	9,866,000	34,401,910
	Workers' Profit Participation Fund	34	64,092,664	73,685,425
	Provision for Taxation	35	2,011,739,259	1,531,044,280
10.	**CURRENT LIABILITIES (8+9)**		**4,683,010,876**	**3,979,506,028**
11.	**NET CURRENT ASSETS (7-10)**		**870,368,761**	**992,459,939**
12.	**NET ASSETS (5+6+11)**	Tk.	**7,389,952,910**	**6,310,656,368**

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

Singed under authorisation and on behaf of the Board of directors.

Company Secretary | Director | Managing Director

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

Dated: Dhaka
The 26th September, 2013

A B SAHA & CO.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

MENDIBAGH, SYLHET

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME 30TH JUNE , 2013

	Particulars	Note	Amount in Taka 2012-2013	2011-2012
1.	**SALES**		**8,760,525,666**	**8,216,405,611**
	Gas sales revenue	36	8,513,846,929	7,568,739,168
	Other operational income	37	246,678,737	647,666,443
2.	**Cost of Sales**		**7,923,985,776**	**7,076,995,135**
	Gas purchases	38	5,768,013,742	4,869,371,578
	BAPEX margin	39	67,055,153	64,459,539
	Gas Development Fund	40	411,385,659	408,477,075
	Deficit Wellhead Margin for BAPEX	41	67,146,981	66,320,597
	Gas transmision Charges	42	160,423,346	176,059,728
	Price Deficit Fund charges	43	873,072,938	965,256,768
	Operating Expenses	44	427,346,704	380,390,621
	Depreciation charges		137,791,133	124,933,229
	Bad debts expenses		-	4,283,000
	Petrobangla Service charge	45	11,750,120	17,443,000
3.	**Operating Profit (1-2)**		**836,539,890**	**1,139,410,476**
4.	**Other Income (Non - operational)**	46	56,232,023	58,813,411
5.	**Total Income (3+4)**		**892,771,913**	**1,198,223,887**
6.	**Financial Income /(Cost)**		**389,081,366**	**272,972,251**
	Interest income	47	393,354,366	279,144,251
	Less: interest cost	48	4,273,000	6,172,000
7.	**Net profit before WPPF & Tax (5+6)**		**1,281,853,279**	**1,471,196,138**
8	**WPPF & Tax Provision**		**544,787,643**	**545,251,942**
	Worker Participation in Profit (WPPF) @ 5%	49	64,092,664	73,685,425
	Provision for Tax @ 37.5%	50	480,694,979	471,566,517
9	**Net profit after Tax (7-8)**		**737,065,636**	**925,944,196**
10	**Profit brought forward from previous year**		**3,733,264,009**	**2,944,807,453**
11	**Prior years adjustments**	51	133,949,270	2,512,360
12	**Profit Available for Distribution**		**4,604,278,915**	**3,873,264,009**
13	**Appropriation Account:**			
	Contirbution to National Exechequer.		(270,000,000)	(140,000,000)
14	**Balance transferred to Balance Sheet.**		**4,334,278,915**	**3,733,264,009**

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

Singed under authorisation and on behaf of the Board of directors.

Company Secretary | Director | Managing Director

This is the Statement Of Comprehensive Incomet 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 30TH JUNE, 2013

	PARTICULARS	Amount in Taka 2012-2013	2011-2012
A.	**Cash Flows from Operating Activities :**		
	Net Profit After tax(Less Contribution to N. Exchequer)	467,065,636	785,944,196
	Add: Non Cash Expenses		
	Depreciation	137,791,133	124,933,229
	Provision for bad debt for the year	-	4,283,000
	Prior year adjustment - considered income during this year	133,949,270	2,512,360
	Fund from operation before changes in Working Capital	**738,806,039**	**917,672,785**
B.	**Changes in working capital (WC)**		
	Increase/ Decrease in Inventories of stores & other materials	(45,874,423)	48,873,973
	Increase/ Decrease in Advance , deposits & Prepayments	(411,717,174)	(394,695,144)
	Increase/ Decrease in Trade account receivable	(435,151,299)	(42,171,311)
	Increase/ Decrease in creditors for Gas Purchase	403,191,836	183,673,310
	Increase/Decrease in creditors for Transmission	(10,459,718)	15,467,777
	Increase/ Decrease for Price Deficit Fund (PDF) Charges	(46,927,061)	203,426,491
	Increase /Decrease for BAPEX margin	2,595,614	(3,468,508)
	Increase of welhead Margin for BAPEX	826,384	2,390,608
	Increase/ Decrease in Gas Development Fund	2,908,584	41,646,455
	Increase/ Decrease in Group Current Accounts	3,770,433	8,623,344
	Increase/ Decrease in Trade Creditors and Acruals	(98,967,529)	(637,172,976)
	Increase/ Decrease in workers Profit participation fund (WPPF)	(9,592,761)	33,431,329
	Increase/ Decrease in Income tax Provision	480,694,980	471,566,517
	Increase/ Decrease in Leave Pay	2,947,584	1,157,305
	Increase/ Decrease in Gratuity	(418,200)	3,315,386
	Net Cash Flows from Operating Activities	**(162,172,751)**	**(63,935,444)**
C.	**Cash Flows from Investing Activities :**		
	Fixed Deposits (FDR)	(514,562,855)	(337,032,970)
	Employees Loan	(33,982,990)	(25,352,733)
	Addition of Fixed Assets	(321,119,012)	(132,814,657)
	Capital work in Progress	(129,092,635)	17,540,283
	Loan to inter company	(168,672,600)	-
	Net Cash Flows from Investing Activities :	**(1,167,430,092)**	**(477,660,077)**
D.	**Cash flows from Financing Activities :**		
	Payment of Long term Loans	(34,401,910)	(48,151,000)
	Customers & Contractors Security Deposit	213,764,454	155,019,467
	Customers & Contractors Security Deposit (Non Cash)	(171,748,763)	(86,421,646)
	Foreign loan & ERF	(11,008,688)	20,472,677
	Share Deposit	-	-
	Capital Reserve	282,862,485	-
	Net Cash Flows from Financing Activities	**279,467,578**	**40,919,498**
	Net Increase / (Decrease) in Cash & Bank Balance (A+B+C+D)	**(311,329,226)**	**416,996,761**
	Cash & Bank Balances at the beginning of the year	1,186,034,209	769,037,448
	Cash & Bank Balances at the end of the year Tk.	**874,704,983**	**1,186,034,209**

Singed under authorisation and on behaf of the Board of directors.

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)
MENDIBAGH, SYLHET

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE , 2013

Particulars	Share Capital	GOB Contribution to Equity	Capital Reserve	General Reserve	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at July 1st , 2012	449,194,100		255,622,124	89,857,532	3,733,264,009	4,527,937,765
						-
						-
						-
Add:Addition during the year		282,862,486				282,862,486
						-
Add: Net Profit after Tax Trans.						-
from Income Statement					601,014,906	601,014,906
						-
Balance as at June 30th , 2013 Tk.	**449,194,100**	**282,862,486**	**255,622,124**	**89,857,532**	**4,334,278,915**	**5,411,815,157**

Singed under authorisation and on behaf of the Board of directors.

Company Secretary

Director

Managing Director

This is 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 , 2013

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, Moulovibazar, 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, 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 at 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 100.00 each.

b) Issued and paid up Capital: Tk 449,194,100.

The issued, Subscribed and Paid up capital of the company is Tk. 449,194,100. divided into 4491941 ordinary shares of Tk.100.00 each.

Equity portion of ADP released for the project are converted into paid up capital in the year 2010-2011. Project wise details are as follows:

Projects	2012-2013	2011-2012
Initial Paid up Capital	500,700	500,700
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
Gas supply to Sylhet Combined cycle power plant and Shahjalal Fertilizer Factory	78,924,744	78,924,744
Adjustment Round of Taka	22	22
Tk.	**449,194,100**	**449,194,100**

6. **DEPOSIT FOR SHARES/ GOB CONTRIBUTION TO EQUITY: Tk. 282,862,486**

This amount represents equity released for the Nobigong Gas supply & distribution Project. The project was completed on 30.06.2012 and this was merged with the main accounts of JGTDSL.

Project	2012-2013	2011-2012
Nobigong Gas Supply & Distribution Project	282,862,486	-

7 CAPITAL RESERVE : Tk.255,622,124

The above balance has been arrived at as under :

Description	2012-2013				2011-2012
	Hydrocarbon Dev. Fund		Grants	Total	
	HCDF	Capital Exzpenditure Incurred			
Balance at 1st July 2012	262,815	122,604,777	132,754,532	255,622,124	255,622,124
Add: Adjustment(HCDF)			-		46,555,000
Sub-Total	262,815	122,604,777	132,754,532	255,622,124	302,177,124
Less: Transferred to Capital Exp.	-	-	-	-	46,555,000
Balance as on 30th June 2013 Tk.	**262,815**	**122,604,777**	**132,754,532**	**255,622,124**	**255,622,124**

GOB/Donor agency	2012-2013	2011-2012
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
Total	**132,754,532**	**132,754,532**

8 REVENUE RESERVE : Tk 4,424,136,447

Revenue Reserve represents the accumulated profit arising out of business operation of JGTDSL up to 30.06.2013

Movement of the above balance is as under :

Description	2012-2013			2011-2012
	General reserves	Appropriation account	Total	
Balance at 1st July 2012	89,857,532	3,733,264,009	3,823,121,541	3,034,664,985
Add: Net Profit for the year		737,065,636	737,065,636	925,944,196
	89,857,532	4,470,329,645	4,560,187,177	3,960,609,181
Add:Prior Years Adjustment		133,949,270	133,949,270	2,512,360
Less Contribution to National Exchequre		(270,000,000)	(270,000,000)	(140,000,000)
Balance as on 30th June 2013 Tk.	**89,857,532**	**4,334,278,915**	**4,424,136,447**	**3,823,121,541**

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

9 UNSECURED LOAN (LOCAL SOURCE): Tk 73,361,476

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

Description	2012-2013	2011-2012
Balance at 1st July 2012	83,227,476	104,436,536
Add: Received during the year	-	-
Total	83,227,476	104,436,536
Less: Transferred to current portion	9,866,000	21,209,060
Balance as on 30th June 2013	**73,361,476**	**83,227,476**

Project	2012-2013	2011-2012
Sylhet Combined cycle power plant and Shahjalal Fertilizer Factory	73,361,476	83,227,476

10. UNSECURED LOAN(FOREIGN SOURCE): Tk.184,454,544

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

Movement of the above balance is as under:

Description	2012-2013			2011-2012
	Principal	ERF	Total	
Balance as at 1st July 2012		195,463,232	195,463,232	188,183,384
Add:Increased during The Year	-		-	20,472,698
	-	**195,463,232**	**195,463,232**	**208,656,082**
Less: Discrease	-	11,008,688	11,008,688	-
Less:Transferred to current portion	-	-	-	13,192,850
Balance as on 30 June 2013 Tk.	-	**184,454,544**	**184,454,544**	**195,463,232**

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

Project		2012-2013	2011-2012
Third Natural Gas Development Project(ADB)		184,454,544	195,463,232
	Tk.	**184,454,544**	**195,463,232**

11. CUSTOMERS&CONTRACTORS SECURITY DEPOSIT: Tk.1,665,928,445

Customers & Contractors security deposits are as follows :

a) Cash security deposited by :

Customers category	2012-2013	2011-2012
Industrial	79,324,698	70,836,441
Tea-Estates	36,733,219	31,164,786
Brick Fields		-
Commercial	83,128,539	75,941,881
Domestic	247,922,954	224,140,264
CNG	10,784,313	13,794,660
Sub-total (a)	**457,893,723**	**415,878,032**

b) Non-cash securities deposited by :

Customers/Contractors category	2012-2013	2011-2012
Pratiraksha sanchya Patra from contractors	986,700	986,700
Bank Guarantee (from Industrial customers/Tea Estate/CNG)	1,207,048,022	1,035,299,259
Sub-total (b)	**1,208,034,722**	**1,036,285,959**
Total (a+b) Tk.	**1,665,928,445**	**1,452,163,991**

12. PROVISION FOR GRATUITY : Tk 2,913,186

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 during the year is as follows :

Particulars	2012-2013	2011-2012
Balance as at 1st July 2012	3,331,386	16,000
Add:Cheque Received Against Gratuity	-	69,000
Add: provision during the year	34,614,680	30,493,220
	37,946,066	**30,578,220**
Less: Payment/ Adjustment made during the year	418,200	2,246,834
Transfer to gratuity fund	34,614,680	25,000,000
Balance at 30 June 2013 Tk.	**2,913,186**	**3,331,386**

13. PROVISION FOR LEAVE PAY : Tk.51,480,102

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		2012-2013	2011-2012
Balance at 1st July 2012		48,532,518	47,375,213
Add: provision during the year		4,712,738	4,780,145
		53,245,256	**52,155,358**
Less: Payment		1,661,000	2,794,840
Adjustement made during the year		104,154	828,000
Balance at 30 June 2013	**Tk.**	**51,480,102**	**48,532,518**

14. FIXED ASSETS : Tk 1,766,305,471

The above balance represents the written down value as on 30.06.2013 and has been arrived at as under:

Particulars		2012-2013	2011-2012
Opening Balance		3,359,139,155	3,226,324,498
Addition during the year		332,815,775	132,977,091
Adjustment during the year		(11,696,765)	(162,434)
		3,680,258,165	**3,359,139,155**
Less . Accumulated Depreciation			
Opening Balance		1,776,161,561	1,651,228,332
Charged during the year		137,791,133	124,933,229
Adjustment during the year		-	-
		1,913,952,694	**1,776,161,561**
Balance as on 30 June 2013	**Tk.**	**1,766,305,471**	**1,582,977,594**

Details have been given in Annexure-A

15. CAPITAL WORK IN PROGRESS : Tk 197,128,675

Capital work in progress is made up as follows:

Particulars		2012-2013	2011-2012
Pipe line construction		112,108,535	68,036,040
Building and other construction		13,733,697	-
Sylhet Gas Transmission Net Work project		71,286,443	-
	Tk.	**197,128,675**	**68,036,040**

16 BANK DEPOSITS IN FDR: Tk 2,969,145,494

The amount was deposited as FDR in Various bank

		2012-2013	2011-2012
Govt. Bank		2,373,161,551	1,943,132,163
Private Bank		595,983,943	511,450,476
	Tk.	**2,969,145,494**	**2,454,582,639**
Ratio		80%-20%	79%-21%

17. LONS TO EMPLOYEES:Tk. 192,610,187

The above balance consists of the following

Particulars		2012-2013	2011-2012
Land purchase and House building loan		180,730,547	146,110,157
Motor cycle loan		10,216,640	10,517,040
Computer loan		1,663,000	2,000,000
	Tk.	**192,610,187**	**158,627,197**

The movement of loan to employees are as follows:

Particulars		2012-2013	2011-2012
Balance at 1st July 2012		158,627,197	133,274,464
Add:Addition during the year		54,360,000	45,000,000
		212,987,197	**178,274,464**
Less:Recovery during the year		20,377,010	19,647,267
Balance at 30 June 2013	**Tk.**	**192,610,187**	**158,627,197**

18 LOAN TO INTER COMPANY: Tk.168,672,600

The above amount was given to GTCL as loan asper petrobangla letter referance no.12.04.237/gtcl/724 dated 23.12.2012.

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 subsecquently 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 reorganization of Oriental Bank Ltd.'s depositor fund and accordingly deposits holders are allowed a portion of their deposit into 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 valuing Tk.17,687,000.00.

20 SECURITIES OF CUSTOMERS & CONTRACTORS (NON- CASH) : Tk 1,208,034,722

The movement of Securities Customers & contructors (non-cash} is as follows:

Particulars		2012-2013	2011-2012
Balance at 1st July 2012		1,036,285,959	949,864,313
Addition during the year		258,284,329	191,534,529
		1,294,570,288	**1,141,398,842**
Less: Refund during the year		86,535,566	105,112,883
Balance as on 30 June 2013	**Tk.**	**1,208,034,722**	**1,036,285,959**

21 INVENTORIES OF STORES AND OTHER MATERIALS : Tk 217,472,906

Inventories comprise the follwing items

Details		2012-2013	2011-2012
Stores and Spares		192,682,516	160,486,534
Store-in-Transit (Foreign)		13,580,390	11,111,949
Store-in-Transit (Local)		11,210,000	-
	Tk.	**217,472,906**	**171,598,483**

22 ADVANCE , DEPOSITS AND PREPAYMENTS : Tk 2,150,144,967

The above balance consists of the following :

Particulars	2012-2013	2011-2012
Corporate tax --22(A)	2,083,937,727	1,691,032,856
Advances -- 22(B)	62,454,319	46,810,979
Deposits with PDB -- 22 (C)	427,545	427,545
Deposits with T & T Board -- 22(D)	39,238	39,238
Advance office Rent	50,000	50,000
Deposit to BOC	32,000	32,000
Advance Against Employee IncomeTax	3,168,963	-
Deposit To RPGCL	35,175	35,175
	2,150,144,967	**1,738,427,793**

Corporate tax -- 22(A) :	2012-2013	2011-2012
Financial Year-1995-1996	37,807,058	37,807,058
Financial Year-1996-1997	(22,758,772)	(22,758,772)
Financial Year-1997-1998	-	-
Financial Year-1998-1999	32,521,087	32,521,087
Financial Year-1999-2000	57,646,449	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	206,931,639
Financial Year-2010-2011	247,503,456	247,503,456
Financial Year-2011-2012	380,312,491	380,312,491
Financial Year-2012-2013	392,904,871	-
	Tk. 2,083,937,727	**1,691,032,856**

Advances -- 22(B) :	2012-2013	2011-2012
Advance against procurement	-	41,130
Advance against incentive bonus	62,454,319	46,769,849
	Tk. 62,454,319	**46,810,979**

Deposits with PDB -- 22(C) :	2012-2013	2011-2012
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
Financial Year-2010-2011	6,750	6,750
	Tk. 427,545	**427,545**

Deposits with T & T Board -- 22(D) :	2012-2013	2011-2012
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 2,311,056,781

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

Category of Customers	2012-2013	2011-2012
Power (PDB) GOVT.	545,276,494	228,201,419
Power (PDB) NON GOVT.	243,796,695	194,622,024
Fertilizer (NGFF)	383,608,983	441,136,838
Industry-CCF	61,657,043	55,738,109
Industry-Others	48,722,864	34,145,462
Tea Estate	23,684,358	19,886,960
Brick Fields	1,841,347	1,841,347
Commercial	33,338,554	38,830,786
Domestic	82,936,778	69,789,610
Lafarge Surma Cement	654,926,108	691,073,687
CNG	232,911,085	236,693,508
Other Debtors	3,306,418	2,844,948
	2,316,006,727	**2,014,804,698**
Less : Provision for bad and doubtful debts	4,949,946	138,899,216
Net Trade Accounts Receivable	**2,311,056,781**	**1,875,905,482**

Provision for bad and doubtful debts has been made @ 3% on Debtors to non-bulk customers as per Board resolutio 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	PDB(Govt.)	PDB(Non Govt.)	Lafarge
2007-2008	262,645,058				
2009-2010					74,625,775
2010-2011					455,723,385
2011-2012					47,963,013
2012-2013	120,963,925	61,657,043	545,276,494	243,796,695	76,613,935
	Tk. 383,608,983	**61,657,043**	**545,276,494**	**243,796,695**	**654,926,108**

Other Debtors:

Particulars	Amount
Dearness Allowance	216,602
Adjustment for Legal fee	1,185,151
Other	1,904,665
	3,306,418

* 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 CASH AND BANK BALANCS : Tk 874,704,983

The above balance consists of the following

Particulars	2012-2013	2011-2012
Cash in hand	-	-
Cash at bank (STD & C/A)	874,704,983	1,186,034,209
	874,704,983	**1,186,034,209**

25 LIABILITIES FOR GAS PURCHASE : Tk.1,698,052,601

It represents the amount payable to the gas producing companies against their share of margin (uniform wel head price @ 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		2012-2013	2011-2012
Balance as at 1st July 2012		1,294,860,765	1,111,187,455
Add:Transfer from Provision against IOC		-	19,767,392
Add: Payable for the year		5,768,013,742	4,869,371,578
		7,062,874,507	**6,000,326,425**
Less : Paid during the year		5,364,821,906	4,705,465,660
Balance as on 30th June 2013	**Tk.**	**1,698,052,601**	**1,294,860,765**

Company wise break-up is as follows :

	2012-2013	2011-2012
Sylhet Gas Fields Ltd.	546,736,869	534,251,871
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	396,923,215	350,766,151
Jalalabad Gas Fields (IOC)	743,912,295	409,842,743
Bibiena Gas Field (IOC)	10,480,222	-
	1,698,052,601	**1,294,860,765**

26 LIABILITY FOR GAS TRANSMISSION CHARGES : Tk.34,876,732

It represents outstanding gas transmission charges @ Tk 0.3200 per cm payable to gas transmission company Ltd.for use of their transmission lines.

The movement of the above balance is as follows :

Particulars		2012-2013	2011-2012
Balance as at 1st July 2012		45,336,450	29,868,673
Adjustment against Tax.		1,733,920	-
Add: payable for the year		158,308,218	173,675,153
		205,378,588	**203,543,826**
Less : Paid during the year		170,000,000	180,000,000
		501,856	21,792,624
Balance as on 30th June 2013	**Tk.**	**34,876,732**	**45,336,450**

Company wise break-up is as follows :

Name of Company		2012-2013	2011-2012
Gas Transmission Co. Ltd.		34,876,732	45,336,450
	Tk.	**34,876,732**	**45,336,450**

27 LIABILITIES FOR BAPEX MARGIN : Tk.22,055,153

The movement of the above balance is as follows :

Particulars		2012-2013	2011-2012
Balance as at 1st July 2012		19,459,539	22,928,047
Add: Payable for the year		67,055,153	64,459,539
		86,514,692	**87,387,586**
Less: Paid during the year		64,459,539	67,928,047
Balance as on 30th June 2013	**Tk.**	**22,055,153**	**19,459,539**

28 DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX : Tk.21,938,924

The movement of the above balance is as follows :

Particulars		2012-2013	2011-2012
Balance as at 1st July 2012		21,112,540	18,721,932
Add: payable for the year		67,146,981	66,320,597
		88,259,521	**85,042,529**
Less : Paid during the year		66,320,597	63,929,989
Balance as on 30th June 2013	**Tk.**	**21,938,924**	**21,112,540**

29 LIABILITY FOR PRICE DEFICIT FUND : Tk.280,378,285

The movement of the above balance is as follows :

Particulars		2012-2013	2011-2012
Balance as at 1st July 2012		327,305,347	123,878,856
Add: payable for the year		873,072,938	965,256,768
		1,200,378,285	**1,089,135,624**
Less : Paid during the year		920,000,000	761,830,277
Balance as on 30th June 2013	**Tk.**	**280,378,285**	**327,305,347**

30 LIABILITY FOR GAS DEVELOPMENT FUND : Tk.129,920,432

The movement of the above balance is as follows :

Particulars		2012-2013	2011-2012
Balance as at 1st July 2012		127,011,848	85,365,393
Add: payable for the year		411,385,659	408,477,075
		538,397,507	**493,842,468**
Less : Paid during the year		408,477,075	366,830,620
Balance as on 30th June 2013	**Tk.**	**129,920,432**	**127,011,848**

31 GROUP CURRRENT ACCOUNTTk (87,108,896)

This includes the following

Particulars		2012-2013	2011-2012
Petrobangla Current Account		(60,854,583)	(60,854,584)
Titas Gas T&D Co. Ltd.		(23,566,002)	(22,930,601)
BAPEX Current Account		(102,194)	(48,234)
Madhapara Hard Rock and Mining Project		23,657	23,657
Bakhrabad Gas Systems Ltd.		1,461,694	1,313,135
Gas Transmission Co. Ltd(GTCL).		(590,140)	26,000
RPGCL Current Account		(54,281)	(48,438)
SGFL Current Account		190,179	190,179
PGCL Current Account		298,914	347,348
Barapukuria coal maning		(71,820)	(71,820)
Sondarban Distribution Company Ltd.		(3,768,508)	(1,275,559)
Joypurhat Limestone Co. Ltd		(9,547)	(9,547)
Karnaphuli Gas Distribution Co.Ltd.		(66,265)	-
Balance as on 30th June 2013	**Tk.**	**(87,108,896)**	**83,338,464**

32 CREDITORS & ACCRUAL : Tk 322,981,930

This includes the following

Particulars		2012-2013	2011-2012
Creditors for expenses		165,968,678	125,449,401
Creditors for other fianance		134,273,957	274,860,797
Security deposit (cash)		22,739,295	21,639,261
Balance as on 30th June 2013	**Tk.**	**322,981,930**	**421,949,459**

33 CURRENT PORTION OF LONG- TERM LOANS : Tk 9,866,000

Movement of Current portion ofl loans are shown below:

Particulars		2012-2013	2011-2012
Balance as at 1st July 2012		34,401,910	48,151,000
Add: Treansfer from long term loan.		9,866,000	34,401,910
		44,267,910	**82,552,910**
Less: Paid during the year		34,401,910	48,151,000
Balance as on 30th June 2013	**Tk.**	**9,866,000**	**34,401,910**

Projects		2012-2013	2011-2012
Third Natural Gas Supply Project(ADP)		-	11,343,060
Gas Supply To Sylhet Combinet Cycle Shahajal Factory		9,866,000	9,866,000
Third Natural Gas Supply Project(ADB)		-	13,192,850
	Tk.	**9,866,000**	**34,401,910**

34 WORKERS PROFIT PARTICIPATION FUND : Tk 64,092,664

Movement of the above balance is as under :

Particulars		2012-2013	2011-2012
Balance as at 1st July 2012		73,685,425	40,254,096
Add: Payable for the year		64,092,664	73,685,425
		137,778,089	**113,939,521**
Less: Paid during the year		73,685,425	40,254,096
Balance as on 30th June 2013	**Tk.**	**64,092,664**	**73,685,425**

35 PROVISION FOR TAXATION : Tk 2,011,739,259

Year wise aging are shown as below :

		2012-2013	2011-2012
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	175,795,831
Adjustment (2009-2010)		(62,081,927)	(62,081,927)
Financial year 2010-2011		243,136,621	243,136,621
Financial year 2011-2012		471,566,517	471,566,517
Financial year 2012-2013		480,694,979	-
	Tk.	**2,011,739,259**	**1,531,044,280**

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

36 GAS SALES : Tk. 8,513,846,929

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

Category of Customer	2012-2013		2011-2012	
	Volume (CM)	Taka	Volume (CM)	Taka
Power (PDB)-Govt.	923,613,966	2,604,592,056	715,436,401	2,017,530,605
Power Non-Govt.	275,147,799	775,916,206	273,734,978	771,932,687
Fertilizer (NGFF)	144,839,176	373,685,074	144,470,156	372,733,001
Industry -CCF	18,097,712	106,052,591	21,180,429	124,752,022
Industry -Others	36,591,401	214,577,798	27,012,540	156,082,213
Tea Estate	22,311,028	130,742,621	21,531,045	126,171,927
Commercial	18,040,617	170,844,643	17,093,899	161,879,229
Domestic	176,803,684	912,313,187	162,472,282	838,356,980
Lafarge Cement Company.	111,632,749	654,167,902	97,897,251	575,254,447
CNG	96,328,312	2,215,551,182	96,203,458	2,109,605,655
Captive Power- Industries Generator	84,613,802	353,685,692	75,224,977	314,440,402
M/S Nitol TATA	320197	1,717,977	-	-
Tk.	**1,908,340,443**	**8,513,846,929**	**1,652,257,416**	**7,568,739,168**

37 OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk 246,678,737

Other operational income is made up as follows :

Particulars	2012-2013	2011-2012
Minimum Charges against sanctioned load	90,017,211	496,905,504
Surcharge for Late Payment	34,264,588	51,895,336
Meter Rent	10,254,611	9,747,668
Service Charge	10,854,351	4,633,757
Connection Charges	32,028,252	21,068,151
Heating Value	69,259,724	63,416,027
Tk.	**246,678,737**	**647,666,443**

38 GAS PURCHASE : Tk.5,768,013,742

Gas purchased 1906.499 MMCM at welhead rate which is determind by the Government of Bangladesh Company wise details are as Under.

Particulars	Volume(MMCM)	2012-2013	2011-2012
Sylhet Gas fields Ltd.	805.032	2,194,678,707	2,185,585,675
Bangladesh Gas fields Company Ltd.	588.055	1,536,453,903	1,413,382,749
Jalalabad Gas Field (IOC)	512.188	2,022,086,100	1,270,403,154
Bibiana Gas Field(IOC)	1.224	14,795,032	-
Tk.	**1,906.499**	**5,768,013,742**	**4,869,371,578**

Gas purchase were1906.499 MMCM and gas sales were1908.340 MMCM System Gain 1.841 MMCM

39 BAPEX MARGIN : Tk 67,055,153

It represents the contribution to Bangladesh Petroleum Exploration Company Ltd.(BAPEX) margin calculated @0.0480/CM & CNG 0.1100/cm excluding Fertilizer is given below :

2012-2013				2011-2012
Quantity (CM)		Margin rate	Total Taka	Taka
1234419515		0.0480	59,252,137	55,023,174
70936514(CNG)		0.1100	7,803,016	8,536,365
1305356029			**67,055,153**	**64,459,539**

40 GAS DEVELOPMENT FUND : Tk 411,385,659

It represents the Gas Development Fund Charge with Effect From August 2009

Type of user		Volume(cm)	2012-2013	2011-2012
Power (PDB)		903,847,703	84,961,684	78,464,016
Fertilizer (NGFF)		89,572,448	13,704,585	16,054,631
Industries		108,104,026	30,593,439	30,438,634
Tea Estate		19,515,316	5,522,834	5,521,806
Commercial		12,932,024	7,216,069	7,537,890
Domestic		124,996,437	31,874,091	32,583,995
CNG		70,936,514	224,443,131	225,417,173
Captive Power- Industries Generator		65,024,009	13,069,826	12,458,930
		1,394,928,477	**411,385,659**	**408,477,075**

41 DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX : Tk.67,146,981

It represents the Deficet Well Head Margin for Bapex margin calculated @ 0.0400/CM & CNG 0.200/cm is given below :

2012-2013				2011-2012
Quantity (CM)		Margin rate	Total Taka	Tk.
1323991963		0.0400	52,959,679	50,799,934
70936514(CNG)		0.2000	14,187,302	15,520,663
1394928477			**67,146,981**	**66,320,597**

42 GAS TRANSMISSION CHARGE : Tk.160,423,346

It represents TK.0.320 CM payable to Gas Transmission Company limited for use of their transmission lines

Name of Company		Quantity (CM)	2012-2013	Quantity (CM)	2011-2012
Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL)		494,713,181	157,806,362	542,734,853	173,675,153
Titas Gas T& D Company Ltd.		8,178,074	2,616,984	7,451,796	2,384,575
	Tk.	**502,891,255**	**160,423,346**	**550,186,649**	**176,059,728**

43 PRICE DEFICIT FUND CHARGES : Tk.873,072,938

Category of Customer		Volume	2012-2013	2011-2012
Power (PDB)		898,086,888	199,043,215	262,750,745
Fertilizer (NGFF)		88,256,390	23,652,713	27,150,090
Industries		106,504,745	80,973,789	79,711,226
Tea Estate		19,572,760	14,142,253	14,923,549
Commercial		12,812,561	16,849,001	17,709,535
Domestic		123,858,130	85,466,287	88,871,052
CNG		70,257,323	425,281,625	446,233,601
Captive Power- Industries Generator		64908686	27,664,055	27,906,970
	Tk.	**1,384,257,483**	**873,072,938**	**965,256,768**

44 OPERATING EXPENSES : Tk 427,346,704

Details of Operating expenses are as under :

Type of Expenditure		2012-2013	2011-2012
Directs Costs :			
Employees Costs --	44 (A)	307,146,469	278,776,265
Repairs & Maintenance --	44(B)	33,758,689	32,488,351
Security Expenses		25,444,732	21,083,093
Other Direct Costs --	44 (C)	56,251,529	43,311,310
Total Direct Costs		**422,601,419**	**375,659,019**
Administrative Costs --	**44 (D)**	4,745,285	4,731,602
Total	**Tk.**	**427,346,704**	**380,390,621**

Details of Employees Cost are given below :

Employees Costs -- 44 (A) :	2012-2013	2011-2012
Pay of Officers	77,043,314	67,471,450
Pay of Staffs	32,597,561	29,521,304
Educational Allowancee	1,327,908	1,306,409
Overtime	17,968,847	16,229,783
House Rent Allowance	41,235,915	39,201,438
Gratuity	37,576,186	30,493,220
Leave Pay	3,992,145	4,623,557
Festival Bonus	16,815,015	15,763,730
Incentive Bonus	16,798,800	15,155,520
Liveries & Uniform	6,777,481	6,265,901
Recreation Allowance	8,997,420	8,773,529
Donation & Subscription(Benavolent)	1,570,069	1,320,989
Company`s Contribution to PF	9,962,207	9,144,274
Gas Subsidy	4,251,740	4,135,148
Medical Allowance	5,079,152	4,933,737
Lunch Subsidy-Staffs	2,408,175	2,313,882
Lunch Subsidy-Officers	2,377,445	2,347,296
Medical Expenses	1,065,553	866,778
Employees` Income Tax	3,150,000	3,180,530
Welfare Expenses	2,297,832	1,998,475
Group Insurance	3,216,839	2,942,229
Washing Allowance	705,720	660,535
Conveyance Allowance	468,882	474,343
Pension Fund	38,000	20,250
Ex-Grashiya	-	7,950,790
Honorarium	8,466,591	162,975
Others	957,672	1,518,193
Tk.	**307,146,469**	**278,776,265**

Details of repairs & maintenance are given below :

Repairs & Maintenance 44(B)	2012-2013	2011-2012
Repairs & Maintenance- Vehicles	3,514,768	3,936,745
Repairs & Maintenance-Plant & pipeline materials	23,972,773	21,699,954
Repairs & Maintenance- Building	6,138,888	6,779,703
Repairs & Maintenance-Furniture,fixture & office equiptments	132,260	71,949
Tk.	**33,758,689**	**32,488,351**

Details of other direct cost are given below :

Other Direct Costs -- 44(C) :	2012-2013	2011-2012
Travelling & Conveyance	4,925,749	4,721,854
Telephone & Telex	2,625,808	2,283,122
Fuel, Oil & Lubricants	6,428,567	5,961,576
Electricity	4,148,515	3,541,075
Transport Hire	9,368,237	9,199,559
Office Rent	2,397,213	1,954,146
Municipal Tax & Land Revenue	5,086,615	4,853,169
Insurance	1,401,039	1,416,219
Training Expenses	5,425,552	992,722
Wages of workers (Casual labour)	4,996,894	2,198,066
Entertainment Expenses	1,797,157	1,799,160
Electric Accessories	978,131	698,986
Bank Charges	1,438,743	1,223,146
Legal Fees/ Consultancy Fees	1,483,422	1,143,605
Entertainment Allowance	137,292	126,371
Directors Honorarium	1,029,300	621,325
Audit Fees	183,381	95,000
Crockeries and Cutleries	41,395	23,341
Domestic use of gas	87,780	100,595
Residential Furnishing	66,366	19,611
Others with CSR	2,204,373	338,662
Tk.	**56,251,529**	**43,311,310**

Details of administrative cost are given below :

Administrative Costs --44(D) :	2012-2013	2011-2012
Office, Stationery & Printing	3,089,064	2,740,980
Advertisement	1,206,048	1,599,233
News Paper & Periodicals	450,173	391,389
Tk.	**4,745,285**	**4,731,602**

45 PETROBANGLA SERVICE CHARGE : Tk.11,750,120

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

46 NON OPERATIONAL INCOME : Tk 56,232,023

Non- Operational income comprises the following:

Particulars	2012-2013	2011-2012
Sale of Tender Schedule	459,850	675,275
Supplers` Registration Fees	2,550,824	774,332
Sale of Pipeline Materials(Customer finance).	42,901,916	46,647,547
Sale of condenset	788,967	1,563,512

Sale of Gas Bill Books	441,538	481,382
Testing Charges	694,640	258,345
Other Rental Income	3,465,258	3,499,970
penalty	2,730,130	4,482,622
Miscellaneous Income	2,198,900	430,426
Tk.	**56,232,023**	**58,813,411**

47 INTEREST INCOME : Tk.393,354,366

Particulars	2012-2013	2011-2012
Bank Interest on FDR & STD A/C	387,501,484	273,980,744
Interest on Employees Loan	5,852,882	5,163,507
Tk.	**393,354,366**	**279,144,251**

48 INTEREST COST : Tk. 4,273,000

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

Loan and Name of the Project	2012-2013	2011-2012
A) ADP:		
Third Natural Gas Development Project	284,000	3,970,000
Sylhet Combined Cycle Power Station& Shahajalal Fertilizer	3,576,000	886,000
Sub-Total	**3,860,000**	**4,856,000**
B) ADB :		
Third Natural Gas Development Project	413,000	1,316,000
Sub-Total	**413,000**	**1,316,000**
Total (A+B) Tk.	**4,273,000**	**6,172,000**

49. WORKERS PARTICIPATION IN PROFIT : TK. 64,092,664

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

50 PROVISION FOR TAXATION : TK 480,694,979

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

51 PRIOR YEARS ADJUSTMENT : Tk 133,949,270

Particulars	2012-2013	2011-2012
Adjustment P B Management service charge witth actual expenditure		
Financial year 2011-2012	-	1,540,978
Adjustment against leave pay	-	971,382
Adjustment with Bad debts Excess Provision in Previous Year	133,949,270	-
Tk.	**133,949,270**	**2,512,360**

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

SCHEDULE OF FIXED ASSETS

AS AT JUNE 30, 2013

ANNEXURE-A

S.L No	Group of Assets	Category of Assets	VALUE AT COST				Depreciation					WDV as on 30.06.2013
			Op. Balance 01-07-2012	Addition for the year	Adjustment for the year	Tolal Cost	Opening Balance	Rate	For the year	Adjustment	Accumulated	
1	Land & Land	Freehold land	120,952,411	2,967,852	11,696,765	112,223,498	-		-		-	112,223,498
	Development	Land Infrastructure	10,695,858	-	-	10,695,858	7,408,130	5%	445,088		7,853,218	2,842,640
			131,648,269	**2,967,852**	**11,696,765**	**122,919,356**	**7,408,130**		**445,088**	**-**	**7,853,218**	**115,066,138**
2	Building / other	Concerete & Bricks	363,858,080	14,448,061		378,306,141	114,452,167	2.5%	9,186,392		123,638,559	254,667,582
	Construction	Sheds & Tem.Structure	11,723,020	3,403,966		15,126,986	7,667,224	10%	689,349		8,356,573	6,770,413
		Walls & Storeyards	25,850,258	1,242,754		27,093,012	14,395,414	5%	997,236		15,392,650	11,700,362
			401,431,358	**19,094,781**	**-**	**420,526,139**	**136,514,805**		**10,872,977**	**-**	**147,387,782**	**273,138,357**
3	Furniture/ Fixtures	Furniture & Fixtures	32,024,758	1,104,106		33,128,864	25,516,373	10%	1,139,850		26,656,223	6,472,641
	Fitting & Domestic	Domestic Appliance	4,298,658	90,980		4,389,638	4,015,254	15%	138,829		4,154,083	235,555
	Appliance		**36,323,416**	**1,195,086**	**-**	**37,518,502**	**29,531,627**		**1,278,679**	**-**	**30,810,306**	**6,708,196**
4	Office & Telecome	Office Equipment	40,485,251	675,985		41,161,236	34,076,328	15%	1,861,559		35,937,887	5,223,349
	Equipment		40,485,251	675,985	-	41,161,236	34,076,328		1,861,559	-	35,937,887	5,223,349
5	Other Equipment	Other Equipment	106,645,329	423,280		107,068,609	98,973,182	15%	646,981		99,620,163	7,448,446
			106,645,329	**423,280**	**-**	**107,068,609**	**98,973,182**		**646,981**	**-**	**99,620,163**	**7,448,446**
6	Transmission/	Transmission Lines	403,487,307	-		403,487,307	274,663,598	3.33%	12,693,728		287,357,326	116,129,981
	Distribution Assets	Distribution Lines	1,774,747,797	308,286,288		2,083,034,085	915,317,192	5%	88,291,965	-	1,003,609,157	1,079,424,928
		T & D Plants	365,159,273	70,628		365,229,901	199,465,016	5%	16,778,923	-	216,243,939	148,985,962
			2,543,394,377	**308,356,916**	**-**	**2,851,751,293**	**1,389,445,806**		**117,764,616**	**-**	**1,507,210,422**	**1,344,540,871**
7	Water Service	Tubewells & Ponds	11,797,445			11,797,445	10,358,078	10%	285,276	-	10,643,354	1,154,091
		W.Pipe Lines & Tanks	1,338,792	-		1,338,792	965,798	10%	106,469	-	1,072,267	266,525
			13,136,237		**-**	**13,136,237**	**11,323,876**		**391,745**	**-**	**11,715,621**	**1,420,616**
8	Vehical	Light Vehical	85,465,548	101,875		85,567,423	68,278,437	20%	4,529,488	-	72,807,925	12,759,498
			85,465,548	**101,875**	**-**	**85,567,423**	**68,278,437**		**4,529,488**	**-**	**72,807,925**	**12,759,498**
9	Other Assets	Loose Tools	609,370	-		609,370	609,370	25%		-	609,370	-
			609,370	**-**	**-**	**609,370**	**609,370**		**-**	**-**	**609,370**	**-**
	Grand Total	**as on 30.06.2013 Tk.**	**3,359,139,155**	**332,815,775**	**(11,696,765)**	**3,680,258,165**	**1,776,161,561**		**137,791,133**		**1,913,952,694**	**1,766,305,471**
		as on 30.06.2012 Tk.	**3,226,324,498**	**132,977,091**	**162,434**	**3,359,139,155**	**1,651,228,332**		**124,933,229**		**1,776,161,561**	**1,582,977,594**

Since the Nobigonj gsa supply and Distribution project was completed total Assets & Liabilites along with expenditure to the extent of taka 282,862,486 have been marged with JGTDSL main accounts of 2012-2013.

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

KEY PERFORMANCE INDICATOR (KPI)

Taka in Lac

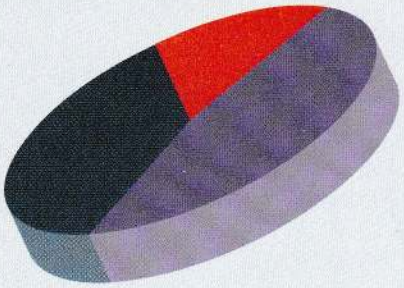
SL NO	Particulars	2012-2013		2011-2012	Standard
		Taka	Ratio		Ratio
1	**Current Ratio:** Current Assets / Current Liabilities	55534 / 46830	1.19:1	1.25:1	2:1
2	**Quick Ratio** Quick Assets / Current Liabilities	31858 / 46830	0.68:1	0.77:1	1:1
3	**Return on Total Sales Revenue :** Net Profit before Tax X 100 / Total Sales Revenue	12818x100 / 87605	14.63%	17.01%	10%-20%
4	**Rate of Return on Capital Employed:** Net profit before Tax X 100 / Capital Employed	12818 x100 / 73899	17.35%	22.15%	15%-20%
5	**Debt- Equity Ratio:** Long Term Loan / Capital and Reserves	2578 / 54118	5:95	4:96	70:30
6	**Rate of Retern on average net fixed assets(ROR)** Net profit before Tax+ interest cost X 100 / Average Net Fixed Assets	(12818+42)x100 / 16746	76.79%	88.90%	Not less than 12%
7	**Debt- Service Ratio:** Net profit after Tax + Interest cost+ Depreciation / Interest cost+Current portion of Long term loan	7371+42+1378 / 42+99	62.35 Times	26.04 Times	Not less than 1-2 times
8	**Sales per Employee:** Total Sales Revenue / Average no of Employee	87605 / 614	142.68	134.70	-
9	**Debtors in month :** Debtors for Gas sales / Average 3 month Gas sales	23110 / 21284	1.08	0.99:1	1:1
10	**Net profit before tax per employee:** Net profit before Tax / Average no of Employee	12818 / 614	20.87	22.91	-

COMPOSITION OF TOTAL ASSETS, CAPITAL AND LIABILITIES 2012-2013

Taka in Lac

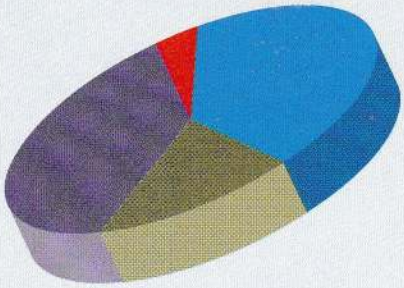
ASSETS

Fixed Assets	19634.34
Current Assets	55533.79
Other Assets	45561.50



CAPITAL AND LIABILITIES

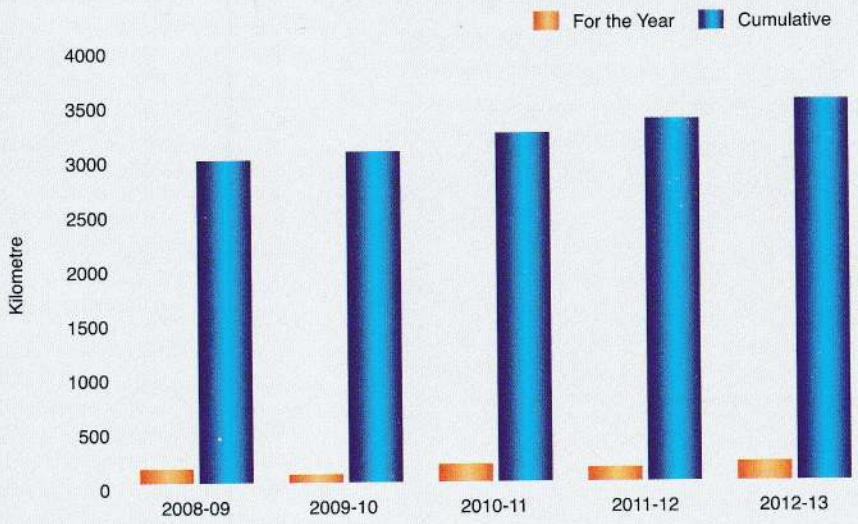
Share Capital	4491.94
Reserves	49626.21
Long Term Liabilities	19781.37
Current Liabilities	46830.11



YEARWISE GAS SALES & REVENUE EARNING TREND

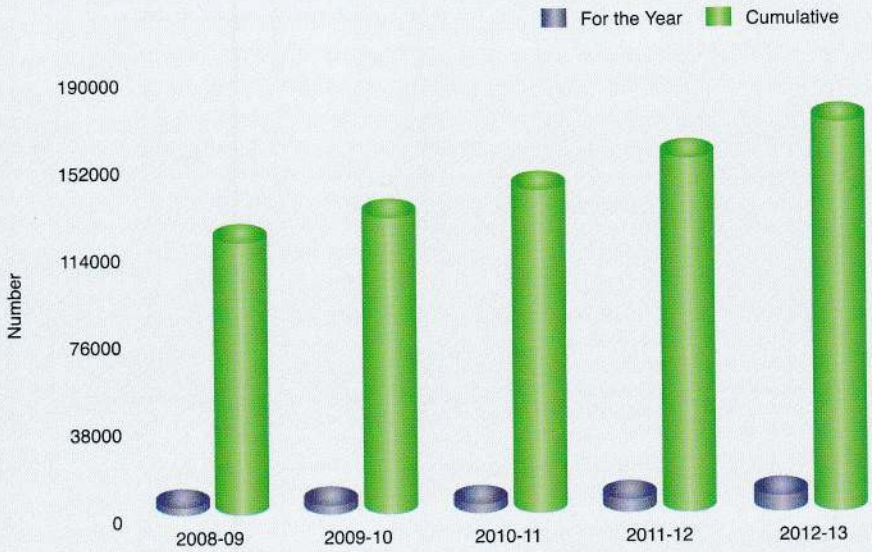
	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
Volume	1233.19	1422.61	1447.68	1652.26	1908.34
Revenue	443.12	547.06	556.71	756.87	851.38

YEARWISE PIPELINE LAYING



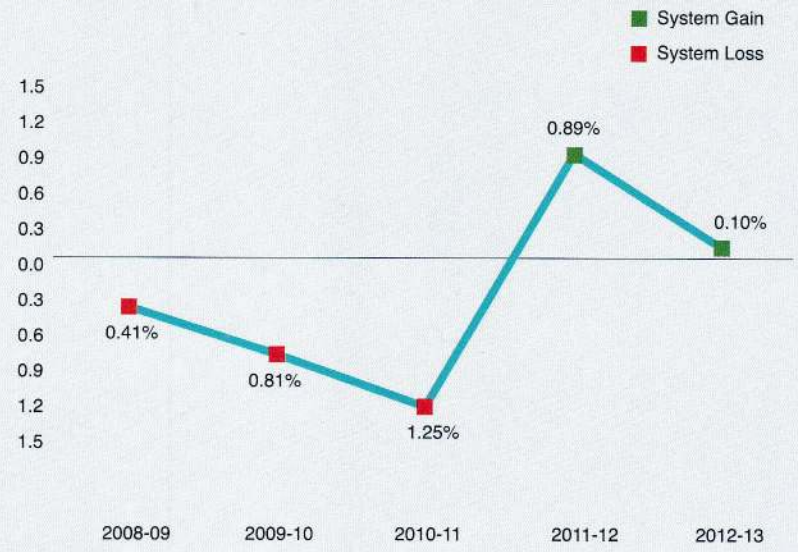
	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
For the Year	129.54	74.20	160.56	125.10	173.27
Cumulative	2960.21	3034.41	3194.97	3320.07	3493.34

YEARWISE NUMBER OF GAS CONNECTIONS



	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
For the Year	10418	10795	12468	13627	15130
Cumulative	127053	137491	149662	162845	177975

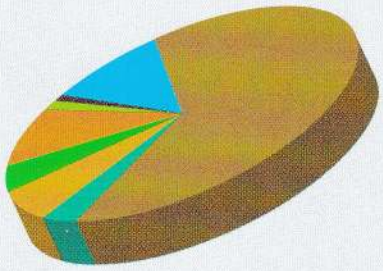
YEARWISE SYSTEM LOSS/GAIN TREND



CATEGORYWISE SALES & REVENUE EARNING FOR THE YEAR 2012-2013

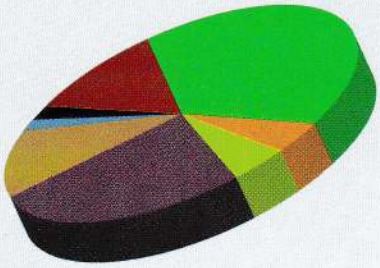
SALES VOLUME (MMCM)

Power (PDB)	1,198.762	62.82%
Captive Power	84.614	4.43%
Fertilizer	144.839	7.59%
CNG	96.328	5.05%
Industry	166.642	8.73%
Tea Estate	22.311	1.17%
Commercial	18.040	0.95%
Domestic	176.804	9.26%

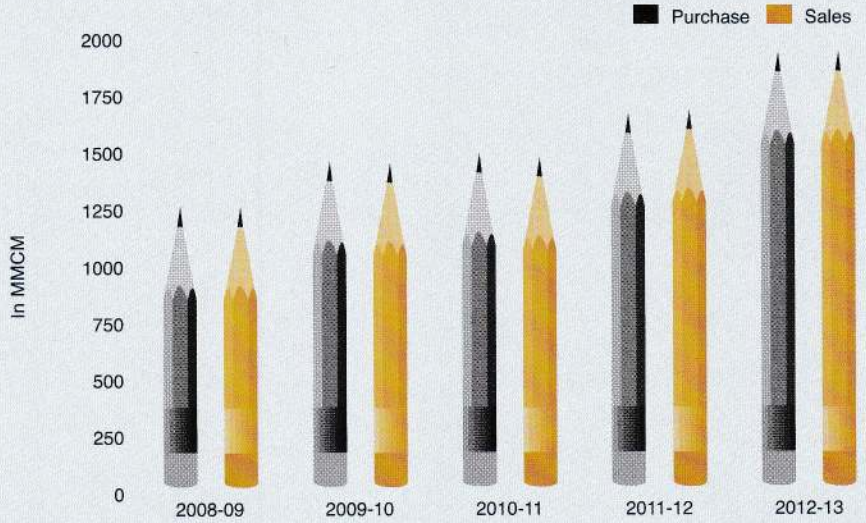


REVENUE EARNING (Taka in Crore)

Power (PDB)	338.05	39.71%
Captive Power	35.37	4.15%
Fertilizer	37.37	4.39%
CNG	221.56	26.02%
Industry	97.65	11.47%
Tea Estate	13.07	1.54%
Commercial	17.08	2.01%
Domestic	91.23	10.72%

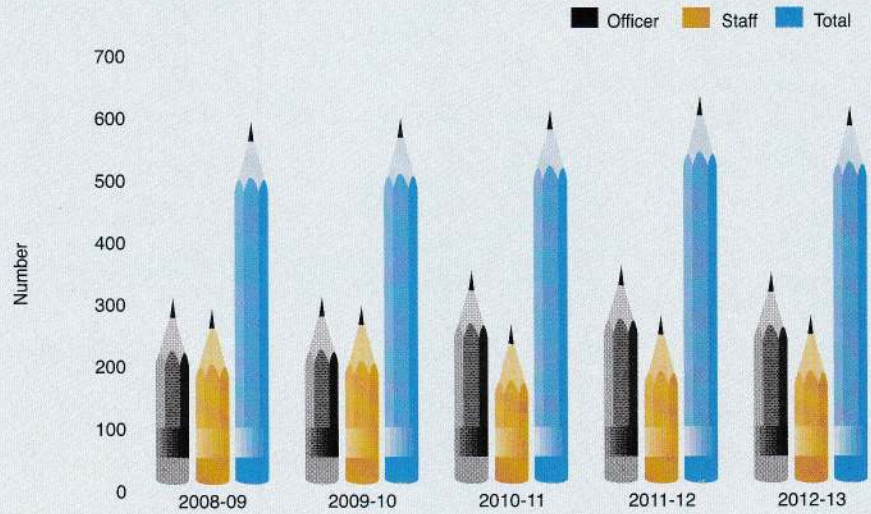


YEARWISE GAS PURCHASE, SALES AND SYSTEM LOSS/(GAIN)



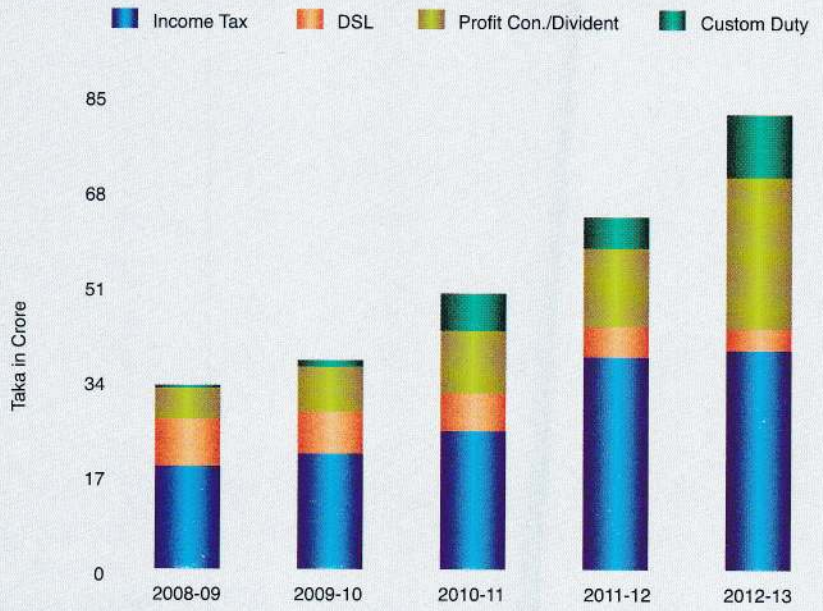
	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
Purchase	1238.163	1434.186	1465.959	1637.660	1906.499
Sales	1233.118	1422.609	1447.680	1652.258	1908.340
Loss/(Gain)	5.045	11.577	18.279	(14.598)	(1.841)

YEARWISE MANPOWER POSITION



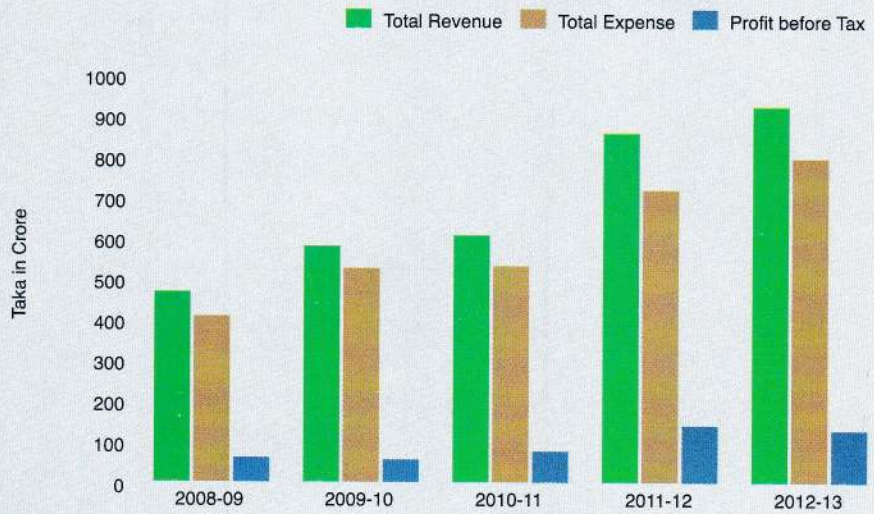
	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
Officer	298	300	343	352	337
Staff	283	287	254	271	268
Total	581	587	597	623	605

CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER



	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
Total	32.57	37.35	49.35	63.08	81.46

YEARWISE PROFITABILITY



	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
Total Revenue	465.07	578.67	604.99	855.44	921.00
Total expense	405.63	523.78	529.00	715.68	792.82
Profit before Tax	59.44	54.89	75.99	139.75	128.18

AREAWISE NUMBER OF GAS CONNECTIONS UP TO JUNE 2013

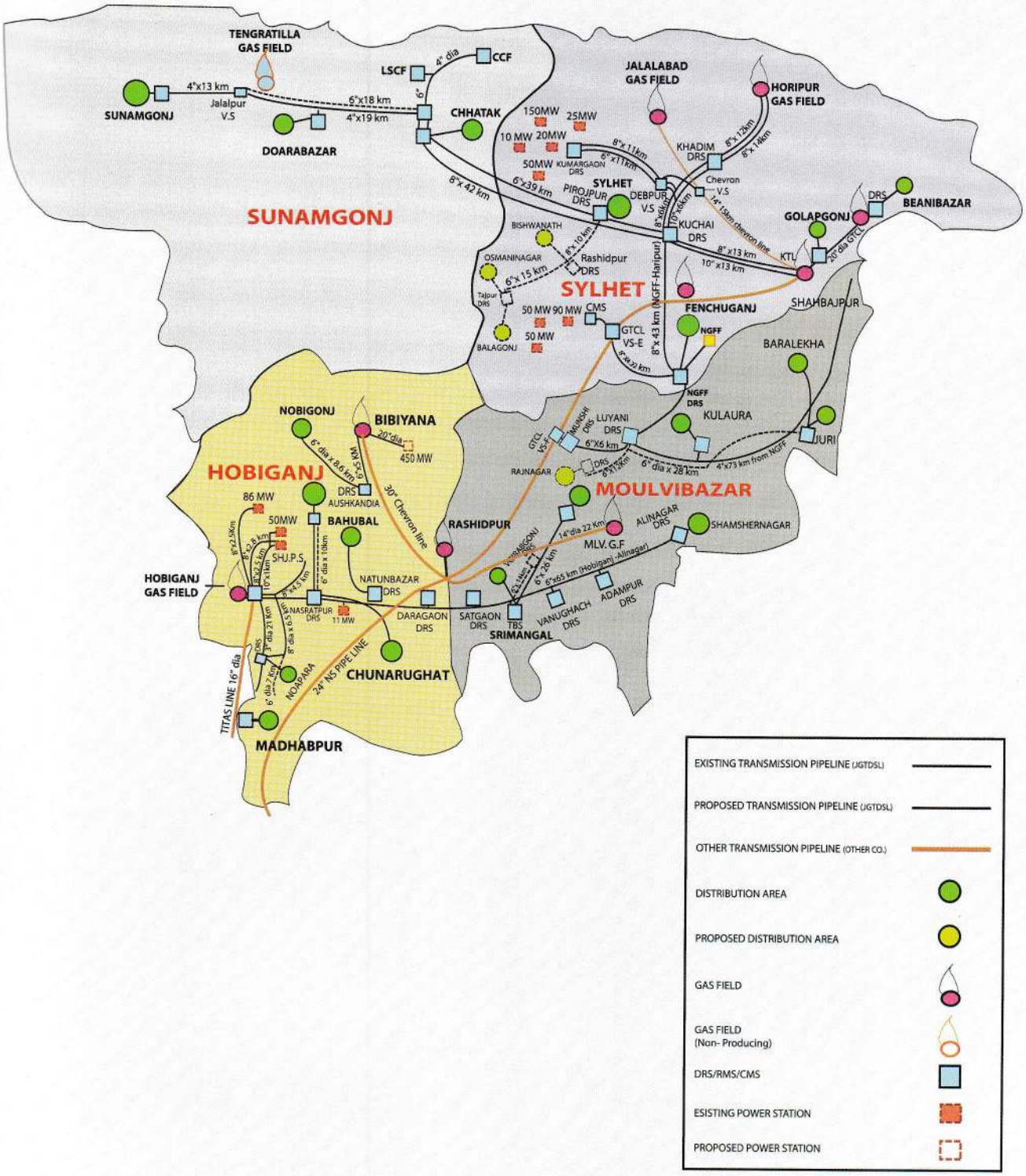
Sl.	Distribution Areas	Fertilizer	Power(PDB)	Captive Power	CNG	Indusrty	Tea Easte	Commercial	Dometic	Total
1	Sylhet-East	-	-	8	9	24	6	362	46,211	46,620
2	Sylhet-West	-	4	4	8	5	1	294	38,588	38,904
3	Sylhet-South	-	-	9	11	9	-	119	12,548	12,696
4	Fenchueganj	1	4	5	1	3	7	14	3,152	3,187
5	Golapganj	-	-	3	2	2	-	67	8,303	8,377
6	Beanibazer	-	-	3	2	-	-	29	7,228	7,262
7	Chatak	-	-	4	1	17	-	28	4,471	4,521
8	Doarabazar	-	-	-	-	-	-	4	179	183
9	Sunamganj	-	-	2	2	1	-	38	7,165	7,208
Total Sylhet Zone		**1**	**8**	**38**	**36**	**61**	**14**	**955**	**127,845**	**128,958**
10	Moulvibazar	-	-	4	3	5	5	104	13,453	13,574
11	Srimongal	-	-	17	3	6	34	79	10,383	10,522
12	Hobiganj	-	1	2	3	5	-	86	11,208	11,305
13	Chunarugat	-	-	-	-	-	-	12	1,181	1,193
14	Bahubal	-	-	-	1	-	-	10	897	908
15	Nobigonj	-	-	1	1	-	-	6	1,175	1,183
16	Shahjibazar	-	3	12	1	7	13	14	1,962	2,012
17	Madhabpur	-	-	3	2	-	-	28	1,821	1,854
18	Kulaura	-	-	8	1	1	27	37	2,744	2,818
19	Baralekha	-	-	-	-	-	-	117	2,338	2,455
20	**Juri**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**14**	**1,179**	**1,193**
Total Moulvibazar Zone		**-**	**4**	**47**	**15**	**24**	**79**	**507**	**48,341**	**49,017**
Total (1 to 20)		**1**	**12**	**85**	**51**	**85**	**93**	**1,462**	**176,186**	**177,975**

YEARWISE GAS CONNECTION AND GAS SALES STATISTICS

Volume in MMCM

Category	2008-2009		2009-2010		2010-2011		2011-2012		2012-2013	
	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume
Fertilizer	1	158.917	1	158.103	1	138.445	1	144.470	1	144.839
Power	9	641.132	11	808.504	11	918.586	12	989.172	12	1198.762
Cap. Power	55	68.836	64	69.060	76	58.492	80	75.225	85	84.614
C N G	33	58.881	38	74.866	47	91.908	50	96.203	51	96.328
Industry	50	145.128	68	138.072	74	54.194	75	146.090	85	166.642
Tea Estate	90	21.268	91	22.74	91	21.928	93	21.531	93	22.311
Brick Field	-	-	-							
Commercial	1,080	13.616	1,159	14.86	1,239	15.915	1,362	17.094	1,462	18.04
Domestic	125,735	125.340	136,059	136.404	148,123	148.212	161,172	162.473	176,186	176.804
Total	**127,053**	**1,233.118**	**137,491**	**1,422.609**	**149,662**	**1,447.680**	**162,845**	**1,652.258**	**177,975**	**1,908.340**

JALALABAD GAS FRANCHISE AREA



PUBLICATION COMMITTEE

Mofiz Uddin Ahmed *Comapny Secretary*	*Convenor*
Sanjit Kumar Naha *General Manager (Finance)*	*Member*
Engr. Monzur Ahmad Chowdhury *Deputy General Manager (RDD, Sylhet Metro)*	*Member*
Md. Abdullah *Manager (General Admin)*	*Member*
Md. Shahidul Islam *Manager (Board)*	*Member-Secretary*

Newly Constructed Sunamganj Office Building

www.jalalabadgas.org.bd E-mail: jgtdslho@gmail.com