

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের
পরিচালনা পর্ষদের শুভেচ্ছাসহ

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



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

Contents

	Page
Message	3-8
List of Present Shareholders	9
Board of Directors	10-11
Notice of the 29th Annual General Meeting	12
Report of the Board of Directors	13-41
Auditor's Report	42
Statement of Financial Position	43
Statement of Profit & Loss and other Comprehensive Income	44
Statement of Changes in Equity	45
Cash Flow Statement	46
Notes to the Financial Statements	47-63
Details of property, plant and equipment	64
Key Performance Indicator	65
Graphs & Charts	66-71
Jalalabad Gas franchise area	72



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা

বাণী

বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে ঊনত্রিশ বছর যাবত প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ কার্যক্রমে নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) এর সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

দেশের প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রমে সিলেট বিভাগে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক শিল্প, চা-বাগান, বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার ও সিমেন্ট কারখানাসহ আবাসিক ও অন্যান্য বাণিজ্যিক গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানে কোম্পানী সফলতার সাথে কার্যক্রম চালিয়ে যাচ্ছে। তবে, প্রাকৃতিক গ্যাসের মতো সীমিত সম্পদের সর্বোচ্চ ব্যবহারের বিষয়ে আমাদের আরো উদ্যোগী ও সচেতন হতে হবে। এ জন্য প্রাকৃতিক গ্যাস শিল্পে সর্বাধুনিক প্রযুক্তির ব্যবহার বৃদ্ধি, cogeneration/ trigeneration উৎসাহিত করা কোম্পানীর মানব সম্পদের অধিকতর উন্নয়ন ও গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধি কার্যক্রমে অগ্রাধিকার প্রদান করলে তা গ্যাস সম্পদের সর্বোত্তম ব্যবহারের মাধ্যমে কোম্পানীর জন্য বিশেষ সাফল্য বয়ে আনবে বলে আমার বিশ্বাস।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)



নসরুল হামিদ, এমপি
প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

জ্বালানী হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের যেমন গুরুত্ব তেমন এর নিরাপত্তার বিষয়টিও গুরুত্বপূর্ণ। দেশের জ্বালানী সংকট নিরসনে এ নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দিয়ে নিরন্তর কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে সরকার। প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর সদ্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং অপচয় রোধের ব্যাপারে গণসচেতনতা সৃষ্টি অত্যন্ত জরুরি। এ ক্ষেত্রে জেজিটিডিএসএল-কে আরো কার্যকর ভূমিকা রাখতে হবে। আমি আশা করি, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিষ্ঠার সাথে তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালন করে কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নের পাশাপাশি জনকল্যাণার্থে অবদান রাখবে।

আমি, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।


(নসরুল হামিদ)



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

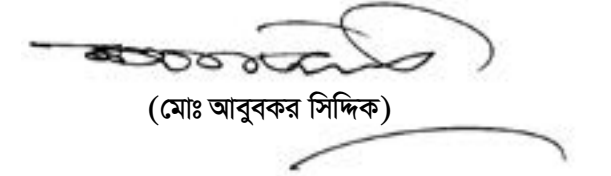
বাণী

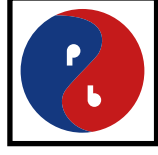
জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। আমার বিশ্বাস এ প্রতিবেদন কোম্পানি কর্তৃক সম্পাদিত বিভিন্ন আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের তথ্য ও আভাস জনসম্মুখে উন্মোচন করবে।

বাংলাদেশের অর্থনৈতিক ও সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস অন্যতম ও গুরুত্বপূর্ণ নিয়ামক। দেশের শিল্প, বাণিজ্যিক ও আবাসিক ক্ষেত্রে ব্যবহৃত জ্বালানীর অন্যতম প্রধান উৎস প্রাকৃতিক গ্যাস। তুলনামূলক সাশ্রয়ী হওয়ায় এ গ্যাস ব্যবহারের ক্ষেত্র প্রসারিত হচ্ছে এবং চাহিদা প্রতিদিন বৃদ্ধি পাচ্ছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের ক্রমবর্ধমান এ চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার ইতোমধ্যে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। ফলশ্রুতিতে দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন পর্যায়ক্রমে বৃদ্ধি পাচ্ছে- যা চাহিদার বিপরীতে যোগানের ঘাটতি হ্রাসে কার্যকর ভূমিকা পালন করছে।

আমি বিশ্বাস করি, বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্যাস বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস কোম্পানি দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের নিরলস আন্তরিক প্রয়াসের মাধ্যমে অর্থনৈতিক উন্নয়নের অনুঘটক হিসেবে নিজের অবস্থানকে সুসংহত করবে এবং এ সেক্টরে চলমান প্রকল্পসমূহ যথাসময়ে বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে দায়িত্বশীল ভূমিকা পালন করবে।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং এ আয়াসসাধ্য কর্মকাণ্ডের সাথে নিয়োজিত সকলের প্রতি রইলো আমার অশেষ শুভেচ্ছা ও কৃতজ্ঞতা।


(মোঃ আবুবকর সিদ্দিক)



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 গ্যাস বিতরণ কোম্পানি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এ ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরের আয়-ব্যয়, কার্যক্রম, বাস্তবায়নাধীন বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের অর্জিত অগ্রগতি ও ভবিষ্যত পরিকল্পনার ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ একটি প্রশংসনীয় উদ্যোগ। প্রতিবেদনে উপস্থাপিত তথ্য -উপাত্ত কোম্পানির কার্যক্রম মূল্যায়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

একটি সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে জেজিটিডিএসএল বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে সুষ্ঠু ও পরিকল্পিত উপায়ে পরচ্ছন্ন ও পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ এবং মানসম্মত গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে ১৬৫৪৬টি নতুন সংযোগ প্রদান এবং ১৫৩.৬৮ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ লাইন সম্প্রসারণ করা হয়েছে। সরকারি খাতে নির্মিত দেশের সর্বাধুনিক ও সর্ববৃহৎ প্রাকৃতিক গ্যাস ভিত্তিক শাহজালাল সার-কারখানায় গ্যাস সংযোগের অবকাঠামো নির্মাণপূর্বক গ্যাস সরবরাহ শুরু করা হয়েছে।

আমি আশা করি, কোম্পানির কর্মচারীগণ নিরলসভাবে কার্যসম্পাদনের মাধ্যমে সংস্থার কর্মসূচীসমূহ নির্ধারিত সময়ে ও যথাযথভাবে বাস্তবায়ন করবেন। একই সাথে গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের মাধ্যমে গ্রাহকদের সন্তুষ্টি অর্জনে আরও সচেষ্ট হবেন।

আমি কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাই এবং বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করি।


(ইসতিয়াক আহমদ)



চেয়ারম্যান
জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ
ও
অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন/অপারেশন)
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থ বছরে সম্পাদিত কোম্পানীর বিভিন্ন উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল ও আর্থিক কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণসহ নিরীক্ষিত হিসাব সন্নিবেশিত হয়েছে।

বাংলাদেশের ন্যয় উন্নয়নশীল দেশে সহজলভ্য জ্বালানী হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প না থাকায় প্রাকৃতিক গ্যাস অতি মূল্যবান সম্পদ হিসেবে বাংলাদেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে অন্যতম নিয়ামক শক্তি হিসেবে কাজ করছে। সরকার ঘোষিত কর্মসূচী বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানী গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধ, রাজস্ব আয় উত্তরোত্তর বৃদ্ধি এবং সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রেখে প্রতি বছর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতির ভিতকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করছে। শুরু থেকেই প্রতি বছর মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে আলোচ্য অর্থ বছরেও এ কোম্পানী ১৫১.২০ কোটি টাকা কর পূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করেছে এবং ৭১.০১ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। এ রকম একটি প্রতিষ্ঠানের সাথে সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি গর্বিত।

জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের তত্ত্বাবধান, পরিচালকমণ্ডলী ও পেট্রোবাংলার দিক-নির্দেশনা, কোম্পানীর দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা ও দায়িত্বশীল ভূমিকার ফলে কোম্পানীর এ সাফল্য অর্জন সম্ভব হয়েছে বলে আমি মনে করি। আমার দৃঢ় বিশ্বাস অতীতের ন্যয় ভবিষ্যতেও কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ দেশ ও জাতির সেবায় নিবেদিত থাকবেন এবং কোম্পানীর সাফল্যের ধারা আগামী দিনগুলোতেও অব্যাহত রাখবেন।

আমি কোম্পানীর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সুন্দর ভবিষ্যৎ কামনা করি।


(মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার)



ব্যবস্থাপনা পরিচালক

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

ব্যবস্থাপনা পরিচালক-এর বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের কোম্পানীর উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক ও আর্থিক কর্মকান্ড এবং আয়-ব্যয় ও সমস্যা-সম্ভাবনার নির্দেশনা সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে দেশের অর্থনৈতিক কর্মকাণ্ডে অবদানের পাশাপাশি সিলেট বিভাগের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে জালালাবাদ গ্যাসের ভূমিকার প্রতিফলন ঘটেছে।

বাংলাদেশের ভবিষ্যৎ সমৃদ্ধির জন্য প্রাকৃতিক গ্যাসকে অন্যতম সহায়ক শক্তি হিসেবে বিবেচনা করা হচ্ছে। দেশের ক্রমবর্ধমান হারে প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, আবিষ্কার ও উৎপাদনের পর সম্ভাবনার যে দ্বার উন্মোচিত হয়েছে তাকে কাজে লাগিয়ে প্রাকৃতিক গ্যাস সম্পদে সমৃদ্ধ সিলেট বিভাগে গ্রাহকের দোর গোড়ায় গ্যাস সরবরাহের দায়িত্বে নিয়োজিত থেকে গ্যাস সম্পদের সুষ্ঠু, পরিকল্পিত ও দক্ষ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে এ কোম্পানী জাতীয় উন্নয়নে প্রশংসনীয় ভূমিকা পালন করে চলেছে।

প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানী নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। অননুমোদিত এবং অবৈধ গ্যাস ব্যবহার ও অবৈধ সংযোগ গ্রহণের প্রবণতা রোধে সংশ্লিষ্ট ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের বিরুদ্ধে বিভিন্ন ভিজিল্যান্স টীমের মাধ্যমে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান এবং মোবাইল কোর্ট পরিচালনাসহ গ্যাসের অপচয় রোধ ও সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে কোম্পানীর নানাবিধ পদক্ষেপ অত্যন্ত কার্যকর ও ফলপ্রসূ ভূমিকা রেখেছে।

দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও জাতীয় আশা-আকাংখা বাস্তবায়নে জালালাবাদ গ্যাসের সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলে কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে পাইপলাইন নির্মাণের ক্ষেত্রে কোম্পানীর লক্ষ্যমাত্রা ৯০ কিলোমিটারের বিপরীতে ১৫৩.৬৮ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে, যা লক্ষ্য মাত্রার চেয়ে ৭০.৭৬% বেশী। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রির নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ২১৭১.৫৬০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ২১৯৮.৬৮৮ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রি হয়েছে যা লক্ষ্য মাত্রার চেয়ে ২৭.১২৮ মিলিয়ন ঘনমিটার বেশী। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রি বাবদ মোট রাজস্ব আয় হয় ১০০৬.৩৬ কোটি টাকা যা বিগত বছরের তুলনায় ৬০.৫৪ কোটি টাকা বা ৬.৪০% বেশী। এছাড়া, ১২১০০টি গ্যাস সংযোগ লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে আলোচ্য অর্থ বছরে ১টি বিদ্যুৎ, ৪টি সিএনজি, ৭টি শিল্প, ১১টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১১৫টি বাণিজ্যিক ও ১৬৪০৮টি আবাসিকসহ মোট ১৬৫৪৬টি গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে যা লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ৩৬.৭৫% বেশী।

কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়ন ও ধারাবাহিক সাফল্যের পেছনে রয়েছে নীতি-নির্ধারক সংস্থাসমূহের সার্বিক সহযোগিতা ও দিক-নির্দেশনা। জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, ইআরডি, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং কোম্পানীর পরিচালকমণ্ডলীর সহযোগিতা, পরামর্শ ও দিক-নির্দেশনার জন্য সকলের কাছে কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। পাশাপাশি কোম্পানীর ধারাবাহিক সাফল্য ও অগ্রগতিতে মূল চালিকাশক্তি হিসেবে অবদান রাখায় সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ।

আমি কোম্পানীর উন্নতি ও সমৃদ্ধি, বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য ও কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সর্বাঙ্গীন মঙ্গল কামনা করি।

প্রকৌশলী মোঃ রেজাউল ইসলাম খান

List of Present Shareholders

Istiaque Ahmad

Chairman, Petrobangla, Dhaka

Mahbubun Nahar

Director (Finance), Petrobangla, Dhaka

Md. Ruhul Amin

Director (Administration), Petrobangla, Dhaka

Engr. Md. Quamruzzaman

Director (PSC), Petrobangla, Dhaka

Jameel Ahmed Aleem

Director (Operation & Mines), Petrobangla, Dhaka

Md. Mostafizur Rahman

Director (Planning), Petrobangla, Dhaka

Syed Ashfaquzzaman

Secretary, Petrobangla, Dhaka

Petrobangla Representative

Chairman, Petrobangla, Dhaka

BOARD OF DIRECTORS

CHAIRMAN



Muhammed Ahsanul Jabbar
Additional Secretary (Administration/Operation)
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources

DIRECTORS



Minhajuddin Ahmed
Member (Generation)
Bangladesh Power Development Board
Dhaka



A. H. M. Monirul Islam Khan
Director (Planning & Implementation)
BCIC, Dhaka



Engr. A. B. M. Nazmul Hasan
Ex-Director (Planning)
Petrobangla, Dhaka



Zanendra Nath Sarker
Deputy Secretary (Development-2)
Energy & Mineral Resources Division

BOARD OF DIRECTORS

DIRECTORS



Akramuzzaman
Deputy Secretary (Operation-2)
Energy & Mineral Resources Division



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



Engr. Md. Rezaul Islam Khan
Managing Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.
Sylhet



Md. Saiful Islam
Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.
Dhaka



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD. (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং- ২৮.১৬.৯১০০.০৮৭.০২.০০১.১৫/৬৮

তারিখঃ ২৮-০৭-১৪২২ বাং
১১-১১-২০১৫ ইং

২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৩ অগ্রহায়ণ, ১৪২২ বাংলা মোতাবেক ২৭ নভেম্বর ২০১৫ তারিখ রোজ শুক্রবার বিকাল ৫.৩০ মিনিটে গ্র্যান্ড বলরুম, ভুলুয়া (১৫তম তলা), লা মেরিডিয়ান হোটেল, ৭৯/এ বাণিজ্যিক এলাকা, নিকুঞ্জ-২, এয়ারপোর্ট রোড, খিলক্ষেত, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচি :

- ০১। ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ০২। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৩। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৪। কোম্পানীর ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের লভ্যাংশ অনুমোদন।
- ০৫। কোম্পানী আইন অনুযায়ী পরিচালনা পর্ষদের এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৬। ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষার জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ০৭। 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

(খান বদিউজ্জামান)
কোম্পানী সচিব (ইনচার্জ)

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

- ০১। জনাব ইসতিয়াক আহমদ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০২। বেগম মাহবুবুন নাহার, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৩। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৪। প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৫। জনাব জামিল আহমেদ আলিম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইস), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৬। জনাব মোঃ মোস্তাফিজুর রহমান, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৮। পেট্রোবাংলা: প্রতিনিধিত্বকারী - চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ :

- ০১। জনাব মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন ও অপারেশন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০২। জনাব মিনহাজ উদ্দিন আহমেদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও সদস্য (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা।
- ০৩। জনাব এ. এইচ. এম. মনিরুল ইসলাম খান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পরিকল্পনা ও বাস্তবায়ন), বিসিআইসি, ঢাকা।
- ০৪। প্রকৌশলী এ. বি. এম. নাজমুল হাসান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও প্রাক্তন পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৫। জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (উন্নয়ন-২ অধিশাখা), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৬। জনাব আকরামুজ্জামান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (অপারেশন-২), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৭। জনাব মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস টি অ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ, সিলেট।
- ০৮। ব্যারিস্টার আবুল কালাম আজাদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, বাড়ী নং-৭৭/বি, ফ্ল্যাট নং-৫-বি, রোড নং-৩, ব্রক-এফ, বনানী, ঢাকা।
- ০৯। জনাব মোঃ সাইফুল ইসলাম, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, ফ্ল্যাট নং-এ/২, বাসা নং-৭, রোড নং-১, সেক্টর-৬, উত্তরা, ঢাকা।

সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি :

- ০১। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০ দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
- ০২। সচিব, পেট্রোবাংলা, ৩ কারওয়ান বাজার বা/এ, ঢাকা।
- ০৩। মের্সাস এস, এফ, আহমেদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, বাড়ী নং- ৫১ (৩য় ও ৪র্থ তলা), রোড নং-৯, ব্রক-এফ, বনানী, ঢাকা-১২১৩।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে কোম্পানীর সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রাক্কালে আমি জেজিটিডিএসএল পরিচালনা পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রতিবেদনে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, সার্বিক পরিচালনা, বিপণন, আর্থিক ও প্রশাসনিক কার্যক্রম এবং ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মপরিকল্পনার সংক্ষিপ্ত বিবরণী তুলে ধরা হয়েছে।

আপনারা অবগত আছেন যে, হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর স্মৃতি বিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে ১৯৫৫ সালে প্রথমে হরিপুরে এবং ১৯৫৯ সালে ছাতকে গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হয়। ১৯৬০ সালে ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরীতে এবং ১৯৬১ সালে ফেঞ্চুগঞ্জ সার কারখানায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এদেশে বাণিজ্যিকভাবে প্রাকৃতিক গ্যাসের ব্যবহার শুরু হয়। পরবর্তীতে পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে “হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প” বাস্তবায়নের পর সিলেট শহর ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে “সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প” এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয় এবং ১৯৭৮ সালে আনুষ্ঠানিকভাবে হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর মাজার শরীফে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে সিলেট শহরে গ্রাহকসেবা কার্যক্রম শুরু করা হয়। এরপর আরো কয়েকটি প্রকল্পের সফল বাস্তবায়নের পর ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড গঠন করা হয়।

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 কোম্পানী উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের সাথে সাথে মুনাফা অর্জনের ধারাও অব্যাহত রেখেছে।



১৭ ডিসেম্বর ২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের কোম্পানীর বিভিন্ন কর্মকাণ্ড সম্বলিত পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

উন্নয়ন কার্যক্রম :

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় প্রকল্প বাস্তবায়ন, পাইপলাইন নির্মাণ ও গ্রাহক সংযোগে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ ও সম্পন্ন করা হয়েছে :

সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট :

জালালাবাদ গ্যাস অধিভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের চাহিদা বৃদ্ধি পাওয়ায় উক্ত এলাকাসমূহে উচ্চচাপ ব্যালেন্সিং পাইপলাইন নির্মাণ, সিলেট জেলার বিশ্বনাথ, বালাগঞ্জ ও ওসমানীনগর এবং মৌলভীবাজার জেলার রাজনগর উপজেলাসমূহকে গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্কের আওতায় আনার লক্ষ্যে ৬ ইঞ্চি ব্যাসের সর্বমোট ১১৪ কিলোমিটার উচ্চচাপ পাইপলাইন নির্মাণ, ৪টি নতুন ডিআরএস নির্মাণ, ৫টি ডিআরএস মডিফিকেশন কাজ এবং স্থাপিতব্য নেটওয়ার্ককে সিপি সিস্টেমের আওতায় আনার জন্য ৫টি থার্মোইলেকট্রিক জেনারেটর (টিইজি) স্থাপনপূর্বক সিপি কাজ সম্পাদনের লক্ষ্যে “সিলেট গ্যাস ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট” শীর্ষক প্রকল্পটি গ্রহণ



ফেধুগঞ্জ ভান্ড স্টেশনের ভান্ড খুলে নবনির্মিত শাহজালাল ফার্টাইলিজার ফ্যাক্টরিতে গ্যাস সরবরাহের শুভ উদ্বোধন করছেন পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান ইসতিয়াক আহমদ এবং বিসিআইসি'র চেয়ারম্যান মোঃ ইকবাল।

করা হয়। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ছিল ৬ ৯০৭৫.০০ লক্ষ টাকা যার মধ্যে জিওবি খাতের ৬ ৮০৭৫.০০ লক্ষ টাকা (ঋণ ও ইকুইটি ৬০৪৪০) ও নিজস্ব খাতের ৬ ১০০০.০০ লক্ষ টাকা। প্রকল্পটি জানুয়ারী ২০১২ হতে ডিসেম্বর ২০১৪ মেয়াদে বাস্তবায়নের নিমিত্ত গত ১ ডিসেম্বর ২০১১ তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয় এবং ০৮-০৫-২০১২ তারিখে বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে প্রশাসনিক অনুমোদন লাভ করে।

বাস্তবতার নিরিখে আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন এলাকায় বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণ অপরিহার্য হওয়ায় কোম্পানীর ৩৩২তম বোর্ড সভার সিদ্ধান্তের আলোকে বিশেষ করে তাজপুর, রশিদপুর, বিশ্বনাথ, বালাগঞ্জ, রাজনগর ইত্যাদি এলাকাসমূহের গুরুত্বপূর্ণ ও কারিগরীভাবে গ্রহণযোগ্য স্থানে বিভিন্ন ব্যাসের ৭৫ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, ৩টি বিদ্যমান ডিআরএস-এর ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ডিআরএস মডিফিকেশন এবং ৭টি সিপি স্টেশন নির্মাণ কাজ অন্তর্ভুক্ত করে সময় বৃদ্ধিসহ ডিপিপি'র ২য় সংশোধনীর উদ্যোগ নেয়া হয় যা পরিকল্পনা কমিশন কর্তৃক গত ৩১-১২-২০১৪ তারিখে অনুমোদন লাভ করে। আলোচ্য প্রকল্পের সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় দাঁড়ায় সর্বমোট ১০৬.৮৩ কোটি টাকা (জিওবি ৮৭.০৩ কোটি টাকা ও নিজস্ব অর্থায়নে ১৯.৮০ কোটি টাকা) যার মেয়াদ আগামী জুন ২০১৬ পর্যন্ত বর্ধিত করা হয়।

প্রকল্প অনুমোদন অনুযায়ী বিভিন্ন বৈদেশিক ও স্থানীয় মালামাল ক্রয়পূর্বক মাঠ পর্যায়ে পাইপলাইন স্থাপন, ডিআরএস নির্মাণ ও মডিফিকেশন কাজের উদ্যোগ নেয়া হয়েছে। ইতোমধ্যে ৬টি গ্রুপে ১০৭ কিলোমিটার পাইপলাইন, ৪টি নতুন ডিআরএস ও ৫টি বিদ্যমান ডিআরএস মডিফিকেশন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। অপরদিকে, ৭টি সিপি স্টেশন নির্মাণ, ৩টি ডিআরএস মডিফিকেশন ও বিশ্বনাথ, বালাগঞ্জ, ওসমানী নগর, রাজনগর, ভাটেরা, ঘিলাছড়া এবং ব্রাহ্মণবাজার এলাকাসমূহে বিভিন্ন ব্যাসের ৭৫ কিলোমিটার বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণ কাজ বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী আগামী জুন ২০১৬ এর মধ্যে প্রকল্পের কাজ বাস্তবায়ন সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়। উল্লেখ্য যে, প্রকল্পের আওতায় বিগত ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে ২৬.০০ কোটি টাকা আরএডিপি বরাদ্দের বিপরীতে প্রায় ৯৯.৯৭% সফলতা অর্জিত হয়েছে।

গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন ও রাইজার উত্তোলন :

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে কোম্পানীর আওতাভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের মোট ১৫৩.৬৮ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন করা হয় এবং বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য ৭০৮৭ টি রাইজার উত্তোলন করা হয়।

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে রাইজার ও গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন :

(কিলোমিটার)

পাইপ সাইজ (ইঞ্চি)	সিলেট জোন	মৌলভীবাজার জোন	মোট
৩/৪"	২৮.৫৭	১৭.৬৬	৪৬.২৩
১"	৫৩.৩৫	৩৬.৯৩	৯০.২৮
২"	৪.৩০	৩.৮২	৮.১২
৩"	-	০.০১	০.০১
৪"	২.৯৯	১.৮৩	৪.৮২
৬"	১.৬৩	২.৫৫	৪.১৮
মোট	৯০.৮৪	৬২.৮০	১৫৩.৬৪

রাইজার এর সাইজ	সিলেট জোন	মৌলভীবাজার জোন	সর্বমোট
৩/৪"	৪৪৬৪ টি	২৬২৩ টি	৭০৮৭ টি

গ্রাহক সংযোগ :

কোম্পানীর উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের বাজেটে গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ১২১০০টি। কিন্তু আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ১টি বিদ্যুৎ, ১১টি ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ, ৭টি শিল্প, ৪টি সিএনজি, ১১৫টি বাণিজ্যিক ও ১৬৪০৮টি আবাসিক সংযোগ প্রদান করে মোট ১৬৫৪৬ জন গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৩৬.৭৫% এবং বিগত বছরের তুলনায় ১০.৫৫% বেশী। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগসহ ৩০ জুন ২০১৫ তারিখে কোম্পানীর ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক গ্যাস সংযোগ দাড়িয়েছে ২০৯৪৮৯টি।

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগ এবং ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা নিম্নবর্ণিত ছকে উপস্থাপন করা হলো:

খাত	২০১৪-২০১৫ বছরে	২০১৪-২০১৫		৩০ জুন ২০১৫ পর্যন্ত
	লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা
সারকারখানা	-	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	১	১	-	১৪
বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ)	১০	১১	-	১০৬
সি এন জি	৩	৪	-	৫৬
শিল্প	৮	৭	-	৯৯
চা-বাগান	-	-	-	৯৩
বাণিজ্যিক	৭৮	১১৫	১৮	১৬৯০
আবাসিক	১২০০০	১৬৪০৮	৩৮০	২০৭৪৩০
মোট	১২১০০	১৬৫৪৬	৩৯৮	২০৯৪৮৯

গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম :

অনাদায়ী গ্যাস বিল আদায়, অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার ও গ্রাহক কর্তৃক সৃষ্ট অন্যান্য অনিয়মের কারণে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম জোরদারকরণের নিমিত্ত আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানী কর্তৃক সর্বাঙ্গিক প্রচেষ্টা অব্যাহত ছিল। অনেক সময় সংশ্লিষ্ট ডিপার্টমেন্টের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ জীবনের ঝুঁকি নিয়ে গ্রাহক প্রতিষ্ঠানে সশরীরে উপস্থিত হয়ে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করেছে। গ্যাস বিল বকেয়া থাকার কারণে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে ৩টি সিএনজি, ১৩৩টি বাণিজ্যিক ও ৪০৪৯টি আবাসিক সহ মোট ৪১৮৫ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। যাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ৮.০২ কোটি টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের নিকট হতে ৭.০১ কোটি টাকা আদায় পূর্বক ৩টি সিএনজি, ৯১টি বাণিজ্যিক ও আবাসিক ৩৫৪৬টি সহ সর্বমোট ৩৬৪০ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ দেয়া হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপঃ

(কোটি টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	অর্থ বছর ২০১৪-২০১৫			
	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ
সিএনজি	৩	৪.৯৬	৩	৪.৪১
বাণিজ্যিক	১৩৩	০.৫৯	৯১	০.৪১
আবাসিক	৪০৪৯	২.৪৭	৩৫৪৬	২.১৯
মোট	৪১৮৫	৮.০২	৩৬৪০	৭.০১

গ্রাহকদের প্রত্যয়ন পত্র প্রদান :

গ্রাহকদের সেবার মান বৃদ্ধি ও হয়রানি রোধের লক্ষ্যে প্রতি পঞ্জিকা বছর শেষে গ্রাহক কর্তৃক পরিশোধিত বিলের অর্থ সঠিক ও নির্ভুলভাবে খতিয়ানভুক্তির পর গ্রাহকদের বকেয়ার সঠিক পরিমাণ নিশ্চিত করে কোম্পানী হতে সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট প্রত্যয়নপত্র প্রেরণ করা হচ্ছে। সে অনুযায়ী ৩১ ডিসেম্বর ২০১৪ পর্যন্ত সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ/বকেয়া পাওনা নেই ভিত্তিতে হিসাব করে কোম্পানীর সকল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় হতে সর্বমোট ৯১৮০৩ টি প্রত্যয়ন পত্র ইস্যু করা হয়েছে অর্থাৎ শতভাগ গ্রাহকের ঠিকানায় নির্ধারিত সময়ে তা প্রেরণ নিশ্চিত করা হয়েছে।

ওয়ান স্টপ সার্ভিস :

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। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে ওয়ান স্টপ সার্ভিসের আওতায় সর্বমোট ৬৬৪২ জন গ্রাহকের নতুন সংযোগের আবেদনপত্র গ্রহণ করা হয় এবং নির্ধারিত সময়ের মধ্যে ৬১৯৩ জন গ্রাহককে নতুন গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয় ও অবশিষ্ট ৪৪৯ টি আবেদন অসম্পূর্ণ থাকায় প্রক্রিয়াধীন আছে।

সিস্টেম লস :

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের মাধ্যমে কোম্পানীর সিস্টেম লস ০.৩২%-এ সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হয়েছে। কোম্পানীর ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক অবৈধ ও অসাধু উপায়ে গ্যাস ব্যবহার সংক্রান্ত কার্যক্রম মনিটরিং ছাড়াও প্রতিটি জোনে বিশেষ ভিজিল্যান্স টিমের মাধ্যমে 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 চলমান আছে। কোম্পানীর সার্বিক সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রাখার জন্য সর্বাঙ্গিক প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটারায়ন :

বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটার সফটওয়্যারের মাধ্যমে কোম্পানীর ১৫টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে সফলভাবে বাস্তবায়িত হওয়ায় সকল তথ্য হালনাগাদ সংরক্ষিত হচ্ছে এবং এর মাধ্যমে রাজস্ব ও বিপণন কার্যক্রমে গতিশীলতা ও অধিকতর সচ্ছতা আনয়ন সম্ভব হয়েছে। এই সফটওয়্যারের মাধ্যমে ডিসেম্বর ২০১৪ পর্যন্ত গ্যাস বিল বকেয়া/পরিশোধের ভিত্তিতে প্রত্যয়নপত্র প্রদান ও খেলাপী



মহান বিজয় দিবস ২০১৪ উপলক্ষে কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ছেলেমেয়েদের চিত্রাংকন প্রতিযোগিতা।

গ্রাহকদের সহজেই চিহ্নিত করে বকেয়া আদায়ের উদ্যোগ গ্রহণ সহজতর হয়েছে। এছাড়া, সকল 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। এ প্রোগ্রামের ডাটাবেজ ব্যবহার করে পেট্রোবাংলা ও মন্ত্রণালয় থেকে চাহিদাকৃত গ্রাহকদের বিভিন্ন তথ্য স্বল্পতম সময়ে সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে এবং গ্রামীণ ফোনের মাধ্যমে গ্যাস বিল আদায় পদ্ধতি অধিকতর সহজ হয়েছে।

বিল-পে (Bill-Pay) সিস্টেম :

সরকার কর্তৃক গৃহীত বিবিধ পদক্ষেপের মধ্যে পাবলিক ইউটিলিটি বিল পরিশোধের উপায় সহজীকরণ ও সেবার মান বৃদ্ধির জন্য ইলেকট্রনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের উপর গুরুত্বারোপ করায় গত মার্চ, ২০১১ 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, ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে মোট ২৭৭৩৮ জন গ্রাহক তাদের গ্যাস বিল বাবদ ২.৪৮ কোটি টাকা মোবাইল ফোন টেকনোলজির মাধ্যমে পরিশোধ করেছে।

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। গ্রাহকসেবার মানোন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক তথ্য-প্রযুক্তিকে আরো ব্যাপকভাবে কাজে লাগানোর জন্য Online Gas Bill Payment System প্রবর্তনের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে কোম্পানীতে Web-based Software তৈরীর প্রাথমিক উদ্যোগ গৃহীত হয়েছে।

পূর্ত নির্মাণ কাজ :

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে কোম্পানীর আওতাধীন ফেঞ্চগঞ্জ আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে ৫৮.০৬ লক্ষ টাকা ব্যয়ে দুই ইউনিট বিশিষ্ট দু’তলা অফিসার্স ডরমিটরী এবং ৬১.৮৮ লক্ষ টাকা ব্যয়ে দুই ইউনিট বিশিষ্ট তিন তলা ষ্টাফ ডরমিটরী ভবন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া, শাহজীবাজার আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ে ১৪০.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে তিন তলা অফিস ভবন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

প্রশাসনিক কার্যক্রম :

একটি প্রতিষ্ঠানের সার্বিক উন্নতি ও সুশৃঙ্খল পরিবেশ নির্ভর করে সুদৃঢ় এবং দক্ষ প্রশাসনিক ব্যবস্থার উপর। কোম্পানীর প্রশাসনিক ব্যবস্থা সুদৃঢ়করণ এবং সৌহার্দমূলক পরিবেশ বজায় রাখার লক্ষ্যে এ অর্থ বছরে যে সকল প্রশাসনিক কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে, তার বিবরণী নিম্নরূপঃ

জনবল :

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 বিগত ০৮-০১-২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের ৩৪১তম সভায় ৪২২ জন কর্মকর্তার স্থলে ৪৫৫ জন কর্মকর্তা ও ৪২৭ জন কর্মচারীর স্থলে ৪৬৫ জন কর্মচারীর সংস্থানসহ সর্বমোট ৯২০ জন লোকবল সম্বলিত সাংগঠনিক কাঠামো অনুমোদিত হয়। অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর বিপরীতে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে কোম্পানীতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা যথাক্রমে ৩৩২ ও ২৫৫।

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 লক্ষ্যকে সামনে রেখে কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে চাকুরী সংশ্লিষ্ট স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণের মাধ্যমে কোম্পানীর মানব সম্পদ উন্নয়ন কার্যক্রম অব্যাহত আছে। উক্ত কার্যক্রমের অংশ হিসাবে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে ৩৭ জন কর্মকর্তাকে ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ, ১১৪ জন কর্মকর্তা ও ২ জন কর্মচারীকে বিভিন্ন বিষয়ে ঢাকাস্থ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান যেমন- বিপিআই, বিআইএম, বিপিএটিসি, জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী, পরমাণু শক্তিকেন্দ্র এবং চট্টগ্রামস্থ প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান শিল্প-সম্পর্ক শিক্ষায়তনে প্রশিক্ষণ প্রদানের ব্যবস্থা করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর আওতায় কোম্পানীর ৪ জন কর্মকর্তা থাইল্যান্ড ও ১১ জন কর্মকর্তা ফিলিপাইনে অনুষ্ঠিত প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ করেন।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানীর উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড ও আর্থিক অগ্রগতির সাথে সঙ্গতি রেখে কল্যাণমূলক কার্যক্রম এগিয়ে চলেছে। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে কোম্পানী নিম্নোক্ত শিক্ষা, সাংস্কৃতিক, সামাজিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান/ কার্যক্রম পরিচালনা করেছে :



কোম্পানীর ফেঞ্চগঞ্জ আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য নবনির্মিত ডরমিটরি।

শিক্ষা বৃত্তি :

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানীর বৃত্তি স্কিমের আওতায় আলোচ্য অর্থ বছরে সরকারি প্রাথমিক ও জুনিয়র বৃত্তি প্রাপ্ত ৯ জন এবং মাধ্যমিক ও উচ্চ মাধ্যমিক পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের জন্য ৭৬ জনসহ মোট ৮৫ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

ঋণ প্রদান কর্মসূচী :

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বছরে গৃহনির্মাণ, মোটর সাইকেল এবং কম্পিউটার ক্রয়ের নিমিত্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ১২৫০.০০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) :

কোম্পানীর ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটে করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) খাতে ৩০.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে বিভিন্ন ধর্মীয় প্রতিষ্ঠান, শিক্ষা প্রতিষ্ঠান, প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠানসমূহে আর্থিক সহায়তা বাবদ এ খাত হতে মোট ১৩.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে। উল্লেখ্য, কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী CSR খাতে বরাদ্দকৃত ৩০.০০ লক্ষ টাকার ৩০% অর্থাৎ ৯.০০ লক্ষ টাকা জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যুৎ নিকেতন এর সংশ্লিষ্ট ফান্ডে স্থানান্তর করা হয়েছে।

শিক্ষা, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক অনুষ্ঠান :

কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে বনভোজন, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এতদ্ব্যতীত, কোম্পানীতে মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস ও জাতীয় শোক 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 :

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ২১৭১.৫৬০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ২১৯৮.৬৮৮ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করা হয় এবং রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ৯৬৭.৪২ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব আয় ১০০৬.৩৫ কোটি টাকা, যা খাতওয়ারী ছক আকারে নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

পরিমান : এমএমসিএম/মূল্য : কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	২০১৪ - ২০১৫ অর্থ বছরের লক্ষ্যমাত্রা		২০১৪ - ২০১৫ অর্থ বছরের প্রকৃত বিক্রয়	
	আয়তন	মূল্য	আয়তন	মূল্য
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	১৪৪৮.০০০	৪০৮.৩৪০	১৪৬২.৯২০	৪১২.৫৪
সার কারখানা	৬৩.০১০	১৬.২৬০	২২.৮৬৭	৫.৯০
শিল্প	২০৩.৫০০	১১৯.২৫০	২২০.৭২১	১২৯.৩৪
চা-বাগান	২৩.৫০০	১৩.৭৭০	২২.৩৮৭	১৩.১২
বাণিজ্যিক	২০.২০০	১৯.১২০	২১.৭৭৯	২০.৬২
আবাসিক	২০৭.০০০	১০৬.৮১০	২০৭.৩২৭	১০৬.৯৮
ক্যাপিটাল বিদ্যুৎ	১০১.৩৫০	৪২.৩৬০	১২৫.২৫৬	৫২.৩৬
সি.এন.জি	১০৫.০০০	২৪১.৫১০	১১৫.৪৩১	২৬৫.৪৯
মোট	২১৭১.৫৬০	৯৬৭.৪২০	২১৯৮.৬৮৮	১০০৬.৩৫

উপর্যুক্ত তথ্য থেকে দেখা যায়, আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ১.২৫% বৃদ্ধি পেয়েছে।



মহান শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস উপলক্ষে কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রভাত ফেরী ও শহীদ মিনারে পুষ্পার্ঘ্য অর্পণ।

ইইলিং চার্জ :

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে জিটিসিএল-এর সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে অত্র কোম্পানীর আওতাভুক্ত এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের ইইলিং চার্জ বাবদ ব্যয় হয়েছে ২০.১৪ কোটি টাকা।

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 ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে পেট্রোবাংলাকে মোট ৫০.৭২ 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 ৪৪.৩৮ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।

আয় ও ব্যয় :

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে কোম্পানী গ্যাস বিপণন বাবদ ১০০৬.৩৬ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ৯০.২০ কোটি টাকাসহ মোট ১০৯৬.৫৬ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ৭৩৬.৭২ কোটি টাকাসহ ৯৪৫.৩৬ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানী মোট ১৫১.২০ কোটি টাকা কর-পূর্ব ও ৯৮.২৮ কোটি টাকা করোত্তর নীট মুনাফা অর্জন করেছে।

মুনাফা বিশ্লেষণ :

আলোচ্য বছরে গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ১০০৬.৩৬ কোটি টাকা যা বিগত বছরে ছিল ৯৪৫.৮২ কোটি টাকা। ফলে আলোচ্য বছরে বিগত বছরের তুলনায় গ্যাস বিক্রয় বৃদ্ধি পায় ৬০.৫৪ কোটি টাকা অর্থাৎ ৬.৪০%। এছাড়া আলোচ্য বছরে ব্যাংক সুদসহ অন্যান্য আয় হয় ৯০.২০ কোটি টাকা যা বিগত বছরে ছিল ৮০.৮৭ কোটি টাকা, ফলে বিগত বছরের তুলনায় অন্যান্য আয় বৃদ্ধি পায় ৯.৩৩ কোটি টাকা অর্থাৎ ১১.৫৪%। ফলশ্রুতিতে আলোচ্য বছরে গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে রাজস্বের পরিমাণ ৬.৪০% এবং অন্যান্য আয় ১১.৫৪% বৃদ্ধি পাওয়ায় বিগত বছরের তুলনায় সার্বিকভাবে কর-পূর্ব মুনাফার হার ১২.৯৮% বৃদ্ধি পায়।

বকেয়া রাজস্ব :

কোম্পানীর সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট জুন ২০১৫ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ২২৯.৮৭ কোটি টাকা যা ২.৩৬ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। তন্মধ্যে বিসিআইসি'র আওতাধীন দু'টি কোম্পানী প্রাকৃতিক গ্যাস সার কারখানা ও ছাতক সিমেন্ট কোম্পানী লিঃ এর নিকট জুন ২০১৫ পর্যন্ত বকেয়া পাওনা যথাক্রমে ১৫.১৯ কোটি ও ১২.৭৯ কোটি টাকা যা ১১.০০ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। এছাড়া, লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ এর নিকট জুন ২০১৫ পর্যন্ত কোম্পানীর বকেয়া পাওনার পরিমাণ ৭৪.৪৭ কোটি টাকা যা ৮.৬২ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিঃ-এর সাথে কোম্পানীর Arbitration মামলায় মাননীয় ট্রাইব্যুনাল গত ২৯-০৬-২০১৫ তারিখ Award প্রদান করেন। প্রদত্ত Award-এ জালালাবাদ গ্যাসের স্বার্থ সংরক্ষিত না হওয়ায় এবং জালালাবাদ গ্যাস উক্ত রায়ে সংক্ষুব্ধ হওয়ায় উক্ত Award এর বিরুদ্ধে মহামান্য হাইকোর্ট বিভাগে নিয়মিত আপীল দায়ের করা হয়েছে এবং তা শুনানীর জন্য অপেক্ষমান তালিকায় আছে। কোম্পানীর খাতওয়ারী বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো :

(কোটি টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	সরকারী/আধাসরকারী		বেসরকারী		মোট টাকা		গড় মাস	
	জুন ২০১৪	জুন ২০১৫	জুন ২০১৪	জুন ২০১৫	জুন ২০১৪	জুন ২০১৫	জুন ২০১৪	জুন ২০১৫
বিদ্যুৎ	৫৭.২৭	৩২.৫৪	২৬.৫৪	৩৬.৪৬	৮৩.৮১	৬৯.০০	২.০০	১.৮১
সার কারখানা	৩০.৮৪	১৫.১৯	-	-	৩০.৮৪	১৫.১৯	১২.০০	৮.০০
শিল্প	-	২.৯৯	৭.১১	৬.৭১	৭.১১	৯.৭০	১.৫৩	১.৬৩
সিমেন্ট কোম্পানী	১০.৭৮	১২.৭৯	৬৫.৮৭	৭৪.৪৬	৭৬.৬৫	৮৭.২৫	৯.০৪	১১.৮১
চা-বাগান	-	-	২.৩০	১.৪৪	২.৩০	১.৪৪	১.৩৯	১.৫২
সি.এন.জি	-	-	২৬.৮১	২৮.৭৯	২৬.৮১	২৮.৭৯	১.২৩	১.২৮
বাণিজ্যিক	-	-	৩.২৯	৪.২৫	৩.২৯	৪.২৫	১.৮৭	২.২৬
আবাসিক	১.৯৩	২.৭৬	৬.১৯	৬.৭৭	৮.১২	৯.৫৩	১.২৭	১.০৩
ক্যাপিটাল পাওয়ার	-	-	-	৪.৭২	-	৪.৭২	-	১.৪১
মোট	১০০.৮২	৬৬.২৭	১৩৮.১১	১৬৩.৬০	২৩৮.৯৩	২২৯.৮৭	-	-

সরকারী বাক্স 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। তবে সকল শ্রেণীর খেলাপী গ্রাহকের সাথে যোগাযোগক্রমে তাদের নিকট হতে বকেয়া রাজস্ব আদায়ে জোর প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান :

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে কোম্পানী ডিএসএল বাবদ ২.৫১ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ২৭.৭২ কোটি, আয়কর বাবদ ৪০.০২ কোটি ও আমদানী শুল্ক বাবদ ০.৭৬ কোটি টাকাসহ মোট ৭১.০১ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

আর্থিক পর্যালোচনা :

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে ৫১.১৭ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ৪৭.৬৩ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ হতে ৩.৫৪ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ৬.৯২ ভাগ কম। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর রেন্ট অব রিটার্ন (ROR) ৯৩.৩৯%, ঋণ ও মূলধনের অনুপাত ৩ : ৯৭। অন্যদিকে, ঋণ সেবা অনুপাত বিগত অর্থ বছরের ৫৫.৪৬ টাইমস-এর স্থলে আলোচ্য অর্থ বছরে ৪৬.২০ 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 ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ বিষয়ক সম্পাদিত কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী নিম্নে প্রদত্ত হলো :

স্বাস্থ্য :

কোম্পানীতে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের উপর নির্ভরশীল পোষ্যদের স্বাস্থ্য সেবা ও পরামর্শ প্রদানের লক্ষ্যে প্রধান কার্যালয়ে ১জন এমবিবিএস ডাক্তার নিয়োজিত রয়েছেন এবং অন্যান্য আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় ও স্থাপনায় রিটেইনার চিকিৎসকের মাধ্যমে চিকিৎসা সেবা ও পরামর্শ প্রদান করা হয়ে থাকে। এছাড়া, কোম্পানীতে সরকার অনুমোদিত ঔষধসহ সার্বক্ষণিক অ্যাম্বুলেন্সের ব্যবস্থা রয়েছে।

নিরাপত্তা :

কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়ের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের এবং নিরাপত্তা কাজে নিয়োজিত সংশ্লিষ্ট নিরাপত্তা কর্মীদেরকে সময়ে সময়ে ফায়ার সার্ভিস এন্ড সিভিল ডিফেন্স এর অভিজ্ঞতা সম্পন্ন কর্মকর্তাদের মাধ্যমে অফিস /স্থাপনায় অগ্নিকাণ্ড সংক্রান্ত দৈব-দুর্ঘটনা ও আপদকালীন বিপদ হতে কোম্পানীর স্থাপনা/ সম্পদ/লোকবলকে নিরাপদ রাখার বিষয়ে সচেতনতার জন্য প্রশিক্ষণ/কর্মশালায় আয়োজন করা হয়।

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে ২৪ টি অগ্নিদুর্ঘটনা সহ সর্বমোট ১১৬৭ টি দুর্ঘটনা/অনুঘটনা সফলতার সাথে মোকাবেলা করা হয়। এ সমস্ত দুর্ঘটনার মধ্যে অগ্নিকাণ্ডজনিত ২৪ টি দুর্ঘটনায় সম্পদের নগণ্য ক্ষতি সাধিত হয়; আর্থিক দিক দিয়ে যার পরিমাণ ১৫৬০/- (এক হাজার পাঁচশত ষাট) টাকা মাত্র। এছাড়া কোন ক্ষতি সাধিত হয়নি, গ্যাস সম্পর্কিত বড় ধরনের কোন দুর্ঘটনাও ঘটেনি।

কোম্পানীর গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্রসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা অধিকতর জোরদারকরণের 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 ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের তুলনায় ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে স্বল্পচাপ পাইপলাইন ও রাইজারের লিকেজ এর পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৩-২০১৪ এবং ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের তুলনামূলক পরিসংখ্যান নিম্নবর্ণিত ছকে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	দুর্ঘটনার/অনুঘটনার বর্ণনা	২০১৩-২০১৪	২০১৪-২০১৫	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার কারণ
১।	অগ্নি দুর্ঘটনা	০৩	২৪	বজ্রপাত
২।	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক-এ লিকেজের সংখ্যা	১৯	৬৫	দীর্ঘকালীন ব্যবহার
৩।	রাইজার হতে লিকেজের সংখ্যা	৩৪৯	৬৬৭	"
৪।	গ্রাহক অঙ্গিনাতে লিকেজের সংখ্যা	৬৩	২৩৬	"
৫।	অন্যান্য	৩২৪	১৭৫	নানাবিধ
	মোট	৭৫৮	১১৬৭	

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 অঙ্গিনায় 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 গ্রাহকদের মাধ্যমে দৈনিক গড়ে প্রায় ২৮০ মিলিয়ন ঘনফুট (এমএমসিএফডি) হারে গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে যা জুন’২০১৬ নাগাদ গড়ে দৈনিক ৩৮০



মহান বিজয় দিবস ২০১৪ উপলক্ষে আয়োজিত রচনা প্রতিযোগিতায় বিজয়ীদের মধ্যে পুরস্কার বিতরণ করছেন কোম্পানীর প্রাক্তন ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ মোস্তাফিজুর রহমান

মিলিয়ন ঘনফুটের উর্ধ্বে হবে বলে আশা করা যায়। বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের সংখ্যা বৃদ্ধির পাশাপাশি বিদ্যুৎ ও শিল্প উৎপাদনের জন্য আগ্রহী বিনিয়োগকারীদের সংখ্যাও বৃদ্ধি পেয়েছে।

কোম্পানীর নিয়ন্ত্রণাধীন এলাকায় সরকারি-বেসরকারি খাতে যে সকল বিদ্যুৎ কেন্দ্র/অন্যান্য প্রতিষ্ঠান নির্মাণাধীন আছে/নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে, সেগুলো সম্পর্কে নিম্নে আলোকপাত করা হলোঃ

(ক) মেসার্স শাহজাহানউল্লাহ পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানী লিঃ

২৫ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন এ বিদ্যুৎ কেন্দ্র সিলেটের কুমারগাঁও-এ সম্প্রতি নির্মাণ করত: চালু করা হয়েছে। জালালাবাদ গ্যাসের সাথে স্বাক্ষরিত গ্যাস বিক্রয় চুক্তি (Gas Sales Agreement-GSA) অনুযায়ী গত ১৫-১০-২০১৩ তারিখে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। এতে বর্তমানে দৈনিক গড়ে প্রায় ৪ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে। আরো ৩০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন বাড়ানোর লক্ষ্যে ৭ এমএমসিএফডি হারে অতিরিক্ত গ্যাস বরাদ্দের আবেদনের প্রেক্ষিতে ২২ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদনের লক্ষ্যে ৫.৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস বরাদ্দ প্রদান করা হয়েছে। আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রের মাধ্যমে অতিরিক্ত ২২ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদিত হলে দেশের বিরাজমান বিদ্যুৎ অবস্থার উন্নতি সাধিত হবে।

(খ) সামিট বিবিয়ানা-২ পাওয়ার কোম্পানী লিঃ

৩৪১ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন সামিট বিবিয়ানা-২ বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি হবিগঞ্জ জেলার নবীগঞ্জ উপজেলার বিবিয়ানা এলাকাতে নির্মিত হয়েছে। বিবিয়ানা এলাকায় বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ১০ কিলোমিটার গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন কাজ ১৩-০৪-২০১৫ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। শেভরন বাংলাদেশ লিঃ এর বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড হতে উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে সামিট-বিবিয়ানা-২ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে বর্তমানে গড়ে ৫৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।

(গ) বিবিয়ানা-৩ কন্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র :

বিবিয়ানা এলাকায় বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ১০ কিলোমিটার উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন কাজ ১৩-০৪-২০১৫ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। শেভরন বাংলাদেশ লিঃ এর বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড হতে উক্ত পাইপলাইনে গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রয়েছে। বিবিয়ানা-৩ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের মোট গ্যাস চাহিদা ৫৫ এমএমসিএফডি। বিদ্যুৎ উন্নয়ন

বোর্ড কর্তৃক বিবিয়ানা-৩ বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন কাজটি বর্তমানে প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। বিবিয়ানা-৩ বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং এতদসংক্রান্ত সিএমএস নির্মাণ সাপেক্ষে গ্যাস সরবরাহ করা যাবে।

(ঘ) বিবিয়ানা সাউথ কন্টাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র :

বিবিয়ানা এলাকায় বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ১০ কিলোমিটার উচ্চচাপ কমন গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন কাজ ১৩-০৪-২০১৫ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। শেভরন বাংলাদেশ লি: এর বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড হতে উক্ত পাইপলাইনে গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রয়েছে। ৪০০ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন বিবিয়ানা-সাউথ কন্টাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে আনুমানিক ৫৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে। ২০১৬ সনের মধ্যে বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি চালু হবে মর্মে আশা করা যায়।

(ঙ) শাহজীবাজার ৩৩০ মেগাওয়াট কন্টাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প :

পিডিবি'র নিয়ন্ত্রণে ২০১৬ সালের মধ্যে শাহজীবাজার এলাকায় শাহজীবাজার ৩৩০ মেগাওয়াট কন্টাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি চালু হওয়ার সম্ভাবনা রয়েছে। এ লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস ও পিডিবি'র সাথে MoU স্বাক্ষরিত হয়েছে। জালালাবাদ গ্যাস, পিডিবি ও ইপিসি ঠিকাদারের সাথে ত্রিপক্ষীয় চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। বর্তমানে বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের কাজ পুরোদমে চলছে। আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাসের চাহিদা ৪৭ এমএমসিএফডি।

(চ) ফেঞ্চুগঞ্জ কুশিয়ারা ১৬৩ মেগাওয়াট কন্টাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র :

কুশিয়ারা পাওয়ার কোম্পানী লিঃ-এর নিয়ন্ত্রণে ১৬৩ মেগাওয়াট ক্ষমতা সম্পন্ন এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি ফেঞ্চুগঞ্জ এলাকায় স্থাপিত হবে। বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি স্থাপিত হলে এতে দৈনিক প্রায় ২৮ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস ব্যবহৃত হবে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের বিষয়ে জালালাবাদ গ্যাসের সাথে প্রজেক্ট কোম্পানীর GSA স্বাক্ষরিত হয়েছে।

(ছ) মেসার্স দেশ ক্যামব্রিজ কুমারগাঁও পাওয়ার কোম্পানী লিঃ :

সিলেট শহরের নিকটবর্তী কুমারগাঁও এলাকায় ১০ মে:ও: ক্ষমতা সম্পন্ন মেসার্স দেশ ক্যামব্রিজ কুমারগাঁও পাওয়ার কোম্পানী লি: নামীয় বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি বর্তমানে চালু রয়েছে। আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২০০৯ সালে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়। তাদের বর্তমান স্টেশন সংলগ্ন স্থানে অতিরিক্ত ৫০ মে: ও: ক্ষমতাসম্পন্ন আরেকটি ইউনিট স্থাপনের জন্য গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে অত্র কোম্পানী বরাবর আবেদনের প্রেক্ষিতে দৈনিক ১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাসের বরাদ্দ দেয়া হয়। আশা করা যায়, আগামী অর্থ বছরে উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি নির্মিত হবে।



মধ্যপাড়া গ্রানাইট মাইনিং কোম্পানী লিঃ-এর অবসরপ্রাপ্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালক এবং জালালাবাদ গ্যাসের প্রাক্তন মহাব্যবস্থাপক প্রকৌশলী মোঃ মঈনউদ্দিনকে পেনশনের চেক হস্তান্তর করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ রেজাউল ইসলাম খান।

(জ) মেসার্স বিয়ানীবাজার পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানী লিমিটেড :

শ্রীমঙ্গল, মৌলভীবাজার এলাকায় মেসার্স বিয়ানীবাজার পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানী লিমিটেড ২০ মেগাওয়াট: ক্ষমতা সম্পন্ন ব্যক্তি মালিকানাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক ৪ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহের প্রাথমিক সম্মতিপত্র দেয়া হয়েছে। আশা করা যায়, আগামী অর্থ বছরে আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রটি নির্মিত হবে।

(ঝ) শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী :

বিসিআইসি'র অধীনে ফেঞ্চুগঞ্জে দৈনিক ১৭৬০ মেট্রিক টন ক্ষমতা সম্পন্ন শাহজালাল ফার্টিলাইজার ফ্যাক্টরী নামে বিসিআইসি কর্তৃক একটি নতুন সার কারখানার নির্মাণ কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। উক্ত প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইতিপূর্বে উচ্চচাপ পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে এবং অস্থায়ী সিএমএস এর মাধ্যমে বর্তমানে দৈনিক গড়ে ৪০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। স্থায়ী সিএমএস নির্মাণের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

(ঞ) শ্রীহট্ট ইকোনমিক জোন :

মৌলভীবাজার জেলাধীন শেরপুর এলাকায় শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চল স্থাপনের বিষয়ে সরকারের পরিকল্পনা রয়েছে। উক্ত অর্থনৈতিক অঞ্চলে স্থাপিতব্য শিল্প-কারখানাসমূহে আনুমানিক ১৬ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে। শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের জন্য পাইপলাইন ও সিএমএস/আরএমএস নির্মাণের লক্ষ্যে প্রস্তুতকৃত ডিপিপি অনুমোদনের প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

(ট) বেসরকারি শিল্প প্রতিষ্ঠান :

দেশের অন্যান্য এলাকায় গ্যাস সংযোগ কার্যক্রম ২০০৯-২০১২ পর্যন্ত স্থগিত থাকলেও জালালাবাদ গ্যাসের নিয়ন্ত্রনাধীন এলাকায় গ্যাস সংযোগ অব্যাহত থাকার ফলে বিভিন্ন শিল্প প্রতিষ্ঠান (স্কার টেক্সটাইলস, স্কার 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 শাহজীবাজার এলাকায় ১৫০ পিএসআইজি চাপের ৮/১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১২ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপিত রয়েছে। এ সকল শিল্প প্রতিষ্ঠানে বর্তমানে গড়ে ১৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে। আগামী ২/১ বছরের মধ্যে গ্যাস সংযোগের সম্মতি প্রাপ্ত অন্যান্য শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহে দৈনিক গড়ে প্রায় ৪০-৫০ মিলিয়ন ঘনফুট ঘন্টা হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।



কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদে নবনিযুক্ত সদস্য জনাব আকরামুজ্জামান, উপ-সচিব (অপারেশন-২), জ্বালান-কে ৩৭৩তম বোর্ড সভায় যোগত জানানো হয়।

শাহজিবাজার হতে শ্রীমঙ্গলগামী পাইপলাইনের পার্শ্ববর্তী এলাকায় বেশ কয়েকটি শিল্প প্রতিষ্ঠান (মেসার্স ওমেরা সিলিভার্স, মেসার্স অলিলা গ্যাস ইন্ডাস্ট্রিজ, মেসার্স এভারওয়াই ডাইং ইত্যাদি) বরাবর গ্যাস সংযোগের প্রাথমিক সম্মতিপত্র ইস্যু করা হয়েছে। উক্ত প্রতিষ্ঠানসমূহের গ্যাস চাহিদা প্রায় ৯ এমএমসিএফডি। তন্মধ্যে কিছু কিছু প্রতিষ্ঠানে ইতোমধ্যে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। হবিগঞ্জ এলাকায় বর্ধিত হারে গ্যাস সরবরাহের জন্য শাহজীবাজার হতে নসরতপুর পর্যন্ত ৮ x ১০০০ পিএসআইজি ১২ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন কাজের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

(ঠ) আবাসিক গ্রাহক প্রাপ্তে প্রি-পেইড মিটার স্থাপন :

জালালাবাদ গ্যাসের নিয়ন্ত্রণে বর্তমানে প্রায় ২ লক্ষ গৃহস্থালী গ্যাস সংযোগ রয়েছে। সরকারী নির্দেশনা বাস্তবায়নের লক্ষ্যে আবাসিক গ্যাস সংযোগকে প্রি-পেইড মিটার এর আওতায় আনার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে ডিপিপি প্রণয়ন করতঃ অনুমোদনের প্রক্রিয়ায় রয়েছে।

(ড) ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন :

কোম্পানীর আওতাধীন শিল্প, বাণিজ্যিক, চা বাগান, সিএনজি ইত্যাদি শ্রেণীর গ্রাহকদেরকে ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন সংক্রান্ত সরকারী নির্দেশনা বাস্তবায়নের নিমিত্তে প্রয়োজনীয় উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। কোম্পানীর আওতাধীন সিএনজি শ্রেণীর সকল গ্রাহক প্রাপ্তে ইতোমধ্যে ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন করা হয়েছে। এ পর্যন্ত ৫৪টি ইভিসিযুক্ত মিটার বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানে স্থাপন করা হয়েছে। অন্যান্য গ্রাহক প্রাপ্তে স্থাপনের জন্য ইতোপূর্বে ক্রয়কৃত ১৪৮টি টারবাইন মিটারকে ইভিসিযুক্ত মিটারে রূপান্তর এবং ৬৯টি ইভিসিযুক্ত মিটার ক্রয়ের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

উল্লেখিত পরিকল্পনা এবং প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে সিলেট এলাকায় গ্যাস অবকাঠামো, গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্য বজায় থাকবে, দেশের বিদ্যুৎ ব্যবস্থার আশ্রিত উন্নতি হবে, সিলেট বিভাগের শিল্পায়নে বিশেষ ভূমিকা রাখা সম্ভব হবে এবং সর্বোপরি কোম্পানীর রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে বিভিন্ন খাতে কোম্পানীর কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী এতক্ষণ তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকাণ্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সমন্বয়যোগী দিক-নির্দেশনা ও সহায়তার জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাই। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর কঠোর পরিশ্রম, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন এবং মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার ফলে কোম্পানীর সফলতা অর্জন সম্ভব হয়েছে। এ জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। পাশাপাশি কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ যে দক্ষতার সাথে কোম্পানীর কর্মকাণ্ড পরিচালনা করেছেন পরিচালকমন্ডলী তাতে সন্তোষ প্রকাশ করছে। জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিক-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,

সংশ্লিষ্ট সকলের নিরলস প্রচেষ্টায় জালালাবাদ গ্যাস তার গৌরবোজ্জ্বল ঐতিহ্যের ধারাবাহিকতা ও অগ্রযাত্রা অব্যাহত রেখেছে। আমার দৃঢ় বিশ্বাস আপনাদের সুপরামর্শ, কোম্পানীর পরিচালকমন্ডলীর বিজ্ঞচিত দিক-নির্দেশনা এবং কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরলস প্রচেষ্টায় এ কোম্পানী উত্তরোত্তর সাফল্য অর্জনে সক্ষম হবে।

পরিশেষে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণসহ মূল্যবান সময় দিয়ে ধৈর্য সহকারে বার্ষিক প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি এবং ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন ও পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,

(মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার)
চেয়ারম্যান
পরিচালনা পর্ষদ

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

(A Company of Petrobangla)

29th Annual General Meeting

Report of the Board of Directors for the Fiscal Year 2014-2015 to the Shareholders

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders

Assalamu Alaikum,

I, On behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, and also on my behalf, welcome you all to the 29th 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 2014-2015. In this Directors' Report a brief description of the Audited Accounts, overall Management, Marketing, Financial & Administrative activities and future development plan of the Company has been depicted.

You are aware of the fact that the natural gas was first discovered at Haripur in 1955 and at Chhatak in 1959 in the sacred soil of Hazrat Shahjalal (R), Sylhet. The commercial use of natural gas began with the supply of gas to the Chhatak Cement Factory in 1960 and Fenchuganj Fertilizer Factory in 1961. Subsequently, with the completion of the Habiganj Tea Valley Project in 1977 under the management of Petrobangla, the activities of Sylhet Town Gas Supply Project were initiated to meet the demand of gas in Sylhet town and its adjacent areas. Gas distribution in Sylhet town was inaugurated in 1978 and thenceforth, the customer service activities of the Company was started formally in Sylhet town. Thereafter, the gas supply network recorded a significant expansion in the region after the successful implementation of a few projects which helped formation of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited on December 1, 1986 with an authorized capital of Tk.150 crore as per Companies Act.

The Company has been 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 earned considerable profits in the FY 2014-2015.



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 activities of the Company together with the Audited Balance Sheet, Profit and Loss Account for the fiscal year 2014-2015 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 2014-2015:

Sylhet Gas Transmission Network Up-gradation Project:

The project titled "Sylhet Gas Transmission Network Up-gradation Project" has been taken up with a view to bring Biswanath, Balaganj and Osmaninagar Upa-zilla of Sylhet District and Rajnagar Upa-Zilla of Moulvibazar district under gas supply network and to construct high pressure balancing gas pipeline in different areas under the Company. In addition, installation of 6" Ø 114 Km long gas transmission pipeline, construction of 4 new DRS & modification of 5 installed DRS and installation of 5 TEG to be completed under the project. Initial estimated cost of the project was Tk. 9075.00 lac among which GOB finance Tk. 8075.00 lac (on Debt-Equity Ratio of 60:40) and Company's own finance Tk. 1000.00 lac. The project was approved by ECNEC on 1 December 2011 and its implementation period was scheduled from January 2012 to December 2014. The Ministry of Power, Energy and Mineral Resources accorded administrative approval on 8 May 2012.

Under the project, construction of distribution network in 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



A view of recent visit of Dr. Tawfiq-e-Elahi Chowdhury, BB, PhD, Adviser to the Hon'ble Prime Minister at Sylhet.

the decision of 332nd Board Meeting of the Company and the said revised DPP was approved by the planning commission on 31 December 2014. As per the 2nd revision the estimated cost of the project stands at a total of Tk. 106.83 crore (GOB Tk. 87.03 crore & own financing Tk. 19.80 crore), the completion period of which was extended up to June 2016.

As per the approval of the project various local & foreign materials have been procured and construction of 107 Km pipeline & installation of 4 new DRS, modification of 5 installed DRS have been completed. On the other hand, construction of 7 CP station, modification of 3 DRS and construction of 75 Km distribution pipeline of various dia at Biswanath, Balaganj, Osmaninagar, Rajnagar, Bhatera, Ghilachara and Brahmanbazar area is also under implementation. As per revised DPP, the project is expected to be completed by June 2016. It is to be mentioned here that 99.97% progress has been achieved against RADP allocation of Tk. 26.00 crore of the project during the FY 2014-2015.

Construction of Gas Pipeline and Installation of Riser :

A total of 153.68 Km distribution gas pipeline of various dia have been constructed in the franchise area of the Company during the FY 2014-2015 and 7087 risers have been installed for supplying gas to different categories of customers.

Installation of Riser and Gas Pipeline during the FY 2014-2015:

(Kilometer)			
Pipe Size (Inch)	Sylhet Zone	Moulvibazar Zone	Total
3/4 "	28.57	17.66	46.23
1 "	53.35	36.93	90.28
2 "	4.30	3.82	8.12
3 "	-	0.01	0.01
4 "	2.99	1.83	4.82
6 "	1.63	2.55	4.18
Total	90.84	62.80	153.64

Riser's Size	Sylhet Zone	Moulvibazar Zone	Total
3/4"	4464	2623	7087

Customer Connection:

Under the development activities during the FY 2014-2015, the Company provided 16546 gas connections to new customers against the budgetary target of 12100. The new customers include 1 power station, 11 captive power, 7 industrial, 4 CNG, 115 commercial and 16408 domestic connections which is 36.75% more than the budgetary target and 10.55% more than the previous year. Hence, the cumulative gas connections stand at a total of 209489 including new connection given in the FY 2014-2015. A table of gas connections during the FY 2014-2015 is appended below:

Category of customer	Target	Actual connections	Permanent Disconnection	Cumulative as on 30 June 2015
Fertilizer	-	-	-	1
Power (PDB)	1	1	-	14
Power (captive)	10	11	-	106
CNG	3	4	-	56
Industrial	8	7	-	99
Tea-estate	-	-	-	93
Commercial	78	115	18	1690
Domestic	12000	16408	380	207430
Total	12100	16546	398	209489



Mr. Md. Abubakar Siddique, Secretary of Energy and Mineral Resources Division inviting all the guest to enjoy cultural program & dinner arranged by JGTDSL on the occasion of 28th AGM of the Company at Westin Hotel, Dhaka on 17th December 2015.

Disconnection & Re-connection Activities:

In order to recover arrear gas bill and to prevent illegal use of gas and for expediting gas disconnection activities for eliminating other irregularities created by customers, the Company continued its all out efforts during the financial year 2014-2015. In most of the cases, the officers & employees of the concerned departments take risk of their lives in disconnection of gas by being physically present in the relevant customer's premises. During the FY 2014-2015, gas connection of 4185 numbers of different categories of customers i.e. 3 CNG, 133 commercial, and 4,049 domestic customers have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to taka 8.02 crore. Of which, gas connection of 3 CNG, 91 commercial, and 3546 domestic customers i.e. a total of 3640 number of customers have been reinstated by realizing Tk. 7.01 crore, the description of which is given below:

Taka in crore

Category of Customer	FY 2014-2015			
	Disconnection		Re-connection	
	Number	Non-payment amount	Number	Reinstated amount
CNG	3	4.96	3	4.41
Commercial	133	0.59	91	0.41
Domestic	4049	2.47	3546	2.19
Total	4185	8.02	3640	7.01

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 91803 certificates were issued from the regional distribution offices of the Company up to 31 December 2014 on the basis of "Arrear Dues/ "No Arrear Dues" i.e. 100% customers were given dues clearance certificates in due time.

One-Stop Service:

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 2014-2015, a total of 6642 applications for new connection has been received, 6193 customers



Chairman, Petrobangla Mr. Istiaque Ahmad and Chairman, BCIC Mr. Md. Iqbal & other high officials of Petrobangla & JGTDSL visiting newly established Shahjalal Fertilizer Factory at Fenchuganj, Sylhet.

were given connection within the stipulated time and 449 applications are under process due to incompleteness thereof.

System Loss:

The Company has kept the system loss within 0.32% in the fiscal year 2014-2015 through the efficient management and proper maintenance of pipeline & equipment. In addition to monitoring the activities of illegal use of gas by the vigilance department of the Company, measures are already being taken by the special vigilance team of every marketing zone of the Company against the illegal gas users after identifying them. Besides, identifying illegal gas users, realization of penalty and disconnection activities are also being run by the mobile court. Different efforts are being continued to keep the system loss under control.

Computerization of Marketing & Revenue Activities:

Issuance of dues clearance certificates to the customers up to December 2014 has been easier and preservation of all related information are also being maintained due to successful implementation of the said program in 15 Regional Distribution Offices of the Company. It has also been possible to expedite the revenue and marketing activities and to bring more transparency. 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 through Grameen phone has also been easier by using this database and it has been possible to supply required information to the Administrative Ministry & Petrobangla.

Introduction of Bill-Pay System:

The government, among other steps has emphasized the need for using electronic & information technology in order to ease the payment process of public utility bills as well as to increase and improve customer services and with this end in view, collection of gas bills through mobile phone was launched in the Company 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. 2.48 crore were paid by 27738 customers during the FY 2014-2015 through the mobile phone service.

On-line Gas Bill Information System:

On-line gas bill information system has been introduced in the Company so that the customers can have information regarding gas bill payment & dues bill through 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. In order to develop the standard of customer service as well as for extensive use of latest information technology in the Company a preliminary initiative has already been taken in the meantime for making 'web-based software' to launch 'On-line Gas Bill Payment System'.

Civil Construction Works:

During the FY 2014-2015, a 2 storey officers dormitory of 2 unit and a 3 storey staff dormitory building of 2 unit have been constructed at a cost of Tk. 58.06 lac and 61.88 lac respectively at the Fenchuganj Regional Distribution office of the Company. In addition, construction of 3 storey office building at Shahjibazar Regional Distribution office has also been completed at a cost of Tk. 140.00 lac.

Administrative Activities:

Company's overall performance depends upon efficient management and strong administrative system. In order to establish strong administrative system for Company's overall development and maintaining congenial atmosphere, the details of the Company's administrative activities that were taken during the FY 2014-2015 are stated below:

Manpower:

The span of activities of the Company viz. number of different categories of customers, gas sales and revenue earning etc. are being considerably increased. Hence, to ensure uninterrupted supply of gas to the various categories of customers as well as for smooth functioning of the Company, the organogram were approved by the Company Board in its 341st meeting held on 8 January 2014 making the provision of a total of 920 manpower comprising 455 officers instead of 422 and 465 employees instead of 427 employees. During the FY 2014-2015, 332 officers and 255 employees were working in the Company under the approved organogram.

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. The human resources development activities of the Company are progressing ahead through enhancement of efficiency of officers & employees and making them competent by imparting local & foreign training on job related fields. During the FY 2014-2015, 37 officers were imparted in-house training, 114 officers and 2 employees were sent for training in different reputed training institutions within the country e.g. BPI, BIM, BPATC, National Planning and Development Academy, Atomic Energy Commission in Dhaka and industrial relations institute in Chittagong. In addition 15 officers were sent abroad for foreign training during the year under review.

Welfare Activities:

Esteemed Shareholders,

The welfare activities of the Company are progressing ahead keeping pace with development and financial activities. The Company arranged the following educational, social, cultural, religious and entertainment functions during the FY 2014-2015:

Stipend :

During the year, the Company awarded stipends to a total of 85 students/ children of officers and employees for their outstanding performance of which 9 students in the primary and junior scholarship examinations and 76 students for their excellent performance in SSC & HSC examinations under the stipend scheme of the Company.

Loan Scheme :

During the fiscal year 2014-2015, a total of Tk. 1250.00 lac were disbursed among the officers & employees as loan for house building and purchase of motor-cycle & computer as per the approved policy of the Company.

Corporate Social Responsibilities (CSR):

During the FY 2014-2015, the Company had a budget allocation of Tk. 30.00 lac for Corporate Social Responsibility (CSR) of which , a total of Tk. 13.00 lac were spent for financial assistance to different religious, educational and autistic institutions during the year under review. It is worth mentioning that an amount of Tk. 9.00 lac i.e. 30% of the total allocated money has also been transferred to the Jalalabad Gas Bidyaniketan fund in line with the decision of the Company Board.

Religious and Entertainment Programs:

Under the purview of recreational activities during the FY 2014-2015, the officers and employees participated in the Company's picnic, cultural functions, milad-mahfil to further improve the congenial and cordial atmosphere in the Company. Besides, International Mother Language Day, Independence Day, Victory Day and National Mourning 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.



River Crossing works under Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project.

Gas Sales:

The gas sales of the Company during the FY 2014-2015 was 2198.688 MMCM as against the budgetary target of 2171.560 MMCM and the revenue income was TK. 1006.35 crore as against the budgetary target of TK. 967.42 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 2014-2015		Actual sales in the FY 2014-2015	
	Volume	Price	Volume	Price
Power (PDB)	1448.000	408.340	1462.920	412.54
Fertilizer	63.010	16.260	22.867	5.90
Industrial	203.500	119.250	220.721	129.34
Tea estate	23.500	13.770	22.387	13.12
Commercial	20.200	19.120	21.779	20.62
Domestic	207.000	106.810	207.327	106.98
Captive Power	101.350	42.360	125.256	52.36
CNG	105.000	241.510	115.431	265.49
Total	2171.560	967.420	2198.688	1006.35

The above table shows that the actual gas sales were increased by 1.25% than the target during the year under review.

Wheeling Charge:

The Company paid a wheeling charge of Tk. 20.14 crore during the FY 2014-2015 for the transmission of gas to the franchise area of JGTDSL through transmission pipeline of GTCL.

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. 50.72 crore to Petrobangla for PDF in the FY 2014-2015.

Gas Development Fund (GDF):

Gas development fund was created in 2009 for financing the companies to increase gas production through discoveries/ development of new gas fields. A payment of Tk. 44.38 crore was made for that purpose during the year under review.

Income and Expenditure:

The Company has earned a total of TK. 1096.56 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 1006.36 crore and other income of Tk. 90.20 crore. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk. 945.36 crore, including gas purchase of Tk. 736.72 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk.151.20 crore and net profit after tax Tk. 98.28 crore during the year under review.

Profit Analysis:

The gas sales during the year under review was amounting to Tk. 1006.36 crore which was Tk. 945.82 crore in the previous year showing an increase of Tk. 60.54 crore i.e. 6.40% compared to the previous year. In addition, the other income including bank rate of interest was Tk. 90.20 crore which was Tk. 80.87 crore in the previous year. Hence, the other income increased by Tk. 9.33 crore i.e. 11.54% compared to the previous year. As a whole, the rate of pre-tax profit increased by 12.98% compared to the previous year as revenue and other income against gas sales were increased by 6.40% and 11.54% respectively during the year under review.

Arrear Revenue:

A total outstanding amount to all categories of defaulting customers of the Company stood at Tk. 229.87 crore as of 30 June 2015, which is equivalent to 2.36 months average gas bill. The arrear dues of Natural Gas Fertilizer Factory (NGFF) & Chhatak Cement Co. Ltd. (CCCL) of BCIC as of 30 June 2015 were Tk. 15.19 crore & Tk. 12.79 crore respectively which is equivalent to 11.00 months average gas bill. Besides, the outstanding amount to Lafarge Surma Cement Co. Ltd. (LSC) stood at Tk. 74.47 crore as of 30 June 2015 which is equivalent to 8.62 months average gas bill. Arbitration tribunal has declared verdict/ award on 29 June 2015 over the arbitration case between Jalalabad Gas and Lafarge Surma Cement Co. Ltd.. Since the interest of Jalalabad gas was not protected in the verdict, so being discontented the Company management has filed an appeal to the honorable high court division and the judgment of which is yet to be awarded. Category wise arrear revenue of the Company are enumerated below:

(Taka in crore)

Category	Govt. / Semi-Govt.		Private		Total Taka		Average month	
	June 2014	June 2015	June 2014	June 2015	June 2014	June 2015	June 2014	June 2015
Power	57.27	32.54	26.54	36.46	83.81	69.00	2.00	1.81
Fertilizer	30.84	15.19	-	-	30.84	15.19	12.00	8.00
Industrial	-	2.99	7.11	6.71	7.11	9.70	1.53	1.63
Cement Company	10.78	12.79	65.87	74.46	76.65	87.25	9.04	11.81
Tea-estate	-	-	2.30	1.44	2.30	1.44	1.39	1.52
CNG	-	-	26.81	28.79	26.81	28.79	1.23	1.28
Commercial	-	-	3.29	4.25	3.29	4.25	1.87	2.26
Domestic	1.93	2.76	6.19	6.77	8.12	9.53	1.27	1.03
Captive Power	-	-	-	4.72	-	4.72	-	1.41
Total Taka	100.82	66.27	138.11	163.60	238.93	229.87	-	-

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 payment for purchase of gas from the gas production and transmission companies and DSL, income tax etc. are delayed. Despite these, the efforts are also being continued to contact the defaulting customers & institute for collection of arrear dues from all categories of defaulting customers.

Payment to Govt. Exchequer:

During the fiscal year 2014-2015, the Company has contributed Tk 71.01 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk. 2.51 crore, dividend Tk. 27.72 crore, income tax Tk. 40.02 crore and import duty Tk. 0.76 crore.

Financial Analysis:

The actual revenue expenditure during the FY 2014-2015 was Tk. 47.63 crore against cash budget allocation of Tk. 51.17 crore which is Tk. 3.54 crore or 6.92% less than the budget allocation. The rate of return (ROR) during the year was 93.39% and the debt equity ratio of the Company stood at 3:97. On the other hand, debt-service ratio stood at 46.20 times at the end of the fiscal year as against 55.46 times of the preceding year. These ratios reflect an improved and satisfactory financial status of the Company.

Health, Safety and Environment:

The employees 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 stations and 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 physian having MBBS degree at its head office and retainer doctors were appointed at the regional distribution offices & different establishments for providing health services to the employees and their dependents. Besides, government approved essential drugs with ambulance facilities were also provided.

Safety:

The Company takes measures to keep the employees of the Head Office and the security guard vigilant on how to protect the Company's installations and manpower from the fire by using



Engr. Md. Rezaul Islam Khan, Managing Director of JGTDSL is seen among the employees of the Company at the annual picnic 2015.

fire fighting equipments through training under the supervision of the Fire Service and Civil Defense.

During the FY 214-2015, a total of 1167 accidents/incidents along with 24 fire accidents were handled successfully. Among these accidents, 24 fire accidents cause negligible damage to the property financially which was equivalent to Tk. 1560.00 only. In addition to that no damage, even no deadly gas related accidents took place during the year.

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 increased in the FY 2014-2015 compared to the preceding year according to the sources obtained from different related department/ section/ regional distribution offices of the Company. The comparative description of accidents & gas leakages during the FY 2013-2014 & 2014-2015 are provided below:

Sl. No.	Accidents/Incidents	2013-2014	2014-2015	Cause of Accidents/ Incidents
1	Fire accidents	3	24	Thundering
2	Leakages of gas distribution network	19	65	Long time use
3	Riser leakages	349	667	-do-
4	Customer leakages	63	236	-do-
5	Others	324	175	Various reasons
	Total	758	1167	

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 its maintenance. In addition, during maintenance of



Engr. Md. Mostafizur Rahman, former Managing Director of JGTDSL distributing prizes to the participants of drawing competition on the occasion of independence day, 2015.

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 this, gas venting to the atmosphere were 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 establish new power plants and other industries in the franchise area of the Company. At present nearly 280 MMCFD of gas are being consumed on the average by different categories of customers of the Company, which is expected to be increased up to 380 MMCFD by June 2016. With surge of customers of various category, the number of entrepreneurs or investors willing to generate electricity were also being increased. The description of power plants and public/private projects under construction/to be constructed in the franchise area of the Company are depicted below:

M/s. Shahajanullah Power Generation Co. Ltd.:

The Construction and commissioning of the said 25 MW power plant has recently been completed at Kumargaon, Sylhet. Gas connection was given to the power station on 15 October 2013 as per the Gas Sales Agreement (GSA) signed between Jalalabad gas and the aforesaid power station. Presently, 4 MMCFD of gas are being used by this power plant. The power plant management has applied for allocation of additional 7 MMCFD of gas in order to generate added quantity of 30 MW power. In consideration of their prayer, 5.5 MMCFD of gas



Chairman, Petrobangla, Mr. Istiaque Ahmad and Chairman BCIC Mr. Md. Iqbal and other high officials of Petrobangla & JGTDSL visiting newly constructed DRS to supplying gas to the Shahjalal Fertilizer Factory at Fenchuganj, Sylhet.

has been allocated in order to generate 22 MW power. The generation of added quantity of 22 MW power will contribute to improve the present power situation of the country.

Summit Bibiyana-2 Power Co. Ltd.:

The construction of 341 MW capacity Summit Bibiyana-2 Power Plant at Nabiganj under Habiganj district has been completed. In a bid to supplying gas to the power stations at Bibiyana area, construction of 20" dia 10 Km pipeline of 1000 PSIG has already been completed on 13 April 2015. An amount of 55 MMCFD of gas on the average are currently being supplied to the Summit Bibiyana-2 Power Station from Bibiyana gas field of Chevron Bangladesh Ltd. through the said pipeline.

Bibiyana-3 Combined Cycle Power Plant:

The construction of 20" dia 10 Km long pipeline of 1000 PSIG has been completed on 13 April 2015 for supplying gas to the power stations at Bibiyana area. Gas supply to the said pipeline from Bibiyana Gas field of Chevron Bangladesh Ltd. is being continued. Total gas demand of this power station is 55 MMCFD. Construction of that power station by Bangladesh Power Development Board (BPDB) is underway. Gas supply to the aforesaid power station would be possible upon completion of power station & related CMS.

Bibiyana South Combined Cycle Power Plant:

In order to supplying gas to the power stations at Bibiyana area, construction of 20" dia 10 Km pipeline of 1000 PSIG has been completed on 13 April 2015. Gas supply to the said pipeline from Bibiyana Gas Field of Chevron Bangladesh Ltd. is being continued. Nearly 55 MMCFD of gas would be used at Bibiyana South 400 MW capacity Combined Cycle Power Station. The power station is expected to be commissioned by 2016.

Shahjibazar 330 MW Combined Cycle Power Plant Construction Project:

Shahjibazar 330 MW Combined Cycle Power Plant is likely to be commissioned by 2016 under BPDB and with this end in view, an MoU has been signed between Jalalabad Gas & BPDB.



Pipeline construction works under Sylhet Gas Transmission Network Up-gradation Project at Moulvibazar area.

Besides, a tripartite agreement among Jalalabad Gas, BPDB & EPC contractors has also been signed. Currently, the construction of this power station is going on in full swing. The gas demand of the power station is 47 MMCFD.

Kushiara 163 MW Combined Cycle Power Plant at Fenchuganj :

This power plant having capacity of 163 MW would be installed at Fenchuganj under Kushiara Power Co. Ltd. If this plant is constructed, nearly 28 MMCFD of gas would be used. Gas Sales Agreement (GSA) has been signed between Jalalabad Gas & Project Company for supply of gas to this power plant.

M/s. Desh Cambridge Kumargaon Power Co. Ltd. :

M/s. Desh Cambridge Kumargaon Power Co. Ltd. having capacity of 10 MW is situated at Kumargaon area, adjacent to the Sylhet town. Gas connection was given to the said power plant in 2009. Afterwards, they applied for supply of gas to establish an another unit of additional 50 MW capacity to the adjacent area of the existing power plant and accordingly, 10 MMCFD of gas has been allocated. It is expected that this power plant would be constructed in the next financial year.

M/s. Beanibazar Power Generation Co. Ltd. :

A primary consent of gas connection has been given for supplying 4 MMCFD of gas to the 20 MW capacity private owned M/s. Beanibazar Power Generation Co. Ltd. at Sreemongal, Moulvibazar. This power plant is expected to be completed in the next fiscal year.

Shahjalal Fertilizer Factory:

The construction of new fertilizer factory namely Shahjalal Fertilizer Factory having capacity of 1760 metric tons by BCIC has already been completed. Currently, about 40 MMCFD of gas is being consumed by this fertilizer factory. High pressure gas pipeline has been constructed earlier to supply gas to this factory and gas is being supplied through temporary CMS. But construction of permanent CMS is underway.

Shrihotto Economic Zone:

The government has planned to establish Shrihotto Economic Zone at Sherpur area under Moulvibazar district. The mill-industries to be established at this economic zone will require nearly 16 MMCFD of gas. The construction of pipeline & CMS/RMS for supplying gas to this economic zone are under process.

Private Industries:

The government had suspended all kinds of gas connections in the country from 2009 to 2012 except in Sylhet Division. 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) have been given by the Company. The construction of 8"-10" dia 12 km pipeline of 150 PSIG has been completed for supplying gas to the said industrial customers at Shahjibazar area. Currently, 15 MMCFD of gas are being consumed by these industries. It is expected that about 40-50 MMCFD of gas on the average would be possible to supply to the said industries within the next 1-2 years which were given primary consent of gas connection.

A considerable number of industries (like M/s. Omera Cylinders, M/s. Olila Glass Industries, M/s. Everway Dyeing etc.) situated at the adjacent areas of Shahjibazar to Sreemongal pipeline route have been given primary consent of gas connection. These industries require nearly 9 MMCFD of gas. But few of them were given gas connection in the meantime.

An initiative has also been taken by the Company to install 12 Km 8" dia 1000 PSIG pipeline from Shahjibazar to Nosrotpur to supply increased quantity of gas in the Habiganj area.

Installation of pre-paid meter at the domestic customers end :

At present there are almost 2.00 (Two) lac domestic connections under the Company. A plan has been taken upto bring the domestic gas connection under pre-paid meter system to comply with the government instruction. A DPP has already been prepared and the approval of which is underway.

Installation of EVC meter :

Necessary initiative has been taken to implement government instruction regarding installation of EVC meter at the industry, commercial, tea garden & CNG customers end under the Company. In the meantime, EVC meter has been installed at all CNG filling stations under the Company. A total of 54 nos. of EVC meter have been installed at the different institute as of now. An initiative has also been taken up to purchase 69 nos. of EVC meter as well as to transform 148 nos. of turbine meter into EVC meter to install them at others customers end.

If these above mentioned plans and projects are implemented, the gas sales and revenue earning of the Company will 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. Above all the revenue earning of the Company would also be increased.

Respected Shareholders,

So far, I endeavored to present in brief the overall performance of the Company for the FY 2014-2015. 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 so acquired have been possible as all officers and 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 able to maintain its continuous trend of development and glorious tradition of the past with the constant efforts of all related to the Company. It is my firm belief that the Company will be able to achieve its greater success in future with the prudent counsel of Shareholders, wise direction of Company Board and sincere efforts and devotion of the officers & employees of the Company.

In fine, I would like to record my sincere gratitude to the distinguished Shareholders for giving me a patient hearing and I would now also like to place the Audited Accounts, Audited Reports and the Directors' Report for the FY 2014-2015 before the respected Shareholders for kind consideration and approval.

May Allah bless us all,

On behalf of the Board of Directors



(Muhammed Ahsanul Jabbar)
Chairman
Board of Directors

S. F. AHMED & CO

Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS

For the year ended 30 June 2015

We have audited the accompanying financial statements of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (the company), which comprise statement of financial position (balance sheet) as at 30 June 2015, statement of profit and loss and other comprehensive income, statement of changes in equity, and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's responsibility for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards, the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations. This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditors' responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing. Those standards require that we comply with relevant ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatements.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the financial statements of the company, prepared in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards, give a true and fair view of the financial position of the company as at 30 June 2015 and of the results of its operations and cash flows for the year then ended and comply with the requirements of 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 purposes 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 statement of financial position (balance sheet) and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by this report are in agreement with the books of account and returns;

Dhaka, Bangladesh
Dated, 08 October 2015

S. F. AHMED & CO.
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)

MENDIBAGH, SYLHET

Statement of Financial Position (Balance Sheet) As at 30 June 2015

	Notes	2015 BDT	2014 BDT
1. Capital and reserves			
Share capital	3	704,816,200	449,194,100
Deposit against shares (equity)	4	282,862,486	282,862,486
Capital reserve	5	-	255,622,124
Revenue reserve	6	5,724,890,357	5,016,788,901
		6,712,569,043	6,004,467,611
2. Non-current liabilities			
3. Long term borrowings - unsecured			
Local	7	53,629,476	63,495,476
Foreign	8	184,454,545	184,346,456
		238,084,021	247,841,932
4. Long term liabilities - others			
Security deposits-customers (cash and non-cash)	9	2,439,831,140	1,990,658,496
Retirement benefit obligations (gratuity)	10	3,675,963	3,607,073
Provision for leave pay	11	44,962,195	54,699,445
		2,488,469,298	2,048,965,014
5. Total non-current liabilities (3+4)		2,726,553,319	2,296,806,946
6. Total capital employed (1+5)		9,439,122,362	8,301,274,557
7. Non-current assets			
Property, plant and equipment	12	1,571,317,798	1,698,328,071
Capital work-in-progress	13	89,799,020	167,760,026
		1,661,116,818	1,866,088,097
8. Investments and other assets			
Fixed deposit receipt (FDR)	14	5,053,304,527	4,252,724,721
Loan to employees	15	333,080,055	232,680,416
Inter-company loans	16	194,172,600	194,172,600
Investment in shares	17	17,687,000	17,687,000
Securitiy deposit of customers and contractors (non-cash)	18	1,729,642,000	1,465,946,449
		7,327,886,182	6,163,211,186
9. Total non-current assets (7+8)		8,989,003,000	8,029,299,283
10. Current assets			
Inventories	19	251,520,260	202,983,218
Advances, deposits and prepayments	20	2,980,825,610	2,597,296,580
Trade receivable	21	2,302,550,454	2,393,281,137
Cash and cash equivalents	22	1,064,603,254	324,040,084
		6,599,499,578	5,517,601,019
11. Total current assets		6,599,499,578	5,517,601,019
12. Current liabilities			
Gas purchase and price deficit fund	23	2,365,456,615	2,045,090,299
Gas transmission charges	24	43,948,168	45,291,671
BAPEX margin	25	15,525,831	21,924,313
Deficit wellhead margin for BAPEX	26	90,424,638	20,409,559
Gas development fund	27	101,479,898	122,202,382
Group current accounts	28	68,934,490	87,973,895
Creditors and accruals	29	358,731,324	336,292,733
Long term loan current portion	30	9,866,000	10,366,000
Workers' profit participation fund	31	79,578,774	70,435,673
Provision for doubtful debts	32	6,099,148	5,502,734
Provision for income tax	33	3,009,335,330	2,480,136,486
		6,149,380,216	5,245,625,745
13. Total current liabilities		6,149,380,216	5,245,625,745
14. Net current assets (11-13)		450,119,362	271,975,274
15. Net assets (9+14)		9,439,122,362	8,301,274,557

The annexed notes form an integral part of these financial statements.
for Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Director

Managing Director

See annexed report of the date.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 08 October 2015

S. F. AHMED & CO
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)
MENDIBAGH, SYLHET

Statement of Profit & Loss and other Comprehensive Income for the year ended 30 June 2015

	Notes	2015 BDT	2014 BDT
1. Revenue			
Gas sales	34	10,063,585,747	9,458,245,056
Other operational income	35	377,667,508	286,331,179
		10,441,253,255	9,744,576,235
2. Cost of sales			
Gas purchases	36	7,367,175,866	6,550,596,008
BAPEX margin	37	74,639,774	71,924,313
Gas development fund	38	443,779,624	422,202,382
Deficit wellhead margin for BAPEX	39	144,493,100	70,409,560
Gas transmission charges	40	201,427,842	223,304,648
Price deficit fund charges	41	507,201,395	908,940,500
Operating expenses	42	464,326,358	447,837,941
Petrobangla service charge	43	12,000,000	12,000,000
Bad debt expenses		596,414	552,788
Depreciation		143,605,006	142,486,335
		9,359,245,379	8,850,254,475
3. Operating profit (1-2)		1,082,007,876	894,321,760
4. Non-operational income	44	47,212,852	50,449,490
5. Profit before interest and tax (3+4)		1,129,220,728	944,771,250
6. Financial income			
Interest income	45	477,135,743	471,924,216
Interest expense	46	(14,781,000)	(7,982,000)
		462,354,743	463,942,216
7. "Profit before contribution to workers' profit participation fund and tax (5+6)"		1,591,575,471	1,408,713,466
8. Provision for contribution to workers' profit participation fund	47	(79,578,774)	(70,435,673)
9. Profit before tax (7-8)		1,511,996,697	1,338,277,793
10. Income tax expense	48	(529,198,844)	(468,397,227)
11. Profit after tax (9-10)		982,797,853	869,880,566
12. Accumulated profit, brought forward		4,926,931,369	4,334,278,915
13. Prior years' adjustment for expenses	49	2,503,603	11,871,888
14. Profit available for distribution (11+12+13)		5,912,232,825	5,216,031,369
Appropriation Account:			
Contribution to National Exchequer.		(277,200,000)	(289,100,000)
Accumulated profit, transferred to statement of financial position		5,635,032,825	4,926,931,369

The annexed notes form an integral part of these financial statements.
for Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Director

Managing Director
See annexed report of the date.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 08 October 2015

S. F. AHMED & 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 30 June 2015

Particulars	Share capital	Deposit against shares	Capital reserve	Revenue reserve	Total
	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT
Balance at 01 July 2013	449,194,100	282,862,486	255,622,124	4,424,136,447	5,411,815,157
Net profit for the year	-	-	-	869,880,566	869,880,566
Prior years' adjustment	-	-	-	11,871,888	11,871,888
Contribution to national exchequer	-	-	-	(289,100,000)	(289,100,000)
Balance at 30 June 2014	449,194,100	282,862,486	255,622,124	5,016,788,901	6,004,467,611
Balance at 01 July 2014	449,194,100	282,862,486	255,622,124	5,016,788,901	6,004,467,611
Transfer from capital reserve	255,622,100	-	(255,622,100)	-	-
Net profit for the year	-	-	-	982,797,853	982,797,853
Prior years' adjustment	-	-	(24)	2,503,603	2,503,579
Contribution to national exchequer	-	-	-	(-277,200,000)	(277,200,000)
Balance at 30 June 2015	704,816,200	282,862,486	-	5,724,890,357	6,712,569,043

for Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Director

Managing Director
See annexed report of the date.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 08 October 2015

S. F. AHMED & CO
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)
MENDIBAGH, SYLHET

Statement of Cash Flows for the year ended 30 June 2015

	2015 BDT	2014 BDT
A. Cash flows from operating activities		
Net profit after tax	982,797,853	869,880,566
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	143,605,006	141,706,040
Provision for doubtful debts	596,414	552,788
Prior years' adjustment for expenses	2,503,603	11,871,888
Operating profit before changes in working capital	1,129,502,876	1,024,011,282
Changes in working capital		
Inventories	(48,537,042)	14,489,688
Advances, deposits and prepayments	(383,529,030)	(447,151,613)
Trade receivable	90,730,683	(77,274,411)
Creditors for gas purchase and price deficit fund	320,366,320	66,659,413
Creditors for gas transmission charges	(1,343,503)	10,414,939
BAPEX margin	(6,398,482)	(130,840)
Deficit wellhead margin for BAPEX	70,015,079	(1,529,365)
Gas Development Fund	(20,722,484)	(7,718,050)
Group current accounts	(19,039,404)	865,000
Creditors and accruals	22,438,591	13,310,803
Contribution to workers' profit participation fund	9,143,101	6,343,009
Provision for income tax	529,198,844	468,397,227
Leave pay	(9,737,250)	3,219,343
Payable for retirement benefit obligations (gratuity)	68,890	693,887
Contribution to national exchequer	(277,200,000)	(289,100,000)
Net cash flows from operating activities	275,454,313	(238,510,970)
B. Cash flows from investing activities		
Increase in fixed deposits receipts (FDR)	(800,579,806)	(1,283,579,227)
Increase in employee loans	(100,399,639)	(40,070,229)
Acquisition of property, plant and equipment	(16,594,739)	(73,728,640)
Payments for capital work-in-progress	77,961,006	29,368,649
Inter-company loan	-	(25,500,000)
Net cash flows from investing activities	(839,613,178)	(1,393,509,447)
C. Cash flows from financing activities		
Repayment of long term loans	(10,366,000)	(9,866,000)
Customers and contractors security deposit	449,172,644	324,730,051
Customers and contractors security deposit - non-cash	(263,695,551)	(257,911,727)
Foreign loan and ERF	108,089	391,912
Share deposit	255,622,100	-
Capital reserve	(255,622,100)	-
Adjustment	(24)	-
Net cash flows from financing activities	175,219,158	57,344,236
Net increase/ (decrease) in cash and cash equivalents (A+B+C)	740,563,169	(550,664,899)
Cash and cash equivalents at the beginning of the year	324,040,084	874,704,983
Cash and cash equivalents at the end of the year	1,064,603,254	324,040,084

for Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Director

Managing Director

See annexed report of the date.

Dhaka, Bangladesh
Dated, 08 October 2015

S. F. AHMED & CO
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

(A Company of Petrobangla)
MENDIBAGH, SYLHET

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE , 2015

1. Background and nature of business of the company

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL), a public limited company, owned by Petrobangla was registered as a company with the Registrar of Joint Stock Companies and Firms on 01 December 1986 under the Companies Act 1913 (now the Companies Act 1994). As per decision of Government of Bangladesh, JGTDSL was formed with the principal objective of establishing a balanced and reliable natural gas transmission network and ensuring effective operational control of the same for transportation of available gas in order to meet the increasing gas demand in the country. JGTDSL commenced its formal operation through holding the first meeting of the Board of Directors on 25 February 1987 and subsequently embarked on commercial business upon receipt of certificate of commencement of business from the Registrar of Joint Stock Companies and Firms on 24 April 1988.

The other objectives for which the Company was established are to construct, operate and maintain high pressure gas/condensate pipelines to transmit natural gas/condensate from different gas fields and delivering the gas/condensate to the marketing companies operating in Bangladesh.

2. Significant Accounting Policies
2.1 Basis of preparation of the financial statements

These financial statements have been prepared on accrual basis following going concern concept under historical cost convention.

2.2 Statement of compliance

The financial statements have been prepared in compliance with the requirement of the Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS) and the format and instruction of Management System Improvement Programme (MSIP). The related provision of Companies Act 1994 have also been duly complied with. Wherever appropriate, such principles are explained in succeeding notes.

2.3 Foreign currencies

Transactions in foreign currencies are recorded in local currency applying the exchange rates prevailing on the dates of transactions or where covered by a forward exchange contract, at the forward cover rates. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into local currency at the closing rate.

2.4 Use of estimates and judgments

The preparation of financial statements require management to make judgment, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of its assets, liabilities, income and expenses and disclosure of the contingent assets and liabilities at the date of the financial statements. Actual results may differ from those estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

2.5 Events after the reporting period

Events after the reporting period are those events, favorable and unfavorable, that occur between the end of the reporting period and the date when the financial statements are authorised for issue. Two types of events can be identified:

- Adjusting events: those that provide evidence of conditions that existed at the end of the reporting period.

- ii. Non-adjusting events: those that are indicative of conditions that arose after the reporting period.

2.6 Revenue recognition

Revenue is recognised when sales of gas are billed. Sales price for gas is set as per government order. Interest income is considered on accrual basis. Other income is accounted for when they are received in cash.

2.7 Property, plant and equipment

Recognition

The cost of an item of property, plant and equipment shall be recognised as an asset if, and only if:

- a) it is probable that future economic benefits will flow to the entity; and
- b) the cost of the item can be measured reliably.

Measurement at recognition

An item of property, plant and equipment qualifying for recognition is initially measured at its cost. Cost comprises expenditure that is directly attributable to the acquisition of the assets. The cost of self-constructed asset includes the following: the cost of materials and direct labour; any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use; and when the company has an obligation to remove the asset or restore the site, an estimate of the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located.

Subsequent costs

- a) Repairs and maintenance expenditure is recognised as expenditure as incurred.
- b) Replacement parts are capitalised, provided the original cost of the items they replace is derecognised.

Disposal

Any gain or loss on disposal of an item of property, plant and equipment (calculated as the difference between the net proceed from disposal and the carrying amount of the item) is recognised in statement of profit or loss and other comprehensive income.

Depreciation

Depreciation on all items of property, plant and equipment (fixed assets) has been charged using straight-line method at rates varying from 2.5% to 25% depending on the estimated useful life of assets. Depreciation on addition to fixed assets has been charged from the subsequent quarter of their acquisition as per Petrobangla's guidelines provided in Management System Improvement Programme (MSIP) and Corporate Accounting Manual (CAM) except capitalisation of gain/loss on exchange rate fluctuation for which depreciation is charged on opening balance.

2.8 Impairment of assets

The carrying value of the company's assets other than inventories, are reviewed at each statement of financial position date to determine whether there is any indication of impairment. If any such indication exists, the asset's recoverable amount is estimated. An impairment loss is recognised whenever the carrying amount of the asset or its cash-generating unit exceeds its recoverable amount. Impairment losses, if any, are recognised in the statement of comprehensive income.

2.9 Inventories

Inventories represent stores and spares held for sale in the ordinary course of business within the company's normal operating cycle which is more than a calendar year along with goods in transit, both foreign and local.

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

- i. Stores and spares are valued at average cost
- ii. Stocks in transit are valued at cost
- iii. Materials previously issued for project work when return to store are recorded at zero value.

2.10 Treatment of Grants and Contribution from customer

2.10.1 Grants

Grants received from Government and Donor agencies for development and extension of Gas supply infrastructure are credited to capital reserve.

2.10.2 Contribution from consumers

Contribution received from customer towards the cost of connection are deducted from the relevant connection cost surplus or deficit is taken into income statement.

2.11 Contribution to workers' profit participation fund

This is made in terms of section 234(1)(b) of Bangladesh Labour Act 2006 (as amended in 2013), 5% of the net profit of each year, not later than nine (9) months from the close of that period, is required to be transferred to the Fund, the proportion of the payment to the Participation Fund and the Welfare Fund being 80:10. The remaining 10% of the amount of 5% of net profit shall be paid by the Company to the Workers' Welfare Foundation Fund, as formed under the provision of the Bangladesh Worker's Welfare Foundation Act, 2006. Of the 80% being transferred to the participation fund, two-third (2/3) has to be distributed in equal proportions to all the members (beneficiary) of the fund in cash and one-third (1/3) has to be invested in accordance with the manner as stated in section 242 of that Act.

2.12 Employee benefits

The company maintains a defined contribution plan (provident fund) and a retirement benefit obligations (gratuity fund) for its eligible permanent employees.

Defined contribution plan (provident fund)

Defined contribution plan is a post employment benefit plan under which the Company provides benefits for all of its permanent employees. The recognised employees' provident fund is being considered as defined contribution plan as it meets the recognition criteria specified for this purpose. All permanent employees contribute 10% of their basic salary to the provident fund and the company also makes equal contribution. This fund is recognised by the National Board of Revenue (NBR).

Defined retirement benefit plan (gratuity)

A defined benefit plan is a post-employment benefit plan (gratuity fund) other than a defined contribution plan. The company operates a funded gratuity scheme which is recognised by the National Board of Revenue (NBR). Provision in respect of which is made annually covering all its permanent eligible employees.

The company also maintain a pension fund which has been approved by the Ministry of finance and Ministry of power energy and mineral resources of Bangladesh. Expense related to the said fund is being charged on a monthly basis.

Leave pay

This relates to leave encashment and is measured on an undiscounted basis and expensed as the related services is provided. Provision is made for the amount of leave encashment based on the latest basic salary. This benefit is applicable for employees as per service rules.

2.13 Treatment of expense

Expenses are recognised 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 the profit and 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.

2.14 Development and line construction cost

Development and line construction costs are shown under capital work-in- progress till the project and line construction work are completed. On successful completion, the costs are capitalised as proved assets. If the development project is unsuccessful, the costs are shown as intangible assets and written off as impairment cost over a period time.

2.15 Long term loan

Local and foreign loans payable within next one year are shown as current portion under current liabilities. The amount payable after one year is shown as long term liability.

2.16 Trade receivables

Trade receivables are shown at realisable value, being the face value of the debts less provision for bad and doubtful debts (if any). Provision for bad and doubtful debts is made @ 3% on non-bulk customer as per board decision.

2.17 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash in hand, bank deposits and other short term highly liquid investments with original maturities of three months or less and bank overdrafts which were held and available for use by the company without any restriction, and there was insignificant risk of changes in value of these current assets.

2.18 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 realised within one year, then these are not shown as current asset.

2.19 Price deficit fund

Under an order of the Government, a Price deficit fund has been created out of specified deductions from sales to end users and it was shown as charge to the income statement. This fund will be utilised by Petrobangla to meet the price deficit on gas under production sharing agreement.

2.20 BAPEX margin

As per Government regulation, BDT 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 a charge to income statement.

2.21 Revenue reserve

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

2.22 Customer security deposits

Security deposits received from customers against gas supply are treated as long term liabilities since these are not repayable while gas supply to consumers continues.

2.23 Provision for income tax

Provision for tax is made at currently apply rate on accounting profit before paying dividend. This is treated as income tax liability which will be subsequently adjusted on ascertainment of actual tax.

Advance income tax paid against future anticipated tax burden is recognised 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.

2.24 General

- Previous year's figures have been rearranged where necessary to conform to current year's presentation.
- Figures have been rounded to the nearest taka

3. Share capital

Authorised

15,000,000 ordinary shares of BDT 100 each

2015
BDT

2014
BDT

1,500,000,000

1,500,000,000

Issued, subscribed and paid-up:

7,048,162 ordinary shares of BDT 100 each

704,816,200

449,194,100

Equity portion of ADP released for the project is converted into paid up capital in the year 2010 - 2011. Grant and HCDF of a total amount of BDT 255,622,100 was converted into paid up capital during the year. Project wise details are as follows:

Projects

Initial paid up capital	500,700	500,700
Hobiganj Tea Valley Project	15,850,000	15,850,000
Sylhet Town Gas Supply Project	16,000,000	16,000,000
Sunamganj Town Gas Supply Project	23,000,000	23,000,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase -1)	43,408,000	43,408,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase -2)	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
The Netherland grants	19,393,586	-
Belgium grant	55,112,880	-
United Kingdom grants	58,248,066	-
HCDF	122,867,568	-
Adjustment	22	22
	704,816,200	449,194,100

4. Deposits against shares (equity)

This amount represents equity released for the Nobiganj Gas Supply and Distributio Project. The project was completed on 30 June 2012 and this was merged with the main accounts of JGTD SL.

Projects

Nobiganj Gas Supply and Distribution Project	282,862,486	282,862,486
--	-------------	-------------

5. Capital reserve

Description	Hydrocarbon Dev. Fund		Grants		
	HCDF	Capital expenditure incurred			
Opening balance	262,815	122,604,777	132,754,532	255,622,124	255,622,124
Add:Addition during the year	-	-	-	-	-
	262,815	122,604,777	132,754,532	255,622,124	255,622,124
Less: Transferred to share capital	262,815	122,604,753	132,754,532	255,622,100	-
Prior year's adjustment		24		24	-
Closing balance	-	-	-	-	255,622,124
Grant details					
The Netherlands				-	19,393,586
Belgium				-	55,112,880
United Kingdom Government (DFID)				-	58,248,066
				-	132,754,532

6. Revenue reserve

This represents the accumulated profit arising out of business operation of JGTDSL

Description	General reserve	Appropriation account		
Opening balance	89,857,532	4,926,931,369	5,016,788,901	4,424,136,447
Add: Net profit for the year	-	982,797,853	982,797,853	869,880,566
	89,857,532	5,909,729,222	5,999,586,754	5,294,017,013
Add: Prior year's adjustment (note 49)	-	2,503,603	2,503,603	11,871,888
Less: Contribution to national exchequer	-	(277,200,000)	(277,200,000)	(289,100,000)
Closing balance	89,857,532	5,635,032,825	5,724,890,357	5,016,788,901

7. Long term borrowings - local

Opening balance	63,495,476	73,361,476
Add: Foreign exchange gain	-	-
	63,495,476	73,361,476
Less: Transferred to current portion	9,866,000	9,866,000
Closing balance	53,629,476	63,495,476

Project

Sylhet Combined Cycle Power Plant and Shahjalal Fertilizer Factory	53,629,476	63,495,476
	53,629,476	63,495,476

8. Long term borrowings - foreign

Opening balance	184,346,456	184,454,544
Add: Foreign exchange gain	118,089	-
	184,464,545	184,454,544
Less: Transferred to current portion	-	-
Less: Foreign exchange loss	10,000	108,088
Closing balance	184,454,545	184,346,456
Project		
Third Natural Gas Development Project	184,454,545	184,346,456
	184,454,545	184,346,456

9. Security deposits - customers

a) Cash security deposited by customers :

Industrial	192,173,939	112,308,275
Tea-estates	30,340,792	37,717,268
Commercial	112,302,011	91,116,166
Domestic	287,540,405	273,650,913
CNG	5,931,086	9,919,425
Captive power	81,900,907	-
	710,189,140	524,712,047

b) Non-cash securities deposited by customers/contractors :

Pratiraksha Sanchya Patra from contractors	986,700	986,700
Bank guarantee (from industrial customers/Tea estate/CNG)	1,728,655,300	1,464,959,749
	1,729,642,000	1,465,946,449
	2,439,831,140	1,990,658,496

10. Retirement benefit obligations (gratuity)

Provision for gratuity has been made on the basis of last two months basic pay multiplied by total length of service of individual officers and staff of the company.

Opening balance	3,607,073	2,913,186
Add: Received from Petrobangla	-	71,200
Provision during the year	68,890	32,627,550
	3,675,963	35,611,936
Less: Payment/ adjustment made during the year	-	-
Transfer to gratuity fund	-	32,004,863
Closing balance	3,675,963	3,607,073

11. Provision for leave pay

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

Opening balance	54,699,445	51,480,102
Add: Provision during the year	-	4,231,546
	54,699,445	55,711,648
Less: Payment during the year	9,737,250	587,295
Adjustment made during the year	-	424,908
Closing balance	44,962,195	54,699,445

12. Property, plant and equipment

Cost		
Opening balance	3,753,986,805	3,680,258,165
Add: Addition during the year	16,594,739	73,728,640
Closing balance (A)	3,770,581,544	3,753,986,805
Depreciation		
Opening balance	2,055,658,734	1,913,952,694
Add: Charged during the year	143,605,006	142,486,335
	2,199,263,740	2,056,439,029
Adjustment during the year	6	(780,295)
Closing balance (B)	2,199,263,746	2,055,658,734
Written down value (A-B)	1,571,317,798	1,698,328,071

	2015 BDT	2014 BDT
13. Capital work-in-progress		
Pipeline construction	67,647,742	48,078,465
Building and other construction	22,151,278	2,658,395
Sylhet Gas Transmission Net Work Project	-	117,023,166
	89,799,020	167,760,026
14. Fixed deposit receipt (FDR)		
State-owned banks	3,891,044,486	3,244,510,441
Private commercial banks	1,162,260,041	1,008,214,280
	5,053,304,527	4,252,724,721
15. Loan to employees		
Land purchase and house building loan	321,984,659	223,037,576
Motor cycle loan	10,290,396	8,298,840
Computer loan	805,000	1,344,000
	333,080,055	232,680,416
15.1 Details of employees loan		
Opening balance	232,680,416	192,610,187
Add: Addition during the year	125,480,000	63,900,000
Non-cash adjustment	1,477,072	-
	359,637,488	256,510,187
Less: Recovery during the year	26,557,433	23,829,771
Closing balance	333,080,055	232,680,416
16. Inter- company loan		
Opening balance	194,172,600	194,172,600
Add: Addition during the year	-	-
	194,172,600	194,172,600
Less: Adjustment during the year	-	-
Closing balance	194,172,600	194,172,600
The above amount was given to GTCL as loan as per Petrobangla letter reference no.12.04.237/gtcl/724 dated 23 December 2012.		
17. Investment in shares	17,687,000	17,687,000

Oriental Bank Ltd's banking operation was suspended by Bangladesh Bank and subsequently was taken over by ICB Islamic Bank Ltd. Bangladesh Bank issued circular BRPD(R-1)651/9/(10)/2007-446 dated: 02-08-07 for reorganization of Oriental Bank Ltd. Accordingly deposit holders were allowed a portion of their deposit into buying the shares of ICB Islamic Bank Ltd. In this process the company became owner of 1,768,700 shares of BDT 10 each amounting to BDT 17,687,000.

	2015 BDT	2014 BDT
18. Security deposit of customers and contractors (non-cash)		
Opening balance	1,465,946,449	1,208,034,722
Add: Addition during the year	390,227,224	261,202,147
	1,856,173,673	1,469,236,869
Less: Refund during the year	126,531,673	3,290,420
Closing balance	1,729,642,000	1,465,946,449
19. Inventories		
Stores and spares	217,950,381	201,828,432
Goods-in-transit (foreign)	21,859,414	769,188
Goods-in-transit (local)	11,710,465	385,598
	251,520,260	202,983,218
20. Advances, deposits and prepayments		
Advances against/to:		
Corporate tax --20(A)	2,915,420,173	2,515,242,713
Advances -- 20(B)	63,423,670	79,255,527
Deposits with PDB -- 20 (C)	427,545	427,545
Deposits with Telephone and Telegraph Board -- 20(D)	39,238	39,238
Office rent	262,850	50,000
Deposit to BOC	32,000	32,000
Employee income tax	1,184,959	2,214,382
Deposit to RPGCL	35,175	35,175
	2,980,825,610	2,597,296,580
Deposits		
Corporate tax -- 20(A) :		
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	392,904,871
Financial year - 2013-2014	431,304,986	431,304,986
Financial year - 2014-2015	400,177,460	-
	2,915,420,173	2,515,242,713
Advances -- 20(B) :		
Advance against procurement	1,050	184,588
Advance against incentive bonus	63,422,620	79,070,939
	63,423,670	79,255,527

Deposits with PDB -- 20(C) :

	2015 BDT	2014 BDT
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
	427,545	427,545

Deposits with T and T Board -- 20(D) :

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
	39,238	39,238

21. Trade receivable

Power (PDB)-govt.	325,426,769	572,721,838
Power (PDB)-non-govt.	364,616,212	265,352,768
Fertilizer (NGFF)	151,941,257	308,415,962
Industry-Chatok Cement Factory	127,907,673	107,837,273
Industry-others	65,467,510	69,297,420
Tea estate	14,409,831	22,986,565
Brick fields	1,792,672	1,792,672
Commercial	42,493,660	32,918,447
Domestic	95,343,751	81,204,066
Lafarge Surma Cement	744,654,170	658,723,240
CNG	287,913,125	268,039,597
Sahajalal Fertilizer Factory	29,553,033	-
Capital power	47,200,960	-
Other debtors (*)	3,829,831	3,991,289
	2,302,550,454	2,393,281,137

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

Year	NGFF	Chatak Cement factory	PDB (Govt.)	PDB (Non-Govt.)	Lafarge
2009-2010	-	-	-	-	74,625,775
2010-2011	-	-	-	-	455,723,385
2011-2012	-	-	-	-	47,963,013
2012-2013	-	-	-	-	-
2013-2014	93,463,145	24,917,253	-	-	4,204,767
2014-2015	58,478,112	102,990,420	325,426,769	364,616,212	162,137,230
	151,941,257	127,907,673	325,426,769	364,616,212	744,654,170

Other debtors (*)

Dearness allowance	199,354
Adjustment for legal fee	3,248,578
Others	381,899
	3,829,831

(*) 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 employees' final settlement bill upon their retirement/release from the service.

22. Cash and cash equivalents

Cash in hand	-	-
Cash at bank (STD and C/A)	1,064,603,254	324,040,084
	1,064,603,254	324,040,084

23. Gas purchase and price deficit fund

Opening balance	2,045,090,299	1,978,430,886
Add: Addition during the year	7,874,377,261	7,467,385,996
	9,919,467,560	9,445,816,882
Less: Paid during the year	7,554,010,945	7,400,726,583
Closing balance	2,365,456,615	2,045,090,299

Company wise break-up is as follows :

Sylhet Gas Fields Ltd.	689,656,291	613,263,735
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	790,057,490	439,055,087
Jalalabad Gas Fields (IOC)	885,733,313	682,627,114
Bibiana Gas Field (IOC)	134,617,115	12,976,090
Price deficit fund	(134,607,594)	297,168,273
	2,365,456,615	2,045,090,299

This represents amount payable to gas producing companies against their shares of margin and Govt. Margin @ 55% of end users price on total gas purchase volume.

24. Gas transmission charges

Opening balance	45,291,671	34,876,732
Add: Addition during the year	198,352,179	220,414,939
	243,643,850	255,291,671
Less: Paid during the year	199,695,682	210,000,000
Closing balance	43,948,168	45,291,671

Company-wise break-up is as follows :

Gas Transmission Co. Ltd.	43,948,168	45,291,671
	43,948,168	45,291,671

This represents outstanding gas transmission charges @ BDT 0.3200 per cm payable to gas transmission company Ltd for use of its transmission lines.

25. BAPEX margin

Opening balance	21,924,313	22,055,153
Add: Addition during the year	74,639,774	71,924,313
	96,564,087	93,979,466
Less: Paid during the year	81,038,256	72,055,153
Closing balance	15,525,831	21,924,313

26. Deficit wellhead margin for BAPEX

Opening balance	20,409,559	21,938,924
Add: Payable for the year	144,493,100	70,409,560
	164,902,659	92,348,484
Less: Paid during the year	74,478,021	71,938,925
Closing balance	90,424,638	20,409,559

	2015 BDT	2014 BDT
27. Gas development fund		
Opening balance	122,202,382	129,920,432
Add: Transfer from provision account	-	1,465,227
Payable for the year	443,779,624	422,202,382
	565,982,006	553,588,041
Less: Paid during the year	464,502,108	431,385,659
Closing balance	101,479,898	122,202,382
28. Group current accounts		
Petrobangla current account	(60,821,368)	(60,934,976)
Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd	(2,045,739)	(21,454,153)
BAPEX current account	(102,194)	(102,194.00)
Madhapara Hard Rock and Mining Project	23,657	23,657
Bakhrabad Gas Systems Ltd	1,612,301	1,397,309
Gas Transmission Co. Ltd (GTCL)	(835,989)	(835,989)
RPGCL current account	(524,899)	(397,457)
SGFL current account	190,179	190,179
PGCL current account	1,590,784	299,686
Barapukuria Coal Mining	(71,820)	(86,118)
Sondarban Distribution Company Ltd	(7,873,590)	(5,998,027)
Joypurhat Lime Stone	(9,547)	(9,547)
Karnaphuli Gas Distribution Co.Ltd	(66,265)	(66,265)
	(68,934,490)	(87,973,895)
29. Creditors and accruals		
Creditors for expenses	135,116,193	162,829,576
Creditors for other finance	195,076,322	148,638,291
Security deposit (cash)	28,538,809	24,824,866
	358,731,324	336,292,733
30. Long term loan current portion		
Opening balance	10,366,000	9,866,000
Add: Transfer from loan account	9,866,000	10,366,000
	20,232,000	20,232,000
Less: Paid during the year	10,366,000	9,866,000
Closing balance	9,866,000	10,366,000
Projects		
Gas Supply to Sylhet Combine Cycle Shahajal Factory	9,866,000	9,866,000
Gas Transmission Net Work Project	-	500,000
	9,866,000	10,366,000
31. Workers' profit participation fund		
Opening balance	70,435,673	64,092,664
Add: Payable for the year	79,578,774	70,435,673
	150,014,447	134,528,337
Less: Paid during the year	70,435,673	64,092,664
Closing balance	79,578,774	70,435,673
32. Provision for doubtful debts		
Opening balance	5,502,734	4,949,946
Add: Addition during the year	596,414	552,788
	6,099,148	5,502,734
Less: Adjustment during the year	-	-
Closing balance	6,099,148	5,502,734

Provision for doubtful debts has been made @ 3% on non-bulk customers as per Board resolution.

	2015 BDT	2014 BDT
33. Provision for income tax		
Opening balance	2,480,136,486	2,011,739,259
Add: Provision made during the year	529,198,844	468,397,227
	3,009,335,330	2,480,136,486
Less: Payment made during the year	-	-
Closing balance	3,009,335,330	2,480,136,486

34. Gas sales	2015		2014	
	Volume (CM)	BDT	Volume (CM)	BDT
Power (PDB)-Govt.	1,080,892,960	3,048,118,142	1,011,731,771	3,097,767,768
Power Non-Govt.	382,026,622	1,077,315,074	386,599,791	845,527,618
Fertilizer (NGFF)	22,867,276	58,997,572	119,541,071	308,415,962
Industry -CCF	12,114,765	70,992,523	18,496,557	108,389,714
Industry -Others	66,640,006	390,510,435	49,081,920	287,694,637
Tea estate	22,386,850	131,186,943	22,993,811	134,743,734
Commercial	21,779,091	206,247,990	19,224,445	182,055,493
Domestic	207,327,370	1,069,809,227	192,955,030	995,647,959
Lafarge Cement Company.	125,733,051	736,795,682	122,465,258	717,571,933
Sahajalal Fertilizer Project	16,232,795	95,124,180	-	-
CNG	115,431,165	2,654,916,797	103,344,583	2,376,925,406
Captive power- industries generator	125,256,264	523,571,182	96,520,580	403,504,832
	2,198,688,215	10,063,585,747	2,142,954,817	9,458,245,056

35. Other operational income		
Minimum charges against sanctioned gas pressure	63,537,420	61,951,774
Surcharge for late payment	37,484,910	31,514,798
Meter rent	11,416,885	12,573,309
Service charge	27,451,776	21,348,374
Connection charge	46,621,972	34,829,160
Heating charge	191,154,545	124,113,764
	377,667,508	286,331,179

36. Gas purchases
Gas purchase at wellhead rate which is determined by the Government of Bangladesh. Company-wise details are shown as under:

Name of the Companies	SD+VAT	Wellhead Margin		
Sylhet Gas Fields Ltd	2,029,538,380	183,549,110	2,213,087,489	2,326,590,510
Bangladesh Gas Fields Company Ltd	1,636,189,549	561,285,506	2,197,475,055	1,598,303,705
Jalalabad Gas Field (IOC)	2,773,177,038	-	2,773,177,038	2,550,126,260
Bibiana Gas Field (IOC)	183,436,284	-	183,436,284	75,575,533
	6,622,341,251	744,834,616	7,367,175,866	6,550,596,008

37. BAPEX margin

This represents contribution to the Bangladesh Petroleum Exploration Company Ltd (BAPEX) margin calculation for CNG customers @ 0.1100/CM and PDB and others @ 0.0480/ CM excluding fertilizer as detailed below:

	Volume (CM)	Margin rate	2015 BDT	2014 BDT
CNG customers	77,036,294	0.110	8,473,992	7,830,391
PDB and others	1,378,453,789	0.048	66,165,782	64,093,922
			74,639,774	71,924,313

38. Gas development fund

Type of user	Volume (CM)	2015 BDT	2014 BDT
Power (PDB)	974,770,077	91,628,387	92,164,680
Fertilizer (NGFF)	13,035,397	1,994,415	10,560,379
Industries	137,289,855	38,853,029	33,348,599
Tea estate	19,132,464	5,414,488	5,594,523
Commercial	14,641,181	8,169,779	7,216,901
Domestic	133,704,246	34,094,583	33,187,340
CNG	77,036,294	243,742,834	225,230,520
Captive power- industries generator	98,915,966	19,882,109	14,899,440
	1,468,525,480	443,779,624	422,202,382

39. Deficit wellhead margin for BAPEX

This represents deficit wellhead margin for BAPEX calculation for CNG customers @ 0.2500/CM and PDB and others @ 0.0900/CM with effect from 01 July 2014 as detailed below:

	Volume (CM)	Margin rate	2015 BDT	2014 BDT
CNG customers	77,036,294	0.250	19,259,074	14,237,075
PDB and others	1,391,489,186	0.090	125,234,027	56,172,485
			144,493,100	70,409,560

40. Gas transmission charges

This represents BDT 0.320 per CM payable to gas transmission company limited for use of their transmission lines

Name of the Companies

Gas Transmission Company Limited (GTCL)	198,352,179	220,414,939
Titas Gas Transmission and Distribution Company Ltd.	3,075,663	2,889,709
	201,427,842	223,304,648

41. Price deficit fund charges

	Volume (CM)	2015 BDT	2014 BDT
Power (PDB)	973,340,102	194,181,350	220,644,227
Fertilizer (NGFF)	12,877,233	2,807,237	18,404,597
Industries	136,817,335	97,961,212	88,796,244
Tea estate	19,208,142	13,753,029	14,346,660
Commercial	14,621,491	18,795,927	16,999,937
Domestic	133,258,834	87,817,572	89,501,944
CNG	76,415,285	458,736,239	428,875,294
Captive power- industries generator	98,988,813	40,189,458	31,371,597
Less: Excess wellhead margin adjustment BGFL as per tariff	-	(407,040,629)	-
	1,465,527,235	507,201,395	908,940,500

42. Operating expense

Direct costs:

Employee cost (42.1)	314,657,621	316,722,293
Repair and maintenance (42.2)	30,204,250	29,244,375
Security expense	38,737,232	28,412,802
Other direct cost (42.3)	75,729,290	68,509,231
	459,328,393	442,888,701
Administrative costs (42.4)	4,997,965	4,949,240
	464,326,358	447,837,941

42.1 Employee cost

Officers' salary	79,434,657	74,724,894
Staff salary	36,981,202	33,527,766
Dearness allowance	21,503,954	20,827,096
Educational allowance	1,398,140	1,327,400
Overtime	20,998,767	19,497,765
House rent allowance	41,882,174	40,984,738
Gratuity	68,890	32,721,768
Leave pay	-	4,267,146
Festival bonus	17,899,180	17,195,725
Incentive bonus	17,948,728	17,211,000
Liveries and uniform	11,107,326	9,823,698
Recreation allowance	11,648,837	9,964,017
Donation and subscription (benevolent)	1,758,503	1,556,564
Company's contribution to PF	91,415	10,360,090
Gas subsidy	4,124,850	4,171,767
Medical allowance	4,932,831	4,986,259
Lunch subsidy-staff	2,357,755	2,382,745
Lunch subsidy-officers	2,521,608	2,353,984
Medical expenses	1,222,838	1,317,590
Welfare expenses	2,799,815	2,497,909
Group insurance	3,289,020	3,207,628
Washing allowance	687,995	709,811
Conveyance allowance	419,215	417,861
Pension fund	27,316,514	43,500
Honorarium	2,129,150	194,780
Others	134,257	448,792
	314,657,621	316,722,293

42.2 Repair and maintainance

Vehicles	4,465,703	3,983,122
Plant and pipeline materials	19,865,153	20,060,375
Building	5,830,572	5,052,873
Furniture, fixtures and office equipment	42,822	148,005
	30,204,250	29,244,375

	2015 BDT	2014 BDT
42.3 Other direct costs		
Travelling and conveyance	6,186,578	5,995,231
Telephone and telex	2,722,582	2,606,619
Fuel, oil and lubricants	6,747,733	6,994,911
Electricity	5,799,511	5,465,145
Transport hire	13,276,108	12,220,464
Office rent	2,934,778	2,468,802
Municipal tax and land revenue	4,753,160	5,734,014
Insurance	2,490,756	1,723,394
Training expenses	9,999,101	8,359,352
Wages of workers (casual labour)	7,999,436	7,498,380
Entertainment expenses	2,386,295	2,000,195
Electric accessories	997,773	726,446
Bank charges	1,799,290	1,584,974
Legal fees/ consultancy fees	3,553,701	1,227,164
Entertainment allowance	105,764	91,134
Directors' honorarium	1,090,800	1,047,300
Audit fees	114,000	114,000
Crockeries and cutleries	47,463	24,291
Domestic use of gas	97,095	79,674
Residential furnishing	63,378	15,555
Others-CSR	2,563,988	2,532,186
	75,729,290	68,509,231
42.4 Administrative costs		
Office, stationery and printing	3,107,386	3,168,527
Advertisement	1,358,913	1,247,859
Newspaper and periodicals	531,666	532,854
	4,997,965	4,949,240
43. Petrobangla service charge	12,000,000	12,000,000
The above amount represents contribution to Petrobangla as management service charge.		
44. Non-operational income		
Sale of tender schedule	1,072,420	589,600
Suppliers' registration fees	1,790,738	317,000
Sale of pipeline materials (customer finance)	34,980,838	42,442,973
Sale of condensate	477,994	1,055,700
Sale of gas bill books	1,710,749	963,907
Testing charges	804,675	17,330
Other rental income	4,082,425	4,438,839
Penalty	2,161,083	377,292
Miscellaneous income	131,930	246,849
	47,212,852	50,449,490

	2015 BDT	2014 BDT
45. Interest income		
Interest on FDR and STD accounts	465,975,949	460,229,359
Interest on employee loan	8,244,547	6,989,447
Interest on inter-company loan	2,915,247	4,705,410
	477,135,743	471,924,216
46. Interest expense		
The amount represents interest expense on local ADP loan made are as follows :		
Sylhet Combined Cycle Power Station and Sahajalal Fertilizer	2,788,000	3,182,000
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	11,993,000	4,800,000
	14,781,000	7,982,000
47. Provision for contribution to workers' profit participation fund	79,578,774	70,435,673
Details are given in note 2.11.		
48. Income tax expense	529,198,844	468,397,227
Provision for income tax @ 35% on accounting profit		
49. Prior years' adjustment for expenses		
PB management service charge with actual expenditure	982,000	8,476,000
Employee income tax	-	2,664,268
Bad debt (Sonali Bricks)	-	(48,675)
Accumulated depreciation	-	780,295
Repair and maintenance	1,521,579	-
Other adjustment	24	-
	2,503,603	11,871,888

for Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Director

Managing Director

Dhaka, Bangladesh
Dated, 08 October 2015

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Details of property, plant and equipment

For the year ended 30 June 2015

ANNEXURE-A

Category of asset	Cost				Rate %	Depreciation				
	At 01 July 2014	Addition during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2015		To 01 July 2014	Charge for the year	Adjustment for the year	Total to 30 June 2015	Written down value at 30 June 2015
Freehold land	BDT 115,118,637	BDT -	BDT -	BDT 115,118,637	BDT -	-	BDT -	BDT -	BDT -	BDT 115,118,637
Land infrastructure	10,695,858	-	-	10,695,858	5	8,254,091	430,084	-	8,684,175	2,011,683
Concrete and bricks	382,453,542	5,805,593	-	388,259,135	2.5	133,164,236	9,597,623	-	142,761,859	245,497,276
Sheds and temporary structure	15,126,986	59,099	-	15,186,085	10	9,199,202	837,030	-	10,036,232	5,149,853
Walls and storeyards	27,093,012	3,751,831	-	30,844,843	5	16,421,044	1,168,998	-	17,590,042	13,254,802
Furniture and fixtures	33,931,072	527,367	-	34,458,439	10	27,582,369	1,085,341	-	28,667,710	5,790,729
Domestic appliance	4,399,638	-	-	4,399,638	15	4,166,349	74,001	-	4,240,350	159,288
Office equipment	41,564,838	1,150,069	-	42,714,907	15	37,504,753	1,088,696	-	38,593,449	4,121,458
Other equipment	107,178,838	178,358	-	107,357,196	15	105,818,510	362,451	-	106,180,961	1,176,235
Transmission lines	403,487,307	-	-	403,487,307	3.33	300,024,369	12,106,549	-	312,130,918	91,356,389
Distribution lines	2,135,511,652	4,168,997	-	2,139,680,649	5	1,090,071,496	93,721,629	6	1,183,793,131	955,887,518
Transmission and distribution plants	366,902,395	-	-	366,902,395	5	233,064,679	16,772,131	-	249,836,810	117,065,585
Tubewells and ponds	11,797,445	953,425	-	12,750,870	10	10,796,461	161,830	-	10,958,291	1,792,579
Water pipe lines and tanks	1,338,792	-	-	1,338,792	10	1,179,080	106,469	-	1,285,549	53,243
Light vehical	96,777,423	-	-	96,777,423	20	77,802,795	6,092,174	-	83,894,9079	12,882,514
Loose tools	609,370	-	-	609,370	25	609,360	-	-	609,360	10
Total at 30 June 2015	3,753,986,805	16,594,739	-	3,770,581,544		2,055,658,734	143,605,006	6	2,199,263,746	1,571,317,798
Total at 30 June 2014	3,680,258,165	73,728,640	-	3,753,986,805		1,913,952,694	142,486,335	(780,295)	2,055,658,734	1,698,328,071

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

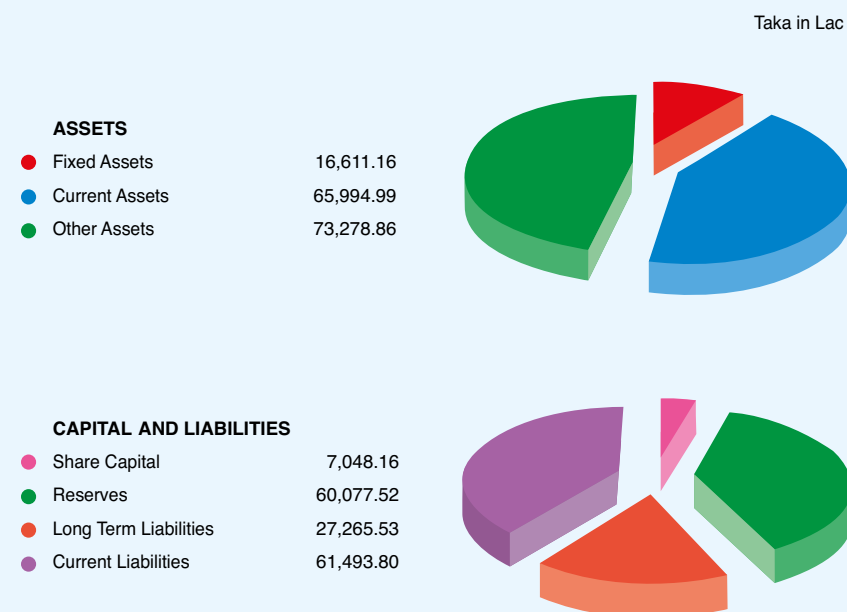
Key Performance Indicator

For the year ended 30 June 2015

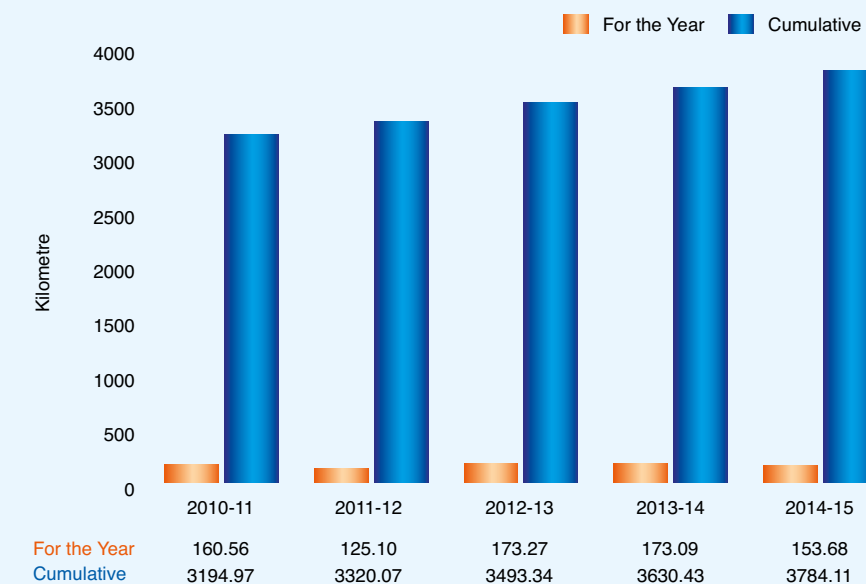
Annex C
(BDT in lac)

SL no	Particulars		2015		2014	Standard
			BDT	Ratio	Ratio	Ratio
1	Current ratio:	Current assets	65,995	1.07:1	1.05:1	2:1
		Current liabilities	61,494			
2	Quick ratio:	Quick assets	33,671	0.55:1	0.52:1	1:1
		Current liabilities	61,494			
3	Return on total sales revenue :	Net profit before tax X 100	15120x100	14.48%	13.73%	10%-20%
		Total sales revenue	104,412			
4	Rate of return on capital employed:	Net profit before Tax X 100	15120x100	16.02%	16.12%	15%-20%
		Capital employed	94,396			
5	Debt-equity ratio:	Long term loan	2,381	3:97	4:96	70:30
		Capital and reserves	67,126			
6	Rate of return on average net fixed assets(ROR)			93.39%	77.72%	Not less than 12%
		Net profit before tax+ interest cost X 100	(15120+148)x100			
		Average net fixed assets	16,348			
7	Debt- service ratio:			46.20 Times	55.46 Times	Not less than 1-2 times
		Net profit after Tax + Interest cost+ Depreciation	9828+148+1436			
		Interest cost+Current portion of Long term loan	148+99			
8	Sales per employee:	Total sales revenue	104,412	176.07	161.87	-
		Average no of employee	593			
9	Debtors in month :	Debtors for gas sales	23,025	0.1:0.91	01:01.0	1:1
		Average 3 - month gas sales	25,158			
10	Net profit before tax per employee:	Net profit before Tax	15,120	25.49	22.23	-
		Average no. of employee	593			
11	Operating profit ratio:	Operating profit X 100	10820X100	10.75%	9.46%	-
		Sales	100,635			

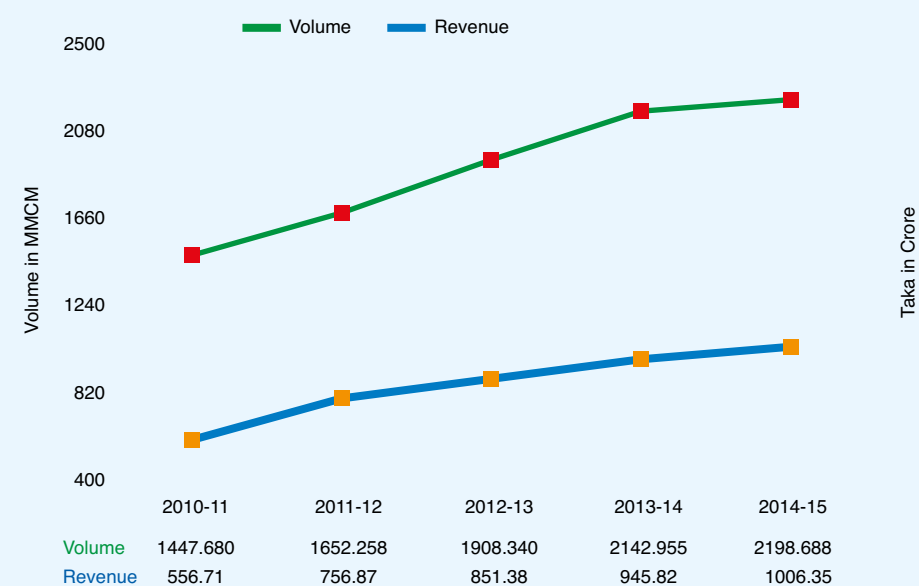
COMPOSITION OF TOTAL ASSETS, CAPITAL AND LIABILITIES 2014-2015



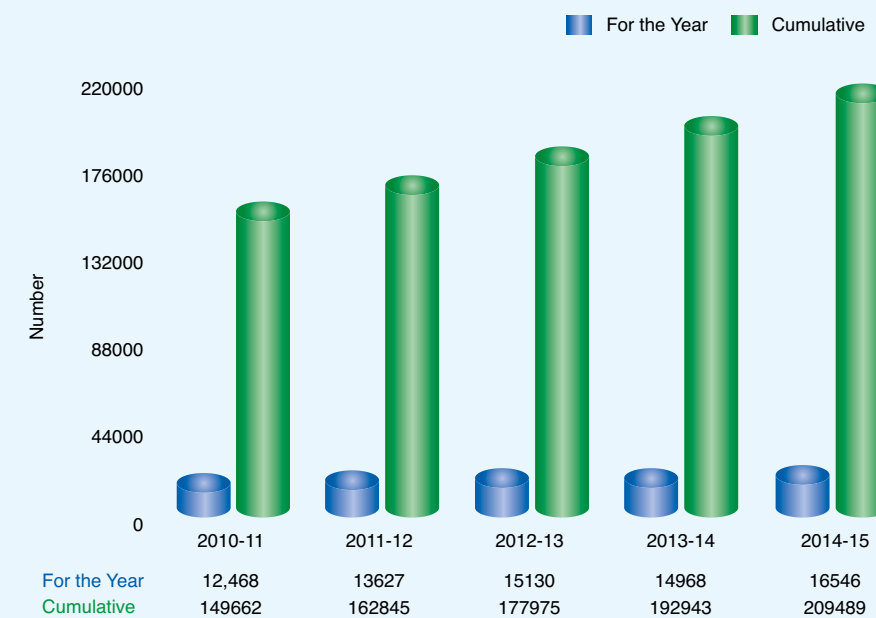
YEARWISE PIPELINE LAYING



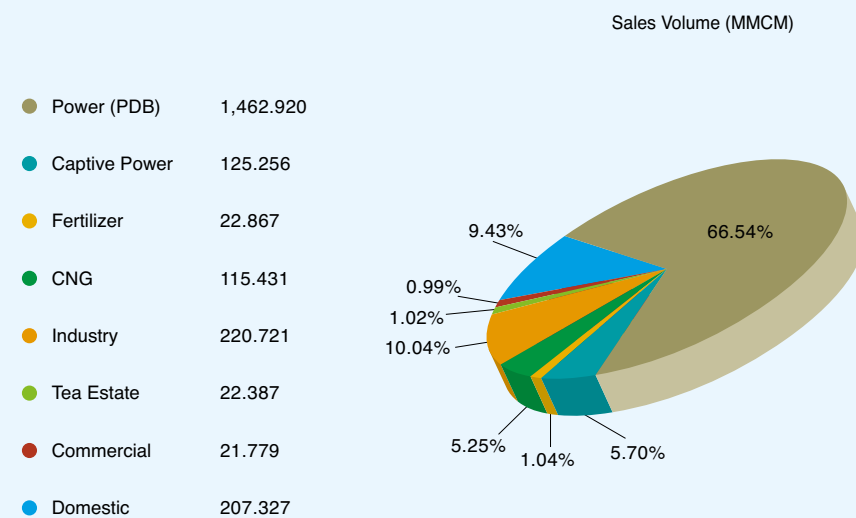
YEARWISE GAS SALES & REVENUE EARNING TREND



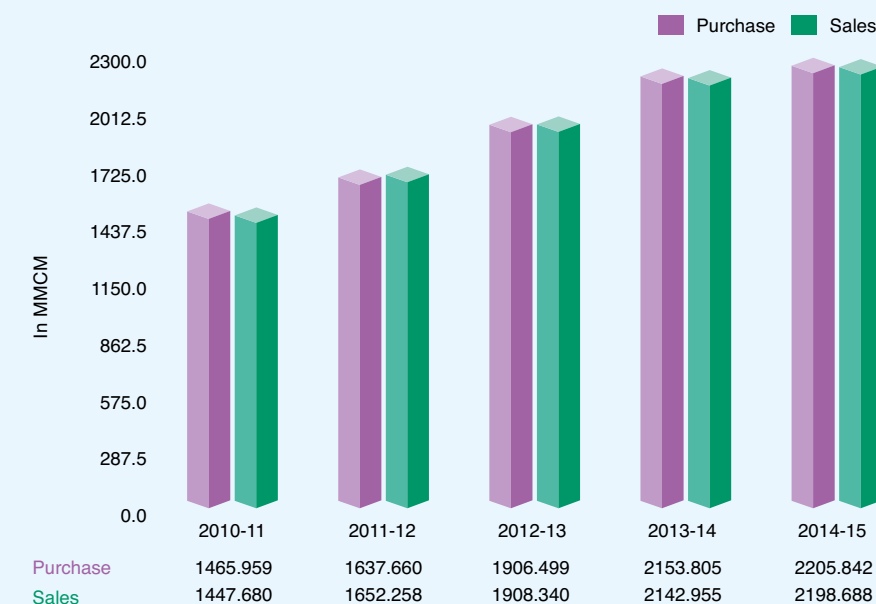
YEARWISE NUMBER OF GAS CONNECTIONS



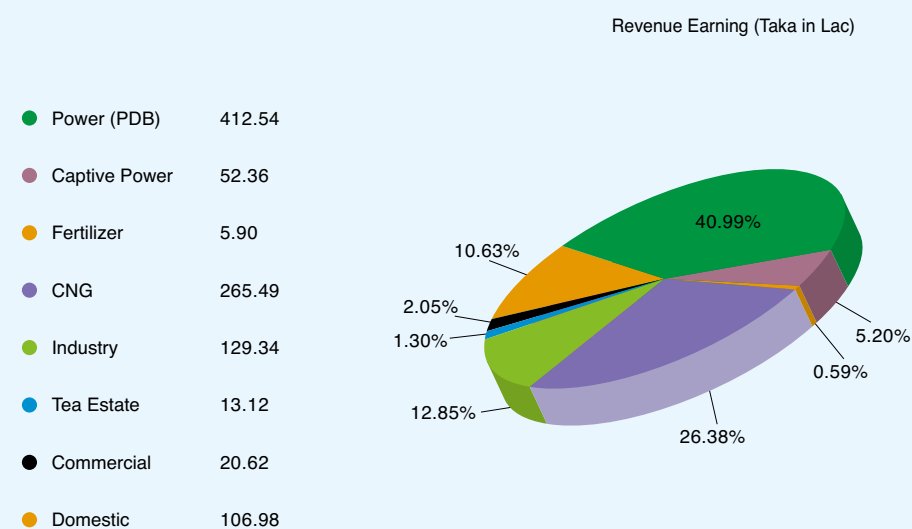
CATEGORYWISE GAS SALES FOR THE YEAR 2014-2015



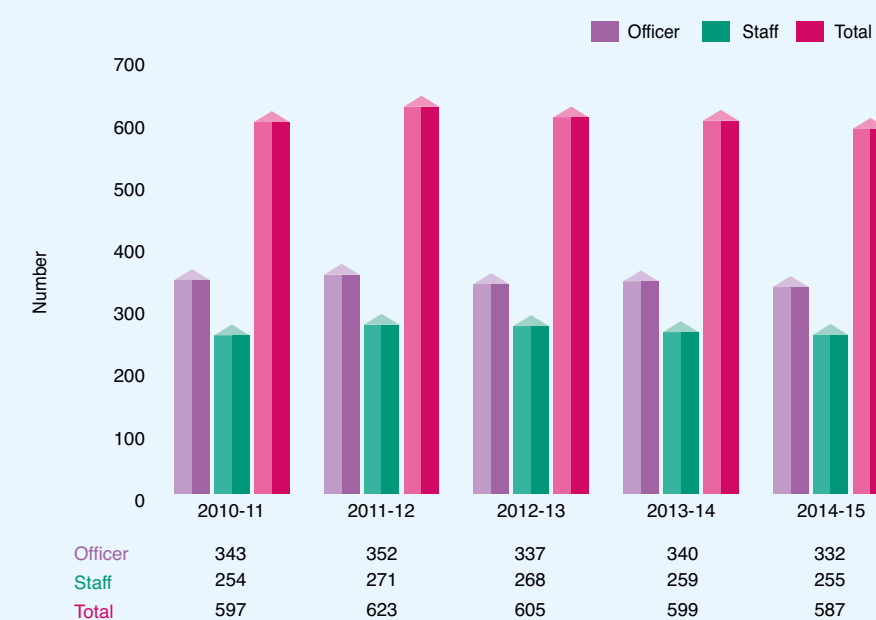
YEARWISE GAS PURCHASE & SALES VOLUME



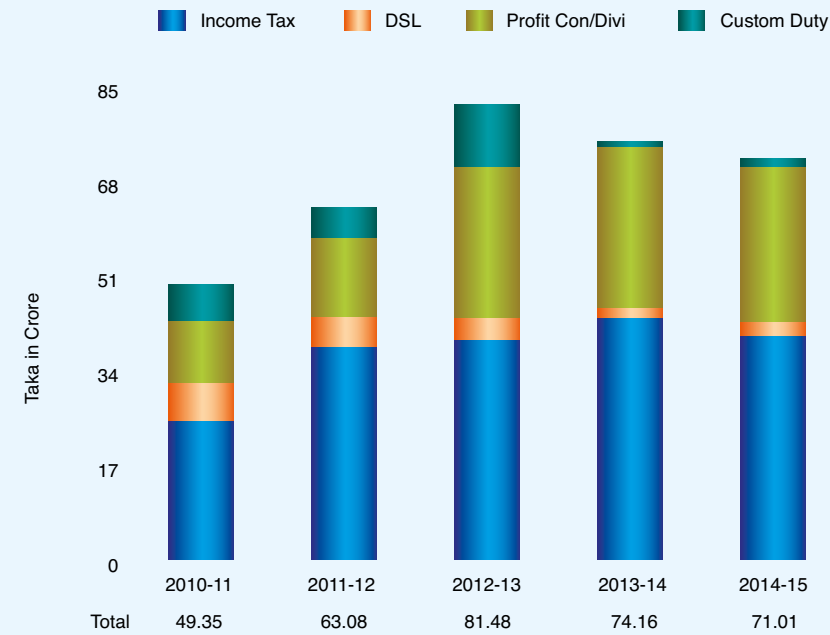
CATEGORYWISE REVENUE EARNING FOR THE YEAR 2014-2015



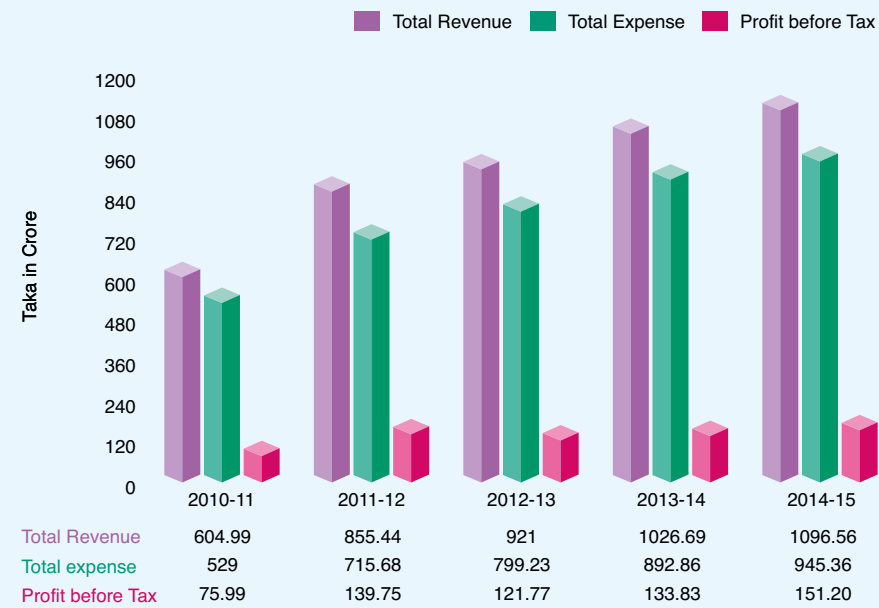
YEARWISE MANPOWER POSITION



CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER



YEARWISE PROFITABILITY



AREAWISE NUMBER OF GAS CONNECTIONS UP TO JUNE 2015

Sl.	Distribution Areas	Fertilizer	Power(PDB)	Captive Power	CNG	Indusrtly	Tea Easte	Commercial	Dometic	Total
1	Sylhet-East	-	-	12	9	24	6	376	52,261	52,688
2	Sylhet-West	-	5	5	9	6	1	340	43,615	43,981
3	Sylhet-South	-	-	9	12	9	-	140	15,382	15,552
4	Fenchueganj	1	4	5	1	3	7	18	3,807	3,846
5	Golapganj	-	-	3	2	2	-	78	10,246	10,331
6	Beanibazer	-	-	3	2	-	-	33	8,629	8,667
7	Chatak	-	-	3	1	18	-	31	5,101	5,154
8	Doarabazar	-	-	-	-	-	-	5	259	264
9	Sunamganj	-	-	2	2	1	-	47	8,334	8,386
Total Sylhet Zone		1	9	42	38	63	14	1,068	147,634	148,869
10	Moulvibazar	-	-	5	5	7	5	112	15,157	15,291
11	Srimongal	-	-	21	3	7	34	100	12,679	12,844
12	Hobiganj	-	1	1	3	6	-	99	14,008	14,118
13	Chunarugat	-	-	-	-	-	-	16	1,723	1,739
14	Bahubal	-	-	1	1	1	-	13	1,540	1,556
15	Nobigonj	-	1	1	1	-	-	13	2,312	2,328
16	Shahjibazar	-	3	21	1	14	13	19	2,780	2,851
17	Madhabpur	-	-	3	2	-	-	35	2,444	2,484
18	Kulaura	-	-	11	2	1	27	42	3,178	3,261
19	Baralekha	-	-	-	-	-	-	156	2,610	2,766
20	Juri	-	-	-	-	-	-	17	1,365	1,382
Total Moulvibazar Zone		-	5	64	18	36	79	622	59,796	60,620
Total (1 to 20)		1	14	106	56	99	93	1,690	207,430	209,489

YEARWISE GAS CONNECTION AND GAS SALES STATISTICS

Volume in MMCM

Category	2010-2011		2011-2012		2012-2013		2013-2014		2014-2015	
	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas	Nos. of	Gas
	Con.	Volume	Con.	Volume	Con.	Volume	Con.	Volume	Con.	Volume
Fertilizer	1	138.445	1	144.470	1	144.839	1	119.541	1	22.867
Power	11	918.586	12	989.172	12	1198.762	13	1398.332	14	1462.920
Cap. Power	76	58.492	80	75.225	85	84.614	95	96.521	106	125.256
C N G	47	91.908	50	96.203	51	96.328	52	103.345	56	115.431
Industry	74	54.194	75	146.090	85	166.642	92	190.044	99	220.721
Tea Estate	91	21.928	93	21.531	93	22.311	93	22.994	93	22.387
Commercial	1,239	15.915	1,362	17.094	1,462	18.04	1,575	19.224	1,690	21.779
Domestic	148,123	148.212	161,172	162.473	176,186	176.804	191,022	192.954	207,430	207.327
Total	149,662	1,447.680	162,845	1,652.258	177,975	1,908.340	192,943	2,142.955	209,489	2,198.688

PUBLICATION COMMITTEE

Sanjit Kumar Naha General Manager (Finance)	Convenor	Md. Ishaque Ali Sarder Deputy General Manager (Incharge), Accounts Department	Member
Khan Badiuzzaman Comapny Secretary (Incharge)	Member	Md. Shahidul Islam Manager (Board)	Member Secretary
Engr. Monzur Ahmad Chowdhury General Manager (Incharge), Marketing Division (South)	Member	Md. Belal Uddin Chowdhury Deputy Manager (Public Relations)	Member

SUNAMGONJ

SUNAMGONJ

SYLHET

MOULVIBAZAR

HOBIGANJ

CHUNARUGHAT

MADHABPUR

Legend:

- EXISTING TRANSMISSION PIPELINE (UGTDSL) —————
- PROPOSED TRANSMISSION PIPELINE (UGTDSL) - - - - -

