

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবর্ষে
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর পক্ষ থেকে
বিনম্র

সদা



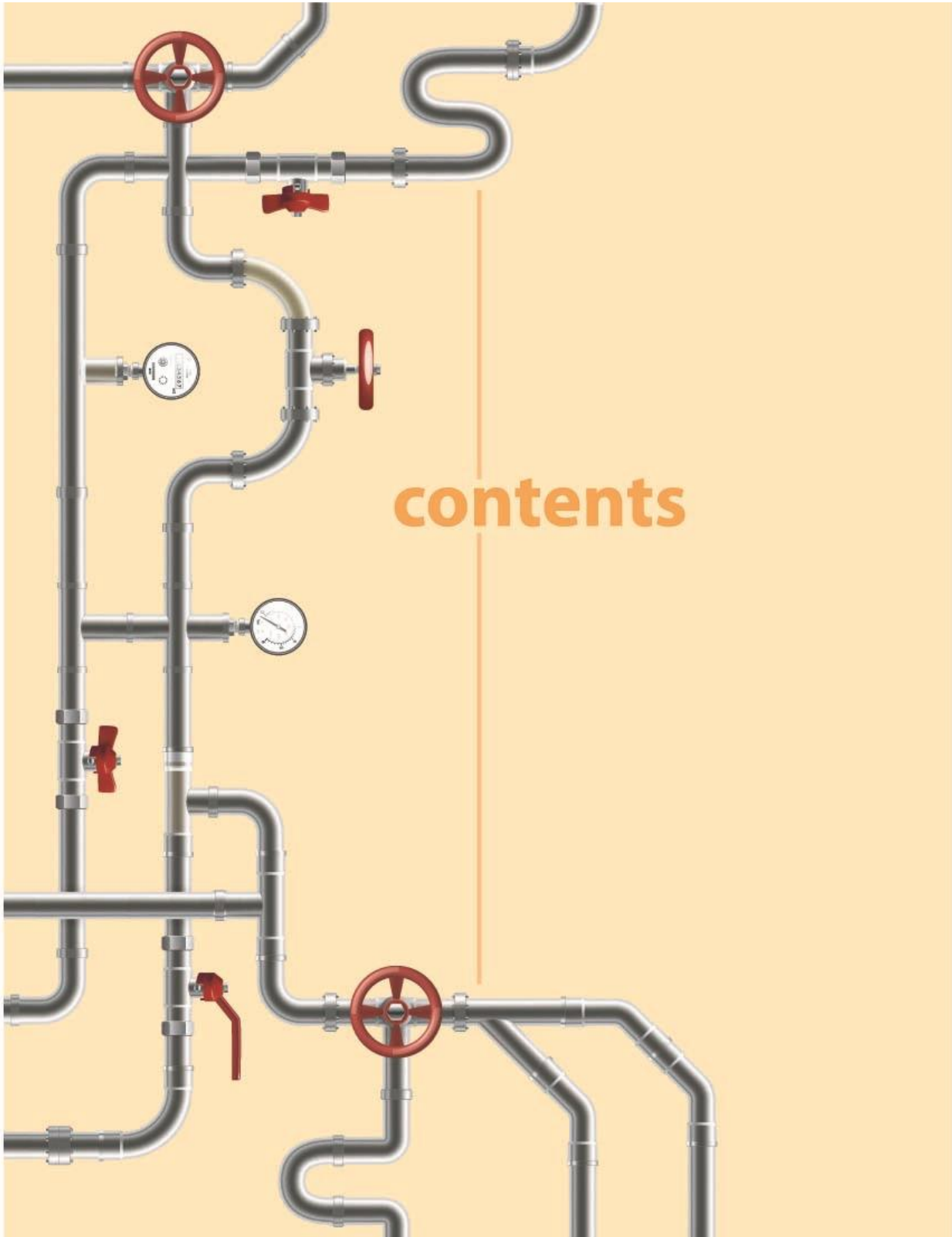
মুজিব MUJIB
শতবর্ষ 100



হে দিশা,
তোমার কাছে আমাদের অঙ্গীকার
তোমার স্বপ্নের মোনার বাংলা আমরা গড়বোই।
তোমার বাংলাদেশ অপ্রতিরোধ্য গতিতে
এগিয়ে যাচ্ছে, এগিয়ে যাবে।
আমরা জেগে রইবো তোমার আদর্শ বুকে নিয়ে।
জেগে থাকবে -এ দেশের মানুষ
প্রজন্মের পর প্রজন্ম।
তোমার স্বপ্নের মোনার বাংলাদেশে
তোমার দেয়া পতাকা অম্লনত থাকবে চিরদিন।

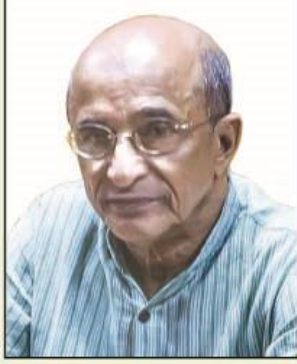






**Page**

6-10	Message
11	Jalalabad Gas At a Glance
12-13	Shareholders
14-16	Board of Directors
17	Notice of the 34th Annual General Meeting
19-53	Report of the Board of Directors
54-55	Auditor's Report
56	Statement of Financial Position (Balance Sheet)
57	Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income
58	Statement of Changes in Equity
59	Statement of Cash Flows
60-76	Notes to the Financial Statements
77	Details of Property, Plant and Equipment
78	Key Performance Indicator
79-83	Graphs & Charts
84	Areawise Customers, Yearwise Gas Connection & Gas Sales Statistics
86	List of the Chairman of the Board of Directors
87	List of the Chief Executive of the Company
88-89	Activities of JGTDSL in Photographs
90	Jalalabad Gas Franchise Area



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম

মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের কোম্পানির কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। আমি এ উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

বঙ্গবন্ধুর স্বপ্নের সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়ে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার নেতৃত্বে বর্তমান সরকার দেশের মাথাপিছু আয় বৃদ্ধি এবং আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের সকল ক্ষেত্রে বিস্ময়কর অগ্রগতি অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) সিলেট বিভাগে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও ক্রমবর্ধমান হারে স্থাপিত বিভিন্ন শিল্প প্রতিষ্ঠানে সূচু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ করে আসছে। আমি আশা করবো জেজিটিডিএসএল এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে সর্বোচ্চ মানের গ্রাহক সেবা প্রদানের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবেন।

আমি কোম্পানির অব্যাহত উন্নতি ও ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)



নসরুল হামিদ এমপি

প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। উক্ত প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানির ভূমিকা অগ্রগণ্য। উন্নয়নগামী প্রতিটি সেক্টরে জ্বালানির চাহিদা ক্রমাগত বৃদ্ধি পাচ্ছে। ক্রমবর্ধমান এ জ্বালানির চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানিসহ বিভিন্ন পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে কক্সবাজারের মহেশখালিতে প্রতিটি দৈনিক ৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন দু'টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপনের মাধ্যমে জাতীয় গ্রীডে বর্তমানে দৈনিক ৫৬০-৬০০ মিলিয়ন ঘনফুট Regasified LNG সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া, গ্যাসের ভবিষ্যত চাহিদা পূরণকল্পে কক্সবাজারের মাতারবাড়ী এলাকায় দৈনিক ১০০০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন একটি স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণের জন্য Feasibility Study ও Terminal Developer Selection কার্যক্রম চলমান রয়েছে। আমি আশা করি প্রতিষ্ঠানটির কর্মকর্তা ও কর্মচারিবৃন্দ তাদের শ্রম ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা দিয়ে সুষ্ঠু ও কার্যকর গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা গড়ে তোলার মাধ্যমে দেশের অগ্রযাত্রায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(নসরুল হামিদ)



মোঃ আনিছুর রহমান

সিনিয়র সচিব
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি এ প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম এবং ভবিষ্যত পরিকল্পনার প্রতিফলন ঘটবে।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের জন্য শাস্ত্রীয় ও পরিবেশবান্ধব জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। সরকার আগামী ২০২১ সালের মধ্যে বাংলাদেশকে একটি মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীতকরণের লক্ষ্যে দেশের বিভিন্ন স্থানে বিশেষায়িত অর্থনৈতিক অঞ্চল স্থাপনসহ ব্যাপকভাবে শিল্পায়নের প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। ফলে দিন দিন জ্বালানির চাহিদা বৃদ্ধি পাবে বিধায় এ খাতে প্রয়োজন হবে টেকসই ব্যবস্থাপনার। সে লক্ষ্যে বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ এবং তার যথাযথ বাস্তবায়নের মধ্য দিয়ে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান প্রতিশ্রুতি। বর্তমানে দেশে গ্যাসের বর্ধিত চাহিদা মেটাতে এলএনজি আমদানি করে জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে। জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে ২টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনালের মাধ্যমে এলএনজি আমদানি করে সরকার গ্যাসের ঘাটতি পূরণসহ বিভিন্ন উন্নয়নমূলক পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করছে, যা জ্বালানি নিরাপত্তায় একটি মাইলফলক হয়ে থাকবে।

আমি আশা করি প্রাকৃতিক গ্যাসের বিপুল সম্ভাবনাময় সিলেট বিভাগে গ্যাস বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত জেজিটিডিএসএল-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি অর্জনে প্রাকৃতিক গ্যাসের নিরাপদ, শাস্ত্রীয় ও সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং অপচয় রোধে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করবে।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

(মোঃ আনিছুর রহমান)



চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
ও
চেয়ারম্যান
জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ

বাণী



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বিগত অর্থ বছরে সম্পাদিত কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৯-২০২০ কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড, সমস্যা-সম্ভাবনা ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা যথাযথভাবে প্রতিফলিত হবে।

জ্বালানি একটি দেশের উন্নয়নের অন্যতম অনুঘটক। দারিদ্র বিমোচন এবং সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানি খাতের ভূমিকা অপরিহার্য। তাই প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ও পরিমিত ব্যবহার এবং এর উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে যথাযথ পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়নের জন্য বর্তমান সরকার নিরলসভাবে কাজ করছে। সরকারের বিভিন্ন বাস্তবমুখী পরিকল্পনা গ্রহণ ও কর্মকাণ্ডের ফলে দেশের দ্রুত অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি ও জীবনযাত্রার মান উন্নয়নের সাথে জ্বালানির চাহিদাও দ্রুত বৃদ্ধি পাচ্ছে। জ্বালানির ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার দেশজ জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাস, কয়লা আহরণ ও উৎপাদন এবং তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানির জন্য ব্যাপক পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করছে। দেশের উত্তর পূর্বাঞ্চলে সিলেট বিভাগে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত জেজিটিডিএসএল-এর নিবিড় ও গতিশীল তৎপরতার ফলে দেশজ উৎপাদন ও সংশ্লিষ্ট এলাকার জীবনমান উন্নয়নে ইতিবাচক প্রভাব পড়েছে। কোম্পানির এ নিরন্তর প্রয়াস এবং গৃহীত প্রকল্প/কার্যক্রমের সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে শিল্প, সেবা ও আবাসিক খাতে প্রাকৃতিক গ্যাস সংকটের উত্তরণ ঘটবে এ আমার দৃঢ় বিশ্বাস।

জেজিটিডিএসএল সরকার ঘোষিত বিভিন্ন কর্মসূচি বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবাদর্মী প্রতিষ্ঠান হিসেবে পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহক সেবা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধ, অবৈধ গ্যাস সংযোগ প্রতিরোধ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি, সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণের মাধ্যমে প্রতি বছর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতির ভিত্তিকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করছে। পূর্বের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে আলোচ্য অর্থ বছরেও এ কোম্পানি ২৫০.২২ কোটি টাকা কর-পূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করেছে এবং ১৪১.৩৪ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা দান করেছে। আলোচ্য সময়ে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সদস্যবৃন্দের সময় উপযোগী দিক-নির্দেশনা, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের দক্ষতা এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর নিরলস শ্রম ও আন্তরিক প্রচেষ্টায় কোম্পানির এ অগ্রগতি সাধিত হওয়ায় সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

আমি জেজিটিডিএসএল এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য ও সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সর্বাঙ্গীন মঙ্গল কামনা করছি।

(এ বি এম আবদুল ফাতাহ)



ব্যবস্থাপনা পরিচালক

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের কোম্পানির উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল, প্রশাসনিক, আর্থিক কর্মকাণ্ড, সমস্যা-সম্ভাবনা ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শোকরিয়া আদায় করছি। আমি মনে 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। জেজিটিডিএসএল দেশের অতি মূল্যবান অখচ সীমিত সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের সন্ধানের মাধ্যমে জাতীয় অর্থনীতির শক্তিশালী ভিত নির্মাণে সকল প্রচেষ্টা বজায় রেখে দৃঢ় পদক্ষেপে অগ্রসর হচ্ছে। তাছাড়া, দেশে ক্রমবর্ধমান হারে প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, আবিষ্কার ও উৎপাদনের পর সম্ভাবনার যে দ্বার উন্মোচিত হয়েছে তাকে কাজে লাগিয়ে প্রাকৃতিক গ্যাস সম্পদে সমৃদ্ধ সিলেট বিভাগে গ্রাহকের দোরগোড়ায় গ্যাস সরবরাহের দায়িত্বে নিয়োজিত থেকে গ্যাস সম্পদের সুষ্ঠু, পরিকল্পিত ও দক্ষ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে এ কোম্পানি জাতীয় উন্নয়নে প্রশংসনীয় ভূমিকা পালন করে চলেছে।

প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানি নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। অননুমোদিত ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার এবং অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণের প্রবণতা রোধে সংশ্লিষ্ট ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের বিরুদ্ধে বিভিন্ন ভিজিলাস টিমের মাধ্যমে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান এবং মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করা হয়। তাছাড়া, গ্যাসের অপচয় রোধ ও সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে কোম্পানির নানাবিধ পদক্ষেপ অত্যন্ত কার্যকর ও ফলপ্রসূ ভূমিকা রাখছে। এসবের ফলশ্রুতিতে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির সিস্টেম লস ০.৫৫%-এ সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হয়েছে।

দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও জাতীয় আশা-আকাংখা বাস্তবায়নে জালালাবাদ গ্যাসের সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলে কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৭.৯৯ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয় বাবদ মোট রাজস্ব আয় হয় ২৬১৯.৫৮ কোটি টাকা যা বিগত বছরের তুলনায় ৬০৫.২৩ কোটি টাকা বা ৩০.০৫% বেশী। এছাড়া, উক্ত অর্থ বছরে ১টি বিদ্যুৎ, ১০টি শিল্প, ৫টি ক্যাপটিভ পাওয়ার ও ১টি চা বাগানসহ মোট ১৭টি নতুন গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে।

এতদ্ব্যতীত, দাপ্তরিক কাজে গতিশীলতা ও স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়ের এটুআই প্রোগ্রামের আওতায় কোম্পানিতে ই-নথি কার্যক্রম চালু রয়েছে এবং ই-নথির মাধ্যমে দাপ্তরিক কার্যসম্পাদনের বিষয়টি ক্রমাগত জোরদার করা হচ্ছে। ফলে, বৃহৎ ক্যাটগরীর ৭৮টি প্রতিষ্ঠানের মধ্যে জেজিটিডিএসএল-এর অবস্থান আগস্ট, ২০২০ মাসে ১৭-তে উন্নীত হয়েছে। বর্তমানে ই-নথির ব্যবহার ৯৮%-এ উন্নীত হয়েছে বলে মনে করি। অপরদিকে, গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার এর e-Governance কার্যক্রম-এর আওতায় সিপিটিইউ-এ অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে ২০১৬ সাল হতে অত্র কোম্পানিতে ই-জিপি বাস্তবায়ন শুরু হয়েছে। ইতোমধ্যে সর্বমোট ২২টি কাজের দরপত্র ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে সম্পন্ন হয়েছে এবং এরই ধারাবাহিকতায় কোম্পানির অন্যান্য কাজের দরপত্র ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে সম্পন্নকরণের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।

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

আমি কোম্পানির উন্নতি ও সমৃদ্ধি, বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সবদিক দিয়ে মঙ্গল কামনা করি।

(Handwritten signature)

(প্রকৌশলী মোঃ হারুনুর রশীদ মোল্লাহ)



এক নজরে জালালাবাদ গ্যাস

১.	কোম্পানির নাম	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ (জিজিটিডিএসএল)।
২.	কোম্পানি গঠনের তারিখ ও রেজিঃ নং	১লা ডিসেম্বর ১৯৮৬, রেজিঃ নং-সি ১৭০৩০/৪৩৪।
৩.	কোম্পানির প্রধান কার্যালয়	গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট-৩১০০, বাংলাদেশ।
৪.	তত্ত্বাবধায়ক সংস্থা	বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)।
৫.	প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়	বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।
৬.	সংক্ষিপ্ত পটভূমি	পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প-এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এই প্রকল্প দুটি ১৯৭৭ সালে একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ) এর মাজার শরীফে গ্যাসের শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিক ভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা করা হয়। পরবর্তিতে কয়েকটি প্রকল্পের সফল বাস্তবায়নের ফলে পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সম্বলন ও বিতরণ ব্যবস্থার অবকাঠামোগত উন্নয়নের মাধ্যমে ১৯৮৬ সালের ১লা ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ গঠিত হয় এবং পেট্রোবাংলার অধীনে এটি একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয়।
৭.	আওতাভুক্ত এলাকাসমূহ	সিলেট বিভাগ (সিলেট, সুনামগঞ্জ, মৌলভীবাজার ও হবিগঞ্জ জেলা)।
৮.	আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় সমূহের নাম ও কার্যক্রম শুরু তারিখ	সিলেট শহর (সিলেটপূর্ব, সিলেট পশ্চিম, সিলেট উত্তর ও সিলেট দক্ষিণ) ১লা জানুয়ারি, ১৯৭৮; ফেঞ্চুগঞ্জ জুন, ১৯৯৬ গোলাপগঞ্জ ২১শে জুন, ১৯৯৬; বিয়ানীবাজার ১লা সেপ্টেম্বর ১৯৯৮; সুনামগঞ্জ ৭ই ডিসেম্বর, ১৯৮৩; ছাতক ও দোয়ারাবাজার ১৬ই জানুয়ারি, ১৯৮৭; মৌলভীবাজার ২১শে অক্টোবর, ১৯৮৫; কুলাউড়া ২১শে সেপ্টেম্বর, ১৯৯৫; শ্রীমঙ্গল ১৭ই মার্চ, ১৯৮৬; হবিগঞ্জ ২৯শে জুলাই, ১৯৮৫; শাহজীবাজার অক্টোবর ১৯৮৭; মাধবপুর ২রা ফেব্রুয়ারি, ১৯৯০; নবিগঞ্জ ৩০শে জুন, ২০১২ ও বড়লেখা সাইট অফিস ১লা জানুয়ারি, ২০১৫।
৯.	কোম্পানির মোট অনুমোদিত মূলধন	১৫০ (একশত পঞ্চাশ) কোটি টাকা।
১০.	কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন	১৩২,৭৪,৭১,৮০০/= টাকা।
১১.	কোম্পানির শেয়ারের সংখ্যা	১৩২৭৪৭১৮টি শেয়ার প্রতিটি ১০০ টাকা মূল্যের
১২.	কোম্পানির website Address	www.jalalabadgas.org.bd
১৩.	কোম্পানির E-mail Address	jgtdslho@gmail.com, jgtdsldlo@gmail.com, md@jalalabadgas.org.bd
১৪.	দৈনিক গ্যাস বিক্রয় (গড়)	৩৬৫.২১২ এমএমসিএফ
১৫.	বর্তমানে নিয়োজিত জনবল	কর্মকর্তা ২৫৮ জন, কর্মচারী ১৯২ জন মোট = ৪৫০ জন।
১৬.	মাসিক রাজস্ব আয় (গড়)	২১৮.৩০ কোটি টাকা।
১৭.	ঋণ ও ইকুইটি	৫২.২৭ কোটি টাকা ও ১০৪৫.৭৬ কোটি টাকা। ঋণ: ইকুইটি ৫:৯৫।
১৮.	গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক	ট্রান্সমিশন পাইপলাইন = ৪৬৬.৭১৭ কি.মি., বিতরণ পাইপ লাইন = ১৩৩৬.৭৭৭ কি.মি., সার্ভিস লাইন ১২২৪.৭২১ কি.মি. ও অন্যান্য ৮০২.৫০৪। মোট = ৩৮৩০.৭১৯ কি.মি.



SHAREHOLDERS



A B M Abdul Fattah
Chairman, Petrobangla
&
Chairman, JGTDSL Board



Nazmul Ahsan
Director (Administration)
Petrobangla, Dhaka.



Md. Harun-Or-Rashid
Director (Finance)
Petrobangla, Dhaka.



SHAREHOLDERS



Md. Ayub Khan Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla , Dhaka.



Engr. Md. Shaheenur Islam
Director (PSC)
Petrobangla, Dhaka.



Engr. Ali Mohd. Al-Mamun
Director (Operation & Mines)
Petrobangla , Dhaka.



Syed Ashfaquzzaman
Secretary
Petrobangla, Dhaka.



BOARD OF DIRECTORS



A B M Abdul Fattah
Chairman (Grade-1), Petrobangla
&
Chairman, JGTDSL Board



Md. Ruhul Amin
Ex.-Chairman, Petrobangla
&
Director, JGTDSL Board



Mohammad Salahuddin
PS-I to the PM (Additional Secretary)
Prime Minister's Office, Dhaka
&
Director, JGTDSL Board



BOARD OF DIRECTORS



Shamima Ferdous
Deputy Secretary (Admin-3)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, JGTD Board



Engr. Md. Shaheenur Islam
Director (PSC), Petrobangla
&
Director, JGTD Board



Mst. Farhana Rahman
Deputy Secretary (Admin-2)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, JGTD Board



BOARD OF DIRECTORS



Engr. Md. Haronur Rashid Mullah
Managing Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd., Sylhet
&
Director, JGTDSL Board



Barrister Abul Kalam Azad
Director
JGTDSL Board



Mohammad Muzahidul Islam
APS to the State Minister
Ministry of Power, Energy &
Mineral Resources
&
Director, JGTDSL Board



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

সূত্র নং- ২৮.১৬.৯১০০.০৮৭.০২.০০১.২০/১০৭

তারিখ : ২৪-১১-২০২০ খ্রি.

৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

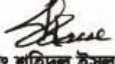
এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ০৯ ডিসেম্বর, ২০২০ তারিখ রোজ বুধবার সন্ধ্যা ৫:৩০ মিনিটে পেট্রোবাংলার বোর্ড রুমে (পেট্রোসেন্টার, লেভেল-৩, ৩ কাওরান বাজার, ঢাকা) অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচি

- ০১। ৩৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ০২। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৩। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৪। কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের লভ্যাংশ অনুমোদন।
- ০৫। কোম্পানি আইন অনুযায়ী পরিচালনা পর্ষদের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং পুনঃনিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৬। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের কোম্পানির হিসাব নিরীক্ষার জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ০৭। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ সভায় উপস্থিতির জন্য পরিচালকবৃন্দের সম্মানী পুনঃনির্ধারণের প্রস্তাব চূড়ান্ত অনুমোদন/নিয়মিতকরণ।
- ০৮। 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 অসমর্থ হলে সংযুক্ত প্রক্সি ফরমে তাঁর পক্ষ হতে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের অনুরোধ করা যাচ্ছে।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে


(মোঃ শহিদুল ইসলাম)
কোম্পানি সচিব (অতিরিক্ত দায়িত্ব)

বিতরণ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

- ০১। জনাব এ বি এম আবদুল ফাতাহ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০২। জনাব নাজমুল আহসান, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৩। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৪। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৫। প্রকৌশলী মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৬। প্রকৌশলী আলী মোঃ আল-মামুন, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইল), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৭। সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৮। পেট্রোবাংলাঃ প্রতিনিধিত্বকারী- চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ

- ০১। জনাব এ বি এম আবদুল ফাতাহ, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও চেয়ারম্যান (গ্রেড-১), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০২। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও প্রাক্তন চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৩। জনাব মোহাম্মদ সালাহ উদ্দিন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর একান্ত সচিব-১, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়, ঢাকা।
- ০৪। প্রকৌশলী মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৫। বেগম শামীমা ফেরদৌস, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (প্রশাসন-৩), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৬। মোহাম্মাৎ ফারহান রহমান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (প্রশাসন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৭। প্রকৌশলী মোঃ হারুনুর রশীদ মোল্লাহ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ, মেদিবাগ, সিলেট।
- ০৮। ব্যারিস্টার আবুল কালাম আজাদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, বাড়ী নং-৭, রোড নং-১০৪, গুলশান, ঢাকা।
- ০৯। জনাব মোহাম্মদ মুজাহিদুল ইসলাম, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও মাননীয় প্রতিমন্ত্রীর সহকারী একান্ত সচিব, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।

সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি

- ০১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শেরেবাংলা নগর, ঢাকা।
- ০২। নিবন্ধক, যৌথ মূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, কাওরান বাজার, ঢাকা।
- ০৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, ৩ কারওয়ান বাজার বা/এ, ঢাকা।
- ০৪। মেসার্স কে. এম. হাসান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, হোমটাউন এপার্টমেন্ট (৮ম, ৯ম ও ১০ম তলা), ৮৭, নিউ ইফাটন রোড, ঢাকা-১০০০।



Director's Report



**জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর
৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে
২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর
পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন**

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের স্বাগত জানাই। পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ হতে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। ৩০ জুন ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বছরের কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিকট বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করতে পেরে পরিচালনা পর্ষদ সম্মানিত বোধ করছে।

আপনারা অবগত আছেন যে, হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালি, স্বাধীন বাংলাদেশের স্থপতি ও বাঙালীর অবিসংবাদিত নেতা জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯২০ সালের ১৭ মার্চ গোপালগঞ্জ জেলার টুঙ্গিপাড়া গ্রামে জন্মগ্রহণ করেন। কালের পরিক্রমায় ২০২০ সালের ১৭ মার্চ মৃত্যুঞ্জয়ী এই মহাপুরুষের জন্মশতবার্ষিকী। জাতির পিতার শততম জন্মবার্ষিকী উদযাপনের লক্ষ্যে ১৭ মার্চ ২০২০ হতে ২৬ মার্চ ২০২১ পর্যন্ত সময়কে সরকার ‘মুজিববর্ষ’ ঘোষণা করেছে। ১৯২০ সালের ১৭ মার্চ গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী জননেত্রী শেখ হাসিনা কর্তৃক এক বর্ণাঢ্য উদ্বোধনের মধ্য দিয়ে বছরব্যাপী এ দিবসটি উদযাপনের শুভ সূচনা করা হয়। মুজিববর্ষ উপলক্ষে আলোচ্য অর্থ বছরে এ কোম্পানিতে সরকার ঘোষিত বিভিন্ন কর্মসূচি/অনুষ্ঠানমালা যথাযোগ্য মর্যাদায় পালন করা হয়েছে এবং ২৬ মার্চ ২০২১ পর্যন্ত তা পালন/উদযাপন অব্যাহত থাকবে। মুজিববর্ষ উপলক্ষে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় (অবিকা)/স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছের চারা রোপণ করা হয়েছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আপনারা জানেন যে, হযরত শাহজালাল (রঃ)-এর স্মৃতি বিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে ১৯৬০ সালে ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরিতে এবং ১৯৬১ সালে ফেঞ্চগঞ্জ সারকারখানায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এদেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের বাণিজ্যিক 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। এ প্রকল্প দুটি একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা করা হয়। পরবর্তীতে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে সিলেট বিভাগের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে সহায়তা প্রদানের লক্ষ্যে ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড গঠিত হয় এবং এটি পেট্রোবাংলার অধীনে একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয়।

জালালাবাদ গ্যাস এর আওতাধীন এলাকায় নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের জন্য পাইপলাইন নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক সুবিধাদি স্থাপন, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের দায়িত্ব সঠিকভাবে সম্পন্ন করে গ্রাহকের দোরগোড়ায় পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে দেশের জ্বালানি আমদানির উপর নির্ভরশীলতা হ্রাস ও বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে এ কোম্পানি উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের সফল বাস্তবায়নের পাশাপাশি মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিক সাফল্য বজায় রেখেছে।



৯ নভেম্বর, ২০১৯ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকাণ্ড সম্বলিত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন এবং ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

(১) উন্নয়ন কার্যক্রম :

কোম্পানির উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের আওতায় ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে :

(ক) বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, কোম্পানিগঞ্জ, সিলেট-এ গ্যাস সরবরাহ :

বাংলাদেশ সরকারের তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি মন্ত্রণালয়ের অধীনে তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি বিভাগের আওতায় বাস্তবায়নায়ী বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, সিলেট-এ দৈনিক ২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ কর্তৃক ৩০ কি.মি. পাইপলাইন (৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপের ৭ কি.মি. এবং ১২ ইঞ্চি ব্যাসের ৩৫০ পিএসআইজি চাপের ২৩ কি.মি.), ২টি ডিআরএস/সিএমএস ও ২ টি সিপি স্টেশন নির্মাণের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় বৈদেশিক উপকরণ সংগ্রহপূর্বক মাঠ পর্যায়ে কার্যক্রম বাস্তবায়নের জন্য ঠিকাদার নিযুক্ত করা হয়েছে। আশা করা যায়, আগামী জুন ২০২১ এর মধ্যে প্রস্তাবিত কাজসমূহ সম্পাদনপূর্বক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, সিলেট-এ গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

(খ) গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন কাজ :

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় ০.১৬ কিলোমিটার পরিবহন লাইন, ০.০৪ কিলোমিটার বিতরণ লাইন, ০.০৮ কিলোমিটার ফিডার মেইন সার্ভিস লাইন এবং ৭.৭১ কিলোমিটার গ্রাহক অর্থায়নে নির্মিত পাইপলাইনসহ সর্বমোট ৭.৯৯ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে।

(গ) গ্রাহক সংযোগ :

কোম্পানির গ্যাস সংযোগ কার্যক্রমের আওতায় ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের বাজেটে গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ১৬টি। কিন্তু আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ১টি বিদ্যুৎ, ৫টি ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ, ১০টি শিল্প ও ১টি চা-বাগানসহ মোট ১৭ জন গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৬.২৫% বেশি। ৩০



জাতীয় শোকদিবস-২০২০ উপলক্ষে বঙ্গবন্ধুর প্রতিকৃতিতে পুষ্পস্তবক অর্পণ

জুন, ২০২০ তারিখে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক গ্যাস সংযোগ দাড়িয়েছে ২,২৩,৬৬৩টি।

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগ এবং ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা নিম্নবর্ণিত ছকে উপস্থাপন করা হলো :

খাত	২০১৯-২০২০ বছরে লক্ষ্যমাত্রা	২০১৯-২০২০		৩০ জুন, ২০২০ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা
		প্রকৃত সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	
সারকারখানা	-	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিভিবি)	১	১	-	১৮
বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ)	৪	৫	-	১২২
সি এন জি	-	-	-	৫৯
শিল্প	৮	১০	-	১১৩
চা-বাগান	১	১	-	৯৮
বাণিজ্যিক				
ক. হোটেল ও রেস্টুরেন্ট	১	-	৬	৮৬১
খ. ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	১	-	-	৪৮২
আবাসিক	-	-	১৪	২২১৯০৯
মোট	১৬	১৭	২০	২২৩৬৬৩

(ঘ) পূর্ত নির্মাণ কাজ :

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানির সকল পূর্ত কাজ ইজিপি সিস্টেমের মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হয়েছে। ২০১৯-২০২০



অর্থ বছরে (i) ১৬.৪৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির প্রধান অফিস ভবন ও রেস্ট হাউজে Lightning Arrester স্থাপন কাজ; (ii) ৩১.৮৪ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির শ্রীমঙ্গল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়-এর অফিস ভবন মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং ফ্লোরে টাইলস স্থাপন কাজ; (iii) ২৪.৫৩ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির শ্রীমঙ্গল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়-এর অফিসার্স কোয়ার্টার/ ইন্সপেকশন বাংলো, স্টাফ কোয়ার্টারের ৩টি ফ্ল্যাট, এরিয়া লাইটিং ও সীমানা প্রাচীর মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ; (iv) ৫৭.৯৪ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় 'গ্যাস ভবন'-এর মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।

(২) বিপণন কার্যক্রম :

(ক) গ্যাস ক্রয় :

কোম্পানি ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে গ্যাস ক্রয়ের নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ৩৮২৪.০০০ এমএমসিএম-এর বিপরীতে ৩৭৯৫.৫৮৮ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করেছে। এ অর্থ বছরে সরকারী মালিকানাধীন বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড (বিজিএফসিএল) ও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল) এর নিকট থেকে গ্যাস ক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ৬৯৮.০৬৮ ও ৬৯৪.৭৪১ এমএমসিএম অর্থাৎ জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র হতে মোট ১৩৯২.৮০৯ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করা হয়। পেট্রোবাংলার মাধ্যমে আন্তর্জাতিক তৈল কোম্পানি (আইওসি) জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ডস ও বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ডস থেকে যথাক্রমে ১২১৭.৩৬৮ ও ১১৮৫.৪১১ এমএমসিএম অর্থাৎ মোট ২৪০২.৭৭৯ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করা হয়। জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র এবং আন্তর্জাতিক তৈল কোম্পানি (আইওসি) হতে সর্বমোট ৩৭৯৫.৫৮৮ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করা হয়। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে সরকারী মালিকানাধীন গ্যাস উৎপাদনকারী কোম্পানিসমূহ এবং আন্তর্জাতিক তৈল কোম্পানিসমূহের নিকট থেকে গ্যাস ক্রয়ের অনুপাত দাঁড়িয়েছে ৩৭৪৬৩, যা নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

পরিমাণ : এমএমসিএম

সরকারি/আইওসি	প্রতিষ্ঠানের নাম	২০১৮-২০১৯	২০১৯-২০২০	
		প্রকৃত ক্রয়	লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত ক্রয়
সরকারি	বিজিএফসিএল	৭১৩.৬৪৪	৭০৩.২৯০	৬৯৮.০৬৮
	এসজিএফএল	৭১১.৩৩৪	৬৯৯.৯৪২	৬৯৪.৭৪১
	মোট	১৪২৪.৯৭৮	১৪০৩.২৩২	১৩৯২.৮০৯
আইওসি	জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ড	১২৭৫.৩৬৪	১২২৬.৪৮১	১২১৭.৩৬৮
	বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড	১০৫০.৮৭৭	১১৯৪.২৮৭	১১৮৫.৪১১
	মোট	২৩২৬.২৪১	২৪২০.৭৬৮	২৪০২.৭৭৯
সর্বমোট		৩৭৫১.২১৯	৩৮২৪.০০০	৩৭৯৫.৫৮৮



যমুনা ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্কে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে টাই-ইন কাজ



(খ) গ্যাস বিক্রয় :

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ৩৮১৯.৪১০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৩৭৯৫.৫৮৮ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় করে ৩৭৭৪.৭০১ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করা হয় এবং রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ২৭১৬.৭৩ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব আয় হয় ২৬১৯.৫৮ কোটি টাকা, যার খাতওয়ারী বিভাজন নিম্নে প্রদান করা হলো :

আয়তন : এমএমসিএম ও মূল্য : কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে প্রকৃত বিক্রয়		২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে প্রকৃত ক্রয় ও বিক্রয়			ক্রয় ও বিক্রয়ের পার্থক্য	সিস্টেম লস/(গেইন)%
	আয়তন	মূল্য	ক্রয় আয়তন	বিক্রয় আয়তন	মূল্য	আয়তন	শতকরা হার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭=(৪-৫)	৮
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	২৫৭৪.৯২১	৮১৩.৬৮	২৫৮৪.৬২০	২৫৭৫.৭৫১	১১৪৬.২১	৮.৮৭	০.৩৪
সার কারখানা	৩৩৭.৯৯৬	৯১.৬০	৩৭৮.০৪০	৩৬৯.৬১৮	১৬৪.৪৮	৮.৪২	২.২৮
শিল্প	২৫১.৩২৭	১৯৫.০৩	২৩৯.১৬৩	২৩৮.১৪৩	২৫৪.৮১	১.০২	০.৪৩
চা বাগান	২৮.০২৮	২০.৭৯	৩১.৩০৯	৩১.৫৬৭	৩৩.৭৮	-০.২৬	(০.৮২)
বাণিজ্যিক ক. হোটেল ও রেস্টুরেন্ট খ. ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	৩২.২৭৮	৫৫.০২	১০.৩৩৭ ১৮.৬৭০	৯.৮৯৯ ১৮.৩৭৫	২২.৭৭ ৩১.৩১	০.৪৪ ০.৩০	৪.৪২ ১.৬১
আবাসিক	২৩২.৫৪৩	২১১.৬০	২০২.৯৫৭	২০০.৫০৯	২৫২.৬৪	২.৪৫	১.২২
ক্যাপিটাল পাওয়ার	২০৩.২৫৩	১৯৫.৫৩	২০৮.৬৩৫	২১০.০৯৫	২৯০.৯৮	-১.৪৬	(০.৬৯)
সি এন জি	১৩৪.৭১৯	৪৩১.১০	১২১.৮৫৭	১২০.৭৪৪	৪২২.৬০	১.১১	০.৯২
মোট	৩,৭৯৫.০৬৫	২,০১৪.৩৫	৩৭৯৫.৫৮৮	৩৭৭৪.৭০১	২৬১৯.৫৮	২০.৮৯	০.৫৫

উপর্যুক্ত তথ্য থেকে দেখা যায় যে, আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ১.১৭% হ্রাস



বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে মিলাদ মাহফিল



পায় এবং লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের মূল্য ৩.৫৮% হ্রাস পায়। বৈশ্বিক করোনা ভাইরাস-এর কারণে প্রায় ৩/৪ মাস সিএনজি ফিলিং স্টেশন, হোটেল ও রেস্টুরেন্ট এবং কিছু সংখ্যক শিল্প কারখানা বন্ধ থাকায় প্রকৃত লক্ষ্যমাত্রা অর্জিত হয়নি।

(গ) গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম :

কোম্পানির রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে খেলাপী গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ প্রদান একটি চলমান কার্যক্রম। গ্যাস বিল বকেয়া থাকার কারণে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে ২টি শিল্প, ২টি চা-বাগান, বাণিজ্যিক শ্রেণির আওতায় ৮৭টি হোটেল ও রেস্টুরেন্ট, ৯টি ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প এবং ১৯৩৮ জন আবাসিকসহ মোট ২০৩৮ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়, যাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ১,৭৭৩.৫৮ লক্ষ টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের নিকট হতে ১৪০৮.০৯ লক্ষ টাকা আদায়পূর্বক ২টি শিল্প, ১টি চা-বাগান, ৬১টি হোটেল ও রেস্টুরেন্ট, ৫টি ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প এবং ১৭৬৩টি আবাসিকসহ সর্বমোট ১৮৩২ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ দেয়া হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপ :

(লক্ষ টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	অর্থ বছর ২০১৯-২০২০			
	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ
শিল্প	২	২৫.৭৮	২	২৫.৭৮
চা-বাগান	২	৮.৮৮	১	২.২৯
বাণিজ্যিক ক. হোটেল ও রেস্টুরেন্ট খ. ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	৮৭ ৯	১১০৮.০০ ৩২৫.৬৮	৬১ ৫	১০৮৮.২৫ ২০.৪২
আবাসিক	১৯৩৮	৩০৫.২৪	১৭৬৩	২৭১.৩৫
মোট	২০৩৮	১৭৭৩.৫৮	১৮৩২	১৪০৮.০৯

(ঘ) গ্রাহকদের প্রত্যয়ন পত্র প্রদান :

গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধি ও হয়রানি রোধের লক্ষ্যে প্রতি পঞ্জিকা বছর শেষে গ্রাহক কর্তৃক পরিশোধিত বিলের অর্থ সঠিক ও নির্ভুলভাবে খতিয়ান ভুক্তির পর গ্রাহকদের বকেয়ার সঠিক পরিমাণ চিহ্নিত করে কোম্পানি হতে সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট প্রত্যয়নপত্র প্রেরণ করা হচ্ছে। ৩১ ডিসেম্বর, ২০১৯ পর্যন্ত সর্বমোট গ্রাহক সংখ্যা ছিল ৯৬,৫৭৮ জন। সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ/বকেয়া পাওনা নেই ভিত্তিতে হিসাব করে কোম্পানির সকল শ্রেণির গ্রাহককে আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় হতে প্রত্যয়নপত্র প্রদান করা হয়েছে অর্থাৎ শতভাগ গ্রাহকের ঠিকানায় নির্ধারিত সময়ে তা প্রেরণ নিশ্চিত করা হয়েছে।

(ঙ) অনলাইন বিলিং পদ্ধতি চালুকরণ :

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার-এর টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি) বাস্তবায়নের লক্ষ্যে সিলেট বিভাগের আওতাধীন গ্যাস গ্রাহকগণের নিকট হতে অনলাইনে গ্যাস বিল আদায়ের উদ্দেশ্যে কোম্পানিতে নিম্নবর্ণিত পদ্ধতিসমূহ চালু করা হয়েছেঃ

- মোবাইল অ্যাপস ব্যবহার করে অনলাইনে অর্থাৎ মোবাইলের মাধ্যমে ইন্টারনেট ব্যবহার করে যে কোন ব্যাংক হতে ইস্যুকৃত ডিসা/মাস্টার লগো সম্বলিত ডেবিট ও ক্রেডিট কার্ড ইত্যাদি ব্যবহার করে ব্যাংকে গমন ব্যতীতই যে কোন সময় গ্রাহকগণের গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা চালু রয়েছে।
- বিকাশ লিমিটেড, শিওর ক্যাশ, অগ্রণী দুয়ার সার্ভিসেস এবং 'ওকে' ওয়ালেট এর মাধ্যমে রিয়েল টাইম গ্যাস বিল আদায় ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।
- মোবাইল ফোন অপারেটর গ্রামীনফোন লিমিটেড এর নিজস্ব মোবাইল অ্যাপস Gpay এবং রবি আজিয়াটা লিমিটেড



বড়লেখা এলাকায় পাইপলাইন লিকেজ-এর মেরামত কাজ

অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

(ক) আয় ও ব্যয় :

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানি গ্যাস বিপণন বাবদ ২৬১৯.৫৮ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ২০৩.৩১ কোটি টাকাসহ মোট ২৮২২.৮৯ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ৪০৮.৯৭ কোটি টাকা, বিভিন্ন মার্জিন ও অপারেটিং খরচ বাবদ ২১৬৩.৭০ কোটি টাকাসহ ২৫৭২.৬৭ কোটি টাকা ব্যয় করে কোম্পানি মোট ২৫০.২২ কোটি টাকা কর-পূর্ব ও ১৬৮.৯০ কোটি টাকা করোত্তর নীট মুনাফা অর্জন করেছে।

(খ) সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান :

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানি ডিএসএল বাবদ ৬.৩৫ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৬৪.০০ কোটি, আয়কর বাবদ ৭০.৭৭ কোটি ও আমদানী শুল্ক বাবদ ০.২২ কোটি টাকাসহ মোট ১৪১.৩৪ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে, যা গত বছরে ছিল ১২৫.৪৪ কোটি টাকা।

(গ) হুইলিং চার্জ :

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে জিটিসিএল এবং তিতাস গ্যাস-এর সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে অত্র কোম্পানির আওতাভুক্ত এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের হুইলিং চার্জ বাবদ ৮৯.০৮ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

এর নিজস্ব মোবাইল অ্যাপস RobiCash এর মাধ্যমে রিয়্যাল টাইম গ্যাস বিল আদায় ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।

- মার্কেটাইল ব্যাংক লিঃ এর মাধ্যমে Application Programming Interface (API) Based রিয়্যালটাইম গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা এবং বিভিন্ন ব্যাংকে লম্বা লাইনে দাঁড়িয়ে গ্যাস বিল প্রদানকারী গ্রাহকগণের গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা সহজীকরণের উদ্দেশ্যে অটো ডেবিট স্যাডিং ইন্ট্রাকশন এর মাধ্যমে ওয়ান ব্যাংক লিঃ এর API Based রিয়্যাল টাইম গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।

এছাড়াও কোম্পানির নিজস্ব মোবাইল অ্যাপস এর মাধ্যমে কোম্পানির গ্যাস গ্রাহকগণের গ্যাস বিল আদায় প্রক্রিয়া চালু রয়েছে।

(৩) আর্থিক কার্যক্রম :

আমি এখন কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণপূর্বক এ সম্পর্কিত বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের সদয়



(ঘ) তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (LNG) চার্জ :

তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (LNG) আমদানীর বিপরীতে মূল্য পরিশোধের জন্য ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে LNG চার্জ হিসেবে ১৪১৭.০৬ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

(ঙ) গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (GDF) :

গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে নিয়োজিত কোম্পানিসমূহের মজুদ/উৎপাদন বৃদ্ধির উদ্দেশ্যে ২০০৯ সালে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে উক্ত খাতে মোট ১০০.৩১ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।

(চ) জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল (ESF) :

জ্বালানি ব্যবহার ও সরবরাহে নিরাপত্তা বিধানের স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পদক্ষেপ গ্রহণের জন্য ১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ সাল হতে জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে উক্ত ফান্ডে মোট ১১০.৮৯ কোটি টাকা রাখা হয়েছে।

(ছ) আর্থিক পর্যালোচনা :

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে ১০১.৮৬ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ৮৯.১১ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ হতে ১২.৭৫ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ১২.৫২ ভাগ কম। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর কর-পূর্ব মুনাফা ৪৭.৩৩%, ঋণ ও মূলধনের অনুপাত ৫:৯৫। ঋণ সেবা অনুপাত ২৯.৬১ টাইমস। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানির সন্তোষজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।

(৪) বকেয়া রাজস্ব :

কোম্পানির সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট জুন ২০২০ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ৫৬৬.০৭ কোটি টাকা যা ২.৪৮ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। কোম্পানির খাতওয়ারি বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো :

(কোটি টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	সরকারি/আধাসরকারি ২০১৯-২০২০	বেসরকারি ২০১৯-২০২০	মোট বকেয়া ২০১৯-২০২০	মাসিক গড় বিক্রয় ২০১৯-২০২০	গড় মাস ২০১৯-২০২০
বিদ্যুৎ	১৪৩.৫৭	১১২.৭৮	২৫৬.৩৫	১০০.০৩	২.৫৬
ক্যাপিটাল পাওয়ার	১৩.৯৯	৪২.৪২	৫৬.৪১	২২.০৫	২.৫৬
সারকারখানা	৫১.৯৮	-	৫১.৯৮	১৭.৭১	২.৯৪
শিল্প	১৭.৬৪	৪৩.০৯	৬০.৭৩	৩১.৮৪	১.৯১
চা-বাগান	-	৩.৯৮	৩.৯৮	৩.৬৪	১.০৯
সিএনজি ফিড গ্যাস	-	৩৫.১১	৩৫.১১	২৫.৩৬	১.৩৮
বাণিজ্যিক ক. হোটেল ও রেস্টুরেন্ট খ. ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	-	৩৪.৩৭	৩৪.৩৭	৮.১৬	৪.২১
আবাসিক	৫.৪৮	৬১.৬৬	৬৭.১৪	১৯.৫৭	৩.৪৩
মোট	২৩২.৬৬	৩৩৩.৪১	৫৬৬.০৭	২২৮.৩৬	২.৪৮

(৫) প্রশাসনিক কার্যক্রম :

কোম্পানির প্রশাসনিক ব্যবস্থা সুদৃঢ়করণ এবং সৌহার্দমূলক পরিবেশ বজায় রাখার লক্ষ্যে এ অর্থ বছরে যে সকল



প্রশাসনিক কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে তার বিবরণী নিম্নরূপ :

(ক) সাংগঠনিক কাঠামো ও জনবল :

বিগত ৩ জানুয়ারি ২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৩৪১তম সভায় কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো-২০১৪ অনুমোদিত হয়। কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৪৫৫ জন কর্মকর্তা ও ৪৬৫ জন কর্মচারিসহ সর্বমোট ৯২০ জন লোকবলের বিপরীতে বর্তমানে কর্মরত কর্মকর্তা ২৫৮ জন এবং কর্মচারি ১৯২ জনসহ স্থায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারির সংখ্যা মোট ৪৫০ জন।

এতদ্ব্যতীত, কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো এবং পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্তের আলোকে আউট সোর্সিং-এর মাধ্যমে নিয়োজিত নিরাপত্তা কর্মী ৩১৭ জন, ৩য় ও ৪র্থ শ্রেণির পদে ১০০ জন, কল সেন্টার অপারেটর ৪ জন, অস্থায়ী কর্মচারি ৬৯ জন এবং ১৩ জন রিটেইনার চিকিৎসকসহ মোট নিয়োজিত জনবলের সংখ্যা ৫০৩ জন। সে হিসেবে কোম্পানিতে কর্মরত স্থায়ী, অস্থায়ী ও আউট সোর্সিং এর মাধ্যমে নিয়োজিত সর্বমোট জনবল (৪৫০+৫০৩)=৯৫৩ জন।

(খ) লোকবল নিয়োগ :

কোম্পানিতে কর্মকর্তা/কর্মচারী নিয়োগের লক্ষ্যে ২৪-১১-২০১৯ তারিখে প্রকাশিত বিজ্ঞপ্তির বিপরীতে যোগ্য প্রার্থীদের নিকট হতে টেলিটক বাংলাদেশ লিমিটেড (টিবিএল)-এর মাধ্যমে ইতোমধ্যে আবেদনপত্র গ্রহণ প্রক্রিয়া সম্পন্ন হয়েছে। আবেদিত যোগ্য প্রার্থীদের লিখিত পরীক্ষা গ্রহণের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে বুয়েট ও আইবিএ হতে প্রাক্কলন সংগ্রহ করা হয়েছে।

(গ) মানব সম্পদ উন্নয়ন :

দক্ষ জনশক্তি একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকাশক্তি। এ উপলব্ধিকে সামনে রেখে কোম্পানি মানব সম্পদের ধারাবাহিক উন্নয়ন ঘটিয়ে চলেছে। এ লক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক কর্মকর্তা-কর্মচারিগণকে চাকুরি সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন বিষয়ে প্রতি বছর দেশে বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়ে থাকে। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানি কর্তৃক মানব সম্পদ উন্নয়নের



১৬ ডিসেম্বর, ২০১৯ বিজয় দিবস উপলক্ষে শিশুদের চিত্রাংকন প্রতিযোগিতা



জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ-এর সিনিয়র সচিব জনাব মোঃ আনিছুর রহমানকে জেজিটিজিএসএল-এ অভ্যর্থনা

লক্ষ্যে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণের জন্য নিম্নোক্ত ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে :

(i) স্থানীয় প্রশিক্ষণ :

কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটের আলোকে সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরের জন্য প্রণীত স্থানীয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর আওতায় বাংলাদেশ ইন্সটিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট (বিআইএম), ঢাকা; জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী (এনএপিডি), ঢাকা; বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই), ঢাকা এবং টিআইসিআই, নরসিংদী ইত্যাদি প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানসমূহে জুন, ২০২০ পর্যন্ত মোট ৫১টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ এবং অত্র কোম্পানিতে অনুষ্ঠিত ০৭টি ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ ও ০৩টি ফিল্ড ট্রেনিংসহ মোট ৬১টি কোর্সে মোট ১৯৪ জন কর্মকর্তা ও ৫৮ জন কর্মচারিসহ সর্বমোট ২৫২ জন প্রশিক্ষণার্থী প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন।

(ii) বৈদেশিক প্রশিক্ষণ :

কোম্পানির প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত স্থায়ী কমিটি কর্তৃক ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটের আলোকে প্রণীত বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর আওতায় সিঙ্গাপুর-এ ০১ জন ও অস্ট্রেলিয়াতে ০১ জনসহ মোট ০২ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেন।

(গ) কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির কল্যাণমূলক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কোম্পানি ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে নিম্নোক্ত শিক্ষা ও কল্যাণমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করেছে :

(i) শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানির বৃত্তি স্কীমের আওতায় ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের জন্য প্রাথমিক শিক্ষা সমাপনি



কোম্পানির রেস্টহাউজ প্রাঙ্গণে বৃক্ষরোপণ করছেন সিনিয়র সচিব জনাব মোঃ আনিছুর রহমান

(পিইসি)/সমমান পরীক্ষায় ২১ জন, জুনিয়র স্কুল সার্টিফিকেট (জেএসসি)/সমমান পরীক্ষায় ১৫ জন, মাধ্যমিক/“ও” লেভেল/সমমান পরীক্ষায় ২৯ জন, উচ্চ মাধ্যমিক/“এ”লেভেল/সমমান পরীক্ষায় ১৫ জন এবং স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পর্যায়ের ১৫ জনসহ মোট ৯৫ (পঁচানব্বই) জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

(ii) ঋণ প্রদান কর্মসূচি :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে ১১৭ জন কর্মকর্তা-কর্মচারিকে গৃহনির্মাণ ঋণ বাবদ ৮,০৮,১৬,৬৫০.০০ (আট কোটি আট লক্ষ ষোল হাজার ছয়শত পঞ্চাশ) টাকা ঋণ প্রদান করা হয়। এছাড়া, তথ্য-প্রযুক্তি প্রসারের সরকারি নীতিমালার আলোকে আলোচ্য অর্থ বছরে ১১ জন প্রথম শ্রেণি (জাতীয় বেতন স্কেল ২০১৫ অনুযায়ী গ্রেড-৯ ও তদুর্ধ্ব) পদমর্যাদার কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ৬,৬০,০০০.০০ (ছয় লক্ষ ষাট হাজার) টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

(iii) করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) :

কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটে করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) খাতে ৪০.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়। সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরের CSR খাত হতে ১২.০০ লক্ষ টাকা জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যমানিকেনন-এর ফাউন্ডেশন স্থানান্তর করা হয়েছে। তাছাড়া, বর্ণিত অর্থ বছরে বিভিন্ন ধর্মীয়, শিক্ষা, সামাজিক ও প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠানসমূহে আর্থিক সহায়তা বাবদ এ খাত হতে মোট ২৭.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

(৬) সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় গৃহীত কার্যক্রমের বিবরণ :

(ক) বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) :

বর্তমান সরকারের বিধোষিত নীতি (নির্বাচনী ইশতেহার, রূপকল্প-২০২১ ও এসডিজি বাস্তবায়ন) ও কর্মসূচির যথাযথ বাস্তবায়নের মাধ্যমে কাজকৃত লক্ষ্য অর্জন এবং কোম্পানির কর্মকাণ্ডে দায়বদ্ধতা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে গত ২৯ জুলাই ২০২০ তারিখে পেটোবাংলার সাথে জালালাবাদ গ্যাসের ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ)



স্বাক্ষরিত হয়েছে। গ্যাস নিরাপত্তা নিশ্চিত করা, বকেয়া ট্রান্সমিশন, অবৈধ/অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ (বিদ্যুৎ, শিল্প, ক্যাপিটিভ, সিএনজি, চা বাগান ইত্যাদি) বিচ্ছিন্নকরণ, মানব সম্পদ উন্নয়নসহ অন্যান্য ক্ষেত্রে দক্ষতা ও সেবা বৃদ্ধির লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ ও তা বাস্তবায়ন চুক্তিতে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। এতদসংক্রান্ত কাজের অগ্রগতি তদারকির নিমিত্ত একটি কমিটি গঠন করা আছে। কমিটি কর্তৃক এপিএ বাস্তবায়নে প্রয়োজনীয় পর্যবেক্ষণ/সুপারিশ তদারকি করা হচ্ছে এবং মাসিক অগ্রগতি প্রতিবেদন যথারীতি পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হচ্ছে।

অন্যদিকে, কোম্পানির কর্মপরিবেশ, নৈতিকতা, নিরীক্ষা, ই-ফাইলিং, গ্রাহক সেবার মান-উন্নয়ন, উদ্ভাবনী উদ্যোগ, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন, তথ্য বাতায়ন হালনাগাদকরণ, অনলাইন সেবা চালুকরণ ইত্যাদি বিষয়সমূহ এপিএ-তে অন্তর্ভুক্ত থাকায় তা শতভাগ বাস্তবায়নের পদক্ষেপ গৃহীত হয়েছে। এক্ষেত্রে জালালাবাদ গ্যাসের সকল ডিভিশন প্রধানগণ তাদের স্ব-স্ব ডিভিশনের মাধ্যমে সম্পাদিত কাজের অগ্রগতির প্রতিবেদন পেট্রোবাংলায় প্রেরণের ব্যবস্থা নিয়ে থাকেন। গত ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে জালালাবাদ গ্যাসের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির অর্জন প্রায় ৯১.৩৫%।

(খ) ইনোভেশন কার্যক্রম :

জনপ্রশাসনে কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া দ্রুত ও সহজীকরণের পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে কোম্পানিতে ইনোভেশন টিম এর ২০১৯-২০ অর্থ বছরের বার্ষিক উদ্ভাবন পরিকল্পনার আওতায় কোম্পানি কর্তৃক বিভিন্ন কার্যক্রম গৃহীত হয়েছে। বিকাশ লিমিটেড, শিওর ক্যাশ এবং ওয়ান ব্যাংক লিঃ এর মাধ্যমে 'ওকে' ওয়ালেট এবং অটো ডেবিট ইন্সট্রাকশন এর মাধ্যমে Application Programming Interface (API) Based রিয়ালটাইম গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে। এতে গ্যাস গ্রাহকগণের গ্যাস বিল পরিশোধের ক্ষেত্রে Time, Cost, Visit (TCV) হ্রাস পেয়েছে। এছাড়াও জুন ২০২০ মাসে এসএমএস এর মাধ্যমে কোম্পানির আওতাধীন গ্যাস গ্রাহকগণকে বার্ষিক প্রত্যয়নপত্র প্রদান প্রক্রিয়া প্রবর্তন করা হয়েছে। এই পদ্ধতিতে বার্ষিক প্রত্যয়নপত্র এসএমএস এ প্রেরণের ফলে একদিকে আভ্যন্তরীণ সেবা পদ্ধতির উন্নয়ন হয়েছে, অন্যদিকে গ্রাহক সেবার গুণগত মান বৃদ্ধি পেয়েছে।

(গ) জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল :

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানির নৈতিকতা কমিটি জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) কর্মপরিকল্পনার কার্যক্রম বাস্তবায়নের মাধ্যমে “রূপকল্প-২০২১” ও “অভিলক্ষ্য” প্রত্যাশা পূরণের লক্ষ্যে নিয়মিত সভা/কর্মশালা/সেমিনারের আয়োজন করতঃ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহ সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়ন করেছে। কোম্পানিতে শুদ্ধাচার



জিজিটিভিএসএল এবং রূপালী ব্যাংক লিমিটেড (শিওর ক্যাশ)-এর মধ্যে অনলাইনে গ্যাস বিল আদায় বিষয়ক চুক্তি স্বাক্ষর



প্রতিষ্ঠায় উত্তম চর্চার তালিকা প্রণয়ন ও হটলাইন স্থাপন করে সেবা প্রদান করা হচ্ছে। ই-জিপি/ই-টেভারিং-এ ক্রয় কার্য সম্পাদন এবং ই-ফাইলিং এর মাধ্যমে সকল দাপ্তরিক কাজ সম্পাদিত হচ্ছে। কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা ও নৈতিকতার উন্নয়ন ও শুদ্ধাচার সংশ্লিষ্ট প্রশিক্ষণ দেওয়া হয়েছে। শুদ্ধাচার প্রতিষ্ঠায় সহায়ক আইন ও বিধিমালা এবং সাংগঠনিক কাঠামোর আলোকে পদোন্নতি ও নিয়োগের তফসিল সংশোধন ও হালনাগাদ করা হয়েছে। কোম্পানির ওয়েবসাইটে শুদ্ধাচার (NIS) সেবাবক্স ও অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থার (GRS) সেবাবক্স আপলোড ও হালনাগাদ করা হয়েছে। কোম্পানির সকল দপ্তর/বিভাগের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা শক্তিশালী করা হয়েছে। শুদ্ধাচার সংশ্লিষ্ট ও দুর্নীতি প্রতিরোধ সহায়ক কার্যক্রমের আওতায় পানি, বিদ্যুৎ, গ্যাস/জ্বালানি সশ্রয়ী ব্যবহার, ফায়ার ফাইটিং মহড়ার আয়োজন ও ক্যালিব্রেশন কমিটির মাধ্যমে গাড়ীর জ্বালানির সশ্রয়ী ব্যবহার নিশ্চিত করা হয়েছে। কোম্পানির স্টাফ কোয়ার্টারে প্রতিষ্ঠিত জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যমানিকেনের একটি কক্ষে স্পেস বরাদ্দ করে কোমলমতি শিক্ষার্থীদের জন্য একটি “সততা স্টোর” চালু করা হয়েছে।

করোনাভাইরাস মহামারী থাকা সত্ত্বেও ২০১৯-২০২০-এ শুদ্ধাচার কার্যক্রমে সূচকের মান ১০০ এর মধ্যে ৯৫ অর্জিত হয়েছে এবং নির্ধারিত সময়ে প্রমাণকসহ প্রতি কোয়ার্টারের প্রতিবেদন পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (NIS) কর্মপরিকল্পনার ভবিষ্যত কর্মপন্থা/লক্ষ্যমাত্রার প্রতিবেদন প্রণয়ন করে পেট্রোবাংলার নৈতিকতা কমিটির আহবায়ক ও পরিচালক (প্রশাসন) বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে। এছাড়া, ব্যক্তিগত জীবনেও শুদ্ধাচার প্রয়োগের বিষয়ে সকলকে সর্বদা অনুপ্রাণিত করা হয়।

(ঘ) তথ্য অধিকার :

সরকারি, স্বায়ত্বশাসিত এবং সংবিধিবদ্ধ (Statutory) প্রতিষ্ঠানসমূহের কাজের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার জন্য গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশের মহান জাতীয় সংসদ কর্তৃক ২৭ মার্চ, ২০০৯ তারিখে “Right to Information Act-2009” গৃহীত হয়েছে। উক্ত Act অনুসারে কোম্পানি কর্তৃক ব্যবস্থাপক পর্যায়ের একজন কর্মকর্তাকে ফোকাল পয়েন্ট নিযুক্ত করা হয়েছে এবং কোম্পানির তথ্য বাতায়ন হালনাগাদ রাখা হচ্ছে।



বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় প্রাঙ্গণে বৃক্ষরোপণ



(৭) পরিবেশ ও নিরাপত্তা বিষয়ক কার্যক্রম :

বিদ্যমান গ্যাস সঞ্চালন/পরিবহন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এবং বিভিন্ন গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্র পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদনসহ নতুন পাইপলাইন ও গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্র নির্মাণ/স্থাপন কাজ সম্পাদনকালে পরিবেশ সংরক্ষণ নীতি ও কোম্পানির আদেশ-বিনির্দেশ এবং “প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা-১৯৯১” (সংশোধনসহ) 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। এছাড়া, মুজিববর্ষ উপলক্ষে প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে কোম্পানির বিভিন্ন আঙ্গিনায় ফলদ, বনজ ও ঔষধি প্রজাতির নতুন গাছের চারা রোপণ করা হয়েছে এবং বিদ্যমান বিভিন্ন প্রজাতির বৃক্ষাদির নিয়মিত পরিচর্যা অব্যাহত আছে।

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে সর্বমোট ১,১০৪টি দুর্ঘটনা/অনুঘটনা সফলতার সাথে মোকাবেলা করা হয়। উক্ত অর্থ বছরে গ্যাস সম্পর্কিত বড় ধরনের কোন দুর্ঘটনা ঘটেনি এবং কেউ আহত হয়নি বা কারও জীবনহানি ঘটেনি। কোম্পানির সকল স্থাপনার (ডিআরএস, টিবিএস, সিএমএস) নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে স্থাপনায় অগ্নি নির্বাপক যন্ত্র সংরক্ষণ এবং এর কার্যকারিতা যাচাই, প্রত্যেক স্থাপনায় পানি ও বালি ভর্তি বালতি সংরক্ষণ নিশ্চিতকরণ, নৈশকালীন পর্যাপ্ত আলোর ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ, স্থাপনায় বিভিন্ন সতর্কতা সাইনবোর্ড প্রদর্শন নিশ্চিত করা এবং যথাযথ তদারকি নিশ্চিত করা হয়। স্থাপনায় নিকটস্থ অগ্নি নির্বাপক অফিস ও হাসপাতালের ফোন নম্বর সংরক্ষণ, ফাটল এইড বক্স সংরক্ষণ এবং সিপি স্টেশনের কার্যকারিতার ব্যাপারে নিয়মিত তদারকি করা হয়।

দেশব্যাপী মহামারি করোনা ভাইরাসের প্রাদুর্ভাব ছড়িয়ে পড়লে কোম্পানির সকল আবিকা বা স্থাপনাসমূহে আবশ্যিকভাবে কিছু পদক্ষেপ জরুরী ভিত্তিতে গ্রহণ করার পরামর্শ প্রদান করা হয় এবং কোম্পানির অধিভুক্ত আবিকা বা গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহে তা প্রতিপালন করা হচ্ছে কিনা তারও নিয়মিত তদারকি করা হয়। সচেতনতামূলক কার্যক্রমের ফলে কোম্পানির গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে নিরাপত্তা সংক্রান্ত সচেতনতা বৃদ্ধি পায়।

কোম্পানির গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহ (ডিআরএস, টিবিএস, সিএমএস) এবং পাইপলাইন অপারেশন কার্যক্রমের নিরাপত্তা বিধানের লক্ষ্যে তথা দুর্ঘটনা এড়ানোর জন্য কোম্পানির সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে নিরাপত্তা সচেতনতা সৃষ্টি ও বৃদ্ধির লক্ষ্যে নিয়মিত মোটিভেশনাল কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। মোটিভেশনাল কার্যক্রমের ফলে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে নিরাপত্তা সংক্রান্ত সচেতনতা বৃদ্ধি পায়।

কোম্পানির সংশ্লিষ্ট ডিপার্টমেন্ট/আবিকা/শাখার তথ্য মতে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের তুলনায় ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক ও রাইজার হতে লিকেজ জনিত মোট দুর্ঘটনা/অনুঘটনার সংখ্যা তুলনামূলকভাবে কমেছে। ২০১৮-২০১৯ এবং ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের তুলনামূলক পরিসংখ্যান নিম্নবর্ণিত ছকে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার বর্ণনা	২০১৮-২০১৯	২০১৯-২০২০	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার কারণ
১।	অগ্নি দুর্ঘটনা	৩৪	২৬	বজ্রপাত ও অন্যান্য
২।	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক-এ লিকেজের সংখ্যা	১১৮	১০২	দীর্ঘকালীন ব্যবহার
৩।	রাইজার হতে লিকেজের সংখ্যা	১০৪৮	৮৭২	"
৪।	গ্রাহক আঙ্গিনাতে লিকেজের সংখ্যা	১০২	৬৬	"
৫।	অন্যান্য (জরুরী শাখার কার্যক্রম)	১১৬	৩৮	নানাবিধ
	মোট	১৪১৮	১১০৪	

(৮) ভবিষ্যৎ উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় নতুন নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও অন্যান্য শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের পরিকল্পনার প্রেক্ষিতে



এবং কোম্পানির বিপণন কার্যক্রম ক্রমশঃ বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানির ভবিষ্যত সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বল হয়ে উঠেছে।

জেজিটিডিএসএল এর অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহককে বর্তমানে দৈনিক গড়ে প্রায় ৪০০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির সাথে সাথে প্রধান জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা দ্রুত বৃদ্ধি পাওয়ায় বিদ্যমান গ্রাহকদের আগামী জুন ২০২১ এর মধ্যে দৈনিক ৪৫০ মিলিয়ন ঘনফুট বা তদুর্ধ্ব হারে গ্যাস সরবরাহ করা হবে বলে আশা করা যায়। বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের সংখ্যা বৃদ্ধির পাশাপাশি বিদ্যুৎ ও শিল্প উৎপাদনের জন্য অগ্রহী বিনিয়োগকারীদের সংখ্যা বৃদ্ধি পেয়েছে। কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন এলাকায় সরকারী-বেসরকারী খাতে যে সকল শিল্প/বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণাধীন আছে/নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে, সেগুলো সম্পর্কে নিম্নে সংক্ষিপ্তভাবে আলোকপাত করা হলো :

(ক) ফেঞ্চগঞ্জ ৫৫ মেগাওয়াট আমেরিকান লিবার্টি পাওয়ার বিডি লিঃ-এ গ্যাস সরবরাহ :

সিলেট জেলাধীন ফেঞ্চগঞ্জ এলাকায় বেসরকারিভাবে নির্মিতব্য ৫৫ মেগাওয়াট পাওয়ার প্রাণ্টে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস বিক্রয় চুক্তিনামা অনুমোদনের জন্য আইন মন্ত্রণালয় হতে ভেটিংকরণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। Gas Sales Agreement (GSA) স্বাক্ষরের অনুমোদন প্রাপ্তি স্বাপেক্ষে পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে। উক্ত পাওয়ার প্রাণ্টে সম্ভাব্য গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ ১২ এমএমসিএফডি।

(খ) মেসার্স বিয়ানীবাজার পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড-এ গ্যাস সরবরাহ :

মৌলভীবাজার জেলাধীন শ্রীমঙ্গল উপজেলার কালাপুর এলাকায় মেসার্স বিয়ানীবাজার পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড নামে ব্যক্তি মালিকানাধীন ২০ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে Gas Sales Agreement (GSA) স্বাক্ষরিত হয়েছে। বিদ্যমান অবকাঠামো/সরবরাহ ব্যবস্থা উন্নয়ন স্বাপেক্ষে আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক ৪-৫ এমএমসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।



বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী ও জাতীয় শিশু দিবস উপলক্ষে জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যালয়কেন্দ্রে শিশু সমাবেশ



(গ) যমুনা ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক, হবিগঞ্জ-এ গ্যাস সরবরাহ :

যমুনা গ্রুপ হবিগঞ্জ জেলাধীন মাধবপুর উপজেলায় যমুনা ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক স্থাপন করেছে। উক্ত ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্কের অন্তর্ভুক্ত বিভিন্ন শ্রেণির শিল্প প্রতিষ্ঠানে দৈনিক ৪৫ এমএমসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করার কার্যক্রম হাতে নেওয়া হয়েছে। আলোচ্য ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক-এ গ্যাস সরবরাহ করা হলে বিভিন্ন শ্রেণির শিল্প কারখানায় ৪৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

(ঘ) এম এ এফ পেট্রোক্যামিকেল কোম্পানিতে গ্যাস সরবরাহ :

হবিগঞ্জ জেলাধীন আউশকান্দি এলাকার রোকনপুর নামক স্থানে প্রস্তাবিত এম এ এফ পেট্রোক্যামিকেল কোম্পানি স্থাপিত হবে। উক্ত পেট্রোক্যামিকেল কোম্পানিতে ১০০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করার প্রয়োজন হবে। প্রস্তাবিত শিল্প প্রতিষ্ঠানের অবকাঠামো নির্মাণ কাজ সমাপ্ত হলে গ্যাস সংযোগের নিমিত্ত কার্যকর ব্যবস্থা গৃহীত হবে।

(ঙ) অন্যান্য শিল্প কারখানায় গ্যাস সরবরাহ :

জালালাবাদ গ্যাস-এর নিয়ন্ত্রনাধীন এলাকায় গ্যাসের চাপ জনিত সমস্যা না থাকায় শাহজীবাজার এলাকায় দেশের খ্যাতনামা শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহের কারখানা স্থাপন করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে স্কয়ার টেক্সটাইল, স্কয়ার ডেনিমস লিঃ, মেসার্স পাইওনিয়ার স্পিনিং লিঃ, মেসার্স আর এ কে মসফুই লিঃ, মেসার্স এস, এম, স্পিনিং লিঃ, মেসার্স হবিগঞ্জ এগ্রো লিঃ, মেসার্স সফকো স্পিনিং লিঃ, মেসার্স সায়হাম কটন লিঃ, মেসার্স কোয়ার্টজ সিলিকেট ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ, মেসার্স তালুকদার কেমিক্যালস ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ, মেসার্স আর এ কে পেইন্টস লিঃ, মেসার্স স্টার সিরামিকস লিঃ, মেসার্স বাদশা টেক্সটাইলস, মেসার্স দেশবন্ধুগ্রুপ, মেসার্স আর এ কে সিরামিকস লিঃ ইত্যাদি প্রতিষ্ঠানের কারখানা স্থাপন করা হয়েছে এবং অনেক শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের অপেক্ষায় রয়েছে।

গত ৮ই মার্চ বাংলাদেশে সর্বপ্রথম করোনা রোগী সনাক্ত হয়। করোনা মহামারীর কারণে দুই মাসের অধিক সময় সকল অফিস আদালত ও অনেক শিল্প প্রতিষ্ঠান লক ডাউনের কারণে বন্ধ থাকায় শিল্পাঞ্চলে উৎপাদনে ব্যাঘাত ঘটেছে। তবে এ



কোম্পানি হতে অবসরগ্রহণকারী কর্মকর্তাদের প্রশংসাপত্র প্রদান



বছরের মধ্যে করোনা মহামারীর প্রকোপ কমে গেলে এবং প্রস্তাবিত প্রতিষ্ঠানসমূহ স্থাপিত হলে জালালাবাদ গ্যাসের দৈনিক গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ আরো দৈনিক ১০০ হতে ১৫০ মিলিয়ন ঘনফুট বাড়তে পারে। আগামী ২/৩ বছরের মধ্যে বিদ্যুৎ, শিল্প ও অন্যান্য খাতে দৈনিক প্রায় ৬০০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সহায়তার পাশাপাশি আমাদের প্রতি আপনাদের অব্যাহত সমর্থন ও অবিচল আস্থা রাখার জন্য পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাই। আলোচ্য বছরে কোম্পানির অর্জিত সফলতা কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কঠোর পরিশ্রম, কোম্পানি কর্তৃপক্ষ দক্ষতার সাথে কার্যক্রম পরিচালনা এবং মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার ফলেই সম্ভব হয়েছে। কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সাহায্য-সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, সিলেট বিভাগীয় ও জেলা প্রশাসন, আইন প্রয়োগকারী সংস্থা সহ অন্যান্য সরকারী দপ্তর ও প্রতিষ্ঠানের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

বিভিন্ন প্রতিকূলতার মধ্য দিয়েও সংশ্লিষ্ট সকলের নিরলস প্রচেষ্টায় জালালাবাদ গ্যাস তার গৌরবোজ্জ্বল ইতিহ্যের ধারাবাহিকতা ও অগ্রযাত্রা অব্যাহত রেখেছে। আমার দৃঢ় বিশ্বাস সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের সুপারামর্শ, কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর বিজ্ঞচিত দিক-নির্দেশনা এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের আন্তরিক প্রচেষ্টায় এ কোম্পানি উত্তরোত্তর সাফল্য অর্জনে সক্ষম হবে।

পরিশেষে, কষ্ট স্বীকার করে আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য এবং মূল্যবান সময় দিয়ে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর প্রতি আপনারা যে গভীর সহমর্মিতা ও আন্তরিকতা দেখিয়েছেন তা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে বলে আশা প্রকাশ করছি।

এখন আমি ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ এবং নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

আল্লাহ হাফেজ।

পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষে,

(এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ)

চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ



Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited
(A Company of Petrobangla)
34th Annual General Meeting
Report of the Board of Directors for the Fiscal Year 2019-2020 to the Shareholders.

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders,

Assalamu Alaikum,

On behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, I cordially welcome you all to the 34th Annual General Meeting of the Company. I feel proud and privileged to present before you the Directors' Report to the Shareholders on the overall activities of the Company during FY 2019-2020. It is an honor for the Board of Directors to present the Directors' Report together with the audited accounts of the Company for the year ended 30 June 2020 and the Auditor's Report thereon to our valued Shareholders for consideration and approval.

You are aware that the greatest Bangalee of a thousand years, architect of the independent Bangladesh and the undisputed leader of the Bangalees, Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman was born on March 17, 1920 in the village Tungipara under Gopalganj district. In the course of time, March 17, 2020 is the birth centenary of this great leader. In order to celebrate 100th birth anniversary of the Father of the Nation, the government has announced 'Mujib Borsho' (Mujib Year) from March 17, 2020 to March 26,



The Honorable Shareholders, Directors and other officials of JGTDSL joined the 33rd Annual General Meeting of the Company



The Honorable Chairman of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) Exchanging views with the high officials of JGTDSL at Gas Bhaban, Sylhet

2021. The Honorable Prime Minister Sheikh Hasina through a gala ceremony, formally inaugurated the celebration of 'Mujib Borsho' on March 17, 2020 which will be celebrated throughout the year. On the occasion of 'Mujib Borsho' JGTDSL, during the year celebrated/observed the programs declared by the government with due enthusiasm & solemnity and it will be celebrated up to March, 2021. To mark the year, JGTDSL, in line with the decision of the government planted saplings of fruit, forest and herbal trees in the premises of head office, rural distribution offices and other installations during the year under review.

Esteemed Shareholders,

You know that the commercial use of natural gas began with the supply of gas to the Chhatak Cement Factory in 1960 & Fenchuganj Fertilizer Factory in 1961. Subsequently, with the completion of Habiganj Tea Valley Project in 1977, the activities of the Sylhet Town Gas Supply Project was taken to meet the demand of gas in Sylhet town and its adjacent areas. Followed by the merger of these two projects, gas distribution in Sylhet town was started formally in 1978. Thereafter, Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited (JGTDSL) was formed on 1st December 1986 and turned into a full-fledged Company under Petrobangla with an approved capital of Tk.150 crore as per Companies Act.

Since inception, the Company has been playing a vital role in reducing dependency on imported energy, savings of foreign currency and maintenance of ecological balance through construction of pipeline, installation and maintenance of related facilities to ensure uninterrupted transmission and distribution of gas in the franchise area of the Company. The Company has been able to implement its development activities successfully and maintain the trend of earning profits also during the FY 2019-2020.

Respected Shareholders,

Now, on this auspicious occasion, I would like to present before you a brief account of the



development activities of the Company together with the Audited Balance Sheet, Profit and Loss Account for the fiscal year 2019-2020 and Auditor's Report for your kind information and consideration.

(1) Development Activities

The Company has taken the following development activities during the FY 2019-2020:

(A) Gas Supply to Bangabandhu Sheikh Mujib Hi-tech Park, Companiganj, Sylhet:

With the objective of supplying 20 MMCFD of gas to Bangabandhu Sheikh Mujib Hi-tech Park, Companiganj, Sylhet which is being implemented under the Ministry of Information and Communication Technology of the government, JGTDSL has procured foreign materials and engaged contractors for construction of 30 Km pipelines (7 Km of 6" dia & 1000 PSIG and 23Km of 12" dia & 350 PSIG), 2 DRS/CMS and 2 CP stations. It is expected that the gas supply to Bangabandhu Sheikh Mujib Hi-tech Park, Sylhet would be possible by June, 2021 upon completion of the proposed works.

(B) Gas Pipeline Construction Works:

The Company has constructed a total of 7.99 Km pipeline which included 0.16 Km transmission line, 0.04 Km distribution line, 0.08 Km feeder main service line and 7.71 Km customer finance pipeline during the year under review.

(C) Customer Connection:

Under the development activities during the FY 2019-2020, the Company provided 17 gas connections to new customers against the budgetary target of 16 gas connections. The 17 new connections include 1 power, 5 captive power, 10 industry and 1 tea-estate which is more than 6.25% of the budgetary target. Hence, the cumulative gas connections stand at a total of 2,23,663 including new connection given in the FY 2019-2020. A table of gas connections during the FY 2019-2020 and cumulative connections are provided below:

Category of Customer	2019-2020 Target	2019-2020		Cumulative as on 30 June 2020
		Actual Connections	Permanent Disconnection	
Fertilizer	-	-	-	1
Power (PDB)	1	1	-	18
Power (captive)	4	5	-	122
CNG	-	-	-	59
Industrial	8	10	-	113
Tea-estate	1	1	-	98
Commercial;				
i) Hotel & Restaurant	1	-	6	861
ii) Small and Cottage Industries	1	-	-	482
Domestic	-	-	14	221909
Total	16	17	20	223663



The Managing Director of JGTDSL visits Kulaura DRS of the Company

(D) Civil Construction Works:

During the FY 2019-2020, all types of civil construction works have been implemented through e-GP system. During the year under review, (i) Construction/installation of lightning arrester at head office building & rest house of the Company at a cost of Tk. 16.45 lakh; (ii) Repairing, maintenance works and installation of tiles at Sreemangal Rural Distribution Office at a cost of Tk. 31.84 lakh; (iii) Area lightning, repairing & maintenance works of officers quarters/inspection bungalow and 3 staff quarters of Sreemangal Rural Distribution Office at a cost of Tk. 24.53 lakh and (iv) Repairing & maintenance works of 'Gas Bhaban' at a cost of Tk. 57.94 lakh have been completed.

(2) Marketing Activities:

(A) Gas Purchase:

During the FY 2019-2020, the Company purchased 3795.588 MMCM of gas against the budgeted target of 3824.000 MMCM. During the year under review, the amount of gas purchased from government owned Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) and Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) were 698.068 & 694.741 MMCM respectively. i.e. a total of 1392.809 MMCM gas were purchased from the above two national gas fields. In addition, 1217.368 & 1185.411 MMCM totaling to 2402.779 MMCM gas were purchased from Jalalabad Gas Fields and Bibiyana Gas Fields of International Oil Companies (IOC) respectively through Petrobangla. A total of 3795.588 MMCM gas were purchased from



national gas fields and International Oil Companies (IOC). As a result, the ratio of gas purchase from state-owned gas companies and International Oil Companies (IOC) during the year stood at 37:63 which is mentioned below:

Volume: MMCM

Govt./IOC	Name of the Gas Fields	2018-2019	2019-2020	
		Actual Purchase	Target	Actual Purchase
Government	BGFCL	713.644	703.290	698.068
	SGFL	711.334	699.942	694.741
	Total	1424.978	1403.232	1392.809
IOC	Jalalabad Gas Field	1275.364	1226.481	1217.368
	Bibiyana Gas Field	1050.877	1194.287	1185.411
	Total	2326.241	2420.768	2402.779
Grand Total		3751.219	3824.000	3795.588

(B) Gas Sales:

The gas sales of the Company during the FY 2019-2020 was 3774.701 MMCM against the budgetary target of 3819.410 MMCM. The Company purchased 3795.588 MMCM of gas during the fiscal year. The revenue income was Tk. 2619.58 crore as against the budgetary target of Tk. 2716.73 crore during the year under review. Category wise description of which is given below:

Volume: MMCM & Value: Crore Taka

Category of Customer	Actual Sales of FY 2018-2019		Actual Purchase & Sales of FY 2019-2020			Difference (Purchase & Sales)	System Loss/ (Gain)%
	Volume	Value	Purchase Volume	Sales Volume	Value	Volume	Percentage
1	2	3	4	5	6	7=(4-5)	8
Power (PDB)	2574.921	813.68	2584.620	2575.751	1146.21	8.87	0.34
Fertilizer	337.996	91.60	378.040	369.618	164.48	8.42	2.28
Industrial	251.327	195.03	239.163	238.143	254.81	1.02	0.43
Tea estate	28.028	20.79	31.309	31.567	33.78	-0.26	(0.82)
Commercial;							
i) Hotel & Restaurant			10.337	9.899	22.77	0.44	4.42
ii) Small and Cottage Industries	32.278	55.02	18.670	18.375	31.31	0.30	1.61
Domestic	232.543	211.60	202.957	200.509	252.64	2.45	1.22
Captive Power	203.253	195.53	208.635	210.095	290.98	-1.46	(0.69)
CNG	134.719	431.10	121.857	120.744	422.60	1.11	0.92
Total	3,795.065	2,014.35	3795.588	3774.701	2619.58	20.89	0.55

From the above table it can be seen that the actual gas sales volume was decreased by 1.17% and actual price against gas sales was also decreased by 3.58% against the budgetary target



On the occasion of National Mourning Day-2020, the Managing Director and other employees of the Company are going to lay a wreath at the portrait of Bangabandhu

during the year under review. It is also to be mentioned here that the actual target during the year has not been achieved as CNG filling station, hotel & restaurant and some of the industries were closed down over the last 3-4 months due to global covid-19 pandemic.

(C) Disconnection & Re-connection Activities:

Gas disconnection and re-connection activities are regular phenomena for realization of arrear gas bills. During the FY 2019-2020, gas connection of 2038 numbers of different categories of customers i.e. 2 industrial, 2 tea estate, 87 hotel and restaurant & 9 small & cottage industry under commercial category and 1938 domestic customers have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to TK. 1773.58 lakh. Of which, gas connection of 2 industrial, 1 tea estate, 61 hotel and restaurant, 5 small & cottage industry and 1763 domestic customers i.e. a total of 1832 numbers of connections of the customers have been reinstated by realizing Tk. 1408.09 lakh, the table of which is given below:

(Taka in Lakh)

Category of Customer	FY 2019-2020			
	Disconnection		Re-connection	
	Number	Non-payment amount	Number	Realised amount
Industrial	2	25.78	2	25.78
Tea estate	2	8.88	1	2.29
Commercial;				
i) Hotel & Restaurant	87	1108.00	61	1088.25
ii) Small and Cottage Industries	9	325.68	5	20.42
Domestic	1938	305.24	1763	271.35
Total	2038	1773.58	1832	1408.09



456th Meeting of the Board of Directors

(D) 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, the number of customers stood at 96,578 up to 31 December, 2019. Certificates were issued from all the regional distribution offices of the Company on the basis of “Arrear Dues/No Arrear Dues” i.e. cent percent customers were given dues clearance certificates in due time.

(E) Introduction of Online Billing System:

With a view to implement Sustainable Development Goal (SDG) of the government, the following systems have been introduced in the Company for collection of gas bills from the customers of JGTDSL through online:

- Ø The gas bill payment system has been introduced by which a customer can pay their gas bills at any time without appearing any bank through mobile internet using visa/debit & credit card with master logo issued from any bank.
- Ø Real time gas bill collection system has been introduced through bKash Limited, Sure Cash, Agrani Doer Services and OK Wallet.
- Ø Real time gas bill collection system has been introduced through mobile Apps Gpay of Grameenphone Limited and RobiCash of Robi Axiata Limited.
- Ø Real time gas bill collection system based on Application Programming Interface (API) through Mercantile Bank Limited and to ease the bill payment system of customers who had to pay the bills earlier standing in queue, API based real time gas bill payment system through Auto Debit Sending Instruction of One Bank Limited have also been introduced. In addition, gas bill collection from the customers through company’s own mobile Apps is



also in practice.

(3) Financial & Commercial Activities:

Respected Shareholders,

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

(A) Income and Expenditure:

The Company has earned a total of Tk. 2,822.89 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 2,619.58 crore and other income of Tk. 203.31 crore. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk. 2,572.67 crore, including gas purchase of Tk. 408.97 crore and various margin & operating cost Tk. 2,163.70 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk. 250.22 crore and net profit after tax Tk. 168.90 crore during the year under review.

(B) Payment to Govt. Exchequer:

During the fiscal year 2019-2020, the Company has contributed Tk. 141.34 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk. 6.35 crore, dividend Tk. 64.00 crore, income tax Tk. 70.77 crore and import duty Tk. 0.22 crore which was Tk. 125.44 crore in the preceding year.

(C) Wheeling Charge:

The Company paid a wheeling charge of Tk. 89.08 crore during the FY 2019-2020 for the transmission of gas to the franchise area of JGTDSL through transmission pipeline of Gas Transmission Company Limited (GTCL) & Titas Gas T & D Company Limited.

(D) Liquefied Natural Gas (LNG) Charge:

During the FY 2019-2020, the Company paid a LNG charge of Tk. 1417.06 crore for payment against import of Liquefied Natural Gas (LNG).

(E) Gas Development Fund (GDF):

Gas Development Fund (GDF) was created in 2009 for financing the companies to increase gas production through discoveries/development of new gas fields. A payment of Tk. 100.31 crore was made for that purpose during the year under review.



Pipeline maintenance works at Sreemangal area under the franchise area of the Company



(F) Energy Safety Fund (ESF):

Energy Safety Fund (ESF) was formed in the Company since 1 September 2015 for taking small, medium & long term plan to provide safety during handling & supply of energy. The Company allocated Tk. 110.89 crore for this fund during the year under review.

(G) Financial Review:

The actual revenue expenditure during the FY 2019-2020 was Tk. 89.11 crore against cash budget allocation of Tk. 101.86 crore which is Tk. 12.75 crore or 12.52 % less than the budget allocation. The pre-tax profit on fixed asset was 47.33 % and the debt equity ratio of the Company stood at 5:95. On the other hand, debt-service ratio stood at 29.61 times. These ratios reflect an improved and satisfactory financial status of the Company.

(4) Arrear Revenue:

A total outstanding amount to all categories of defaulting customers of the Company stood at Tk. 566.07 crore as of June 2020 which is equivalent to 2.48 months average gas bill. The table of category wise arrear is mentioned below:

(Taka in crore)

Category of Customer	Govt./Semi-Govt. 2019-2020	Private 2019-2020	Arrear 2019-2020	Monthly Average Sales 2019-2020	Average Month 2019-2020
Power (PDB)	143.57	112.78	256.35	100.03	2.56
Captive Power	13.99	42.42	56.41	22.05	2.56
Fertilizer	51.98	-	51.98	17.71	2.94
Industrial	17.64	43.09	60.73	31.84	1.91
Tea estate	-	3.98	3.98	3.64	1.09
CNG Feed Gas	-	35.11	35.11	25.36	1.38
Commercial (Hotel & Restaurant and Small & Cottage Industries)	-	34.37	34.37	8.16	4.21
Domestic	5.48	61.66	67.14	19.57	3.43
Total	232.66	333.41	566.07	228.36	2.48

(5) 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 which were taken during the FY 2019-2020 are stated below:

(A) Manpower and Organogram:

The existing organogram of the Company was approved by the Company Board in its 341st meeting held on 3 January 2014 making the provision of a total of 920 manpower comprising 455 officers and 465 staff. A total of 450 regular manpower comprising 258 officers and 192 staff were in service during the fiscal year 2019-2020 under the approved organogram of the



Company.

In addition, as per approved organogram and in line with the decision of the Company Board, a total of 503 manpower comprising 317 security guard, 100 3rd & 4th class employees, 4 call center operator through outsourcing and 69 temporary staff & 13 retainer doctors are now working in the Company. Accordingly, a total number of 953 manpower were engaged in the Company as permanent, temporary and outsourcing during the year under review.

(B) Recruitment:

With a view to recruit manpower in the Company, application receiving process of deserving candidates through Teletalk Bangladesh Limited (TBL) against the recruitment notice published on 24th November, 2019 has been completed. In order to take written test of the eligible candidates, estimation from BUET & IBA has also been collected.

(C) Human Resources Development:

Efficient manpower is the main driving force of an organization. Being fully aware of the importance of training, human resources are being continually developed by the Company. With this

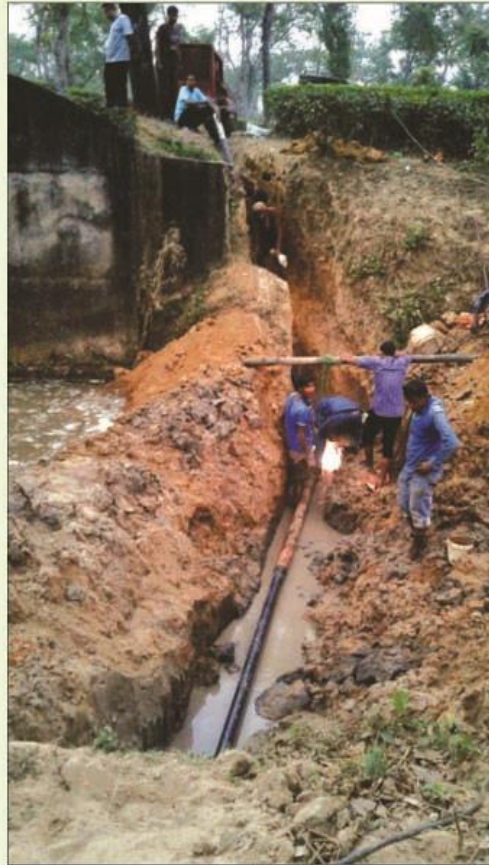
end in view, the Company regularly arranges training programmes for its manpower at home and abroad. During the FY 2019-2020, the Company arranged the following local & foreign training for developing its human resources:

(i) Local Training:

During the FY 2019-2020, a total of 252 officers and employees comprising 194 officers & 58 employees were imparted 51 local training at Bangladesh Institute of Management (BIM), Dhaka; National Academy for Planning and Development (NAPD), Dhaka; Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Dhaka; TICI, Narsingdi along with 7 in-house, 3 field training on 61 courses were also arranged by the Company under the revenue budget of 2019-2020.

(ii) Foreign Training:

Under the foreign training program and revenue budget of the FY 2019-2020 of the Company, an officer was sent to Singapore and an officer was sent to Australia for taking foreign training during the year under review.



Pipeline maintenance works at Shahjibazar area



Agreement signing between JGTDSL & One Bank Ltd. regarding realtime gas bill payment

(D) Welfare Activities:

Esteemed Shareholders,

Now, I would like to draw your kind attention to the welfare activities of the Company. During the financial year 2019-2020, the Company arranged the following educational and welfare programs:

(i) Assistance for Education:

During the FY 2019-2020, the Company awarded stipends to a total of 95 students/children of officers and employees for their outstanding performance of which 21 students in the PSC/equivalent examinations, 15 students in the JSC/equivalent, 29 students in the SSC/O-Level/equivalent, 15 students in the HSC/A-Level/equivalent examinations and 15 students for their excellent performance in Honors & Masters degree under the stipend scheme of the Company.

(ii) Loan Scheme:

During the fiscal year 2019-2020, a total of Tk. 8.08 crore were disbursed among the officers & employees of the Company as loan for house building. Besides, 11 class I officers (9th grade & above of the National Pay Scale of 2015) were given Tk. 6.60 lakh as loan for purchasing personal computer following the existing IT policy of the government.

(iii) Corporate Social Responsibilities (CSR):

During the financial year 2019-2020, the Company had a revenue budget allocation of Tk. 40.00 lakh for Corporate Social Responsibility (CSR) of which, a total of Tk. 12.00 lakh has been transferred to the Jalalabad Gas Bidyaniketan Fund. Besides, an amount of Tk. 27.00



lakh were spent for financial assistance to various religious, educational, social and autistic institutions.

(6) Description of Activities Taken Under the Government Performance Management:

(A) Annual Performance Agreement (APA):

Annual Performance Agreement (APA) was signed on 29th July, 2020 between Jalalabad Gas T & D System Ltd. and Petrobangla for the fiscal year 2020-2021 with a view to achieve desired goal through implementation of government declared policy (Election manifesto, Vision-2021 & SDG implementation) as well as to ensure accountability of the Company's activities. To ensure gas safety, decrease of dues, disconnection of gas, development of human resources along with fixation of target for increase of efficiency & customer service and implementation thereof were also included in the agreement. A committee has been formed in the Company for monitoring progress of the activities mentioned above. The implementation process of APA is being observed, recommended & monitored by the committee and monthly progress report is being sent to Petrobangla as usual.

On the other hand, Company's working environment, morality, audit, e-filing, innovative initiative, implementation of national integrity strategy, updating information window, introduction of online service were also included in APA, steps of implementation of which have also been taken by the Company. The progress report regarding the above is being sent to Petrobangla by all the divisional head of the Company through their respective divisions. Nearly 91.35% target has been achieved against the activities/programs fixed under Annual Performance Agreement (APA) for the fiscal year 2019-2020.



Rally on the occasion of National Mourning Day-2019



(B) Innovation Activities:

In order to increase working dynamics & innovative efficiency of public administration and to formulate easy & faster way for providing better service to the citizens and practice thereof, the innovation team of the Company has taken various programs under the annual innovation plan during the fiscal year 2019-2020. bKash Limited, Sure Cash and OK wallet through One Bank Limited along with Application Programming Interface (API) based (through auto debit instruction) real time gas bill payment system has been introduced. Accordingly, time, cost and visit (TCV) of customers in paying their gas bills has been decreased. Besides, a procedure has been introduced for giving annual certificate to the customers of the Company through SMS in June 2020. As a result of sending the annual certificates to the customers through this system, the internal service procedure has been developed and on the other hand, quality of customer services has also been increased.

(C) National Integrity Strategy:

During the fiscal year 2019-2020, the integrity committee of the Company organized meeting/workshop/seminar with a view to fulfill “Vision-2021” and “Mission” through implementing National Integrity Strategy work-program and Framework. In addition, list of best practices was formulated and hotline was established for implementation of integrity in the Company. Procuring through e-GP/e-tendering and official works through e-filing are also being done. The offices and employees of the Company imparted training on development of efficiency and integrity. The law and rules congenial to establish integrity and schedule of recruitment and promotion as per approved organogram has been amended and updated. Service box for integrity and grievance Redress System (GRS) have been uploaded and updated on Company’s website. Transparency and accountability of all department/division of the Company has been beefed up. For the sake of integrity related activities and combating corruption, affordable use of water, electricity, gas/energy and arrangement of fire fighting &



Plantation program at the Regional Distribution Office (west) on the occasion of ‘Mujib Borsho’



The earstwhile Managing Director of the Company delivering speech on the occasion of Victory Day-2019

affordable use of fuel of vehicles through calibration committee have also been ensured. Besides, 'Sotota store' (Integrity Store) has been launched in a room of Jalalabad Gas Bidyaniketan established at staff quarters of the Company.

The standard of index of integrity activities has been achieved 95 out of 100 and quarterly report with proof has also been sent to Petrobangla within the stipulated time during the fiscal year in spite of covid-19 pandemic. In addition, future plan/report on target of national integrity strategy work-plan has been formulated and sent to the convener, integrity committee and Director (Administration) of Petrobangla during the FY 2020-2021. Besides, everybody is encouraged regarding application of integrity even in their personal lives.

(D) Right to Information:

To ensure transparency and accountability in all public, autonomous and statutory organization, the parliament of the People's Republic of Bangladesh passed the 'Right to Information Act of 2009' on 27 March 2009. According to the act, the Company has assigned a manager as focal point and information of the Company is kept updated.

(7) Environment and Safety Related Activities:

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 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, the Company planted various saplings of fruit, forest and herbal trees in the different premises of the Company and existing trees are properly nursed and well taken care of.

During the FY 2019-2020, a total of 1104 accidents/incidents were handled successfully. No damage, no deadly gas related accidents took place during the year. Preservation of fire extinguisher & testing its effectiveness, preservation of water & sand bucket, ensuring sufficient lighting at night, installation & exhibition of cautionary signboard and monitoring thereof in every installation are being ensured for the safety of all types of installations (DRS, TBS & CMS etc.) of the Company. Telephone number of adjacent Fire-Fighting & Civil Defense Office and hospitals as well as first aid box are being preserved at every installations. Effectiveness of CP stations are also being monitored.

As a result of spreading corona virus pandemic, some advice were given by the Company authority for taking few emergency steps at the rural distribution offices and establishments and accordingly, these were also monitored whether the instructions were properly complied with or not. As a result, safety related awareness were also increased among the employees of the Company.

To ensure safety of important installation and pipeline operation activities, motivational activities were carried out by Environment & Safety Department to avoid accidents and for creating awareness among the officers & employees of the Company. As a result, safety related awareness have been increased among the officers & employees of the Company for carrying out motivational activities.

The total number of leakages in gas distribution network and accidents/incidents have been decreased in the fiscal year 2019-2020 compared to 2018-2019 according to the sources obtained from different related department/section/ regional distribution offices of the Company. The comparative description of accidents/incidents & gas leakages during the FY 2018-2019 & 2019-2020 are provided below:

Sl. No.	Accidents/Incidents	2018-2019	2019-2020	Cause of Accidents/Incidents
1.	Fire accidents	34	26	Thunder & others
2.	Leakages of gas distribution network	118	102	Long time use
3.	Riser leakages	1048	872	-do-
4.	Customer leakages	102	66	-do-
5.	Others	116	38	Various reasons
Total		1418	1104	

(8) Future Development Activities:

Respected Shareholders,

Your kind attention is now being 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 400 MMCFD of gas are being supplied to the different categories of customers under the franchise area of the Company. Since the demand of natural gas is rapidly being increased with the economic development of the country, it is expected to supply 450 MMCFD or more gas to the existing customers by June 2021. With the surge of customers of various category, the number of entrepreneurs or investors willing to invest in power & industry sectors have also been increased.

The description of power plants, industries and public/private projects under construction/to be constructed in the franchise area of the Company is depicted below:

(A) 55 MW American Liberty Power BD Ltd.:

An Initiative has been taken for vetting the Gas Sales Agreement (GSA) to supply gas to this 55 MW power plant to be constructed by private entrepreneur at Fenchuganj area, Sylhet. The subsequent action will be taken upon approval of signing the GSA. 12 MMCFD gas is likely to be consumed by this power plant.

(B) Gas Supply to M/s. Beanibazar Power Generation Co. Ltd.:

Gas Sales Agreement (GSA) has been signed to supply gas to private owned 20 MW capacity M/s. Beanibazar Power Generation Co. Ltd. at Sreemangal under Moulvibazar district. It is expected that 4-5 MMCFD gas would be possible to supply to this power plant subject to the development of existing infrastructure/supply system.

(C) Gas Supply to Jamuna Industrial Park:

Jamuna group has established 'Jamuna Industrial Park' at Madhabpur under Habiganj district. A plan has been taken to supply 45 MMCFD gas to various industries under this industrial park. If gas supply is started it would be possible to supply 45 MMCFD gas to different



Milad Mahfil organized on the occasion of National Mourning Day-2020



industrial customers of this industrial park.

(D) Gas Supply to MAF Petrochemicals Co. Ltd.:

MAF Petrochemical Co. Ltd. will be established at Aushkandi area under Habiganj district. It will be required to supply 100 MMCFD gas to this plant. An effective measure will be taken to supply gas if the construction of infrastructure is completed.

(E) Gas Supply to Other Industries:

The various renowned industries of the country has set up their factories in Shahjibazar, Habiganj under the franchise area of JGTDSL due to absence of pressure problem of gas therein. In the meantime, the industry like Square Textile, Square Denims Ltd., M/s. Pioneer Spinnings Ltd., M/s. RAK Mosfly Ltd., M/s. SM Spinning Mills Ltd., M/s. Habiganj Agro Ltd., M/s. Sofco Spinnings Ltd., M/s. Saiham Cotton Ltd., M/s. Quartz silicate Industries Ltd., M/s. Talukder Chemicals Industries Ltd., M/s. RAK Paints Ltd., M/s. Star Ceramics Ltd., M/s. Badsha Textile, M/s. Deshbondhu Group, M/s. RAK Ceramics Ltd., etc have established their factory in the Shahjibazar area and other many industries are awaiting to be established.

On the other hand, corona patient is detected at first in Bangladesh on March 8, 2020. Production in many industries has been disrupted over the last two months in the franchise area of the Company due to covid-19 pandemic as offices and many industries were closed in the period of lock-down. But it is expected that the gas sales of the Company would be increased by nearly 100 to 150 MMCFD if the incidence of corona epidemic decreases and proposed industries are established.

If these above mentioned plans/projects are implemented, nearly 600 MMCFD gas would be possible to supply to the power, industry and other sector within the next 2-3 years.



The Managing Director of JGTDSL raising flag on the occasion of National Mourning Day-2020

**Esteemed Shareholders,**

I would like to express my heartfelt gratitude and thanks to you all on behalf of the Board of Directors for your continued support and for having constant confidence on us in smooth running of the over-all activities of the Company. Please allow me to mention that the achievements acquired in the year under review have been possible due to the hard work & sincerity of the officers and employees, efficiency of the Company management and valuable co-operation and guidance of the Ministry and Petrobangla for which they deserve our appreciation. I would also like to record my thanks and gratitude to Petrobangla, Energy Mineral Resources Division, Finance Division, Economic Relations Division, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, Sylhet Divisional and District Administration, Law enforcing agencies and other government offices for their guidance, co-operation and assistance.

Respected Shareholders,

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, through various obstacles, 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 officers & employees of the Company.

Last of all, I would like to thank and express my gratitude to you all for showing your deep feelings and cordiality by attending this Annual General Meeting and for giving your valuable time and also expect your active support and co-operation in the days to come.

Now I am submitting the Report of the Board of Directors for the FY 2019-2020 before the Honorable Shareholders for your kind consideration and approval.

May Allah Bless us.

On behalf of the Board of Directors

(A B M Abdul Fattah)
Chairman
Board of Directors, JGTDSL



K. M. HASAN & CO
Chartered Accountants
INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS
OF
Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited

Report on the audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of **Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited**, which comprise the statement of financial position as at 30 June 2020 and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matter described in the Basis for Opinion section of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the statement of financial position as at 30 June 2020 and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board of Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the Financial Statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Information

Management of **Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited**, is responsible for the preparation and fair presentation of the Financial Statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994 and other application Laws and Regulation and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparation the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing (ISAs) will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered if, individually or in the aggregate they could reasonably be expected to influence



the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgement and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- ♦ Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, designed and performed audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- ♦ Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedure that as appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the company's internal control.
- ♦ Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- ♦ Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the company to cease to continue as a going concern.
- ♦ Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

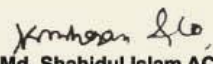
We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations, we also report the following:

- (a) 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;
- (b) 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; and
- (c) the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account.

Place: Dhaka
Dated: 23 November 2020


Md. Shahidul Islam ACA
Engagement Partner
K. M. HASAN & CO.
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Statement of Financial Position (Balance Sheet) As at 30 June 2020

ASSETS	Notes	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
Non-Current assets			
Property, Plant and Equipment	3	5,478,790,508	5,155,746,099
Capital work-in-progress	4	23,117,278	333,502,295
		5,501,907,786	5,489,248,394
Investment and other Assets			
Fixed deposit receipt (FDR)	5	6,519,359,328	6,807,234,971
Fixed deposit against depreciation fund	6	748,566,422	583,513,250
Loan to employees	7	770,600,499	761,479,988
Inter-company loan	8	126,352,939	144,403,359
Investment in shares	9	17,687,000	17,687,000
Security deposit of customers and contractors (non-cash)	10	-	2,539,024,194
		8,182,566,188	10,853,342,762
Current Assets			
Inventories	11	359,365,507	285,246,256
Advances, deposits and prepayments	12	5,983,331,668	5,244,103,012
Trade receivable	13	5,660,694,354	4,272,970,899
Other receivable	14	1,073,201,626	719,430,840
Other current assets (accrued interest on FDR)	15	306,352,507	249,994,114
Cash and cash equivalents	16	612,975,930	332,228,059
		13,995,921,592	11,103,973,181
TOTAL ASSETS		27,680,395,566	27,446,564,337
Shareholders Equity & Liabilities			
Capital and reserves			
Share capital	17	1,327,471,800	704,816,200
Share money deposit (equity)	18	-	622,655,690
Revenue reserve	19	9,130,122,173	8,081,134,005
		10,457,593,973	9,408,605,895
Non-current Liabilities			
Long term borrowings-unsecured			
Local	20	323,218,282	372,266,282
Foreign	21	199,578,898	199,578,898
		522,797,180	571,845,180
Long term liabilities-others			
Security deposits-customers (cash and non-cash)	22	1,331,928,602	3,692,041,731
Retirement benefit obligations (gratuity)	23	708,671	573,051
Provision for leave pay	24	315,080	260,780
Provision for project (depreciation fund)	25	1,428,700,000	-
Depreciation fund	26	1,677,342,665	2,908,455,835
		4,438,995,018	6,601,331,397
Current Liabilities			
Liability for gas purchase/Production charges	27	1,111,124,529	1,952,353,623
Liability for LNG charges	28	2,456,248,987	1,449,260,182
Gas development fund	29	212,466,119	319,589,105
Energy security fund	30	234,870,605	228,468,882
Gas transmission charges	31	243,267,139	188,775,663
VAT for gas development charges	32	19,081,522	37,033,991
Value added tax (VAT)	33	416,884,345	487,761,737
Group current accounts	34	61,191,393	129,458,307
Creditors and accruals	35	1,216,656,042	622,055,382
Long term loan-current portion	36	49,048,000	49,081,000
Workers' profit participation fund	37	94,801,388	72,215,701
Provision for doubtful debts	38	30,455,548	27,030,995
Provision for income tax	39	6,114,913,778	5,301,697,297
		12,261,009,395	10,864,781,865
TOTAL SHAREHOLDER EQUITY AND LIABILITIES		27,680,395,566	27,446,564,337

The attached notes form an integral part of these accounts and should be read in conjunction therewith.
For and on behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Managing Director

Director

Place: Dhaka
Dated: 23 November 2020

K. M. HASAN & CO.
Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the Year Ended 30 June 2020

	Notes	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
Revenue			
Gas sales	40	26,195,811,011	20,143,454,572
Other operational income	41	1,283,990,713	939,992,319
		27,479,801,724	21,083,446,891
Cost of sales			
Production charges/Gas purchases	42	4,089,708,861	6,017,564,359
LNG Charges	43	14,170,597,543	6,262,235,168
Gas development fund	44	1,003,138,629	1,050,800,018
Energy security fund contribution	45	1,108,925,562	1,095,620,746
Gas transmission charges	46	890,838,033	779,017,298
VAT for Gas development fund	47	142,067,045	172,052,468
Value added tax (VAT)	48	3,103,884,803	2,589,062,166
BAPEX margin	49	-	15,018,989
Deficit wellhead margin for BAPEX	50	-	14,427,403
Price deficit fund charges	51	-	189,874,451
Support for short fall	52	-	250,342,090
		24,509,160,476	18,436,015,156
Gross profit		2,970,641,248	2,647,431,735
Operating and other expenses			
Operating expenses	53	891,103,954	984,162,626
Petrobangla actual cost recovery	54	-	32,531,000
Bad debt expenses	55	3,424,553	9,147,749
Depreciation		176,827,357	187,286,383
		1,071,355,864	1,213,127,758
Operating profit		1,899,285,384	1,434,303,977
Non-operational income	56	67,898,407	100,212,652
Total Income		1,967,183,791	1,534,516,629
Financial income/(cost)			
Finance income	57	681,255,744	710,571,178
Finance expense	58	(14,540,000)	(16,502,000)
		666,715,744	694,069,178
Profit before contribution to workers' profit participation fund and tax		2,633,899,535	2,228,585,807
Provision for contribution to workers' profit participation fund	59	(131,694,977)	(111,429,290)
Profit before tax		2,502,204,558	2,117,156,517
Income tax expense	60	(813,216,481)	(741,004,781)
Profit after tax		1,688,988,078	1,376,151,736
Accumulated profit, brought forward		7,991,276,473	7,215,124,737
Profit available for distribution		9,680,264,551	8,591,276,473
Appropriation :			
Contribution to national exchequer		(640,000,000)	(600,000,000)
Accumulated profit, carried forward		9,040,264,551	7,991,276,473

The attached notes form an integral part of these accounts and should be read in conjunction therewith.
For and on behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Managing Director

Director

Place: Dhaka

Dated: 23 November 2020

K. M. HASAN & CO.

Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED


Statement of Changes in Equity
 For the year ended 30 June 2020

Particulars	Share capital BDT	Share money deposit BDT	Revenue reserve BDT	Total BDT
Balance at 01 July 2018	704,816,200	622,655,690	7,304,982,269	8,632,454,159
Addition against Sylhet Gas Transmission	-	-	-	-
Net work Upgradation Project	-	-	-	-
Net profit for the year	-	-	1,376,151,736	1,376,151,736
Contribution to national exchequer	-	-	(600,000,000)	(600,000,000)
Balance at 30 June 2019	704,816,200	622,655,690	8,081,134,005	9,408,605,895
Balance at 01 July 2019	704,816,200	622,655,690	8,081,134,005	9,408,605,895
Addition against Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	339,793,200	(339,793,200)	-	-
Nobigong Gas supply and Distribution Project	282,862,400	(282,862,400)	-	-
Transfer to revenue reserve	-	(90)	90	-
Net profit for the year	-	-	1,688,988,078	1,688,988,078
Contribution to national exchequer	-	-	(640,000,000)	(640,000,000)
Balance at 30 June 2020	1,327,471,800	-	9,130,122,173	10,457,593,973

The attached notes form an integral part of these accounts and should be read in conjunction therewith.
 For and on behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

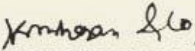

 Company Secretary


 Managing Director


 Director

Place: Dhaka

Dated: 23 November 2020


 K. M. HASAN & CO.
 Chartered Accountants



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Statement of Cash Flows
For the year ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
A. Cash flows from operating activities		
Net profit before tax	2,502,204,558	2,117,156,517
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	176,827,357	187,286,383
Provision for doubtful debts	3,424,553	9,147,749
	2,682,456,468	2,313,590,649
Changes in working capital components:		
Inventories	(74,119,251)	13,464,458
Advances, deposits and prepayments	(31,627,067)	(46,104,141)
Corporation income tax	(707,674,964)	(584,252,501)
Trade receivable	(1,387,723,455)	(223,531,124)
Other receivable	(353,770,786)	(33,192,318)
Creditors for gas purchase	(841,155,626)	(1,748,743,082)
Creditors for gas transmission charges	54,491,476	149,976,580
BAPEX margin	-	(35,455,664)
Deficit wellhead margin for BAPEX	-	(35,735,907)
Gas development fund	(107,122,986)	251,542,268
LNG Charges	1,006,988,805	1,449,260,182
VAT for Gas development fund charges	(17,952,469)	37,033,991
VAT	(70,877,392)	487,761,737
Price deficit fund	-	(156,492,081)
Energy security fund	6,401,723	(793,569,492)
Support for short fall	-	(302,367,845)
Provision for project	1,428,700,000	-
Depreciation fund	(1,231,113,170)	196,520,753
Adjustment accumulated depreciation fund	(176,827,357)	(193,460,382)
Group current accounts	(68,266,914)	43,636,329
Creditors and accruals	594,600,660	(48,508,534)
Contribution to workers' profit participation fund	22,585,687	15,893,305
Leave pay	54,300	(28,380)
Payable for retirement benefit obligations (gratuity)	135,620	235,380
Contribution to national exchequer	(640,000,000)	(600,000,000)
Net cash provided/(used) by operating activities	88,183,301	157,474,182
B. Cash flows from investing activities		
Fixed deposits receipts (FDR)	287,875,643	441,399,020
Fixed deposits against depreciation fund	(165,053,172)	(183,513,250)
Acquisition of property, plant and equipment	(323,044,409)	(103,600,723)
Other current assets	(56,358,393)	(66,018,134)
Payments for capital works-in-progress	310,385,017	(134,971,554)
Net cash provided/(used) by investing activities	53,804,686	(46,704,641)
C. Cash flows from financing activities		
Inter-company loan	18,050,420	71,250,420
Increase in employee loans	(9,120,511)	(123,537,655)
Repayment of long term loans	(49,048,000)	(47,267,670)
Customers and contractors security deposit	(2,360,113,129)	343,826,547
Customers and contractors security deposit - non-cash	2,539,024,194	(270,453,337)
Long term loan current portion	(33,000)	-
Share capital	622,655,600	-
Share money deposit	(622,655,690)	-
Adjustment	90	-
Net cash provided/(used) by financing activities	138,759,884	(26,181,695)
Net Cash inflow during the year (A+B+C)	280,747,871	84,587,846
Opening Balance of Cash and Cash Equivalents	332,228,059	247,640,213
Closing Balance of cash and Cash Equivalents	612,975,930	332,228,059

For and on behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Managing Director

Director
Place: Dhaka
Dated: 23 November 2020



Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Notes to the Financial Statements For the year ended 30 June 2020

1. Background and nature of business of the company

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL/the company), 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

These financial statements have been prepared in compliance with the applicable requirements of International Financial Reporting Standard (IFRS) which also cover International Accounting Standards (IAS) and the format of Management System Improvement Programmed 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 recognized 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 authorized for issue. Two types of events can be identified:

- i. 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 recognized 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 recognized 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 recognized as expenditure as incurred.
- b) Replacement parts are capitalized, provided the original cost of the items they replace is derecognized.

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 recognized 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 capitalization 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 recognized whenever the carrying amount of the asset or its cash-generating unit exceeds its recoverable amount. Impairment losses, if any, are recognized 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 recognized 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 recognized 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 recognized 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 recognized in the period they are incurred. Interest on loan is charged directly to the specific capital projects funded by the loan. The charging ceases when the project is completed and thereafter the interest cost is charged to 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 works-in- progress till the project and line construction work are completed. On successful completion, the costs are capitalized 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 realizable 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 realized 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 utilized 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 Energy security fund

This fund was created as per Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) order 2015/11 para 9(2), dated 27 August 2015, with effect from 01 September 2015.

2.22 Support for Short fall

As per the Government Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) order 2017/1-7, dated 22 February 2017, with effect from 01 March 2017, a support for short fall 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 utilized by Petrobangla to support any short fall incurred from the production sharing agreement.

2.23 Revenue reserve

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

2.24 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.

2.25 Provision for income tax

Provision for tax is made at currently applicable rate on accounting profit before paying dividend. This is treated as income tax liability which will be subsequently adjusted after completion of income tax assessment.

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

2.26 Depreciation Fund Management

Depreciation Fund Management Implement the company Vide Petrobangla letter no. 28.02.0000.026.42.001.17/95, Date: 23-10-2017 & company board order no. 418, Date: 12-08-2018.

2.27 General

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



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements
For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
3 Property, plant and equipment		
Cost:		
Opening balance	5,155,746,099	5,052,145,376
Add: Addition during the year	323,044,409	103,600,723
	5,478,790,508	5,155,746,099
Depreciation:		
Opening Balance	-	-
Add: charged during the year	176,827,357	187,286,383
	176,827,357	187,286,383
Less: Transfer to Depreciation fund during the year	176,827,357	187,286,383
	-	-
Annexure- A	5,478,790,508	5,155,746,099
4 Capital works-in-progress		
Pipeline and Civil construction	23,117,278	20,568,459
Gas supply to Srihotto Economic Zone	-	312,933,836
	23,117,278	333,502,295
5 Fixed deposit receipt (FDR)		
State-owned banks	3,337,201,236	3,940,553,505
Private commercial banks	3,182,158,092	2,866,681,466
	6,519,359,328	6,807,234,971
6 Fixed deposit against depreciation fund		
Opening balance	583,513,250	400,000,000
Add: Addition during the year	153,855,665	160,000,000
Add: Net interest	33,101,757	23,513,250
	770,470,672	583,513,250
Less: Encashment during the year	21,904,250	-
	748,566,422	583,513,250
7 Loan to employees		
Land purchase and Housebuilding loan	766,153,965	756,239,502
Motor cycle loan	3,712,534	4,974,486
Computer loan	734,000	266,000
	770,600,499	761,479,988
Details of employees loan:		
Opening balance	761,479,988	637,942,333
Add: Addition during the year	79,248,953	210,707,796
	840,728,941	848,650,129
Less: Recovery during the year	70,128,442	87,170,141
	770,600,499	761,479,988
8 Inter- company loan		
Opening balance	144,403,359	215,653,779
Add: Addition during the year	-	-
	144,403,359	215,653,779
Less: Adjustment during the year	18,050,420	71,250,420
	126,352,939	144,403,359



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
Name of Company:		
Gas transmission Company	126,352,939	144,403,359
The above amount was given to GTCL as loan as per petrobangla letter reference no 12.04.237/gtcl/724 dated 23 december 2012		
9 Investment in shares	17,687,000	17,687,000
Banking operation of Oriental Bank Ltd. 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 the process the company became owner of 1,768,700 shares of BDT 10 each amounting to BDT 17,768,000.		
10 Security deposits of customers and contractors (non-cash)		
Opening balance	-	2,268,570,857
Add: Addition during the year	-	270,890,144
	-	2,539,461,001
Less: Refund during the year	-	436,807
	-	2,539,024,194
11 Inventories		
Stores and spares	280,318,891	273,836,341
Goods-in-transit (foreign)	79,046,616	11,409,915
	359,365,507	285,246,256
12 Advances, deposits and prepayments		
Corporate income tax	5,822,898,198	5,115,223,234
Advances (note 12.1)	157,715,691	126,088,624
Deposits with PDB (note 12.2)	427,545	427,545
Deposits with Telephone and Telegraph Board (note 12.3)	39,238	39,238
Office rent	177,667	177,667
Prepaid insurance premium	2,006,154	2,079,529
Deposit to BOC	32,000	32,000
Deposit to RPGCL	35,175	35,175
	5,983,331,668	5,244,103,012
12.1 Advances		
Advance against procurement and others	21,906	100,350
Advance against incentive bonus & others	157,693,785	125,988,274
	157,715,691	126,088,624



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
12.2 Deposits with PDB		
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
12.3 Deposits with Telephone and Telegraph Board		
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
13 Trade receivable		
Power (PDB) govt.	1,435,656,259	1,492,257,757
Power (PDB) non-govt.	1,127,767,667	576,872,318
Captive Power	564,076,878	188,600,991
Fertilizer	519,797,380	148,249,393
Industrial	607,309,132	673,219,991
Tea estate	39,796,712	25,660,553
CNG	351,105,375	460,620,511
Commercial (Restaurant & Small Industries)	343,742,312	292,711,377
Domestic	671,442,639	414,778,008
	5,660,694,354	4,272,970,899
14 Others receivable		
Lafarge Surma Cement against TPQ, Higher heating	1,070,487,969	714,115,172
Dearness allowance	83,823	112,655
Paid against legal fees	-	976,650
Others	2,629,834	4,226,363
	1,073,201,626	719,430,840

The overtime was paid against D.A during 1987,1989 and 1990 over expected 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 realized from concerned employees final settlement bill upon their retirement / release from the service.



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
15 Other current assets		
Opening balance	249,994,114	249,994,114
Add : Addition during the year	306,352,507	-
	556,346,621	249,994,114
Less : Adjustment during the year	249,994,114	-
	306,352,507	249,994,114

16 Cash and cash equivalents		
Cash in hand	-	-
Cash at bank (STD and C/A)	612,975,930	332,228,059
	612,975,930	332,228,059

17 Share Capital		
a) Authorized	1,500,000,000	1,500,000,000
15,000,000 ordinary shares of BDT 100 each		
b) Issued subscribed and paid-up		
13,274,718 ordinary shares of BDT 100 each	1,327,471,800	704,816,200

Equity portion of Nobigong Gas supply And Distribution Project And Sylhet Gas Transmission Network Upgradation project Transfer from Share money deposits to Paid up capital as per board decision.

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	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	78,924,744	78,924,744
The Netherland grants	19,393,586	19,393,586
Belgium grant	55,112,880	55,112,880
United Kingdom grants	58,248,066	58,248,066
Hydro Carbon Development Fund	122,867,568	122,867,568
Nobiganj Gas Supply and Distribution Project	282,862,400	-
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	339,793,200	-
Adjustment	22	22
	1,327,471,800	704,816,200

18 Share money deposit (Equity)

Projects:

This amount represents equity released of Nobiganj Gas Supply and Distribution and Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project wise break up given below:

Nobiganj Gas Supply and Project	-	282,862,486
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	-	339,793,204
	-	622,655,690



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements For the Year Ended 30 June 2020

			2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
19 Revenue reserve				
This represents the accumulated profit arising out of business operation of JGTDSL .				
	Description	General reserve	Appropriation account	
	Opening balance	89,857,532	7,991,276,473	8,081,134,005
	Add: Net profit for the year	-	1,688,988,078	1,688,988,078
	Transfer from Equity	-	90	90
		89,857,532	9,680,264,641	9,770,122,173
	Less: Contribution to national exchequer	-	(640,000,000)	(640,000,000)
		89,857,532	9,040,264,641	8,081,134,005
20 Long term borrowings - local				
	Opening balance		372,266,282	421,314,282
	Add: Addition during the year		-	-
			372,266,282	421,314,282
	Less: Transferred to current portion		49,048,000	49,048,000
	Payment during the year		-	-
			323,218,282	372,266,282
Project:				
	Gas Supply to Sylhet Combined Cycle Power Station and Sahajalal Fertilizer Factory		4,299,476	23,916,320
	Sylhet Gas transmission Network Upgradation Project		318,918,806	348,349,962
			323,218,282	372,266,282
21 Long term borrowings - foreign				
	Opening balance		199,578,898	197,798,568
	Add: Foreign exchange Increase/Gain		-	1,780,330
			199,578,898	199,578,898
	Less: Foreign exchange decrease/loss		-	-
			199,578,898	199,578,898
Project				
	Third Natural Gas Development Project		199,578,898	199,578,898
			199,578,898	199,578,898



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
22 Security deposits - customers		
a) Cash security deposited by customers:		
Domestic	363,831,517	355,528,521
Commercial	154,016,827	145,523,616
Industrial	369,702,042	327,486,301
Captive power	373,691,879	274,186,622
Tea-estates	54,823,852	42,943,356
CNG	15,862,485	7,349,121
	1,331,928,602	1,153,017,537
b) Non cash securities deposited by contractors / customers:		
Partiraksha Sanchya Patra from contractors	-	986,700
Bank guarantee (from industrial contractors Tea estate/CNG)	-	2,538,037,494
	-	2,539,024,194
	1,331,928,602	3,692,041,731
23 Retirement benefit obligations (gratuity)		
Opening balance	573,051	337,671
Add: Provision during the year	135,620	235,380
	708,671	573,051
Less: Payment/adjustment made with leave pay during the year	-	-
	708,671	573,051
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.		
24 Provision for leave pay		
Opening balance	260,780	289,160
Add: Provision during the year	54,300	16,680
	315,080	305,840
Less: Payment during the year	-	-
Adjustment made with gratuity fund	-	45,060
	315,080	260,780
Provision for leave pay has been made at one month of basic pay of each year of service, subject to maximum of eighting months basic pay.		
25 Provision for project		
Name of the project are given below:		
50,000 prepaid meter Established DPP	1,185,500,000	-
JGTDSL center store building DPP	243,200,000	-
	1,428,700,000	-
26 Depreciation Fund		
Opening balance	2,908,455,835	2,711,935,082
Add: Addition during the year	176,827,357	187,286,383
Add: Net Interest during the year	36,694,117	9,234,370
	3,121,977,309	2,908,455,835
Less: Adjustment Accrued Interest	15,934,644	-
Provision for project work	1,428,700,000	-
	1,677,342,665	2,908,455,835

Depreciation Fund Management created as per company Board decision. No 418 date 12-08-2018



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements
For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
27 Liability for Gas purchase/Production charges		
Opening balance	1,952,353,623	3,707,270,713
Add: Addition during the year	5,252,009,295	7,582,377,919
	7,204,362,918	11,289,648,632
Less: Paid during the year	6,093,238,389	9,337,295,009
	1,111,124,529	1,952,353,623
Company wise break-up is as follows:		
Sylhet Gas Fields Ltd.	169,232,114	242,669,464
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	233,527,372	175,538,080
IOC	708,365,043	1,534,146,079
	1,111,124,529	1,952,353,623
This represents amount payable to gas producing companies against their shares of margin		
28 Liability for LNG Charges		
Opening balance	1,449,260,182	-
Add: Addition during the year	14,170,597,543	6,262,236,168
	15,619,857,725	6,262,235,168
Less: Paid during the year	13,163,608,738	4,812,974,986
	2,456,248,987	1,449,260,182
29 Gas development Fund		
Opening balance	319,589,105	68,046,837
Add: Payable for the year	1,003,138,629	1,050,800,018
	1,322,727,734	1,118,846,855
Less: Paid during the year	1,110,261,615	799,257,750
	212,466,119	319,589,105
30 Energy security fund		
Opening balance	228,468,882	1,022,038,374
Add: Payable for the year	1,108,925,562	1,095,620,746
	1,337,394,444	2,117,659,120
Less: Paid during the year	1,102,523,839	1,889,190,238
	234,870,605	228,468,882
31 Gas transmission charges		
Opening balance	188,775,663	38,799,083
Add: Payable for the year	890,838,033	779,017,298
	1,079,613,696	817,816,381
Less: Paid during the year	836,346,557	629,040,718
	243,267,139	188,775,663
Company wise break-up is as follows:		
Gas transmission company(GTCL)	190,339,605	-
Petrobangla	51,575,676	-
Titas Gas T & D Company Ltd	1,351,857	-
	243,267,139	-
32 VAT for gas development fund		
Opening balance	37,033,991	-
Add: Payable for the year	88,922,126	84,951,754
	125,956,117	84,951,754
Less: Paid during the year	106,874,595	47,917,763
	19,081,522	37,033,991



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements
For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
33 Value added tax		
Opening balance	487,761,737	-
Add: Payable for the year	1,942,884,875	1,111,349,320
	2,430,646,612	1,111,349,320
Less: Paid during the year	2,013,762,267	623,587,583
	416,884,345	487,761,737
34 Group current accounts		
Petrobangla current account	58,527,947	58,449,372
Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd	4,233,120	3,970,819
BAPEX current account	102,194	102,194
Madhapara Hard Rock and Mining Project	(23,657)	(23,657)
Bakhrabad Gas Systems Ltd	(14,676,269)	(14,764,130)
Gas Transmission Co. Ltd (GTCL)	(910,189)	(482,347)
RPGCL current account	665,225	665,225
SGFL current account	697,016	697,016
PGCL current account	(1,710,841)	(1,727,743)
Barapukuria Coal Mining	71,820	71,820
Sondarban Distribution Company Ltd	17,510,903	85,495,590
Joypurhat Line Stone	9,547	9,547
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd	(3,305,423)	(3,005,399)
	61,191,393	129,458,307
35 Creditors & accruals		
Creditors for expenses	245,690,891	191,224,978
Creditors for other finance	888,318,472	399,842,814
Security deposit (Cash)	82,646,679	30,987,590
	1,216,656,042	622,055,382
36 Long term loan-current portion		
Opening balance	49,081,000	49,081,000
Add: Transfer from loan account	49,048,000	49,048,000
	98,129,000	98,129,000
Less: Paid during the year	49,081,000	49,048,000
	49,048,000	49,081,000
Projects:		
Gas Supply to Sylhet Combine Cycle Shahajal Factory	9,866,000	9,866,000
Gas Transmission Net work Upgradation Project	39,182,000	39,215,000
	49,048,000	49,081,000
37 Workers' profit participation fund		
Opening balance	72,215,701	56,322,396
Add: Payable for the year	131,694,977	111,429,290
	203,910,678	167,751,686
Less: Paid during the year	109,109,290	95,535,985
	94,801,388	72,215,701
38 Provision for doubtful debts		
Opening balance	27,030,995	17,883,246
Add: Addition during the year	3,424,553	9,147,749
	30,455,548	27,030,995
Less: Adjustment during the year	-	-
	30,455,548	27,030,995

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



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements For the Year Ended 30 June 2020

		2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
39 Provision for income tax			
Opening balance		5,301,697,297	4,560,692,516
Add: Provision during the year		813,216,481	741,004,781
		6,114,913,778	5,301,697,297
Less: Payment/adjustment during the year		-	-
		6,114,913,778	5,301,697,297
40 Gas sales			
	2019-2020	2018-2019	
	Volume (CM)	Volume (CM)	BDT
Power (PDB)-Govt.	1,303,605,150	5,801,042,918	1,493,507,564
Power Non-Govt.	1,272,146,448	5,657,463,945	1,081,413,693
Captive power- Industries generator	210,094,832	2,913,401,273	203,253,185
Fertilizer	369,619,013	1,644,804,611	337,996,456
Industrial	238,142,400	2,548,123,578	251,326,571
Tea estate	31,568,026	337,777,977	28,028,430
Commercial (Hotel Restaurant & Small Ind.)	28,273,449	540,772,763	32,278,319
Domestic	200,509,107	2,526,414,311	232,541,725
CNG	120,743,136	4,226,009,635	134,719,374
	3,774,701,561	26,195,811,011	3,795,065,317
			20,143,454,572
41 Other operational income			
Minimum charges		-	342,916,407
Surcharge for late payment		73,201,620	46,995,620
Meter rent		10,734,151	11,495,837
Connection charge		4,657,802	4,609,536
Heating charge		711,883,642	533,974,919
Demand charges		483,513,498	-
		1,283,990,713	939,992,319
42 Gas purchases/Production charges			
Name of the Companies	Wellhead Margin		
Sylhet Gas Fields Ltd	140,691,716	140,691,716	147,828,432
Bangladesh Gas Fields Company	489,676,401	489,676,408	431,529,776
Petrobangla (IOC)(Details below) :			
Jalalabad Gas Field (IOC)	1,026,003,117	1,026,003,117	2,394,443,476
Bibiana Gas Field (IOC)	1,057,342,244	1,057,342,244	1,688,002,040
National Gas fields (IOC)	1,174,194,738	1,174,194,738	1,192,372,332
Petrobangla Margin against SFF	201,800,638	201,800,638	163,388,303
	4,089,708,861	4,089,708,861	6,017,564,359
43 LNG Charges			
This represents contribution to Purchase LNG Gas with effect from 18 september 2018			
Type of user:			
Power (PDB)		5,563,557,334	2,182,147,387
Fertilizer		813,104,496	264,341,236
Industrial		1,463,797,710	636,745,127
Tea estate		191,703,218	55,359,436
Commercial (Hotel and Restaurant , Small industry)		331,628,764	201,932,350
Domestic		1,486,698,286	726,107,910
CNG		2,625,398,546	1,528,557,608
Captive power - Industries generator		1,694,709,189	667,044,114
		14,170,597,543	6,262,235,168



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020	2018-2019
	BDT	BDT
44 Gas development fund		
Type of user		
Power (PDB)	438,059,110	345,150,713
Fertilizer	64,021,598	84,525,193
Industrial	97,443,145	104,594,148
Tea estate	12,761,439	1,031,704
Commercial (Hotel & Restaurant ,Small industry)	21,154,474	26,999,593
Domestic	97,308,949	88,737,790
CNG	162,331,406	338,591,685
Captive power - Industries generator	110,058,508	61,169,192
	1,003,138,629	1,050,800,018
45 Energy security fund contribution		
Type of user		
Power (PDB)	484,292,943	189,571,973
Fertilizer	70,778,595	10,124,704
Industrial	107,646,240	188,747,475
Tea estate	14,097,666	20,077,155
Commercial (Hotel & Restaurant ,Small industry)	23,394,404	48,158,480
Domestic	107,546,661	202,788,360
CNG	179,495,806	155,486,636
Captive power - Industries generator	121,673,247	280,665,963
	1,108,925,562	1,095,620,746
46 Gas transmission charges		
This represents payable to Gas Transmission Company Limited for use of their transmission lines.		
Name of the Company		
Gas Transmission Company Limited (GTCL)	690,339,605	616,670,144
Petrobangla against IOC transmission charges	196,862,555	159,129,781
Titas Gas Transmission and Distribution Company Ltd.	3,635,873	3,217,373
	890,838,033	779,017,298
47 VAT for gas development fund		
Sylhet Gas fields ltd (SGFL)	28,812,800	26,447,087
Bangladesh gas fields co ltd.	24,332,119	41,806,339
Petrobangla (IOC) gas fields	88,922,126	103,799,042
	142,067,045	172,052,468
48 Value added tax (VAT)		
Sylhet Gas fields ltd (SGFL)	629,642,855	782,412,072
Bangladesh gas fields co ltd. (BGFL)	531,357,073	734,901,583
Petrobangla (IOC) gas fields	1,942,884,875	1,071,748,511
	3,103,884,803	2,589,062,166
49 Bapex margin		
Power (PDB)	-	10,118,793
Industrial	-	1,150,258
Tea estate	-	208,652



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements
For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
Commercial	-	126,140
Domestic	-	1,003,277
CNG	-	1,353,662
Captive power - Industries generator	-	1,058,207
	-	15,018,989
50 Deficit wellhead margin for BAPEX		
Power (PDB)	-	8,432,329
Fertilizer	-	578,427
Industrial	-	958,548
Tea estate	-	173,876
Commercial	-	105,116
Domestic	-	836,064
CNG	-	2,461,204
Captive power - Industries generator	-	881,839
	-	14,427,403
51 Price deficit fund charges		
Power (PDB)	-	65,056,951
Fertilizer	-	3,822,860
Industrial	-	17,700,733
Tea estate	-	3,197,932
Commercial	-	3,417,760
Domestic	-	14,316,644
CNG	-	72,696,751
Captive power- Industries generator	-	9,664,820
	-	189,874,451
52 Support for short fall		
Power (PDB)	-	71,674,785
Fertilizer	-	1,879,888
Industrial	-	24,442,983
Tea estate	-	4,216,502
Commercial	-	14,926,534
Domestic	-	43,893,377
CNG	-	61,530,100
Captive power- Industries generator	-	27,777,921
	-	250,342,090
53 Operating expense		
Direct costs:		
Employee cost (note 53.1)	562,742,671	676,256,173
Repair and maintenance (note 53.2)	47,066,077	42,630,748
Security expense	62,472,270	59,914,598
Other direct cost (note 53.3)	211,768,309	198,635,453
	884,049,327	977,436,972
Administrative costs (note 53.4)	7,054,627	6,725,654
	891,103,954	984,162,626



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements
For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
53.1 Employee cost		
Officers' salary	170,533,040	158,967,348
Staff salary	65,975,570	60,228,634
Educational allowance	3,342,916	3,549,041
Overtime	26,234,260	35,267,505
House rent allowance	79,490,074	81,724,808
Gratuity	135,620	198,990
Leave pay	13,721,368	15,991,204
Festival bonus	36,433,919	33,682,202
Incentive bonus	32,142,562	34,267,268
Bangla noboborsho Bonus	3,452,206	3,306,194
Liveries and uniform	10,603,493	16,914,135
Recreation allowance	17,182,761	16,456,803
Company's contribution to provident fund	43,100	49,418
Gas subsidy	5,625,519	4,860,587
Medical allowance	9,642,342	9,175,355
Lunch subsidy-staff	2,736,577	3,448,410
Lunch subsidy-officers	4,110,712	3,955,769
Medical expenses	2,241,639	1,659,808
Welfare expenses	3,995,657	3,712,057
Group insurance	4,993,727	4,966,771
Washing allowance	824,550	874,116
Conveyance allowance	1,046,574	1,009,947
Pension fund	64,311,303	161,779,268
Honorarium	2,970,522	19,850,167
Others	952,660	360,368
	562,742,671	676,256,173
53.2 Repair and maintenance		
Vehicles	4,268,487	4,577,312
Plant and pipeline machinery	24,453,836	24,570,940
Building	18,212,077	12,803,182
Furniture, fixtures and office equipment	131,677	679,314
	47,066,077	42,630,748
53.3 Other direct costs		
Travelling and conveyance	8,922,764	8,909,844
Telephone and telex	4,893,138	4,698,623
Fuel, oil and lubricants	7,867,793	7,703,489
Electricity	5,698,502	4,869,625
Transport hire	18,986,337	18,991,391
Office rent	4,312,334	3,740,988
Municipal tax and land revenue	13,107,840	12,941,291
Insurance	2,433,239	2,241,877
Training expenses	9,033,177	24,985,856
Wages of workers (casual labour)	33,455,575	24,996,536
Entertainment expenses	4,428,991	3,489,619
Electric accessories	1,521,792	1,135,082
Bank charges	5,274,887	5,094,474
Legal Expenses	3,469,659	3,145,650
Consultancy fees	78,985,809	58,532,417
Entertainment allowance	111,101	247,332
Donation and subscription	979,509	1,391,427
Directors' honorarium	755,000	1,030,870
Audit fees	185,750	172,200
Crockeries and cutlery	109,461	100,266
Domestic use of gas	53,770	51,877
Residential furnishing	93,273	110,320
Others-CSR	7,088,608	10,054,399
	211,768,309	198,635,453



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements For the Year Ended 30 June 2020

	2019-2020 BDT	2018-2019 BDT
53.4 Administrative costs		
Office, stationery and printing	4,191,292	3,772,582
Advertisement	2,399,635	2,488,830
Newspaper and periodicals	463,700	464,242
	7,054,627	6,725,654
54 Petrobangla actual cost recovery	-	32,531,000
The above amount represents contribution to Petrobangla as part of head office expenses.		
55 Bad debts Expenses	3,424,553	9,147,749
	3,424,553	9,147,749
56 Non-operational income		
Sale of tender schedule	336,000	152,500
Suppliers' registration fees	132,900	1,357,800
Sale of pipeline materials (customer finance)	51,878,722	33,270,656
Consultancy fee/ Service charge	-	45,089,769
Sale of condenset	1,498,318	-
Sale of gas bill books	30,005	110,620
Other rental income	4,382,700	8,618,318
Penalty	3,427,492	6,065,646
Miscellaneous income	6,212,270	5,547,343
	67,898,407	100,212,652
57 Finance income		
Interest on FDR accounts	582,542,321	626,342,492
Interest on STD accounts	79,209,295	60,436,072
Interest on employee loan	16,750,945	20,676,320
Interest on inter-company loan	2,753,183	3,116,294
	681,255,744	710,571,178
58 Finance expense		
This represents interest on local ADP loan which is made up as follows :		
Sylhet Combined Cycle Power Station and Shahjalal Fertilizer Factory	812,000	1,207,000
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	13,728,000	15,295,000
	14,540,000	16,502,000
59 Provision for contribution to workers' profit participation fund (Details are given in note 2.11)	131,694,977	111,429,290
60 Income tax expense	813,216,481	741,004,781
Provision for income tax @ 32.5% on accounting profit		

For and on behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Company Secretary

Managing Director

Director

Place: Dhaka

Dated: 23 November 2020



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Details of property, plant and equipment
 For the Year Ended 30 June 2020

Annexure- A

Category of asset	Cost			Rate %	Depreciation				
	At 01 July 2019	Addition during the year	Adjustment during the year		Total at 30 June 2020	To 01 July 2019	Charged during the year	Transfer to depreciation fund	Cost value at 30 June 2020
	BDT	BDT	BDT		BDT	BDT	BDT	BDT	BDT
Freehold land	203,213,654	-	-	203,213,654	-	-	-	203,213,654	
Land infrastructure	13,216,983	-	-	13,216,983	-	417,086	417,086	13,216,983	
Concrete and bricks	504,367,848	-	-	504,367,848	-	12,596,594	12,596,594	504,367,848	
Sheds and temporary structure	15,186,085	-	-	15,186,085	-	763,497	763,497	15,186,085	
Walls and store yards	49,474,928	-	-	49,474,928	-	1,723,750	1,723,750	49,474,928	
Furniture and fixtures	44,175,083	1,375,518	-	45,550,601	-	1,715,820	1,715,820	45,550,601	
Domestic appliance	4,804,603	-	-	4,804,603	-	99,271	99,271	4,804,603	
Office equipment	51,473,462	1,665,697	-	53,139,159	-	1,679,369	1,679,369	53,139,159	
Other equipment	107,910,696	-	-	107,910,696	-	164,140	164,140	107,910,696	
Transmission lines	403,487,307	-	-	403,487,307	-	8,664,052	8,664,052	403,487,307	
Distribution lines	3,053,610,166	305,713,511	-	3,359,323,677	-	120,747,553	120,747,553	3,359,323,677	
Transmission and distribution plants	527,515,176	14,109,638	-	541,624,814	-	15,210,029	15,210,029	541,624,814	
Tube wells and ponds	16,385,693	180,045	-	16,565,738	-	606,430	606,430	16,565,738	
Water pipe lines and tanks	1,338,792	-	-	1,338,792	-	-	-	1,338,792	
Light vehicle	158,976,253	-	-	158,976,253	-	12,439,766	12,439,766	158,976,253	
Loose tools	609,370	-	-	609,370	-	-	-	609,370	
Total as at 30 June 2020	5,155,746,099	323,044,409	-	5,478,790,508	-	176,827,357	176,827,357	5,478,790,508	
Total as at 30 June 2019	5,052,145,376	103,600,723	-	5,155,746,099	-	187,286,383	187,286,383	5,155,746,099	



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Key Performance Indicator
For the Year Ended 30 June 2020

Annexure- B

Sl. No.	Particulars	2019-2020 (BDT in lac)	2018-2019 Ratio	Standard Ratio
1	Current ratio: <u>Current assets</u> Current liabilities	<u>139,959</u> 122,610	1.14:1	1.02:1
2	Quick ratio: <u>Quick assets</u> Current liabilities	<u>62,736</u> 122,610	0.51:1	0.42:1
3	Return on total sales revenue: <u>Net profit before tax X 100</u> Total sales revenue	<u>25,022x100</u> 261,958	9.55%	10.51%
4	Rate of return on capital employed: <u>Net profit before Tax X 100</u> Capital employed	<u>25,022x100</u> 276,803	9.04%	12.76%
5	Debt-equity ratio: <u>Year end long term loans</u> Capital and reserves	<u>5,227</u> 104,576	5.95	6.94
6	Rate of return on average net fixed assets(ROR): <u>Net profit before tax+ interest cost X 100</u> Average net fixed assets	<u>(25,022+145)x100</u> 53,172	47.33%	41.80%
7	Debt- service ratio: <u>Net profit after tax + interest cost + depreciation</u> Interest cost + Current portion of long term loan	<u>16,890+145+1,768</u> 145+490	29.61 Times	24.12 Times
8	Sales per employee: <u>Total sales revenue</u> Average no. of employee	<u>261,958</u> 463	565.78	410.25
9	Debtors in month : <u>Debtors for gas sales</u> Average 3 - month gas sales	<u>56,607</u> 65,489	0.86:1.00	0.85:1.00
10	Net profit before tax per employee <u>Net profit before Tax</u> Average no. of employee	<u>25,022</u> 463	54.04	43.12
11	Operating profit ratio: <u>Operating profit X 100</u> Sales	<u>18,993x100</u> 261,958	7.25%	7.12%



Composition of Total Assets, Capital and Liabilities 2019-2020

Assets

Fixed Assets	55,019.00
Current Assets	139,959.00
Other Assets	81,826.00

Capital & Liabilities

Share Capital	13,275.00
Reserves	91,301.00
Long Term Liabilities	49,618.00
Current Liabilities	122,610.00

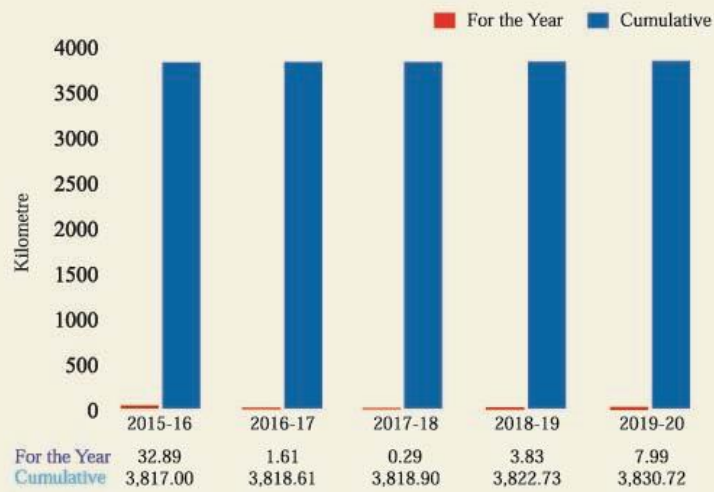


Yearwise Gas Sales & Revenue Earning Trend

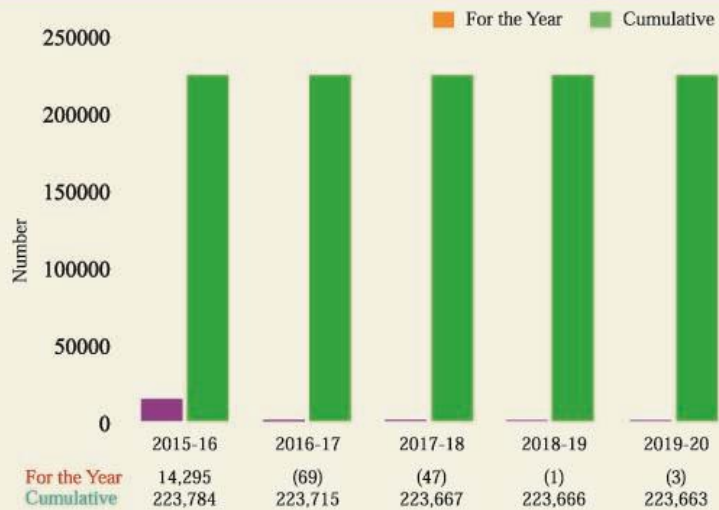




Yearwise Pipeline Laying

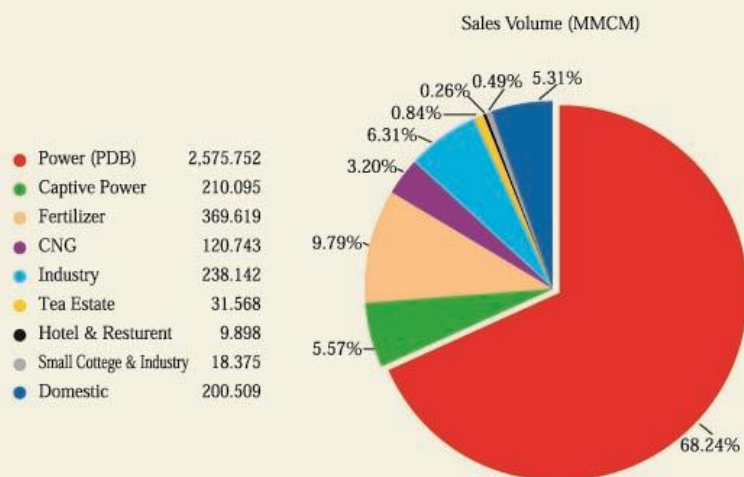


Yearwise Number of Gas Connections (Nos.)

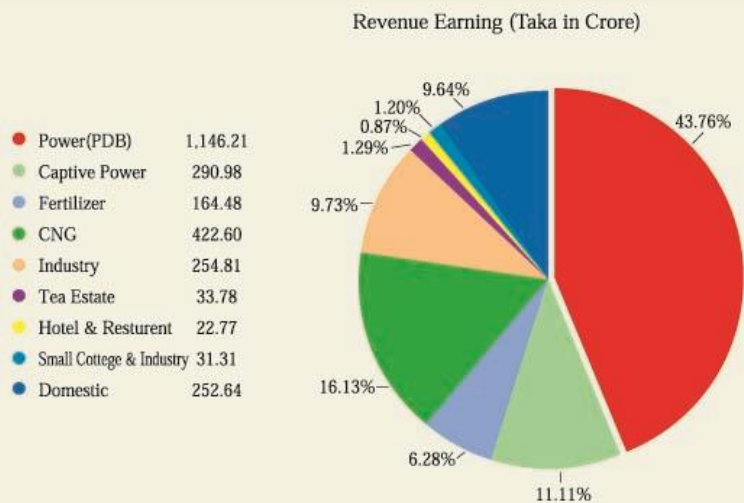




Categorywise Sales Volume for the Year 2019-2020



Categorywise Revenue Earning for the Year 2019-2020

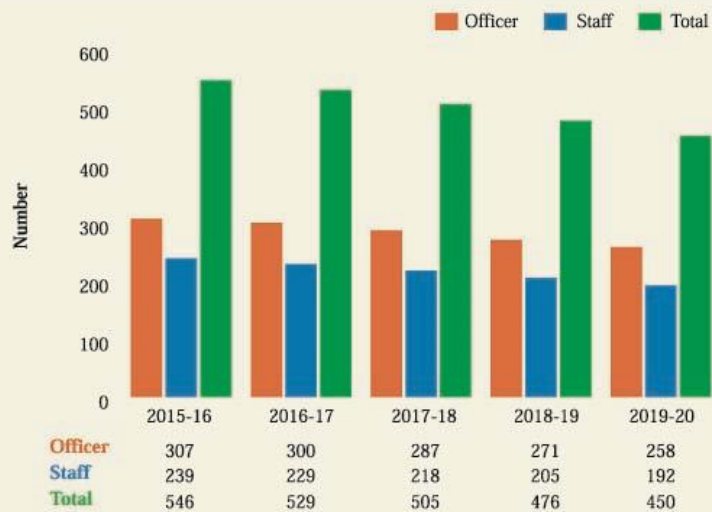




Yearwise Gas Purchase & Sales Volume (MMCM)



Yearwise Manpower Position





Contribution to National Exchequer



Yearwise Profitability





Statement of Areawise customers (Domestic Burner) up to month of June 2020

Region	Area	Fertilizer	Power (PDB)	Captive Power		Industries	CNG	Brick Fields	Tea Estate	Small cottage & Industry	Hotel & Restaurant	Domestic		Grand Total
				Tea	Industry							S.Burner	D.Burner	
A) SYLHET ZONE	Sylhet-East			3	5	26	7		3	39	72	2,128	34,934	37,217
	Sylhet-West		5		4	5	7		-	24	62	2,140	26,208	28,455
	Sylhet-North			1	2	5	5		3	55	199	4,067	30,496	34,833
	Sylhet-South				9	12	12			44	80	1,080	16,058	17,295
	Fenchuganj	1	5	4	2	3	1		7	3	11	1,228	3,219	4,484
	Golapganj			-	4	2	3			22	47	218	11,239	11,535
	Beanibazar				3		2			7	25	17	8,311	8,365
	Chhalak				5	6	1			16	23	670	4,474	5,195
	Doarabazar									1	4	3	325	333
	Sunamganj				2	2	2			9	24	1,120	8,497	9,656
	Total :	1	10	8	36	61	40	-	13	220	547	12,671	143,761	157,368
A) MOULVIBAZAR ZONE	Moulvibazar			2	3	7	6		5	20	66	754	15,042	15,905
	Sreemongal			16	9	13	3		35	29	70	1,638	12,199	14,012
	Hobiganj		1		2	6	3			15	64	1,101	14,512	15,704
	Chunarughat									4	7	25	1,861	1,897
	Bahubal				1	1	1			3	9	29	1,759	1,803
	Nabi Ganj		3		1	1	1			2	15	6	2,229	2,258
	Shahjibazar		4	9	19	23	1		13	4	10	465	3,003	3,551
	Madhabpur				3	-	2		-	7	20	196	2,564	2,792
	Kulaura			6	2	1	2		13	12	30	154	3,486	3,706
	Juri				5				10	7	8	8	1,241	1,279
	Baralekha								9	159	15	8	3,197	3,388
	Total :	-	8	33	45	52	19	-	85	262	314	4,384	61,093	66,295
Grand Total (A+B) :		1	18	41	81	113	59	-	98	482	861	17,055	204,854	223,663

Yearwise gas connection and gas sales statistics.

Category	2015-2016		2016-2017		2017-2018		2018-2019		2019-2020	
	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume	Nos. of Con.	Gas Volume
Fertilizer	1	245.024	1	356.873	1	329.969	1	337.996	1	369.618
Power	14	1677.474	15	1737.014	16	2230.926	17	2574.921	18	2575.751
Cap. Power	108	158.350	110	173.909	111	175.141	114	203.253	122	210.095
CNG	56	125.314	56	128.444	57	129.802	59	134.719	59	120.744
Industry	101	218.544	104	254.325	107	258.845	113	251.327	113	238.143
Tea Estate	94	25.329	94	26.951	95	26.175	97	28.028	98	31.567
Hotel & Restaurant									861	9.899
Small Cottage & Ind.	1,692	22.370	1,684	22.163	1,679	20.776	1,679	32.278	482	18.375
Domestic	221,718	236.246	221,651	241.750	221,602	233.832	221,586	232.543	221,909	200.509
Total	223,784	2,708.651	223,715	2,941.429	223,668	3,405.466	223,666	3,795.065	223,663	3,774.701





List of the Chairman of the Board of Directors

Sl. no.	Name	Designation	Working Period
1.	Md. Mosharraf Hossain	Director (Planning)/Chairman Petrobangla, Dhaka.	30-11-1986 to 22-07-2001
2.	Prof. Dr. Md. Hussain Monsur	Chairman Petrobangla, Dhaka.	22-07-2001 to 04-12-2001
3.	Syed Sajedul Karim	Chairman Petrobangla, Dhaka.	04-12-2001 to 12-06-2003
4.	S. R. Osmani	Chairman (In Charge) Petrobangla, Dhaka.	12-06-2003 to 18-12-2005
5.	M. Musharraf Hossain Bhuiyan	Chairman Petrobangla, Dhaka.	18-12-2005 to 15-02-2007
6.	Md. Alauddin	Joint Secretary (Admin./Op.) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	15-02-2007 to 11-03-2008
7.	Md. Ataur Rahman	Joint Secretary (Admin./Op.) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	11-03-2008 to 05-05-2009
8.	Md. Ashraf Ali Khan	Joint Secretary (Administration) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	05-05-2009 to 17-02-2011
9.	Md. Sefaul Alam	Joint Secretary (Development) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	17-02-2011 to 10-03-2014
10.	Md. Golam Mostafa	Additional Secretary (Admin./Op.) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	10-03-2014 to 03-08-2014
11.	Muhammed Ahsanul Jabbar	Additional Secretary Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.	03-08-2014 22-07-2019
12.	A B M Abdul Fattah	Chairman Petrobangla, Dhaka.	22-07-2019 to date.



List of the Chief Executives of the Company

Sl. no.	Name	Designation	Working Period
1.	Md. NurulHoque	General Manager	11-09-1984 to24-06-1987
2.	Engr. AbulKalamMd. Shamsuddin	General Manager	25-06-1987 to30-01-1989
3.	Engr. Sikander Hayat Khan	General Manager	30-01-1989 to10-02-1991
4.	M. A. Matin	General Manager	10-02-1991 to20-10-1993
5.	S. R. Osmani	Managing Director	20-10-1993 to 27-04-1995
6.	Major(Retd.) Syed Abu Sadaque	Managing Director	27-04-1995 to 23-11-1998
7.	Dr. M. Ismail	Managing Director	23-11-1998 to 06-08-2001
8.	Ahmad NasiruddinMahmood	Managing Director	06-08-2001 to 13-02-2002
9.	KaziGeash Uddin, FCA	Managing Director	13-02-2002 to 29-02-2004
10.	Engr. Atiqur Rahman	Managing Director	29-02-2004 to 19-02-2007
11.	Dr. Molla Md. Mobirul Hossain	Managing Director	19-02-2007 to 15-02-2009
12.	Sufi HussainZulfiqar Rahman	Managing Director	15-02-2009 to 05-03-2013
13.	Md. Mostafizur Rahman	Managing Director	05-03-2013 to 09-04-2015
14.	Md. Rezaul Islam Khan	Managing Director	13-04-2015 to 21-07-2016
15.	Engr. Md. MahbubAlam	Managing Director	24-07-2016 to 17-09-2016
16.	Engr. NizamShariful Islam	Managing Director	19-09-2016 to 30-10-2016
17.	Khawja Ahmed	Managing Director	31-10-2016 to 29-12-2016
18.	Engr. NizamShariful Islam	Managing Director	29-12-2016 to 07-03-2017
19.	Md. Mujibur Rahman	Managing Director	07-03-2017 to 27-11-2017
20.	Engr. NizamShariful Islam	Managing Director	27-11-2017 to 05-12-2017
21.	Engr. Md. Khalequzzaman	Managing Director	06-12-2017 to 06-03-2018
22.	Engr. NizamShariful Islam	Managing Director	06-03-2018 to 30-09-2018
23.	Engr. Md. EhsanulHaquePatwary	Managing Director	30-09-2018 to 30-12-2019
24.	Md. Shariful Islam	Managing Director	30-12-2019 to 30-06-2020
25.	Engr. Md. Haronur Rashid Mullah	Managing Director	30-06-2020 to date.



Activites of JGTDSL in Photographs





Activites of JGTDSL in Photographs





JALALABAD GAS FRANCHISE AREA

