

35th
AGM



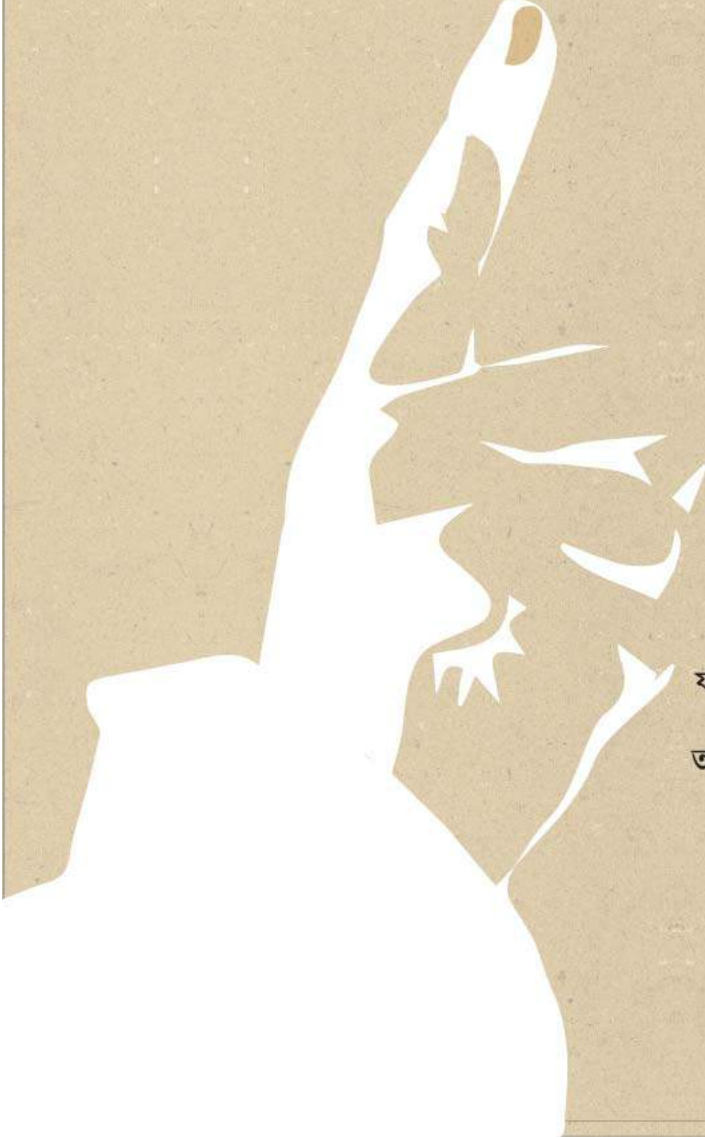
ANNUAL REPORT



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.
(A Company of Petrobangla)



বাংলাদেশের
সুবর্ণজন্মত্তী
Bangladesh



“

এ স্বাধীনতা আমার
ব্যর্থ হয়ে যাবে
যদি আমার
বাংলার মানুষ
পেট ভরে
ভাত না খায়।
এই স্বাধীনতা আমার
পূর্ণ হবে না
যদি বাংলার
মা-বোনেরা
কাপড় না পায়।
এ স্বাধীনতা আমার
পূর্ণ হবে না
যদি এ দেশের মানুষ
যারা আমার যুবকশ্রেণি
আছে
তারা চাকরি না পায় বা
কাজ না পায়।

-বঙ্গবন্ধু

”

Contents

Page

6-10	Message
11	Jalalabad gas At a Glance
12-13	Shareholders
14-16	Board of Directors
17	Notice of the 35 th Annual General Meeting
19-57	Report of the Board of Directors
58-60	Auditor's Report
61	Statement of Financial Position (Balance Sheet)
62	Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income
63	Statement of Changes in Equity
64	Statement of Cash Flows
65-80	Notes to the Financial Statements
81	Details of Property, Plant and Equipment
82	Key Performance Indicator
83	List of Investment in FDR
84-88	Graphs, Charts, Yearwise Gas Connection & Gas Sales Statistics
89	Areawise Customers & Publication Committee
90	List of the Chairman of the Board of Directors
91	List of the Chief Executives of the Company
92	Jalalabad Gas Franchise Area



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম

মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা

বাণী

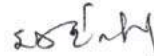
জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

২০৪১ সালের মধ্যে সুখী সমৃদ্ধিশালী উন্নত বাংলাদেশ গড়তে সরকার বহুমাত্রিক পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধুর জ্বালানি নীতি অনুসরণ করে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার নেতৃত্বে বর্তমান সরকার দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ, নতুন নতুন জ্বালানির উৎস অনুসন্ধান, জ্বালানি সমৃদ্ধ দেশসহ আঞ্চলিক সহযোগিতা সম্প্রসারণের মাধ্যমে দেশকে উন্নয়নের দিকে এগিয়ে নিয়ে যাচ্ছে। সরকারের ব্যাপক উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের জন্য জ্বালানি চাহিদাও বৃদ্ধি পেয়েছে। চাহিদা-সরবরাহের ভারসাম্য রক্ষায় সরকার প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদন, অনুসন্ধান ও উত্তোলন কার্যক্রম বৃদ্ধির সাথে সাথে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করেছে। দেশে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রমে সিলেট বিভাগে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক বিদ্যুৎ কেন্দ্র, শিল্প, সিমেন্ট, সার, চা-বাগানসহ বিভিন্ন গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানে এ কোম্পানি সফলতার সাথে কার্যক্রম চালিয়ে যাচ্ছে।

আমি বিশ্বাস করি এ কোম্পানি একটি সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে গ্রাহকদের জ্বালানি ব্যবহারে মিতব্যয়ী এবং সশ্রমী হওয়ার ক্ষেত্রে ব্যাপক গণসচেতনতা সৃষ্টি করে সর্বোচ্চ মানের গ্রাহক সেবা প্রদানের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর ৩৫তম 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 ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে প্রতিষ্ঠানটির ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর একটি প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

জ্বালানি একটি দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের প্রধান চালিকাশক্তি। দারিদ্র বিমোচন এবং সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানির ভূমিকা অপরিসীম। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী জননেত্রী শেখ হাসিনার নেতৃত্বাধীন বর্তমান সরকার গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি, তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস আমদানি, দ্বি-পাক্ষিক বা বহু-পাক্ষিক সম্পর্কের আওতায় ও আঞ্চলিক সহযোগিতা বৃদ্ধির মাধ্যমে জ্বালানি চাহিদা ও যোগানের মধ্যে ভারসাম্য রক্ষা করে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করেছে। বাংলাদেশ ইতোমধ্যে স্বল্পোন্নত দেশ থেকে উন্নয়নশীল দেশের মর্যাদায় উন্নীত হয়েছে। এক্ষেত্রে ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা মেটানোর পাশাপাশি নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ অন্যতম নিয়ামক হিসেবে কাজ করেছে। এ বাস্তবতায় বর্তমানে দেশে গ্যাসের বর্ধিত চাহিদা মেটাতে এলএনজি আমদানি করে জাতীয় খ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে। ফলে বিদ্যুৎ, সার, শিল্প ও অন্যান্য গ্রাহকদের বর্ধিতহারে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে, যা দেশের সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখে চলেছে। আমি আশা করি, জেজিটিডিএসএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের নিষ্ঠা ও সততার মাধ্যমে দেশের অব্যাহত উন্নয়নে অবদান রাখবে।

আমি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৫তম 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

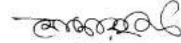
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানি কর্তৃক সম্পাদিত আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড এবং ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনার বিবরণীসহ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি অভ্যন্তর আনন্দিত। প্রতিবেদনে সন্নিবেশিত তথ্য-উপাত্ত কোম্পানির কার্যক্রম মূল্যায়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে বলে আমি বিশ্বাস করি এবং এর মাধ্যমে দেশবাসী এ কোম্পানির কার্যক্রম সম্পর্কে সম্যক ধারণা লাভ করবে।

বর্তমান সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০৪১ অর্থাৎ ক্ষুধা ও দারিদ্রমুক্ত উন্নত বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে জ্বালানি ও জ্বালানি নিরাপত্তা হবে দেশের প্রধান চালিকাশক্তি। দেশের সার্বিক উন্নয়নে প্রত্যক্ষ ও পরোক্ষভাবে তেল, গ্যাসসহ সকল প্রাথমিক জ্বালানি ব্যাপক ভূমিকা রাখছে। বর্তমান সরকার বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধিতে সর্বাঙ্গিক কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। বর্তমানে দেশে গ্যাসের বর্ধিত চাহিদা মেটাতে এলএনজি আমদানি করে জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে এবং স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। পাশাপাশি দেশের বর্তমান ও ভবিষ্যত জ্বালানি চাহিদা পূরণে গ্যাস উত্তোলন, মজুদ নির্ধারণ, আহরিত জ্বালানি সম্পদ ব্যবহারের নতুন ক্ষেত্র প্রস্তুতকরণ এবং এ সংশ্লিষ্ট অবকাঠামো উন্নয়নে সর্বাধুনিক প্রযুক্তির সংযোজন অব্যাহত রয়েছে। ফলে, জ্বালানি দক্ষতা বিষয়ক আধুনিক প্রযুক্তি জ্ঞানসম্পন্ন প্রশিক্ষিত ও বিশেষজ্ঞ জনবল তৈরীকরণসহ গৃহীত প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে অনন্য মাত্রা যোগ করেছে, যা জ্বালানি নিরাপত্তার নিশ্চিততা নিশ্চিত করবে। আমাদের মুজিব বর্ষের চেতনায় ও দেশপ্রেমে উজ্জীবিত হয়ে নবতর উদ্ভাবনী শক্তি নিয়ে জ্বালানি ব্যবহারে আরো মিতব্যয়ী হতে হবে, সর্বোপরি সমৃদ্ধ করতে হবে আমাদের জ্বালানি ঋাতকে। আমি আশা করি এ কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দ গ্যাসের অপচয় রোধ ও দক্ষ ব্যবস্থাপনা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালনে সচেষ্ট থাকবে এবং গ্রাহক পর্যায়ে উন্নত ও মানসম্মত সেবা প্রদান অব্যাহত রেখে এর সুনাম অক্ষুণ্ন রাখতে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করবে।

আমি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।



(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 ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি সন্তোষ প্রকাশ করছি। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনা এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট যথাযথভাবে উপস্থাপিত হবে।

প্রাকৃতিক গ্যাসকে গণ্য করা হয় বাংলাদেশের অর্থনীতির প্রধান চালিকা শক্তি হিসেবে। সরকারের বিভিন্ন বাস্তবমুখী পরিকল্পনা গ্রহণ ও কর্মকাণ্ডের ফলে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি ও জীবন যাত্রার মান উন্নয়নের সাথে জ্বালানির চাহিদাও দ্রুত বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ চাহিদা পূরণের জন্য সরকারের দূরদর্শী ও সমন্বয়যোগ্য সিদ্ধান্তে জ্বালানি নিরাপত্তাকল্পে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানির জন্য ব্যাপক পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

জেজিটিডিএসএল সরকার ঘোষিত বিভিন্ন কর্মসূচি বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাসের সৃষ্টি বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধ, অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি এবং সিস্টেম লস সম্পূর্ণ নিয়ন্ত্রণে রেখে প্রতিবছর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতির ভিত্তিকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করে যাচ্ছে। শুরু থেকেই প্রতি বছর মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে আলোচ্য অর্থ বছরেও এ কোম্পানি ২৬৩.৯৫ কোটি টাকা কর-পূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করেছে এবং ১৬৬.৮৮ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সঠিক তত্ত্বাবধান, পরিচালকমন্ডলী ও পেট্রোবাংলার যথাযথ দিক-নির্দেশনা, কোম্পানির দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারিগণের দক্ষতা ও দায়িত্বশীল ভূমিকার ফলে কোম্পানির এ সাফল্য অর্জন সম্ভব হয়েছে বলে আমি মনে করি। ভবিষ্যতেও পরিচালনা পর্ষদ এবং জেজিটিডিএসএল-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিগণের সমন্বিত প্রচেষ্টায় এ কোম্পানির অগ্রগতি অব্যাহত থাকবে বলে আমার বিশ্বাস।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিগণের সার্বিক মঙ্গল এবং ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি।



(এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ)



ব্যবস্থাপনা পরিচালক

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

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার প্রাক্কালে ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের কার্যক্রমের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির সম্পাদিত উন্নয়নমূলক, আর্থিক, প্রশাসনিক ও অপারেশনাল কার্যক্রমসহ অন্যান্য সকল বিবরণের একটি দলিল হিসেবে এ প্রতিবেদন বিবেচিত হবে বলে আমি আশাবাদী।

জ্বালানি সকল উন্নয়নের চালিকাশক্তি। বাংলাদেশের ভবিষ্যৎ সমৃদ্ধির জন্য প্রাকৃতিক গ্যাসকে অন্যতম সহায়ক শক্তি হিসেবে বিবেচনা করা হচ্ছে। ১৯৭৭ সালে একটি প্রকল্প হিসেবে জেজিটিডিএসএল-এর কার্যক্রম শুরু হলেও ১৯৮৬ সালে পেট্রোবাংলার অধীনে একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানি হিসেবে কার্যক্রম শুরু করে। সিলেট বিভাগের আওতাধীন ৪টি জেলা, ২২টি উপজেলা শহর ও পার্শ্ববর্তী এলাকা এবং শাহজীবাজার, মাধবপুর, বাহুবল, আউশকান্দি/নবীগঞ্জ, শ্রীমঙ্গল, ছাতক, ফেঞ্চগঞ্জ ও সিলেট শহরের কুমারগাঁও এলাকাতে নতুনভাবে গড়ে উঠা বিদ্যুৎ ও শিল্প প্রতিষ্ঠানে সৃষ্ট ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে এ কোম্পানি অর্পিত দায়িত্ব দক্ষতার সাথে পালনের মাধ্যমে এ অঞ্চলের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে চালকের ভূমিকায় অবতীর্ণ হয়ে দেশের জ্বালানি চাহিদা উল্লেখযোগ্যভাবে পূরণ করে আসছে।

প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর সৃষ্ট ও যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানি নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। অননুমোদিত এবং অবৈধ গ্যাস ব্যবহার ও অবৈধ সংযোগ গ্রহণের প্রবণতা রোধে সংশ্লিষ্ট ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের বিরুদ্ধে বিভিন্ন ডিজিট্যাল টােমের মাধ্যমে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনা, কোম্পানির সঞ্চালন পাইপলাইনের উপর অবৈধ স্থাপনা উচ্ছেদের লক্ষ্যে প্রশাসন ও আইন শৃঙ্খলা বাহিনীর সহায়তায় ব্যাপক অভিযান পরিচালনার ফলে গ্যাসের অপচয় রোধ এবং সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রাখা সম্ভব হয়েছে এবং কোম্পানির রাইট-অব-ওয়ে অবৈধ দখলদারিত্ব থেকে মুক্ত হবে।

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৫.৩৬ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয় বাবদ মোট রাজস্ব আয় হয় ২৮২৮.৫৯ কোটি টাকা যা বিগত বছরের তুলনায় ২০৯.০১ কোটি টাকা বা ৭.৯৮% বেশী। এছাড়া, উক্ত অর্থ বছরে ১টি বিদ্যুৎ, ৯টি শিল্প, ৪টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ২টি চা বাগান এবং ১টি ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্পসহ মোট ১৭টি নতুন গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে।

জেজিটিডিএসএল এর অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে বর্তমানে দৈনিক গড়ে প্রায় ৩৯৫.৮৪৬ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে, যার প্রায় ৬৯% গ্যাস কোম্পানির আওতাধীন এলাকায় স্থাপিত ১৯টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ব্যবহৃত হচ্ছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ হতে জাতীয় গ্রীডে প্রায় ১৮০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া, বর্ষিত ১৯টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রের মাধ্যমে দেশে উৎপাদিত মোট বিদ্যুতের প্রায় ১৭% বিদ্যুৎ যোগান দেয়া হচ্ছে।

দেশের অতি মূল্যবান অর্থ সীমিত সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের সচিবহারের মাধ্যমে জাতীয় অর্থনীতির শক্তিশালী ভিত্তি নির্মাণে জেজিটিডিএসএল তার সকল প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে দৃঢ় পদক্ষেপে অগ্রসর হচ্ছে। আর এ অগ্রযাত্রায় কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও পরিচালকমন্ডলী, পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগসহ সকল সরকারী কর্তৃপক্ষ/সংস্থা এবং উন্নয়ন সহযোগী প্রতিষ্ঠানের দিক-নির্দেশনা ও পৃষ্ঠপোষকতার জন্য আমি কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী ও আমার নিজের পক্ষ হতে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। একই সাথে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠানের এ শুভলগ্নে শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

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

(প্রকৌশলী শোয়েব আহমেদ মতিন)

Statement of the Chairman

এক নজরে জালালাবাদ গ্যাস

১.	কোম্পানির নাম	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)।
২.	কোম্পানি গঠনের তারিখ ও রেজিস্ট্র নং	১ ডিসেম্বর ১৯৮৬, রেজিস্ট্র নং-সি ১৭০৩০/৪৩৪।
৩.	কোম্পানির প্রধান কার্যালয়	গ্যাস ভবন, মেদিবাগ, সিলেট-৩১০০, বাংলাদেশ।
৪.	তত্ত্বাবধায়ক সংস্থা	বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও বনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)।
৫.	প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়	বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও বনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।
৬.	সংক্ষিপ্ত পটভূমি	পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি আলী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর যুক্তরাজ্যের 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। পরবর্তীতে কয়েকটি প্রকল্পের সফল বাস্তবায়নের ফলে পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সংকলন ও বিতরণ ব্যবস্থার অবকাঠামোগত উন্নয়নের মাধ্যমে ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড 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) ১ জানুয়ারি, ১৯৭৮; ফেঞ্চগঞ্জ জুন, ১৯৯৬ গোলাপগঞ্জ ২১ জুন, ১৯৯৬; বিয়ানীবাজার ১ সেপ্টেম্বর ১৯৯৮; সুনামগঞ্জ ৭ ডিসেম্বর, ১৯৮৩; ছাতক ও দোয়ারাবাজার ১৬ জানুয়ারি, ১৯৮৭; মৌলভীবাজার ২১ অক্টোবর, ১৯৮৫; কুলাউড়া ২১ সেপ্টেম্বর, ১৯৯৫; শ্রীমঙ্গল ১৭ মার্চ, ১৯৮৬; হবিগঞ্জ ২৯ জুলাই, ১৯৮৫; শাহজীবাজার অক্টোবর ১৯৮৭; মাধবপুর ২ ফেব্রুয়ারি, ১৯৯০; নবিগঞ্জ ৩০ জুন, ২০১২ ও বড়লেখা সাইট অফিস ১ 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	jgtdsho@gmail.com, jgtdsldo@gmail.com, md@jalalabadgas.org.bd
১৪.	দৈনিক গ্যাস বিক্রয় (গড়)	৩৯৫.৮৪৬ এমএমপিএফ
১৫.	বর্তমানে নিয়োজিত জনবল	কর্মকর্তা ২৪৩ জন, কর্মচারী ১৮৪ জন, মোট = ৪২৭ জন।
১৬.	মাসিক রাজস্ব আয় (গড়)	২৩৫.৭২ কোটি টাকা।
১৭.	ঋণ ও ইকুইটি	৪৭.৯৩ কোটি টাকা ও ১,১৫৮.৭৩ কোটি টাকা। ঋণ: ইকুইটি ৪:৯৬।
১৮.	গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক	ট্রান্সমিশন পাইপলাইন = ৫২৪.৯০০ কি.মি., বিতরণ পাইপ লাইন = ১০৩৯.০১৯ কি.মি., সার্ভিস লাইন ১২২৪.৭২১ কি.মি. ও অন্যান্য ৭৪৭.৪৪৩ কি.মি. মোট = ৩৮৩৬.০৮৩ কি.মি.

১৯৮৬ সালের
১ ডিসেম্বর কোম্পানি
আইনের আওতায়
জালালাবাদ গ্যাস
ট্রান্সমিসন এ্যান্ড
ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম
লিমিটেড গঠিত হয়ে
পেট্রোবাংলার অধীনে
এটি একটি পূর্ণাঙ্গ
কোম্পানিতে
রূপান্তরিত হয়

SHAREHOLDERS



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



Nazmul Ahsan
Director (Administration)
Petrobangla, Dhaka.



A K M Benjamin Riazi
Director (Finance)
Petrobangla, Dhaka.



SHAREHOLDERS



Engr. Md. Shaheenur Islam
Director (Production Sharing Contract)
Petrobangla , Dhaka.



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



Engr. Ali Iqbal Md. Nurullah
Director (Planning)
Petrobangla , Dhaka.



Syed Ashfaquzzaman
Secretary (Senior GM)
Petrobangla, Dhaka.



BOARD OF **DIRECTORS**



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



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



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

BOARD OF DIRECTORS



Shamima Ferdous
Director, JGTDSL Board
and
Deputy Secretary (Operation-2)
Energy & Mineral Resources Division



Mst. Farhana Rahman
Director, JGTDSL Board
and
Deputy Secretary (Administration-2)
Energy & Mineral Resources Division



Md. Hasanuzzaman
Director, JGTDSL Board
and
Deputy Secretary (Planning-2)
Energy & Mineral Resources Division

BOARD OF DIRECTORS



Engr. Shoaib Ahmed Matin
Director, JGTDSL Board
and
Managing Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd., Sylhet



Barrister Abul Kalam Azad
Director
JGTDSL Board



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



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

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

সূত্র নং- ২৮.১৬.৯১০০.০৮৭.০২.০০১.২১/৭২

তারিখ : ০৭-১১-২০২১ খ্রি.

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি


এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২১ নভেম্বর, ২০২১ তারিখ রোজ রবিবার সন্ধ্যা ৬:৩০ মিনিটে হোটেল ইন্টারকন্টিনেন্টাল, ১ মিন্টু রোড, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচি

০১. কোম্পানির ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
০২. ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
০৩. ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের পরিচালকমঞ্জুরী প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
০৪. ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত, হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
০৫. কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের লভ্যাংশ অনুমোদন।
০৬. কোম্পানি আইন অনুযায়ী পরিচালনা পর্ষদের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
০৭. ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের কোম্পানির হিসাব নিরীক্ষার জন্য বহির্নিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
০৮. চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাসযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও অনুমোদন (যদি থাকে)।

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

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে


(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 এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৪. প্রকৌশলী মোঃ শাহীমুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৫. প্রকৌশলী আলী মোঃ আল-মামুন, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইল), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৬. প্রকৌশলী আলী ইকবাল মোঃ নুরুল্লাহ, পরিচালক (পরিকল্পনা), 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 (ফেড-১), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০২. জনাব মোঃ রুহুল আমীন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও প্রাক্তন চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৩. প্রকৌশলী মোঃ শাহীমুর ইসলাম, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
০৪. বেগম শামীমা ফেরদৌস, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (অপারেশন-২ শাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
০৫. মোহাম্মদ ফারহানা রহমান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (প্রশাসন-২ অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
০৬. জনাব মোঃ হাসানুজ্জামান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (পরিকল্পনা-২ অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
০৭. প্রকৌশলী শোয়েব আহমেদ মতিন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ, মেদিনাবাগ, সিলেট।
০৮. ব্যারিস্টার আবুল কালাম আজাদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, বাড়ি 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 অগতির জন্য অনুলিপি

০১. চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শেরেবাংলা নগর, ঢাকা।
০২. নিবন্ধক, বৌদ্ধ মূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাওরান বাজার, ঢাকা।
০৩. সচিব, পেট্রোবাংলা, ৩ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা।
০৪. মেসার্স কে. এম. হাসান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, হোমটাউন এপার্টমেন্ট (৮ম, ৯ম ও ১০ম তলা), ৮৭, নিউ ইক্সটন রোড, ঢাকা-১০০০।

Directors' Report



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর
৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে
২০২০-২০২১ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর
পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের স্বাগত জানাই। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত ও গৌরবান্বিত।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আপনারা অবগত আছেন যে, হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালি, স্বাধীন বাংলাদেশের স্থপতি ও বাঙালির অসিংবাদিত 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 করে এবং পরবর্তীতে মুজিববর্ষের সময়কে ১৬ ডিসেম্বর ২০২১ পর্যন্ত বর্ধিত করা হয়। ১৯২০ সালের ১৭ মার্চ গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা কর্তৃক এক বর্ণাঢ্য উদ্বোধনের মধ্য দিয়ে বছরব্যাপী এ দিবসটি উদযাপনের স্তম্ভ সূচনা করা হয়। মুজিববর্ষ উপলক্ষে আলাচ্য অর্থ বছরে এ কোম্পানিতে সরকার ঘোষিত বিভিন্ন কর্মসূচি/অনুষ্ঠানমালা যথাযোগ্য মর্যাদায় পালন করা হয়েছে এবং ১৬ ডিসেম্বর ২০২১ পর্যন্ত তা অব্যাহত থাকবে। তাছাড়া, এ বছর “স্বাধীনতা সুবর্ণজয়ন্তী” যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপিত হচ্ছে। মুজিববর্ষ উপলক্ষে জাতির পিতার জন্মদিনে অর্থাৎ ১৭ মার্চ ২০২১ তারিখে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ‘গ্যাস ভবন’ এর নীচ তলায় “বঙ্গবন্ধু কর্নার” স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় (আবিকা)/স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছের চারা রোপণ করা হয়েছে।

আপনারা জানেন যে, হযরত শাহজালাল (র.)-এর স্মৃতি বিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে ১৯৫৫ সালে প্রথমে হরিপুরে এবং ১৯৫৯ সালে ছাতকে গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হয়। ১৯৬০ সালে ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরীতে এবং ১৯৬১ সালে ফেঞ্চগঞ্জ সার কারখানায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এদেশে বাণিজ্যিকভাবে প্রাকৃতিক গ্যাসের ব্যবহার শুরু 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 (জেজিটিডিএসএল) পেন্টোবাংলার অধীনে একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয়।

জেজিটিডিএসএল প্রতিষ্ঠালগ্ন হতেই এর আওতাধীন বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণের জন্য পাইপলাইন নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক সুবিধাদি স্থাপন, পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের দায়িত্ব সুষ্ঠুভাবে পালন করে দেশের জ্বালানি আমদানির উপর নির্ভরশীলতা হ্রাস ও বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়সহ পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষার ক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকাণ্ড সম্বলিত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন এবং ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত

স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

১. উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

কোম্পানির উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের আওতায় ২০২০-২০২১ 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 বাস্তবায়নধীন বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, সিলেট-এ দৈনিক ২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লি. 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 ২টি সিপি স্টেশন নির্মাণের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় বৈদেশিক উপকরণ সংগ্রহপূর্বক মাঠ পর্যায়ে কার্যক্রম বাস্তবায়ন চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। ইতোমধ্যে ২৯ কি.মি. পাইপলাইন, ২টি সিপি স্টেশন, ১টি আরএমএস নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং ১টি ডিআরএস এর নির্মাণ কাজ চলমান আছে।

তবে, সিলেট এয়ারপোর্ট সড়কে পাইপলাইন রুটে ৮০০ মিটার অংশে বনবিভাগের অনুমোদন না পাওয়ায় পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা সম্ভব হচ্ছে না। বন বিভাগের সাথে যোগাযোগ অব্যাহত আছে, উক্ত অংশে পাইপলাইন স্থাপনের অনুমোদন পাওয়া গেলে দ্রুততম সময়ে পাইপলাইন স্থাপন কাজ সম্পন্ন করা সম্ভব হবে। সালুটিকর এলাকায় সারি-গোয়াইন নদী আড়াআড়ি ক্রসিং (HDD) কাজের জন্য চুক্তিবদ্ধ বৈদেশিক ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান কর্তৃক যাবতীয় বৈদেশিক মালামাল সংগ্রহপূর্বক নদীর তলদেশ বরাবর পাইপলাইন স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। নদীর দুই পার্শ্বে ২টি ভালু স্টেশন নির্মাণ কাজ চলমান আছে। আশা করা যাচ্ছে, নভেম্বর ২০২১ এর মধ্যে যাবতীয় কাজ সম্পন্ন করে বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, সিলেট-এ গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত স্থাপিত স্টেশন ও পাইপলাইনের কমিশনিং কাজ সম্পন্ন করা সম্ভব হবে।



৯ ডিসেম্বর ২০২০ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা

(খ) জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প :

জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় গৃহস্থালী পর্যায়ে ব্যবহৃত গ্যাসের অপচয় রোধ, প্রি-পেমেন্ট সিস্টেমের মাধ্যমে গৃহস্থালী পর্যায়ে যুগোপযোগী বিলিং সিস্টেম প্রবর্তন, কোম্পানির ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধি এবং মনিটরিং ব্যয় হ্রাসকরণসহ গ্যাসের কার্যকরী ব্যবহারের মাধ্যমে বাংলাদেশকে টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে সহায়তাকরণের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে জেজিটিডিএসএল এর আওতাধীন সিলেট শহরের বিভিন্ন এলাকায় গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য ৫০,০০০ (পঞ্চাশ হাজার) প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্পটি গৃহীত হয়। প্রকল্পটি গত ০৮-০২-২০২১ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে অনুমোদন লাভ করে। প্রকল্পের অনুমোদিত ব্যয় ১১৮৫৫.০০ লক্ষ টাকা এবং বাস্তবায়নকাল ০১ জানুয়ারি ২০২১ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২২।

২০২০-২০২১ অর্থ বছরের আরএডিপিতে বরাদ্দকৃত ১৩.০০ লক্ষ টাকার মধ্যে অনুমোদিত ক্রয় পরিকল্পনা অনুযায়ী আসবাবপত্র, অফিস সরঞ্জামাদি (এয়ারকন্ডিশনার, ফটোকপিয়ার মেশিন), কম্পিউটার (প্যাকেজ-১) এবং মনোহারি সামগ্রী (প্যাকেজ-১) ক্রয় কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের আরএডিপিতে শতভাগ আর্থিক অগ্রগতি অর্জিত হয়েছে।

প্রকল্পের কাজে সার্বিকভাবে সহায়তাকরণের নিমিত্ত স্থানীয় পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগের লক্ষ্যে QCBS পদ্ধতিতে আহবানকৃত EOI, পরবর্তীতে ইস্যুকৃত RFP দলিলের বিপরীতে প্রাপ্ত প্রস্তাব মূল্যায়নান্তে সম্মিলিতভাবে সর্বোচ্চ স্কোরার ডেভেলপমেন্ট টেকনিক্যাল কনসালটেন্টস প্রা. লি. (ডিটিসিএল), ঢাকা এবং জেজিটিডিএসএল-এর মধ্যে গত ১৪-০৭-২০২১ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয় এবং চুক্তি অনুযায়ী ১৮-০৭-২০২১ তারিখ হতে পরামর্শক প্রতিষ্ঠানের সেবা গ্রহণ অব্যাহত রয়েছে।



বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, সিলেটে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পাইপলাইন নির্মাণ কাজ পরিদর্শন করছেন চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা



কোম্পানির খাদিমনগরস্থ রেস্টহাউজ প্রাঙ্গণে বৃক্ষ রোপণ করছেন চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা জনাব এ বি এম আবদুল ফাওাহ্।

আন্তর্জাতিক পদ্ধতিতে ইপিসি ভিত্তিতে ডাটা সেন্টার স্থাপন, টেস্টিং-কমিশনিং এবং ৫০,০০০ প্রি-পেইড মিটার সরবরাহ-স্থাপন-কমিশনিং কাজের ঠিকাদার নিয়োগের জন্য দরপত্র আহবানের নিমিত্ত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক দরপত্র দলিল প্রস্তুতপূর্বক ১৯-০৮-২০২১ তারিখে কোম্পানিতে দাখিল করা হয়। পরবর্তীতে কোম্পানি বোর্ডের অনুমোদনক্রমে দরপত্র দলিল চূড়ান্ত করতঃ ইপিসি ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে দরপত্র আহবান করা হয়েছে এবং ৩০ নভেম্বর ২০২১ তারিখ দরপত্র গ্রহণ ও উন্মুক্তকরণের জন্য ধার্য করা হয়েছে।

(গ) গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন কাজ :

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় ৯ (নয়) টি শিল্প শ্রেণির গ্রাহক বরাবর গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্ত বিভিন্ন ব্যাসের (৬" ব্যাসের ১১৮০ মিটার, ৪" ব্যাসের ৫০০ মিটার, ৩" ব্যাসের ১৮৭০ মিটার ও ২" ব্যাসের ১৮১৩ মিটার) মোট ৫,৩৬৩ মিটার বা ৫.৩৬৩ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে।

(ঘ) গ্রাহক সংযোগ :

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের বাজেটে গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ৭টি। আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ১টি বিদ্যুৎ, ৪টি ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ, ৯টি শিল্প, ২টি চা-বাগান এবং ১টি ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্পসহ মোট ১৭জন গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ১৪২.৮৬% বেশি। ৩০ জুন ২০২১ তারিখে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক গ্যাস সংযোগ দাড়িয়েছে ২২১৪৫৯ টি।

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগ এবং ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা নিম্নবর্ণিত ছকে উপস্থাপন করা হলো :

খাত	২০২০-২০২১ অর্থ বছরে লক্ষ মাত্রা	২০২০-২০২১ অর্থ বছরে প্রকৃত সংযোগ	৩০ জুন, ২০২১ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা
সারকারখানা	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	১	১	১৯
বিদ্যুৎ (ক্যাপটিভ)	২	৪	১২৫
সি এন জি	-	-	৫৯
শিল্প	২	৯	১১৮
চা-বাগান	১	২	১০০
বাণিজ্যিক;			
ক) হোটেল ও রেস্টুরেন্ট	-	-	৮০৩
খ) ক্ষুদ্র ও কৃটির শিল্প	১	১	৪৫৯
আবাসিক	-	-	২,১৯,৭৭৫
মোট	৭	১৭	২,২১,৪৫৯

(ঙ) পূর্ত নির্মাণ কাজ :

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানির পূর্ত কাজসমূহ ইজিপি সিস্টেমের মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হয়েছে। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে (i) ১৭০.৪৪ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির কেন্দ্রীয় ভাণ্ডারের জন্য অধিগ্রহণকৃত জায়গায় সীমানা প্রাচীর নির্মাণ কাজ; (ii) ৬.৬০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির শাহজীবাজার আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়-এর সীমানা প্রাচীর মেরামত ও রংকরণ কাজ; (iii) ১০.১১ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির রায়নগর স্টাফ হাউজিং কমপ্লেক্সের মসজিদ ও সীমানা প্রাচীর মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও



কোম্পানির ডিআরএস রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

রংকরণ কাজ; (iv) ৪.৯৭ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির খাদিমনগর রেস্ট হাউজের ফ্লোর, বাথরুম সংস্কার ও মেরামত কাজ সম্পন্ন করা হয়।

২. বিপণন কার্যক্রম

(ক) গ্যাস ক্রয় :

কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে গ্যাস ক্রয়ের নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ৪,০৩০.০০০ এমএমসিএম এর বিপরীতে ৪,১১৭.৭৭৮ 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 ৫৬২.৯৯১ ও ৫৪৫.৭১৪ এমএমসিএম অর্থাৎ জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র হতে মোট ১,১০৮.৭০৫ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করা হয়। পেট্রোবাংলার মাধ্যমে আন্তর্জাতিক তৈল কোম্পানি (আইওসি) এর জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ড ও বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড থেকে যথাক্রমে ১,২৮২.১৫১ ও ১,৭২৬.৯২২ এমএমসিএম অর্থাৎ মোট ৩,০০৯.০৭৩ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করা হয়। জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র এবং আন্তর্জাতিক তৈল কোম্পানি (আইওসি) হতে সর্বমোট ৪,১১৭.৭৭৮ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করা হয়। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে সরকারী মালিকানাধীন গ্যাস উৎপাদনকারী কোম্পানিসমূহ এবং আন্তর্জাতিক তৈল কোম্পানিসমূহের নিকট হতে গ্যাস ক্রয়ের অনুপাত দাঁড়িয়েছে ২৭ : ৭৩, যা নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো :

পরিমাণ : এমএমসিএম

সরকারি/আইওসি	প্রতিষ্ঠানের নাম	২০১৯-২০২০	২০২০-২০২১	
		প্রকৃত ক্রয়	লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত ক্রয়
সরকারি	এসজিএফএল	৬৯৮.০৬৮	৬৩১.০০	৫৬২.৯৯১
	বিজিএফসিএল	৬৯৪.৭৪১	৬২৯.০০	৫৪৫.৭১৪
	মোট	১,৩৯২.৮০৯	১,২৬০.০০	১,১০৮.৭০৫
আইওসি	জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ড	১,২১৭.৩৬৮	১,২২২.৯১৭	১,২৮২.১৫১
	বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড	১,১৮৫.৪১১	১,৬৪৭.০৮৩	১,৭২৬.৯২২
	মোট	২,৪০২.৭৭৯	২,৮৭০.০০	৩,০০৯.০৭৩
	সর্বমোট	৩,৭৯৫.৫৮৮	৪,০৩০.০০	৪,১১৭.৭৭৮

(খ) গ্যাস বিক্রয় :

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ৪,০২৫.৫৮০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৪,০৯১.৩১৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করা হয় এবং রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ২,৮২৬.০০ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব আয় ২,৮২৮.৫৯ কোটি টাকা, যার খাতওয়ারী বিভাজন নিম্নে প্রদান করা হলো :

পরিমাণ : এমএমসিএম ও মূল্য : কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে প্রকৃত বিক্রয়		২০২০-২০২১ অর্থ বছরে প্রকৃত বিক্রয়	
	পরিমাণ	মূল্য	পরিমাণ	মূল্য
বিদ্যুৎ (পিভিবি)	২,৫৭৫.৭৫১	১,১৬৪.২১	২,৭৯৭.০৭০	১,২৪৪.৭০
সার কারখানা	৩৬৯.৬১৮	১৬৪.৪৮	৩৮৪.৩৩৯	১৭১.০৩
শিল্প	২৩৮.১৪৩	২৫৪.৮১	২৮৮.৭৬৪	৩০৮.৯৭
চা বাগান	৩১.৫৬৭	৩৩.৭৮	২৭.২৭৮	২৯.১৯
বাণিজ্যিক;				
ক) হোটেল ও রেস্টুরেন্ট	৯.৮৯৯	২২.৭৭	৯.৩০৭	২১.৪১
খ) ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	১৮.৩৭৫	৩১.৩১	১১.৪৩৩	১৯.৪৮
আবাসিক	২০০.৫০৯	২৫২.৬৩	২০৫.১৪৯	২৫৮.৪৮
কম্পিউটার বিদ্যুৎ	২১০.০৯৫	২৯০.৯৮	২৪২.৩৬৫	৩৩৫.৬৮
সি এন জি	১২০.৭৪৪	৪৪২.৬০	১২৫.৬১৪	৪৩৯.৬৫
মোট	৩,৭৭৪.৭০১	২,৬১৯.৫৮	৪,০৯১.৩১৯	২,৮২৮.৫৯

উপবৃত্ত তথ্য থেকে দেখা যায় যে, আলোচ্য অর্থ বছরে লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ১.৬৩৩% বৃদ্ধি পেয়েছে এবং লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের মূল্য ০.০৯২% বৃদ্ধি পেয়েছে।

(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 ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে ৩টি শিল্প, ১টি সিএনজি, বাণিজ্যিক শ্রেণির আওতায় ৬৩টি হোটেল ও রেস্টুরেন্ট, ৪২টি ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প এবং ৩,৪৬৪ জন আবাসিকসহ মোট ৩,৫৭৩ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়, যাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ৬,০৯৪.০৪ লক্ষ টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের নিকট হতে ২,১৬৫.৮২ লক্ষ টাকা আদায়পূর্বক ১টি শিল্প, ১টি সিএনজি, বাণিজ্যিক শ্রেণির আওতায় ৪২টি হোটেল ও রেস্টুরেন্ট, ২৪টি ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প এবং ২,৯৫১টি আবাসিকসহ সর্বমোট ৩,০১৯ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ দেয়া হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপ :

(লক্ষ টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	অর্থ বছর ২০২০-২০২১			
	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ
শিল্প	৩	৩,১৩৯.৯৩	১	১,৫৫০.০০
সিএনজি	১	৯৩.২২	১	৪৮.২২
বাণিজ্যিক:				
ক) হোটেল ও রেস্টুরেন্ট	৬৩	৬২.৪৮	৪২	৪৬.৭৬
খ) ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	৪২	২,২১২.৭৩	২৪	৩৫.১৬
আবাসিক	৩,৪৬৪	৫৮৫.৬৮	২,৯৫১	৪৮৫.৬৮
মোট	৩,৫৭৩	৬,০৯৪.০৪	৩,০১৯	২,১৬৫.৮২

(ঘ) গ্রাহকদের প্রত্যয়ন পত্র প্রদান :

প্রতি বছর পূর্ববর্তী বছরের ৩১ ডিসেম্বরের ভিত্তিতে জানুয়ারি হতে ৩০ জুনের মধ্যে সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের প্রত্যয়নপত্র প্রদান করা হতো। বর্তমানে কোম্পানির ওয়েবসাইট থেকে অথবা JGTDSL Apps থেকে যে কোন সময়ে বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ/বকেয়া পাওনা নেই ভিত্তিতে প্রত্যয়নপত্র গ্রাহক নিজেই ডাউনলোড করে নিতে পারেন। এ বিষয়ে জাতীয় ও স্থানীয় দৈনিক পত্রিকায় বিজ্ঞপ্তি প্রকাশের মাধ্যমে সকল শ্রেণীর গ্রাহককে অবহিত করা হয়েছে।

(ঙ) অনলাইন বিলিং পদ্ধতি চালুকরণ :

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি) বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির অধিভুক্ত সিলেট বিভাগের আওতাধীন গ্যাস গ্রাহকগণের নিকট হতে অনলাইনে গ্যাস বিল আদায়ের উদ্দেশ্যে কোম্পানিতে নিম্নবর্ণিত পদ্ধতিসমূহ চালু করা হয়েছে :

- মোবাইল অ্যাপস ব্যবহার করে অনলাইনে অর্থাৎ মোবাইলের মাধ্যমে ইন্টারনেট ব্যবহার করে যে কোন ব্যাংক হতে ইস্যুকৃত ভিসা/মাস্টার লগো সম্বলিত ডেবিট ও ক্রেডিট কার্ড ব্যবহার করে ব্যাংকে গমন ব্যতীতই যে কোন সময় গ্রাহকগণের গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা চালু করা হয়েছে।
- বিকাশ লিমিটেড, শিগুর ক্যাশ, অগ্রণী দুয়ার সার্ভিসেস, রকেট 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 এর নিজস্ব মোবাইল অ্যাপস RobiCash এর মাধ্যমে রিয়েল টাইম গ্যাস বিল আদায় ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।
- প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়ের এসপায়ার টু ইনোভেট (এটুআই) এর ইউনিফাইড পেমেন্ট সিস্টেম একপে (ekPay)-এর মাধ্যমে রিয়েল টাইম গ্যাস বিল আদায় ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে এবং এ প্রক্রিয়া অব্যাহত রয়েছে।

- মার্কেটহীল ব্যাংক লি. এর মাধ্যমে Application Programming Interface (API) Based রিয়েল টাইম গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা এবং বিভিন্ন ব্যাংকে দীর্ঘ লাইনে দাঁড়িয়ে গ্যাস বিল প্রদানকারী গ্রাহকগণের গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা সহজীকরণের উদ্দেশ্যে অটো ডেবিট স্যাভিং ইন্সট্রাকশন এর মাধ্যমে ওয়ান ব্যাংক লি. এর API Based রিয়েল 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 অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

(ক) আয় ও ব্যয় :

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানি গ্যাস বিপণন বাবদ ২,৮২৮.৫৯ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ১৯১.১৫ কোটি টাকাসহ মোট ৩,০১৯.৭৪ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ৪৩৯.১২ কোটি টাকা, বিভিন্ন মার্জিন ও অপারেটিং খরচ বাবদ ২,৩১৬.৬৭ কোটি টাকাসহ ২,৭৫৫.৭৯ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানি মোট ২৬৩.৯৫ কোটি টাকা কর-পূর্ব ও ১৮৪.৭৬ কোটি টাকা করোত্তর নীট মুনাফা অর্জন করেছে।



বঙ্গবন্ধুর জন্মবার্ষিকী ও জাতীয় শিশু দিবস ২০২১ উপলক্ষে বঙ্গবন্ধুর প্রতিকৃতিতে পুষ্পস্তবক অর্পণ

(খ) সরকারি কোষাগারে অর্থ জমাদান :

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানি ডিএসএল বাবদ ৬.১৬ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৭০.৭৫ কোটি, আয়কর বাবদ ৭৮.৯৬ কোটি ও আমদানি শুল্ক বাবদ ১১.০১ কোটি টাকাসহ মোট ১৬৬.৮৮ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে, যা গত অর্থ বছরে ছিল ১৪১.৩৪ কোটি টাকা।

(গ) হুইলিং চার্জ :

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে জিটিসিএল, স্পারলাইন (পেট্রোবাংলা) এবং তিতাস গ্যাস-এর সম্বলন পাইপলাইনের মাধ্যমে অত্র কোম্পানির আগতাত্ত্বিত এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের হুইলিং চার্জ বাবদ ৯২.৪১ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

(ঘ) তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (LNG) চার্জ :

তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (LNG) আমদানির বিপরীতে মূল্য পরিশোধের জন্য ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে LNG চার্জ হিসেবে ১৫৩৫.৪০ 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 ১০৮.৭১ 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 হতে জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে উক্ত তহবিলে মোট ১২০.১৭ কোটি টাকা রাখা হয়েছে।



রিমেল টাইম গ্যাস বিল আদায়ের লক্ষ্যে ডাচ-বাংলা ব্যাংক লি.-এর মোবাইল সার্ভিস প্রোভাইডার 'রকেট'-এর সঙ্গে জালালাবাদ গ্যাস-এর চুক্তি স্বাক্ষর

(ছ) আর্থিক পর্যালোচনা :

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে ১০১.৩৯ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ৭৯.৬৫ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ হতে ২১.৭৪ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ২১.৪৪ ভাগ কম। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর কর-পূর্ব মুনাফা ৪৮.৩২%, ঋণ ও মূলধনের অনুপাত ৪ : ৯৬। ঋণ সেবা অনুপাত ৩৬.৩৩ টাইমস। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ কোম্পানির সম্ভোষণক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।

৪. বকেয়া রাজস্ব

কোম্পানির সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট জুন ২০২১ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ৫৯০.৩০ কোটি টাকা, যা ২.২৩ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। কোম্পানির খাতওয়ারি বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো :

(কোটি টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	সরকারি/আধাসরকারি ২০২০-২০২১	বেসরকারি ২০২০-২০২১	মোট বকেয়া ২০২০-২০২১	মাসিক গড় বিক্রয় ২০২০-২০২১	গড় মাস ২০২০-২০২১
বিদ্যুৎ	২২১.৭৬	১১১.৪১	৩৩৩.১৭	১২৪.৪৪	২.৬৮
ক্যাশপতিত পাওয়ার	৮.৭৩	৩৬.৬৪	৪৫.৩৭	২৬.২৮	১.৭৩
সারকারখানা	৩২.৯২	-	৩২.৯২	১৬.১০	২.০৪
শিল্প	১০.৭৫	৪৩.৮৯	৫৪.৬৪	২৬.১৩	২.০৯
চা-বাগান	-	৩.৮৯	৩.৮৯	২.৪৯	১.৫৬
সিএনজি ফিলিং স্টেশন	-	৪৬.৩৯	৪৬.৩৯	৪০.১০	১.১৬
হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট	-	৪.৫১	৪.৫১	১.৮১	২.৪৯
ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	-	১৪.৩৯	১৪.৩৮	৫.৬৬	২.৫৪
আবাসিক	৫.০১	৫০.০২	৫৫.০৩	২১.৪৪	২.৫৭
মোট	২৭৯.১৭	৩১১.১৪	৫৯০.৩০	২৬৪.৪৫	২.২৩



১৫ আগস্ট ২০২০, জাতীয় শোক দিবস উপলক্ষে দোয়া ও মিলাদ মাহফিল

৫. অপারেশনাল কার্যক্রম

(ক) ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেম উন্নয়ন, মনিটরিং ও রক্ষণাবেক্ষণ :

গ্যাস অতিমাত্রায় দাহ্য একটি পদার্থ, যা এমএস পাইপলাইন-এর মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক পর্যায়ে সরবরাহ করা হয়। পাইপলাইন-এর ক্ষয়জনিত কারণে গ্যাস লিকেজ হয়ে দুর্ঘটনা ঘটলে জনমালের ব্যাপক ক্ষতিসহ জননিরাপত্তা মারাত্মকভাবে বিঘ্নিত হতে পারে। তাই জনগণের জানমালের নিরাপত্তাসহ নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত পাইপের ক্ষয়রোধকল্পে ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেম একটি অপরিহার্য কারিগরি ব্যবস্থা। তদপ্রেক্ষিতে, জেজিটিডিএসএল-এর উচ্চচাপ বিশিষ্ট পাইপলাইনসহ বিভিন্ন স্থানে স্থাপিত বিতরণ পাইপলাইন-এর ক্ষয়রোধ ব্যবস্থা কার্যকর রাখা এবং নিরাপদ গ্যাস সংগ্রহণ ও বিতরণের স্বার্থে ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেমের সঠিক পরিচালনা, রক্ষণাবেক্ষণ, মনিটরিং ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম চলমান রয়েছে। তাছাড়া, জেজিটিডিএসএল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক-এর বিভিন্ন এলাকায় স্থাপিত ৩৭ (সাইত্রিশ)টি সিপি স্টেশন নিয়মিত সার্ভিসিং ও রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে সার্বক্ষণিকভাবে সচল রাখা হয়েছে।

(খ) গ্যাস স্টেশন রক্ষণাবেক্ষণ কাজ :

জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন ০২(দুই)টি টিবিএস, ৩৭(সাইত্রিশ)টি ডিআরএস ও ২১(একুশ)টি সিএমএস রয়েছে। বর্ষিক টিবিএস এবং ডিআরএস-এর মাধ্যমে ১৫(পনের)টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদেরকে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। বর্ষিক টিবিএস ও ডিআরএসসমূহে স্থাপিত সকল সরঞ্জামাদি রুটিন পরীক্ষা, রক্ষণাবেক্ষণ এবং বিভিন্ন গ্রাহকের টারবাইন মিটারের সাথে ইভিসি স্থাপন, ইভিসি কনফিগারেশন, ইভিসি পরীক্ষাকরণ, ইভিসি মনিটরিং, ডাটা ডাউনলোড কার্যক্রম, ইভিসি ব্যাটারী পরিবর্তনের মত গুরুত্বপূর্ণ কাজ সম্পাদন করা হয়ে থাকে। একইসাথে টিবিএস ও



করোনা মহামারীতে কোম্পানির সিএসআর ফাভ হতে গরীব ও দুস্থদের মধ্যে আশ বিতরণ।



ডিআরএস-এ স্থাপিত অডোরাইজার ইউনিট-এ অডোরেন্ট গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্কে চার্জ করা হয়। ২১(একুশ)টি সিএমএস-এর মধ্যে ১৮ (আঠারো)টি সিএমএস বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রসমূহে, ১(এক)টি সার কারখানা, ১(এক)টি সিমেন্ট কারখানার জন্য এবং ১ (এক)টি কোম্পানির গ্যাস নেটওয়ার্কে জন্য ব্যবহার করা হয়। এছাড়া, বছর-ব্যাপী শিল্প ও বাণিজ্যিক শ্রেণি গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের নিমিত্ত নতুন আরএমএস নির্মাণ, গ্যাস লোড বৃদ্ধির জন্য আরএমএস মডিফিকেশন কাজে কারিগরি সহায়তা প্রদান করা হয়।

(গ) মিটার সিলিং ও ক্যালিব্রেশন কাজ :

জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন বিভিন্ন আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় হতে প্রেরিত পত্রের প্রেক্ষিতে গ্রাহক আঙ্গিনায় স্থাপিত মিটার/গ্যাস সরঞ্জামাদি সংশ্লিষ্ট আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের প্রতিনিধির উপস্থিতিতে টাইটেনিয়াম পুটি দ্বারা সিলিং/রি-সিলিং কাজ সম্পাদন করা হয়। কোম্পানির ১০(দশ)টি স্টেশনে স্থাপিত অরিফিস/টারবাইন মিটারসমূহে সংযুক্ত চার্ট রেকর্ডার ও ট্রান্সমিটার রেকর্ডার-এর ক্যালিব্রেশন কাজ জিটিসিএল ও গ্যাস ফিল্ডসমূহের প্রতিনিধিদের সাথে সিডিউল মোতাবেক সম্পাদন করা হয়। এছাড়া, জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন বিভিন্ন সিএমএস, টিবিএস ও বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে স্থাপিত অরিফিস/টারবাইন মিটারসমূহে সংযুক্ত চার্ট রেকর্ডার-এর ক্যালিব্রেশন কাজও সংশ্লিষ্ট প্রতিষ্ঠানের প্রতিনিধিদের উপস্থিতিতে সম্পাদন করা হয়।

(ঘ) পাইপলাইন মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও প্রতিস্থাপন কাজ :

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে ৩.৯৯৬ কি.মি. পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষণ ও প্রতিস্থাপন কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা থাকলেও বিভিন্ন ব্যাসের পরিবহন লাইন ০.৭০৫ কি.মি., বিতরণ লাইন ৩.২০৯ কি.মি. ও গ্রাহক অর্থায়নে ১.৪৪৯ কি.মি.সহ সর্বমোট ৫.৩৬৩ কি.মি. পাইপলাইন প্রতিস্থাপন/নির্মাণ করা হয়েছে। গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কে Leak Detection and Repair Programme সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনার নিমিত্ত Brawa Consulting, Denmark-এর প্রস্তাব অনুযায়ী Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্পের 3rd Monitoring Phase-03 (MP-3)-এর কার্যক্রম স্থানীয় প্রতিনিধি Prokaushali Sangsad Limited (PSL) কর্তৃক Eco Gas Asia Limited-এর নিজস্ব অর্থায়নে জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন গৃহস্থালী ও বাণিজ্যিক গ্রাহকদের রাইজারসমূহের গ্যাস লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামতকরণ কাজটি মাঠ পর্যায়ে চলমান রয়েছে।

৬. 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 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 ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কর্মরত কর্মকর্তা ২৪৩ জন এবং কর্মচারি ১৮৪ জনসহ স্থায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারির সংখ্যা মোট ৪২৭ জন, যা নিম্নরূপ :

অর্থ বছর	কর্মকর্তার সংখ্যা			কর্মচারির সংখ্যা			মোট কর্মকর্তা/কর্মচারির সংখ্যা		
	পুরুষ	মহিলা	মোট	পুরুষ	মহিলা	মোট	পুরুষ	মহিলা	মোট
২০২০-২০২১	২২০	২৩	২৪৩	১৭৩	১১	১৮৪	৩৯৩	৩৪	৪২৭

এতদ্ব্যতীত, কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো এবং পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্তের আলোকে আউট সোর্সিং এর মাধ্যমে নিয়োজিত নিরাপত্তা কর্মী ৩১৭ জন, ৩য় ও ৪র্থ শ্রেণির পদে ১০১ জন, কল সেন্টার অপারেটর ৪ জন, অস্থায়ী কর্মচারি ৬৬ জন এবং ১৩ জন রিটেইনার চিকিৎসকসহ মোট নিয়োজিত জনবলের সংখ্যা ৪৮৮ জন। সে হিসেবে কোম্পানিতে কর্মরত স্থায়ী, অস্থায়ী ও আউট সোর্সিং এর মাধ্যমে নিয়োজিত সর্বমোট জনবল $(৪২৭ + ৪৮৮) = ৯১৫$ জন।

(খ) লোকবল নিয়োগ :

কোম্পানিতে লোকবল নিয়োগের লক্ষ্যে সহকারি ব্যবস্থাপক (সাধারণ), সহকারি ব্যবস্থাপক (অর্থ), সহকারি মেডিক্যাল কর্মকর্তা (মহিলা) পদে লোকবল নিয়োগের লিখিত পরীক্ষা ২৭-০৩-২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত হয়। লিখিত পরীক্ষায় উত্তীর্ণ প্রার্থীদের মৌখিক পরীক্ষা ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। কারিগরি ক্যাডারের উপ-সহকারি প্রকৌশলী পদে লোকবল নিয়োগের লিখিত পরীক্ষা বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট), ঢাকা-এর তত্ত্বাবধানে গত ১৭-০৯-২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত হয়েছে। সহকারি প্রকৌশলী পদে লোকবল নিয়োগের লিখিত পরীক্ষা গত ০৮-১০-২০২১ তারিখে বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট), ঢাকা-এর তত্ত্বাবধানে অনুষ্ঠিত হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, প্রশাসনিক ও অর্থ ক্যাডারের অন্তর্ভুক্ত অফিস সহকারি, হিসাব সহকারি ও ডাটা এন্ট্রি অপারেটর-এর শূন্য পদে সরাসরি নিয়োগের লক্ষ্যে বিজ্ঞপ্তি জারিপূর্বক আবেদনপত্র গ্রহণ সম্পন্ন হয়েছে। বর্ণিত পদসমূহে স্থানীয়ভাবে লিখিত পরীক্ষা গ্রহণের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

(গ) মানব সম্পদ উন্নয়ন :

কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটের আলোকে সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরের জন্য প্রণীত স্থানীয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির আওতায় বাংলাদেশ ইন্সটিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট (বিআইএম), ঢাকা, জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী (এনএপিডি), ঢাকা, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই), ঢাকা ইত্যাদি প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানসমূহে জুন, ২০২১ পর্যন্ত মোট ৫৬টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ এবং অত্র কোম্পানিতে অনুষ্ঠিত ০৭টি ইন-হাউজ প্রশিক্ষণসহ মোট ৬৩টি কোর্সে মোট ৭১০ জন কর্মকর্তা ও ০২ জন কর্মচারিসহ সর্বমোট ৭১২ জন প্রশিক্ষণার্থী প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন।



২৬ মার্চ ২০২১, স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস উপলক্ষে পতাকা উত্তোলন।

(ঘ) কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির কল্যাণমূলক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে নিম্নোক্ত শিক্ষা ও কল্যাণমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করেছে :

(i) শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দের সম্মানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানির বৃত্তি স্কীমের আওতায় ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের এসএসসি/দাখিল/সমমান পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের জন্য ৩৪জন ও ১জন এইচএসসি এবং স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পর্যায়ের ২ জনসহ মোট ৩৭ (সাতত্রিশ) জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

(ii) ঋণ প্রদান কর্মসূচি :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে ১০৫জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে গৃহনির্মাণ বাবদ ৬.৭৯ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়। এছাড়া, তথ্য-প্রযুক্তি প্রসারের সরকারি নীতিমালার আলোকে আলোচ্য অর্থ বছরে ০৫ জন (জাতীয় বেতন স্কেল ২০১৫ অনুযায়ী গ্রেড-৯ ও তদুর্ধ্ব) পদমর্যাদার কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ৩.০০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

(iii) করপোরেট সোশ্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) :

কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের রাজস্ব বাজেটে করপোরেট সোশ্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) খাতে ৩৫.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়। সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরে CSR খাত হতে ১২.২৫ লক্ষ টাকা জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যানিকেতন-এর ফাউন্ডেশন স্থানান্তর করা হয়েছে। তাছাড়া, বর্ণিত অর্থ বছরে বিভিন্ন ধর্মীয়, শিক্ষা, সামাজিক ও প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠানসমূহে এবং ব্যক্তি পর্যায়ে আর্থিক সহায়তা বাবদ এ খাত হতে মোট ২১.১০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

৭. 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 কাজিত লক্ষ্য অর্জন এবং কোম্পানির কর্মকাণ্ডে দায়বদ্ধতা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে গত ২৯শে জুলাই ২০২০ তারিখে পেট্রোবাংলার সাথে জালালাবাদ গ্যাসের ২০২০-২০২১ অর্থ



বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, সিলেটে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পাইলাইন স্থাপন কাজ।

বছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) স্বাক্ষরিত হয়।

গ্যাস নিরাপত্তা নিশ্চিত করা, বকেয়া হ্রাসকরণ, অবৈধ/অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ (বিদ্যুৎ, শিল্প, ক্যাপটিভ, সিএনজি ও চা-বাগান) বিচ্ছিন্নকরণ, বেসরকারি বিনিয়োগ বিকাশে পদক্ষেপ গ্রহণ, মানব সম্পদ উন্নয়ন, পাইপলাইন নির্মাণ/স্থাপনসহ অন্যান্য ক্ষেত্রে দক্ষতা ও সেবা বৃদ্ধির লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ এবং তা বাস্তবায়ন চুক্তিতে অন্তর্ভুক্ত ছিল। এতদসংক্রান্ত কাজের অগ্রগতি তদারকির নিমিত্ত একটি কমিটি গঠন করা হয়। কমিটি কর্তৃক এপিএ বাস্তবায়নে প্রয়োজনীয় পর্যবেক্ষণ/ সুপারিশ তদারকি এবং মাসিক অগ্রগতি প্রতিবেদন যথারীতি পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়।

অন্যদিকে, কোম্পানির কর্মপর্যবেশ, 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 গ্রহণ করা হয়। গত ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে জালালাবাদ গ্যাসের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির (এপিএ) অর্জন প্রায় ৯৮.৪০%।

(খ) ইনোভেশন কার্যক্রম :

২০২০-২০২১ অর্থ বছরের বার্ষিক উদ্ভাবন পরিকল্পনার আওতায় ইনোভেশন টিম কর্তৃক উদ্ভাবন ও সেবা সহজীকরণের নিমিত্ত নিম্নোক্ত ২টি পৃথক আইডিয়া গ্রহণ করা হয় :

ক) কোম্পানির ওয়েবসাইটের মাধ্যমে গ্যাস গ্রাহকগণ বরাবর অনলাইন-এ বার্ষিক প্রত্যয়ন পত্র প্রদান।

খ) কোম্পানির গ্যাস গ্রাহকগণের বিল সংগ্রহ পদ্ধতি সংস্কারকরণ এবং মিটারবিহীন গ্রাহকগণের গ্যাস বিল বই ইস্যু বন্ধকরণ।

(গ) জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল :

মন্ত্রী পরিষদ বিভাগ কর্তৃক প্রণীত নির্দেশিকার আলোকে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) কর্ম-পরিকল্পনা ও অগ্রগতির পরিবীক্ষণ কাঠামোর কার্যক্রম বাস্তবায়নের লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস টি গ্র্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ (জেজিটিডিএসএল)-এ ৬ সদস্য বিশিষ্ট নৈতিকতা কমিটি গঠন করা হয়েছে। নৈতিকতা কমিটি কর্তৃক জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন করতঃ নিয়মিতভাবে অগ্রগতির পরিবীক্ষণ কাঠামোর কার্যক্রমসমূহ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে সভাসহ সচেতনতা বৃদ্ধিমূলক প্রশিক্ষণ, ই-গভর্ন্যান্স ও সেবার মান উন্নীতকরণ, গ্রাহক সেবা পদ্ধতি সহজীকরণ, জবাবদিহিতা শক্তিশালীকরণ ও অভিযোগ নিষ্পত্তি যথাযথভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। কোম্পানির বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহক/অংশীজনদের সাথে প্রাতিষ্ঠানিক গণশুননী ও অংশীজনের সভার আয়োজন করা হয়েছে। এছাড়া, শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান নীতিমালা, ২০১৭ এর আলোকে ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানির ১জন কর্মকর্তা ও ১জন কর্মচারিকে শুদ্ধাচার পুরস্কারের জন্য সংশ্লিষ্ট কমিটি কর্তৃক মনোনীত করে এক মাসের মূল বেতনের সমপরিমাণ অর্থ ও একটি সার্টিফিকেট প্রদানপূর্বক পুরস্কৃত করা হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, কোম্পানির শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনার ভবিষ্যত কর্মপন্থা/ লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ ও এর বাস্তবায়ন প্রতিবেদন নিয়মিতভাবে পেট্রোবাংলার পরিচালক (প্রশাসন) ও আহবায়ক, নৈতিকতা কমিটি বরাবর দাখিল করা হয়।

(ঙ) তথ্য অধিকার :

সরকারি, স্বায়ত্বশাসিত এবং সংবিধিবদ্ধ (Statutory) প্রতিষ্ঠানসমূহের কাজের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার জন্য 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।

৮. পরিবেশ ও নিরাপত্তা বিষয়ক কার্যক্রম

কোম্পানির সকল কর্মকাণ্ড পরিচালনার ক্ষেত্রে পরিবেশ সংরক্ষণের বিষয়ে বিশেষ গুরুত্বারোপ করা হয়। পরিবেশ সংরক্ষণ নীতি ও কোম্পানির আদেশ-বিনির্দেশ এবং “প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা-১৯৯১” (সংশোধনীসহ) গ্যাস সঞ্চালন/পরিবহণ ও বিতরণের ক্ষেত্রে অনুসৃত হয়। পরিবেশ সংরক্ষণের নিমিত্ত প্রযোজ্য ক্ষেত্রে “পরিবেশ ছাড়পত্র” গ্রহণপূর্বক গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়। গ্যাস সংযোগ প্রদান ও জরুরি রক্ষণাবেক্ষণের সময় বাতাসে গ্যাসের নিঃসরণ যথাসম্ভব ন্যূনতম পর্যায়ে সীমিত রাখা

হয়। কোম্পানির আওতাধীন গ্যাস স্থাপনাসমূহ, গ্রাহকদের সিএমএস ও রাইজার পরিদর্শনপূর্বক মাসিক 'এনভায়রনমেন্ট এন্ড সেফটি' বিষয়ক তথ্যাবলী প্রতিবেদন আকারে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। প্রকৃতি ও পরিবেশের ভারসাম্য বজায় রাখার নিমিত্ত কোম্পানির বিভিন্ন আঙ্গিনায় প্রতি বছর বিভিন্ন প্রজাতির ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছ রোপণ করা হয় ও নিয়মিত বৃক্ষাদির পরিচর্যা করা হয়। পরিবেশ সংরক্ষণ ও যে কোন গ্যাস দুর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে গ্যাস বিতরণ লাইন ও স্থাপনাসমূহের সুরক্ষা নিশ্চিত করতে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়।

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে সর্বমোট ১,৭৫০টি 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, ফাট এইড বস্ত্র সংরক্ষণ এবং সিপি ট্রেনারের কার্যকারিতার ব্যাপারে নিয়মিত তদারকি করা হয়।

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 পরিচালনার ফলে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে নিরাপত্তা সংক্রান্ত সচেতনতা বৃদ্ধি পায়।

কোম্পানির সংশ্লিষ্ট ডিপার্টমেন্ট/আবিকা/শাখার তথ্য মতে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের তুলনায় ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক ও রাইজার হতে লিকেজ জনিত মোট দুর্ঘটনা/অনুঘটনার সংখ্যা তুলনামূলকভাবে বেড়েছে। ২০১৯-২০২০ এবং ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের তুলনামূলক পরিসংখ্যান নিম্নবর্ণিত ছকে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	দুর্ঘটনার/অনুঘটনার বর্ণনা	২০১৯-২০২০	২০২০-২০২১	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার কারণ
১।	অগ্নি দুর্ঘটনা	২৬	৪২	বজ্রপাত, সিটি কর্পোরেশনের উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের প্রেক্ষিতে
২।	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক-এ লিকেজের সংখ্যা	১০২	২৬৮	বিতরণ/ সঞ্চালন পাইপে লিকেজ,
৩।	রাইজার হতে লিকেজের সংখ্যা	৮৭২	৭৩৫	গ্রাহকের অসচেতনতা ইত্যাদি।
৪।	গ্রাহক আঙ্গিনাতে লিকেজের সংখ্যা	৬৬	৫৯৯	
৫।	অন্যান্য (জরুরী শাখার কার্যক্রম)	৩৮	১০৬	
	মোট	১,১০৪	১,৭৫০	

৯. অন্যান্য কার্যক্রম

(ক) EVC মিটার স্থাপন :

প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারকারী বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের জন্য গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ নিরূপণে বর্তমানে বিভিন্ন প্রকার মিটার যেমন-ডায়ালগাম, রোটারী, টারবাইন, অরিফিস ইত্যাদি মিটার স্থাপনের ব্যবস্থা বিদ্যমান রয়েছে। গ্রাহকদের আঙ্গিনায় স্থাপিত সাধারণ মিটারের পরিবর্তে EVC (Electronic Volume Corrector) যুক্ত মিটার দ্বারা প্রবাহিত গ্যাসের তাৎক্ষণিক চাপ ও তাপমাত্রা এবং Super Compressibility Factor বিবেচনাক্রমে গ্যাস প্রবাহ/ব্যবহার বিক্রয়ের/সঠিক পরিমাণ পাওয়া সম্ভব হয়। EVC যুক্ত মিটারের মাধ্যমে প্রবাহিত গ্যাসের তাপ ও চাপ সার্বক্ষণিক রেকর্ড করা সম্ভব হয়। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে জেজিটিডিএসএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় ক্যাপটিভ শ্রেণীতে ৩টি ও সিএনজি-তে ২টিসহ ৫টি ইভিসি মিটার স্থাপন করা হয়েছে এবং জুন, ২০২১ পর্যন্ত কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণীর সর্বমোট ৭৬টি EVC মিটার স্থাপন করা হয়েছে।

(খ) ভিজিঅ্যাল কার্যক্রম :

কোম্পানির ভিজিঅ্যাল ডিপার্টমেন্টের আওতায় অবৈধ পাইপলাইন নির্মাণ, অবৈধ/অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ ও সরঞ্জাম

ব্যবহার, অতিরিক্ত লোডে গ্যাস ব্যবহার, মিটার টেম্পারিং বা গ্যাস ব্যবহার জনিত যে কোন ধরনের অনিয়ম রোধে নিয়মিত গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন, অবৈধ/অননুমোদিত গ্রাহকের অপরাধ চিহ্নিত করে সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে এবং গ্যাস আইন/গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪ অনুযায়ী প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

ভিজিলাস টিম কর্তৃক গ্রাহকদের অপরাধ চিহ্নিতকরণ পূর্বক প্রয়োজনীয় ক্ষেত্রে স্থানীয় ম্যাজিস্ট্রেটসহ আইন শৃঙ্খলা বাহিনীর সহযোগিতায় সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ ও সরঞ্জাম ব্যবহার, অতিরিক্ত লোড ব্যবহার ইত্যাদি অনিয়মের কারণে ৯৩টি গৃহস্থালী, ০৯টি বাণিজ্যিকসহ মোট ১০২টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে।

(গ) উচ্চচাপ সঞ্চালন পাইপলাইনের উপর নির্মিত অবৈধ স্থাপনা অপসারণ/উচ্ছেদ কার্যক্রম :

সেপ্টেম্বর, ২০২০ হতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনা মোতাবেক জালালাবাদ গ্যাস কর্তৃক গঠিত উচ্চচাপ পাইপলাইনের উপর স্থাপিত অবৈধ স্থাপনা উচ্ছেদ সংক্রান্ত টার্কফোর্স কমিটির মাধ্যমে এ পর্যন্ত সঞ্চালন লাইনের উপর নির্মিত ২৬০টি অবৈধ স্থাপনা চিহ্নিত করে নোটিশ প্রদান করা হয়েছে। তন্মধ্যে টার্কফোর্স কমিটি কর্তৃক ১৯৪টি অবৈধ স্থাপনা অপসারণ/উচ্ছেদ করা হয়েছে এবং এ অভিযান জোরালোভাবে অব্যাহত আছে।

(ঘ) করোনা ভাইরাস রোগ (কোভিড-১৯) :

বাংলাদেশে সর্বপ্রথম করোনা আক্রান্ত রোগী সনাক্ত হয় ৮ মার্চ ২০২০ তারিখে। পরবর্তীতে এ রোগের প্রকোপ ও আক্রান্তের সংখ্যা ক্রমাগত বাড়তে থাকায় আলোচ্য অর্থ বছর ব্যাপী মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ কর্তৃক বিভিন্ন সময়ে জারিকৃত পরিপত্রের নির্দেশনা অনুযায়ী যথাযথ স্বাস্থ্য-বিধি অনুসরণপূর্বক যোথিত লকডাউনের মধ্যেও জরুরী পরিসেবার আওতায় এ কোম্পানির সকল গ্যাস স্টেশন সচল রেখে এবং জরুরী শাখাসমূহ খোলা রেখে গ্রাহকগণকে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম অব্যাহত ছিল। তবে চাকুরিরত অবস্থায় করোনা ভাইরাসে আক্রান্ত হয়ে এ কোম্পানির তৎকালীন মহাব্যবস্থাপক (বিপণন-উত্তর) প্রকৌ. এ কে এম শামসুল আলম এবং সিনিয়র টেকনিশিয়ান-কাম-সুপারভাইজার জনাব অলি উল্লাহ সিকদার যথাক্রমে গত ২৮-০৭-২০২১ ও ১৩-০৮-২০২১ তারিখে মৃত্যুবরণ করেন। কোভিড-১৯ বিষয়ে মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ বা স্বাস্থ্য মন্ত্রণালয় কর্তৃক সময়ে সময়ে জারিকৃত সকল ধরনের স্বাস্থ্য-বিধি ও স্বাস্থ্য সুরক্ষা নীতি অনুসরণপূর্বক কোম্পানির সকল কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে।



রশিদপুর চা-বাগান এলাকায় উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইন পুনর্বাসন ও মেরামত কাজ।

১০. ভবিষ্যৎ উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

জেজিটিউএসএল এর অধিভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহককে বর্তমানে দৈনিক গড়ে প্রায় ৪৫০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির সাথে সাথে প্রধান জ্বালানী প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা দ্রুত বৃদ্ধি পাওয়ায় আগামী জুন ২০২২ এর মধ্যে বিদ্যমান গ্রাহকদের গ্যাস ব্যবহার দৈনিক ৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট অতিক্রান্ত হবে বলে আশা করা যায়। বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের সংখ্যা বৃদ্ধির পাশাপাশি বিদ্যুৎ ও শিল্প উৎপাদনের জন্য অগ্রহী বিনিয়োগকারীদের সংখ্যা বৃদ্ধি পাচ্ছে। কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন এলাকায় বেসরকারী খাতে যে সকল বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণাধীন আছে/নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে, সেগুলো সম্পর্কে নিম্নে সংক্ষিপ্তভাবে আলোকপাত করা হলো :

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

সিলেট জেলাধীন ফেঞ্চগঞ্জ এলাকায় বেসরকারিভাবে নির্মিতব্য ৫৫ মেগাওয়াট পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গত ১৪-১০-২০২১ তারিখে Gas Sales Agreement (GSA) স্বাক্ষরিত হয়েছে। উক্ত পাওয়ার প্লান্টে 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 সাপেক্ষে আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক ৪-৫ এমএমসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।

আলোচ্য অর্থ বছরে করোনা পরিস্থিতিতে অফিস আদালত ও অনেক শিল্প প্রতিষ্ঠান বেশ কিছুদিন বন্ধ থাকায় শিল্পাঞ্চলে উৎপাদনে ব্যাঘাত ঘটেছে। তবে এ বছরের মধ্যে করোনা মহামারীর প্রকোপ কমে গেলে এবং প্রস্তাবিত প্রতিষ্ঠানসমূহ উৎপাদনে গেলে জালালাবাদ গ্যাসের দৈনিক গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ১০০ হতে ১৫০ মিলিয়ন ঘনফুট বাড়তে পারে। আগামী ২/৩ বছরের মধ্যে বিদ্যুৎ, শিল্প ও অন্যান্য খাতে দৈনিক গ্যাস ব্যবহার প্রায় ৬০০ মিলিয়ন ঘনফুট-এ উপনীত হবে বলে আশা করা যায়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে বিভিন্ন খাতে কোম্পানির কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকাণ্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সমন্বয়যোগী দিক-নির্দেশনা, সহায়তা ও আমাদের উপর অবিচল আস্থা রাখার জন্য পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদেরক আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাই। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারির কঠোর পরিশ্রম, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন এবং মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার ফলে কোম্পানির সফলতা অর্জন সম্ভব হয়েছে। এ জন্য পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। পাশাপাশি কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ যে দক্ষতার সাথে কোম্পানির কর্মকাণ্ড পরিচালনা করেছেন পরিচালকমণ্ডলী তাতে সন্তোষ প্রকাশ করছে। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতার জন্য পেট্রোবাংলা, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ কোম্পানিসমূহ, অন্যান্য মন্ত্রণালয়, বিভাগ ও ঋণ দাতা সংস্থাসমূহ এবং সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

দ্রুত পরিবর্তনশীল ও প্রতিযোগিতাপূর্ণ বিশ্ব পরিস্থিতিতে সাফল্য অর্জনের জন্য আমাদেরকে কঠোর পরিশ্রম করতে হবে। দক্ষতার সাথে আমাদেরকে সকল চ্যালেঞ্জ মোকাবেলা করতে হবে। আমি আশা করি, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মেধা, দক্ষতা,



পরিশ্রম ও ত্যাগের মাধ্যমে এ কোম্পানি দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ও আগামী দিনের চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে অত্যন্ত ধৈর্য সহকারে এ প্রতিবেদন শোনার জন্য সবাইকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি এবং পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় 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)
35th Annual General Meeting
Report of the Board of Directors for the Fiscal Year 2020-2021 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 35th Annual General Meeting of the Company. I feel proud and delighted to present the Directors' Report before you on the overall activities of the Company during the fiscal year 2020-2021.

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, 2021 and later on, the period of "Mujib Borsho" was extended till 16 December 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



The Honorable Shareholders, Directors and other officials of JGTDSL Joined The 34th Annual General Meeting of the Company.

celebrated/observed the programs declared by the government with due enthusiasm & solemnity and it will be celebrated up to 16 December, 2021. Moreover, this year the ‘Golden Jubilee of Independence’ is being celebrated with due dignity and enthusiasm. On the occasion of ‘Mujib Borsho’, Father of the Nation’s birthday i.e. on March 17, 2021, “Bangabandhu Corner” has been set up on the ground floor of the Company’s head office ‘Gas Bhaban’, Sylhet. 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 the head office, regional distribution offices and other installations during the year under review.

Esteemed Shareholders,

You know that the natural gas was first discovered at Haripur in 1955 and at Chhatak in 1959 in the sacred soil of Hazrat Shahjalal (R), Sylhet. The commercial use of natural gas began with the supply of gas to the Chhatak Cement Factory in 1960 and Fenchuganj Fertilizer Factory in 1961. Thereafter, Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited (JGTDSL) was formed on 1 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 and installation & maintenance of related facilities to ensure uninterrupted transmission and distribution of gas throughout the greater Sylhet region.



The Managing Director of JGTDSL receives Chairman, Petrobangla in the premises of the company.

Respected Shareholders,

Now, on this auspicious occasion, I would like to present before you the Directors' Report on the various activities of the Company along with the Audited Balance Sheet, Profit and Loss Account for the fiscal year 2020-2021 and Auditor's Report for your kind information and consideration.

(1) Development Activities

The Company has taken the following development activities during the FY 2020-2021:

(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 the 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 in the field level are in the final stage. In the meantime, the construction of 29 km pipeline, 2CP station, and a RMS has been completed and construction of a DRS is under process. But it is not being possible to complete the construction work of the pipeline in the 800 meter section of the pipeline route on the Sylhet airport road due to objection of the Forest Department. Contact with the Forest Department is ongoing and the installation of construction of pipeline in that section would be possible to complete within the very short time upon getting approval from the Forest Department. After collection of all foreign goods, the construction of pipeline work along the bottom of the river has been completed by the foreign contractors who was engaged for the Sari-Goain river crossing (HDD) work at Salutikor area. The construction of two valve stations on both side of the river is underway. It is expected that the commissioning of installed valve stations and pipeline for supplying gas to Bangabandhu Sheikh Mujib Hi-tech Park, Sylhet would be possible after completing all the work by November 2021.



Rally on the occasion of Bangabandhu's Birthday and National Children's Day.



The Chairman, Petrobangla Inaugurates Fruits Garden in the premises of Company's Rest House.

(B) Project for Installation of 50000 pre-paid gas meter in the franchise area of JGTDSL:

A project titled "Installation of 50000 pre-paid gas meter in the franchise area of JGTDSL" has been taken up for the domestic customers of Sylhet town at the Company's own expense with a view to prevent gas wastage, introduction of time befitting billing system through pre-payment, increase of management efficiency of the Company and help achieve the target of sustainable development goals of the government through the efficient use of natural gas. The project was approved by the Energy and Mineral Resources Division on 8 February 2021. The approved cost of the project is 11855.00 lakh and implementation period of the project is 1st January, 2021 to 31st December, 2022.

As per the approved procurement plan, furniture, office equipment, computer and stationery goods have been procured from RADP allocated Tk. 13.00 lakh of the fiscal year 2020-2021. Hundred percent financial progress at RADP of the FY 2020-2021 has been achieved. In order to assist in the overall work of the project, invitation of EOI through QCBS system and thereafter evaluation of the received bids against issued RFP documents were completed. Development Technical Consultants Pvt. Ltd. (DTCL), Dhaka was evaluated and accepted as the highest scorer and subsequently, an agreement was signed between JGTDSL & DTCL on 14 July 2021. Consultation services are being taken up from DTCL from 18 July 2021 as per agreement.

Tender documents have been prepared by the consulting firm and submitted to the Company on 19 August, 2021 in order to invitation of bids for appointment of contractor for installation, testing & commissioning of DATA center and supply, installation & commissioning of 50,000 pre-paid meter in the international method and EPC basis. Subsequently, with the approval of the Company Board,



the tender documents were finalized and tenders were floated for the purpose of appointment of EPC contractors. In addition, 30 November 2021 has set as the date for accepting and opening tenders.

(C) Gas Pipeline Construction Works:

During the FY 2020-2021, a total of 5,363 meter or 5.363 km pipeline of various dia (6" dia 1180 meter, 4" dia 500 meter, 3" dia 1870 meter & 2" dia 1813 meter) were constructed to supply gas to 9 nos. of industrial customary of different areas under the franchise area of the Company.

(D) Customer Connection:

Under the development activities during the FY 2020-2021, the Company provided 17 gas connections to new customers against the budgetary target of 7 gas connections. The 17 new connections include 1 power, 4 captive power, 9 industry, 2 tea-estate, 1 small and cottage industry which is 142.86% more than the budgetary target. Hence, the cumulative gas connections stand at a total of 221459 including new connection given in the FY 2020-2021. A table of gas connections during the FY 2020-2021 and cumulative connections are provided below:

Category of Customer	2020-2021 Target	2020-2021 Actual Connections	Cumulative as on 30 June 2021
Fertilizer	-	-	1
Power (PDB)	1	1	19
Power (captive)	2	4	125
CNG	-	-	59
Industrial	2	9	118
Tea-estate	1	2	100
Commercial;			
i) Hotel & Restaurant	-	-	803
ii) Small and Cottage Industries	1	1	459
Domestic	-	-	2,19,775
Total	7	17	2,21,459

(E) Civil Construction Works:

During the FY 2020-2021, all types of civil construction works have been implemented through e-GP system. During the year under review, (i) Construction of boundary wall at the acquired land for central store of the Company at a cost of Tk. 170.44 lakh; (ii) Repairing & paintings of boundary wall of Shahjibazar Regional Distribution Office at a cost of Tk. 6.60 lakh; (iii) Repairing, maintenance and paintings of mosque & boundary wall at Raynagar Staff Housing Complex at a cost of Tk. 10.11 lakh and (iv) Renovation & repair of floor and bathroom of Khadimnagar Rest House at a cost of Tk. 4.97 lakh have been completed.

(2) Marketing Activities

(A) Gas Purchase:

During the FY 2020-2021, the Company purchased 4,117.778 MMCM of gas against the budgeted target of 4,030.000 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 562.991 & 545.714 MMCM respectively. i.e. a total of 1,108.705 MMCM



gas were purchased from the above two national gas fields. In addition, 1,282.151 & 1,726.922 MMCM totaling to 3,009.073 MMCM gas were purchased from Jalalabad Gas Fields and Bibiyana Gas Fields of International Oil Companies (IOC) respectively through Petrobangla. A total of 4,117.778 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 27 : 73 which is mentioned below:

Volume: MMCM

Govt./IOC	Name of the Gas Fields	2019-2020	2020-2021	
		Actual Purchase	Target	Actual Purchase
Government	SGFL	698.068	631.00	562.991
	BGFCL	694.741	629.00	545.714
	Total	1,392.809	1,160.00	1,108.705
IOC	Jalalabad Gas Field	1,217.368	1,222.917	1,282.151
	Bibiyana Gas Field	1,185.411	1,647.083	1,726.922
	Total	2,402.779	2,870.00	3,009.073
Grand Total		3,795.588	4,030.00	4,117.778

(B) Gas Sales:

The gas sales of the Company during the FY 2020-2021 was 4,091.319 MMCM against the budgetary target of 4,025.580 MMCM. The revenue income was Tk. 2,828.59 crore as against the budgetary target of Tk. 2,826.00 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 2019-2020		Actual Sales of FY 2020-2021	
	Volume	Value	Volume	Value
Power (PDB)	2,575.751	1,164.21	2,797.070	1,244.70
Fertilizer	369.618	164.48	384.339	171.03
Industrial	238.143	254.81	288.764	308.97
Tea estate	31.567	33.78	27.278	29.19
Commercial;				
i) Hotel & Restaurant	9.899	22.77	9.307	21.41
ii) Small and Cottage Industries	18.375	31.31	11.433	19.48
Domestic	200.509	252.63	205.149	258.48
Captive Power	210.095	290.98	242.365	335.68
CNG	120.744	442.60	125.614	439.65
Total	3,774.701	2,619.58	4091.319	2,828.59

From the above table it can be seen that the actual gas sales volume was increased by 1.633% and actual price against gas sales was also increased by 0.092% against the budgetary target during the year under review.

(C) Disconnection & Re-connection Activities:

Gas disconnection and re-connection activities are regular phenomena for realization of arrear gas bills. During the FY 2020-2021, gas connection of 3,573 numbers of different categories of customers i.e. 3 industrial, 1 CNG, under commercial category 63 hotel & restaurant, 42 small & cottage industry and 3,464 domestic customers have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to TK. 6,094.04 lakh. Of which, gas connection of 1 industrial, 1 CNG, under commercial category 42 hotel and restaurant, 24 small & cottage industry and 2,951 domestic

customers i.e. a total of 3,019 numbers of connections of the customers have been reinstated by realizing Tk. 2,165.82 lakh, the table of which is given below:

(Taka in Lakh)

Category of Customer	FY 2020-2021			
	Disconnection		Re-connection	
	Number	Non-payment amount	Number	Realised amount
Industrial	3	3,139.93	1	1,550.00
CNG	1	93.22	1	48.22
Commercial;				
i) Hotel & Restaurant	63	62.48	42	46.76
ii) Small and Cottage Industries	42	2,212.73	24	35.16
Domestic	3,464	585.68	2,951	485.68
Total	3,573	6,094.04	3,019	2,165.82

(D) Issuance of Certificate to the Customers:

Dues clearance certificates were issued to all categories of customers from January to 30th June every year on the basis of 31st December of the previous year. From now on, the customers can download it himself from Company’s website or JGTDSL Apps on the basis of “Arrear Dues/No Arrear Dues”. All types of customers have been informed about this by publishing notices in national and local dailies.

(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:

* 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



A view of in-house training on e-GP

with master logo issued from any bank.

- * Real time gas bill collection system has been introduced through bKash Limited, Sure Cash, Agrani Doer Services and OK Wallet.
- * Real time gas bill collection system has been introduced through mobile Apps Gpay of Grameenphone Limited and RobiCash of Robi Axiata Limited.
- * Real time gas bill collection system has been introduced through Unified Payment System ekPay of a2i (Aspire to Innovate) of Prime Minister's Office.
- * 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.



Pipeline construction work for supplying gas to Jamuna Industrial Park, Madhabpur, Habiganj.

(3) Financial 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:

During the FY 2020-2021, the company has earned a total of Tk. 3,019.74 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 2,828.59 crore and other income of Tk. 191.15 crore. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk. 2,755.79 crore, including gas purchase of Tk. 439.12 crore and various margin & operating cost of Tk. 2,316.67 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk. 263.95 crore and net profit after tax Tk. 184.76 crore during the year under review.

(B) Payment to Govt. Exchequer:

During the fiscal year 2020-2021, the Company has contributed Tk. 166.88 crore to the government



Pipeline construction work for supplying gas to Bangabandhu Sheikh Mujib High-tech Park, Sylhet.

exchequer in the form of DSL Tk. 6.16 crore, dividend Tk. 70.75 crore, income tax Tk. 78.96 crore and import duty Tk. 11.01 crore which was Tk. 141.34 crore in the preceding year.

(C) Wheeling Charge:

The Company paid a wheeling charge of Tk. 92.41 crore during the FY 2020-2021 for the transmission of gas to the franchise area of JGTDSL through transmission pipeline of Gas Transmission Company Limited (GTCL), Spar line (Petrobangla) & Titas Gas T & D Company Limited.

(D) Liquefied Natural Gas (LNG) Charge:

During the FY 2020-2021, the Company paid a LNG charge of Tk. 1535.40 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. 108.71 crore was made for that purpose during the year under review.

(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. 120.17 crore for this fund during the year under review.

(G) Financial Review:

The actual revenue expenditure during the FY 2020-2021 was Tk. 79.65 crore against cash budget allocation of Tk. 101.39 crore which is Tk. 21.74 crore or 21.44 % less than the budget allocation. The pre-tax profit on fixed asset was 48.32 % and the debt equity ratio of the Company stood at 4 : 96. On the other hand, debt-service ratio stood at 36.33 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. 590.30 crore as of June 2021 which is equivalent to 2.23 months average gas bill. The table of category wise arrear is mentioned below:

(Taka in crore)

Category of Customer	Govt./Semi-Govt. 2020-2021	Private 2020-2021	Arrear 2020-2021	Monthly Average Sales 2020-2021	Average Month 2020-2021
Power (PDB)	221.76	111.41	333.17	124.44	2.68
Captive Power	8.73	36.64	45.37	26.28	1.73
Fertilizer	32.92	-	32.92	16.10	2.04
Industrial	10.75	43.89	54.64	26.13	2.09
Tea estate	-	3.89	3.89	2.49	1.56
CNG Filling Station	-	46.39	46.39	40.10	1.16
Hotel & Restaurant	-	4.51	4.51	1.81	2.49
Small & Cottage Industries	-	14.39	14.38	5.66	2.54
Domestic	5.01	50.02	55.03	21.44	2.57
Total	279.17	311.14	590.30	264.45	2.23

(5) Operational Activities:

(A) Development, Monitoring and Maintenance of Cathodic Protection System:

Gas is an extremely combustible substance which is supplied to the various categories of customers through MS pipeline. Public safety can be severely disrupted if any incident occurred from gas



Financial assistance being provided to disabled organisations from Company's CSR fund.



The Managing Director of JGTDSL visiting pipeline construction work to supply gas to Bangabhandhu Sheikh Mujib Hi-Tech Park, Sylhet

leakages due to erosion of pipeline. Hence, cathodic protection system is an essential technical arrangement for the protection of erosion of pipe, public safety and incessant supply of gas. Smooth management, maintenance, monitoring & development activities of cathodic protection system are going on for the interest of safe transmission & distribution of gas as well as for transmission and distribution of pipeline effectively. Besides these, 37 CP stations installed at various area of the Company's gas distribution network were kept active through regular visiting, servicing & maintenance thereof.

(B) Gas Station Maintenance Activities:

There are 2 TBS, 37 DRS & 21 CMS under the franchise area of JGTDSL. Gas is supplied uninterruptedly to different categories of customers through the said TBS & DRS under 15 regional distribution offices of the Company. The routine inspection, testing and maintenance of all kinds of equipment installed at TBS & DRS are done regularly and the important works like installation of EVC with Turbine meter, EVC configuration, testing, monitoring, data download and change of EVC battery are also performed. In addition, odorant installed at TBS & DRS are charged at pipeline network. Among 21 CMS of the Company, 18 are used for power plants, 1(one) for fertilizer factory, 1(one) for cement factory and 1(one) for Company's gas network are being used.



Besides, construction of new RMS for connection of gas to industrial & commercial customers and technical assistance is also rendered round the year at RMS modification work for increasing gas load.

(C) Meter Sealing and Calibration Works:

According to the requirement from various regional distribution offices under JGTDSL, the sealing/re-sealing works for the meter/gas equipment installed at the customer’s premises are done by titanium putty in the presence of the representative of the concerned regional distribution offices. Calibration work of chart recorders and transmitter recorder connected to orifice/turbine meters installed at 10 stations of the Company is carried out as per schedule with the representatives of GTCL and Gas Fields. In addition, calibration works of the chart recorder connected to the orifice/turbine meters installed at various CMS, TBS and power stations under JGTDSL is also performed in the presence of the representatives of the concerned organizations.

(D) Pipeline repair, Maintenance and replacement works:

During the FY 2020-2021, a total of 5.363 Km pipelines were replaced/restored/constructed including transmission line 0.705 Km, distribution line 3.209 Km and 1.449 Km with customer funding against the target of 3.996 Km for pipeline maintenance & replacement works. The activities of 3rd Monitoring phase-03 (MP-3) of Clean Development Mechanism (CDM) project proposed by Brawa Consulting, Denmark for conducting leak detection and repair programme related activities in gas distribution network by prokaushali Sangsad Limited (PSL) with the financial support of Eco Gas Asia Limited, the work of detecting and repairing gas leakages in the risers of household and commercial customers under JGTDSL is underway in the field level.

(6) Administrative Activities

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 2020-2021 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 427 regular manpower comprising 243 officers and 184 staff were in service during the fiscal year 2020-2021 under the approved organogram of the Company, the table of which is given below:

Fiscal Year	Number of Officer			Number of Staff			Total Number of Officer/Staff		
	Male	Female	Total	Male	Female	Total	Male	Female	Total
2020-2021	220	23	243	173	11	184	393	34	427

In addition, as per approved organogram and in line with the decision of the Company Board, a total of 488 manpower comprising 317 security guard, 101 3rd & 4th class employees, 4 call center operators through outsourcing and 66 temporary staff & 13 retainer doctors are now working in the Company. Accordingly, a total number of (427+488)=915 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 post of Assistant Manager (General Admin), Assistant Manager (Finance), Assistant Medical Officer (Female), written test was held on 27th March 2021 and their viva voce was also held in the meantime. The written test in the post of Sub-Assistant Engineers under technical cadre was held on 17th September, 2021 under the supervision of Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET). The written test of Assistant Engineers was held on 8th October, 2021 under the supervision of BUET. In addition, applications for the post of Office Assistant, Accounts Assistant & Data Entry Operator under Administration & Finance cadre were also received after issuing a notification in the daily newspaper and the process of taking their written test locally is also underway.

(C) Human Resources Development:

During the FY 2020-2021, a total of 712 officers and employees comprising 710 officers and 2 employees were imparted 56 local training at Bangladesh Institute of Management (BIM), National Academy for Planning and Development (NAPD) and Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Dhaka. The Company also arranged 07 in-house training on 63 courses in the Company under the revenue budget of 2020-2021.

(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 2020-2021, the Company arranged the following educational and welfare programs:



Milad Mahfil on the occasion of Bangabandhu's Birthday and National Children's Day.

(i) Assistance for Education:

During the FY 2020-2021, the Company awarded stipends to a total of 37 students/children of officers and employees for their outstanding performance of which 34 students in the SSC/Dhakil/equivalent examinations and 1 student in the HSC and 2 students in Honors & Masters degree under the stipend scheme of the Company.

(ii) Loan Scheme:

During the fiscal year 2020-2021, a total of Tk. 6.79 crore were disbursed among the officers & employees of the Company as loan for house building. Besides, 5 nos. of class I officers (9th grade & above of the National Pay Scale of 2015) were given Tk. 3 lakh as loan for purchasing personal computer following the existing IT policy of the government.

(iii) Corporate Social Responsibilities (CSR):

During the financial year 2020-2021, the Company had a revenue budget allocation of Tk. 35.00 lakh for Corporate Social Responsibility (CSR) of which, a total of Tk. 12.25 lakh has been transferred to the

Jalalabad Gas Bidyaniketan Fund. Besides, an amount of Tk. 21.10 lakh were spent for financial assistance to various religious, educational, social, autistic institutions and individuals.



Pipeline construction work for supplying gas to Jamuna Industrial Park, Madhabpur, Habiganj.

(7) Description of Activities Taken Under the Government Performance Management

(A) Annual Performance Agreement (APA):

Annual Performance Agreement (APA) was signed on 29 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 illegal/unauthorized gas connection, taking step to develop private investment, development of human resources along with fixation of target for increase of efficiency in construction & installation of pipeline and customer service were also included in the agreement. A committee were 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 services etc. were also included in APA, 100% implementation of which have also been taken by the Company. Nearly 98.40% target has been achieved against the activities/programs fixed under Annual Performance Agreement (APA) for the fiscal year 2020-2021.

(B) Innovation Activities:

The following two separate ideas were adopted by the innovation team to facilitate innovation and customer service under the Annual Innovation Plan for the financial year 2020-2021:

- i) Issuance of annual certificates to the customers through the Company's website.
- ii) Reforming the bill collection system of the Company's customers and closing of issuance gas bill book for meterless customers.

(C) National Integrity Strategy:

An integrity committee comprising 6 members was formed in the Company as per the guidelines of the Cabinet Division for implementation of National Integrity Strategy work-program and Framework. Appropriate steps have been taken by the integrity committee for imparting awareness creating training, e-governance & providing better service, simplification of public service procedure, strengthening accountability and resolution of grievances under National Integrity Strategy. Institutional public hearings and stakeholders meetings have been organized with various categories of customers/stakeholders of the Company. In light of the NIS Award Policy-2017, an officer and an employee were nominated by the concerned committee for the financial year 2020-2021 and awarded them with an amount of equivalent to one month's basic salary and a certificate. In addition, fixation of future course of action on integrity strategy work-plan and implementation report thereon has been sent regularly to the Convener, Integrity Committee and Director (Administration) of Petrobangla during the year under review.

(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.

(8) Environment and Safety Related Activities:

Safety and Environment Activities are given the highest priority in all stages of activities of the Company. Natural Gas Safety Rules-1991 (with amendment) and environmental rules & regulation along with the Company's instructions/orders are being properly followed in case of gas transmission and distribution of natural gas. Gas connections are provided by taking environmental clearance where applicable for protection of environment. Apart from this, gas venting to the atmosphere were kept at possible lowest level while giving gas connection and during emergency maintenance. The monthly report is sent to Petrobangla after inspecting the gas installations, CMS & riger of the customers of the Company. 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.



Food being served to the orphan children on the occasion of Bangabandhu's Birthday.

Necessary measures are taken to ensure safety of gas distribution lines and installations in order to protect the environment and avoid any accidents.

During the FY 2020-2021, a total of 1,750 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 Offices and Hospitals as well as First Aid Box are being preserved at every installations. Effectiveness

of CP stations are also being monitored.

To ensure safety of important installation and pipeline operation activities, motivational activities were carried out 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 increased in the fiscal year 2020-2021 compared to 2019-2020 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 2019-2020 & 2020-2021 are provided below:

Sl. No.	Accidents/Incidents	2019-2020	2020-2021	Cause of Accidents/Incidents
1.	Fire accidents	26	42	Lightning, leakages in the distribution/ transmission pipes due to development activities of the City Corporation, unawareness of the customer, etc.
2.	Leakages of gas distribution network	102	268	
3.	Riser leakages	872	735	
4.	Customer leakages	66	599	
5.	Others	38	106	
Total		1,104	1,750	

(9) Other Activities

(A) Installation of EVC Meter:

Various kinds of gas meters like Diaphragm, Rotary, Turbine, Orifice Meters are being used to measure the consumed volume of natural gas of various customers of JGTDSL franchise areas. Using meter with EVC (Electronic Volume Collector) instead of normal typical meters, it is possible to measure the volume of consumed gas calculating instant pressure, temperature & super compressibility of the flowing gas for which high accuracy of measurement may be obtained. A meter with EVC can keep record of pressure & temperature of the flowing gas for all times. During the FY 2020-2021, 5 EVC meter have been installed in the franchise area of the Company which included 3 meter at captive & 2 meter at CNG filling stations and a total of 76 nos. of EVC meter of different categories have been installed in the franchise area of the Company till June 2021.

(B) Vigilance Activities:

Under the Company's Vigilance Department, in case of illegal pipeline construction, use of illegal/unauthorized gas connections and equipment, use of overloaded gas, regularly customers yard were inspected to prevent meter tampering or any kind of irregularities, illegal/unauthorized customers offences, the connections were disconnected and actions have been taken as per the Gas Act/Gas Biponon Niomaboli-2014. The vigilance team disconnects illegal connections with the collaboration of Law Enforcing Agencies along with local Magistrate after identifying the offences of the customers. During the FY 2020-2021, a total of 102 gas connections including 93 nos. of domestic & 9 nos. of commercial connections were disconnected due to irregularities as well as for using unauthorized gas connections & equipment by the customers.

(C) Illegal Installation Removal/Eviction Activities Built On High Pressure Gas Pipeline:

Since September, 2020, in line with the directives of Energy and Mineral Resources Division & Petrobangla, the Task-force Committee on eviction of illegal installations on High Pressure Pipeline formed by JGTDSL has so far issued notices identifying 260 nos. of illegal installations on the transmission line of the Company. Among them, 194 illegal installations have been removed/evicted by the Task-force committee and this drive is being continued vigorously.

(D) Corona Virus Disease (COVID-19):

The first corona patient was identified in Bangladesh on 8th March, 2020. Subsequently, with the increase of severity of this disease and attacked patient, lockdown was announced by the



A View of tree plantation in the premises of the Head Office on the occasion of 'Mujib Borsho'.

government at different times throughout the year. Uninterrupted supply of gas to the customers was continued by the Company keeping the gas stations operational and the emergency section open under emergency service. The General Manager (Marketing) Engr. AKM Shamsul Alam and Senior Technician cum supervisor Mr. Oliullah Sikder of JGTDSL died of corona virus on 28 July 2021 & 13 August 2021 respectively while in service. All the activities of the Company are being conducted in compliance with all the health rules & health protection policies issued from time to time by the Cabinet Division or Ministry of Health.

(10) Future Development Activities:

Respected Shareholders,

Your kind attention is now being drawn to the future programs of the Company. At present, nearly 450 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 exceed 500 MMCFD by June 2022. 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 to be constructed in the franchise area of the Company is depicted below:



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

Gas Sales Agreement (GSA) has been signed on 14th October, 2021 between JGTDSL & American Liberty Power BD Ltd. a 55 MW power plant to be constructed by private entrepreneur at Fenchuganj area, Sylhet. 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 Sreemongal 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.

During the financial year, due to the closure of offices and industries in the Covid-19 pandemic, industrial production has been disrupted. However, the daily gas sales of the Company could increase from 100 to 150 MMCFD within the year if the outbreak of Corona epidemic decreases and the proposed companies go in to production. It is expected that the daily gas consumption in the power, industry and other sectors could reach around 600 MMCFD in the next 2/3 years.

Esteemed Shareholders,

So far, I endeavoured to present in brief the overall performance of the Company for the FY 2020-2021. 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 so acquired have been possible as all officers and employees discharged their duties and responsibilities with hard work, obedience, sincerity and devotion under the guidance of the Ministry and Petrobangla for which they deserve our appreciation. I am also delighted and impressed to note that the Company management has efficiently and effectively carried out the affairs of the Company during the year under review. I would also like to express my sincere thanks and gratitude to Petrobangla, Energy & Mineral Resources Division, Finance Division, Economic Relations Division, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, Gas Transmission and Distribution Companies, other Ministries, Divisions, Donor Agencies and all concerned for their co-operation and assistance.

Respected Shareholders,

We need to work hard to succeed in a rapidly changing and competitive world. We have to face all the challenges efficiently. I hope that through the talent, efficiency, hard work and dedication of officers and employees, this Company will play a vital role in the socio-economic development of the country and in meeting the challenges of the future.



Distinguished Shareholders,

I am also thankful and grateful to you all for attending this Annual General Meeting and giving me a patient hearing. I would now like to place the Audited Accounts, Audited Report and the Directors' Report on the activities of the Company during the FY 2020-2021 before the shareholders for 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



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF

Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited

Report on the audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited (hereinafter referred to as JGTDSL or the company), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2021 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 qualified opinion section and note no. 2.23 of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the statement of financial position as at 30 June 2021 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 Qualified Opinion

With reference to note: 23 and 24; depreciation fund TK. 3,334,081,559 was created by netting off accumulated depreciation of the company. In note no. 06, Fixed deposit against depreciation fund Tk. 869,337,027 was created from cash and Cash equivalents. But the Depreciation Fund Should have been made from transfer of retained profit of the company any type of fund should have been created from profit/retained earning of company. This has resulted overstatement of depreciation fund, and property, plant and equipment of the company by TK 3,334,081,559. In addition to this We draw attention to note-3 of the financial statements: In accordance with the Para-30 of IAS-16, an item of property plant and equipment shall be carried at its cost less any accumulated depreciation and any accumulated impairment losses. But the company was recorded in the statement of financial position at cost value instated of carrying value of property plant and equipment which is non compliance of above mentioned standards and overstated total assets by property plant and equipment. And we also attention as per Para 73 (d) of IAS-16 , the Gross carrying amount and the accumulated depreciation (Aggregated with accumulated impairment losses) at the beginning and end of the period. But the company was not recorded accumulated depreciation in the disclosure of property plant and equipment that's why it is non compliance of above mentioned standards and overstated total assets by accumulated depreciation.

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 qualified opinion.



Responsibilities of Management and those Charged with Governance for the Financial Statements

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

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 access 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: 07 November 2021

Md. Shahidul Islam FCA

Engagement Partner

Enrolment No: 1758

K. M. HASAN & CO.

Chartered Accountants

Registration No: 4/413/ICAB-83

DVC: 2111101758AS967026



Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited
Statement of Financial Position

As at 30 June 2021

ASSETS	Notes	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
Non-Current assets			
Property, Plant and Equipment	3	5,498,951,721	5,478,790,508
Capital work-in-progress	4	33,997,713	23,117,278
		5,532,949,434	5,501,907,786
Investment and other Assets			
Fixed deposit receipt (FDR)	5	6,529,075,962	6,519,359,328
Fixed deposit against depreciation fund	6	869,337,027	748,566,422
Loan to employees	7	735,676,105	770,600,499
Inter-company loan	8	108,302,519	126,352,939
Investment in shares	9	7,251,670	17,687,000
		8,249,643,283	8,182,566,188
Current Assets			
Inventories	10	293,216,886	359,365,507
Advance, deposit and prepayments	11	6,788,691,093	5,983,331,668
Trade receivable	12	5,903,039,649	5,660,694,354
Other receivable	13	1,533,217,180	1,073,201,626
Other current assets (accrued interest on FDR)	14	210,189,146	306,352,507
Cash and cash equivalents	15	1,122,772,263	612,975,930
		15,854,126,217	13,995,921,592
TOTAL ASSETS		29,633,718,934	27,680,395,566
Shareholders Equity & Liabilities			
Capital and reserves			
Share capital	16	1,327,471,800	1,327,471,800
Fair Value Adjustment Reserve	16.1	(10,435,330)	
Revenue reserve	17	10,270,262,183	9,130,122,173
		11,587,298,653	10,457,593,973
Non-current Liabilities			
Long term borrowings-unsecured			
Local	18	279,734,806	323,218,282
Foreign	19	199,578,898	199,578,898
		479,313,704	522,797,180
Long term liabilities-others			
Security deposits-customers	20	1,563,519,108	1,331,928,602
Retirement benefit obligations (gratuity)	21	846,671	708,671
Provision for leave pay	22	706,500	315,080
Provision for project (depreciation fund)	23	1,428,700,000	1,428,700,000
Depreciation fund	24	1,905,381,559	1,677,342,665
		4,899,153,838	4,438,995,018
Current Liabilities			
Liability for gas purchase	25	949,365,437	1,111,124,529
Liability for LNG charges	26	1,650,901,698	2,456,248,987
Gas development fund	27	98,604,645	212,466,119
Energy security fund	28	109,002,012	234,870,605
Gas transmission charges	29	200,295,467	243,267,139
VAT for gas development Fund	30	20,780,250	19,081,522
Value Added Tax (VAT)	31	453,873,108	416,884,345
Group current accounts	32	59,691,093	61,191,393
Creditors and accruals	33	2,072,637,546	1,216,656,042
Long term loan-current portion	34	43,484,000	49,048,000
Beneficiarys profit participation fund	35	80,381,712	94,801,388
Provision for doubtful debts	36	22,176,274	30,455,548
Provision for Income Tax	37	6,906,759,496	6,114,913,778
		12,667,952,739	12,261,009,395
TOTAL SHAREHOLDER EQUITY AND LIABILITIES		29,633,718,934	27,680,395,566

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

General Manager (Finance)

Managing Director

Director

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

Md. Shahidul Islam FCA
Engagement Partner, Enrolment No: 1758
K. M. HASAN & CO.
Chartered Accountants, Registration No: 4/413/ICAB-83
DVC: 2111101758AS967026

Place: Dhaka
Dated: 07 November 2021



Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2021

	Notes	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
Revenue			
Gas sales	38	28,285,968,007	26,195,811,011
Other operational income	39	1,306,052,423	1,283,990,713
		29,592,020,430	27,479,801,724
Cost of sales			
Gas purchases	40	4,391,203,085	4,089,708,861
LNG Charges	41	15,354,031,168	14,170,597,543
Gas development fund	42	1,087,112,614	1,003,138,629
Energy security fund contribution	43	1,201,743,461	1,108,925,562
Gas transmission charges	44	924,128,374	890,838,033
VAT for Gas development fund	45	152,081,512	142,067,045
Value added tax (VAT)	46	3,321,772,859	3,103,884,803
		26,432,073,073	24,509,160,476
		3,159,947,357	2,970,641,248
Gross profit			
Operating and other expenses			
Operating expenses	47	796,544,390	891,103,954
Bad debt	48	-	3,424,553
Depreciation	49	177,841,762	176,827,357
		974,386,152	1,071,355,864
		2,185,561,205	1,899,285,384
Operating profit			
Non-operational income	50	85,362,997	67,898,407
Total Income		2,270,924,202	1,967,183,791
Financial income/(cost)			
Finance income	51	520,061,827	681,255,744
Finance expense	52	(12,580,000)	(14,540,000)
		507,481,827	666,715,744
Profit before contribution to BPPF and tax		2,778,406,029	2,633,899,535
Provision for contribution to BPPF	53	(138,920,301)	(131,694,977)
Profit before tax		2,639,485,728	2,502,204,558
Provision for Income tax	54	(791,845,718)	(813,216,481)
Profit after tax		1,847,640,010	1,688,988,078
Add: Other Comprehensive Income:			
Gain/ (Loss) on investment in shares(unrealized)		(10,435,330)	-
		1,837,204,680	1,688,988,078
Contribution to national exchequer		(707,500,000)	(640,000,000)
Net Income Transferred to Statement of changes in Equity		1,129,704,680	1,048,988,078

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

General Manager (Finance)

Managing Director

Director

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

Place: Dhaka
Dated: 07 November 2021

Md. Shahidul Islam FCA
Engagement Partner
Enrolment No: 1758
K. M. HASAN & CO.
Chartered Accountants
Registration No: 4/413/ICAB-83
DVC: 2111101758AS967026



Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited
Statement of Changes in Equity
For the year ended 30 June 2021

Particulars	Share capital	Share money deposit	Fair Value Adjustment Reserve	Revenue reserve	Total
	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT
Balance at 01 July 2020	1,327,471,800	-	-	9,130,122,173	10,457,593,973
Net profit for the year	-	-	-	1,847,640,010	1,847,640,010
Gain/(Loss) Investment in Shares (Unrealized)	-	-	(10,435,330)	-	(10,435,330)
Contribution to National Exchequer	-	-	-	(707,500,000)	(707,500,000)
Balance at 30 June 2021	1,327,471,800	-	(10,435,330)	10,270,262,183	11,587,298,653
Balance at 01 July 2019	704,816,200	622,655,690	-	8,081,134,005	9,408,605,895
Addition against Sylhet Gas Transmission	-	-	-	-	-
Transmission Net work Upgradation Project.	339,793,200	(339,793,200)	-	-	-
Nobigong Gas supply & 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


General Manager (Finance)


Managing Director


Director

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

Place: Dhaka
Dated: 07 November 2021


Md. Shahidul Islam FCA
Engagement Partner
Enrolment No: 1758
K. M. HASAN & CO.
Chartered Accountants
Registration No: 4/413/ICAB-83
DVC: 2111101758AS967026



Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited
Statement of Cash Flows
For the year ended 30 June 2021

	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
A. Cash flows from operating activities		
Net profit before tax	2,639,485,728	2,502,204,558
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	177,841,762	176,827,357
Provision for doubtful debts		3,424,553
	2,817,327,490	2,682,456,468
Changes in working capital components:		
Inventories	66,148,621	(74,119,251)
Advance, deposit and prepayments	(15,732,392)	(31,627,067)
Corporation income tax	(789,627,033)	(707,674,964)
Trade receivable	(242,345,295)	(1,387,723,455)
Other receivable	(460,015,554)	(353,770,786)
Liability for gas purchase	(161,759,092)	(841,155,626)
Liability for gas transmission Charges	(42,971,672)	54,491,476
Gas development fund	(113,861,474)	(107,122,986)
Liability for LNG Charges	(805,347,289)	1,006,988,805
VAT for Gas development fund charges	1,698,728	(17,952,469)
Value Added Tax (VAT)	36,988,763	(70,877,392)
Energy security fund	(125,868,593)	6,401,723
Provision for project (Depreciation Fund)	-	1,428,700,000
Depreciation fund	228,038,894	(1,231,113,170)
Addition during the year for depreciation fund	(177,841,762)	(176,827,357)
Group current accounts	(1,500,300)	(68,266,914)
Creditors and accruals	855,981,504	594,600,660
Contribution to BPPF	(14,419,676)	22,585,687
Provision for Leave pay	391,420	54,300
Provision for bad debts	(8,279,274)	-
Payable for retirement benefit obligations (gratuity)	138,000	135,620
Contribution to national exchequer	(707,500,000)	(640,000,000)
	(2,477,683,476)	(2,594,273,166)
Net cash provided/(used) in operating activities	339,644,014	88,183,301
B. Cash flows from investing activities		
Fixed deposits receipts (FDR)	(9,716,634)	287,875,643
Fixed deposits against depreciation fund	(120,770,605)	(165,053,172)
Acquisition of property, plant and equipment	(20,161,213)	(323,044,409)
Other current assets	96,163,361	(56,358,393)
Payments for capital works-in-progress	(10,880,435)	310,385,017
Net cash provided/(used) in investing activities	(65,365,526)	53,804,686
C. Cash flows from financing activities		
Inter-company loan	18,050,420	18,050,420
Increase in employee loans	34,924,394	(9,120,511)
Repayment of long term loans	(43,483,476)	(49,048,000)
Customers and contractors security deposit		(2,360,113,129)
Customers and contractors security deposit	231,590,506	2,539,024,194
Long term loan current portion	(5,564,000)	(33,000)
Share capital	-	622,655,600
Share money deposit	-	(622,655,690)
Adjustment	-	90
Net cash provided/(used) in financing activities	235,517,844	138,759,884
Net Cash inflow during the year (A+B+C)	509,796,333	280,747,871
Opening Balance of Cash and Cash Equivalents	612,975,930	332,228,059
Closing Balance of cash and Cash Equivalents	1,122,772,263	612,975,930

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


Company Secretary


General Manager (Finance)


Managing Director


Director

Place: Dhaka
Dated: 07 November 2021



Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited
Notes to the Financial Statements
For the year ended 30 June 2021

1. Background and nature of business of the company

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (hereinafter referred to JGTDSL or the company), a public limited company, owned by Petrobangla was registered as a company with the Registrar of Joint Stock Companies and Firms(RJSC) 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 (IFRSs) which also cover International Accounting Standards (IASs) 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

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 first day of the acquisition date as per IAS - 16.

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 Profit or Loss and 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 beneficiaries: 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

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 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.

2.20 Revenue reserve

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

2.21 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.

2.22 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.

2.23 Deferred tax

Deferred tax has not been recognized in profit or loss for the temporary difference in carrying amount of property, plant & equipment from inception as prescribed by Para 15 of IAS 12: 'Income Taxes. And as per financial reporting council circular no.146/FRC/SS/2019/181, dated 11 april 2019, The deferred tax expenses will be recognised by the JGTDSL as year ended in the

2.24 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. 418th Dated: 12-08-2018.

2.25 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

	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
3 Property, plant and equipment		
Cost:		
Opening balance	5,478,790,508	5,155,746,099
Add: Addition during the year	20,161,213	323,044,409
	5,498,951,721	5,478,790,508
Depreciation:		
Opening Balance	-	-
Add: charged during the year	177,841,762	176,827,357
	177,841,762	176,827,357
Less: Transfer to Depreciation fund during the year	177,841,762	176,827,357
	-	-
Written down value	5,498,951,721	5,478,790,508
	Annexure- A	
4 Capital works-in-progress		
Pipeline and Civil construction	32,741,952	23,117,278
50,000 prepaid Gas metter project	1,255,761	-
	33,997,713	23,117,278
5 Fixed deposit receipt (FDR)		
State-owned banks	4,353,299,166	3,337,201,236
Private commercial banks	2,175,776,796	3,182,158,092
Details are given in Annexure-D	6,529,075,962	6,519,359,328
6 Fixed deposit against depreciation fund		
Opening balance	748,566,422	583,513,250
Add: Addition during the year	205,857,600	153,855,665
Add: Net interest	45,120,603	33,101,757
	999,544,625	770,470,672
Less: Encashment during the year	130,207,598	21,904,250
	869,337,027	748,566,422
7 Loan to employees		
Opening balance	770,600,499	761,479,988
Add: Addition during the year	66,460,000	79,248,953
	837,060,499	840,728,941
Less: Recovery during the year	101,384,394	70,128,442
	735,676,105	770,600,499
Details of employees loan:		
Land purchase and Housebuilding loan	732,448,571	766,153,965
Motor cycle loan	2,611,534	3,712,534
Computer loan	616,000	734,000
	735,676,105	770,600,499
8 Inter- company loan		
Opening balance	126,352,939	144,403,359
Add: Addition during the year	-	-
	126,352,939	144,403,359
Less: Adjustment during the year	18,050,420	18,050,420
	108,302,519	126,352,939
Name of Company:		
1. Gas transmission Company	108,302,519	126,352,939
The above amount was given to GTCL as loan as per petrobangla letter reference no 12.04.237/gtcl/724 dated 23 december 2012		

2020-2021
BDT2019-2020
BDT**9 Investment in shares****7,251,670****17,687,000**

Sl.No.	Particular	Cost Price	Fair Value	Unrealized Gain/(Loss)
1	ICB Islamic Bank Limited	17,687,000	7,251,670	(10,435,330)
	Total	17,687,000	7,251,670	(10,435,330)

Oriental Bank Ltd. banking operation was suspended by Bangladesh Bank and also 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 Inventories**A) Stores & Spares**

Opening balance	280,318,891	273,836,341
Add: Addition during the year	28,025,609	48,235,971
	308,344,500	322,072,312
Less: Issued during the year	58,897,039	41,753,822
Total A	249,447,060	280,318,891

Detail's break up given below

Pipeline Materials	155,298,208	178,072,488
Laboratory chemicals	44,384,299	48,190,044
Packaging gasketa & industrial	33,090,155	34,888,614
General Hardware	1,666,968	1,588,335
Electrical & Electronic	1,936,458	1,685,892
Fire fighting Equipment spairs	301,547	161,900
Fuel & lubricant	11,518,185	14,727,065
Furniture & fixture	543,384	539,965
Others	707,858	464,587
	249,447,060	280,318,891

B) Goods-in-transit (Foreign)

Opening balance	79,046,616	11,409,915
Add: Addition during the year	364,465,519	85,339,860
	443,512,135	96,749,775
Less: Transfer to project during the year	399,742,710	17,702,758
Total B	43,769,826	79,046,616

Detail's break up given below

B) Goods-in-transit (foreign)	43,769,826	79,046,616
	43,769,826	79,046,616
Total(A+B)	293,216,886	359,365,507

	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
11. Advance, deposit and prepayments		
Corporate income tax	6,612,525,231	5,822,898,198
Advances (note 11.1)	173,548,808	157,715,691
Deposits with PDB (note 11.2)	427,545	427,545
Deposits with Telephone and Telegraph Board (note 11.3)	39,238	39,238
Office rent	177,667	177,667
Prepaid insurance premium	1,905,429	2,006,154
Deposit to Linde Bangladesh Ltd.	32,000	32,000
Deposit to RPGCL	35,175	35,175
	6,788,691,093	5,983,331,668
11.1 Advances		
Advance against procurement and others	106,782	21,906
Advance against incentive bonus & others	173,442,026	157,693,785
	173,548,808	157,715,691
11.2 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
11.3 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
12 Trade receivable		
Power (PDB) Govt.	2,217,636,336	1,435,656,259
Power (PDB) non-govt.	1,114,129,629	1,127,767,667
Captive Power	453,660,539	564,076,878
Fertilizer	329,233,269	519,797,380
Industrial	546,397,657	607,309,132
Tea estate	38,858,308	39,796,712
CNG	463,914,798	351,105,375
Hotel & Resturent	45,073,712	141,384,563
Small & Cottage Industries	143,843,755	202,357,749
Domestic	550,291,646	671,442,639
	5,903,039,649	5,660,694,354

	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
13 Others receivable		
Lafarge Surma Cement against TPO, Higher	1,372,332,271	1,070,487,969
Lime factory against Gas tariff	158,434,566	-
Dearness allowance	74,164	83,823
Others	2,376,179	2,629,834
	1,533,217,180	1,073,201,626

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.

14 Other current assets		
Opening balance	306,352,507	249,994,114
Add : Addition during the year	210,189,146	306,352,507
	516,541,653	556,346,621
Less : Adjustment during the year	306,352,507	249,994,114
	210,189,146	306,352,507

15 Cash and cash equivalents		
Cash in hand	-	-
Cash at bank (STD and C/A)	1,122,772,263	612,975,930
	1,122,772,263	612,975,930

16 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	1,327,471,800	1,327,471,800
13,274,718 ordinary shares of BDT 100 each		

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	282,862,400
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	339,793,200	339,793,200
Adjustment	22	22
	1,327,471,800	1,327,471,800



2020-2021	2019-2020
BDT	BDT
<u>10,435,330</u>	<u>-</u>

16.1 Fair Value adjustment reserve

Banking operation of Oriental Bank Ltd. was suspended by Bangladesh Bank and also 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. During the year fair value reserve were showed in the financial Statements.

17 Revenue reserve

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

Description	General reserve	Appropriation account	Total	Total
Opening balance	89,857,532	9,040,264,641	9,130,122,173	8,081,134,005
Add: Net profit for the year	-	1,847,640,010	1,847,640,010	1,688,988,078
Transfer from Equity	-	-	-	90
	89,857,532	10,887,904,651	10,977,762,183	9,770,122,173
Less: Contribution to national exchequer	-	(707,500,000)	(707,500,000)	(640,000,000)
	89,857,532	10,180,404,651	10,270,262,183	9,130,122,173

18 Long term borrowings - local

Opening balance		323,218,282	372,266,282
Add: Addition during the year		-	-
		323,218,282	372,266,282
Less: Transferred to current portion		43,484,000	49,048,000
Adjustment		524	-
		279,734,806	323,218,282

Project:

Gas Supply to Sylhet Combined Cycle Power Station and Sahajalal Fertilizer	-	4,299,476
Sylhet Gas transmission Network Upgradation Project	279,734,806	318,918,806
	279,734,806	323,218,282

19 Long term borrowings - foreign

Opening balance	199,578,898	199,578,898
Add: Foreign exchange Increase/Gain	-	-
	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

	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
20 Security deposits - customers		
a) Cash security deposited by customers:		
Industry	536,242,011	369,702,042
Captive Power	399,254,014	373,691,879
CNG	15,159,816	15,862,485
Tea- Estates	57,754,843	54,823,852
Hotel & Resturent	100,930,261	76,350,773
Small & cottage Industry	81,272,921	77,666,054
Domestic	372,905,242	363,831,517
	1,563,519,108	1,331,928,602
21 Retirement benefit obligations (gratuity)		
Opening balance	708,671	573,051
Add: Provision during the year	138,000	135,620
	846,671	708,671
Less: Payment/adjustment during the year	-	-
	846,671	708,671
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.		
22 Provision for leave pay		
Opening balance	315,080	260,780
Add: Provision during the year	391,420	54,300
	706,500	315,080
Less: Payment during the year	-	-
	706,500	315,080
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.		
23 Provision for project (Depreciation Fund)		
Name of the project are given below:		
50,000 prepaid meter Established DPP	1,185,500,000	1,185,500,000
JGTDSL center store building DPP	243,200,000	243,200,000
	1,428,700,000	1,428,700,000
24 Depreciation Fund		
Opening balance	1,677,342,665	2,908,455,835
Add: Addition during the year	177,841,772	176,827,357
Add: Net Interest during the year	50,197,122	36,694,117
	1,905,381,559	3,121,977,309
Less: Adjustment Accrued Interest	-	15,934,644
Provision for project work	-	1,428,700,000
	1,905,381,559	1,677,342,665

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



	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
25 Liability for Gas purchase		
Opening balance	1,111,124,529	1,952,353,623
Add: Addition during the year	5,424,268,109	5,252,009,295
	6,535,392,638	7,204,362,918
Less: Paid during the year	5,586,027,201	6,093,238,389
	949,365,437	1,111,124,529
Company wise break-up is as follows:		
Sylhet Gas Fields Limited.	90,098,858	169,232,114
Bangladesh Gas Fields Company Limited	145,032,233	233,527,372
IOC	714,234,346	708,365,043
	949,365,437	1,111,124,529
This represents amount payable to gas producing companies against their shares of margin		
26 Liability for LNG Charges		
Opening balance	2,456,248,987	1,449,260,182
Add: Addition during the year	15,354,031,168	14,170,597,543
	17,810,280,155	15,619,857,725
Less: Paid during the year	16,159,378,457	13,163,608,738
	1,650,901,698	2,456,248,987
27 Gas development Fund		
Opening balance	212,466,119	319,589,105
Add: Payable for the year	1,087,112,614	1,003,138,629
	1,299,578,733	1,322,727,734
Less: Paid during the year	1,200,974,088	1,110,261,615
	98,604,645	212,466,119
28 Energy security fund		
Opening balance	234,870,605	228,468,882
Add: Payable for the year	1,201,743,461	1,108,925,562
	1,436,614,066	1,337,394,444
Less: Paid during the year	1,327,612,054	1,102,523,839
	109,002,012	234,870,605
29 Gas transmission charges		
Opening balance	243,267,139	188,775,663
Add: Payable for the year	924,128,374	890,838,033
	1,167,395,513	1,079,613,696
Less: Paid during the year	967,100,046	836,346,557
	200,295,467	243,267,139
Company wise break-up is as follows:		
Gas transmission company(GTCL)	156,840,479	190,339,605
Petrobangla	42,492,329	51,575,676
Titans Gas Transmission & Distribution Company Ltd	962,659	1,351,857
	200,295,467	243,267,139
30 VAT for gas development fund		
Opening balance	19,081,522	37,033,991
Add: Payable for the year	106,849,526	88,922,126
	125,931,048	125,956,117
Less: Paid during the year	105,150,798	106,874,595
	20,780,250	19,081,522



	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
31 Value added tax		
Opening balance	416,884,345	487,761,737
Add: Payable for the year	2,333,939,821	1,942,884,875
	2,750,824,166	2,430,646,612
Less: Paid during the year	2,296,951,058	2,013,762,267
	453,873,108	416,884,345
32 Group current accounts		
Petrobangla current account	57,522,482	58,527,947
Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited	3,991,409	4,233,120
BAPEX current account	102,194	102,194
Madhapara Hard Rock and Mining Project	(23,657)	(23,657)
Bakhrabad Gas Systems Ltd	(15,877,107)	(14,676,269)
Gas Transmission Company Limited (GTCL)	(1,371,513)	(910,189)
RPGCL current account	665,225	665,225
SGFL current account	697,016	697,016
PGCL current account	(1,687,297)	(1,710,841)
Barapukuria Coal Mining	71,820	71,820
Sondarban Distribution Company Ltd	18,673,885	17,510,903
Joypurhat Line Stone	9,547	9,547
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd	(3,082,911)	(3,305,423)
	59,691,093	61,191,393
33 Creditors & Accruals		
Creditors for expenses	252,742,118	245,690,891
Creditors for other finance	1,731,745,548	888,318,472
Security deposit (Cash)	88,149,880	82,646,679
	2,072,637,546	1,216,656,042
34 Long term loan-current portion		
Opening balance	49,048,000	49,081,000
Add: Transfer from loan account	43,484,000	49,048,000
	92,532,000	98,129,000
Less: Paid during the year	49,048,000	49,081,000
	43,484,000	49,048,000
Projects:		
Gas Supply to Sylhet Combine Cycle Shahajal Factory	4,300,000	9,866,000
Gas Transmission Net work Upgradation Project	39,184,000	39,182,000
	43,484,000	49,048,000
35 Beneficiaries' profit participation fund		
Opening balance	94,801,388	72,215,701
Add: Payable for the year	138,920,301	131,694,977
	233,721,689	203,910,678
Less: Paid during the year	153,339,977	109,109,290
	80,381,712	94,801,388
36 Provision for doubtful debts		
Opening balance	30,455,548	27,030,995
Add: Addition during the year	-	3,424,553
	30,455,548	30,455,548
Less: Adjustment during the year	8,279,274	-
	22,176,274	30,455,548
Provision for doubtful debts has been made @ 3% on non-bulk customers as per Board resolution.		
37 Provision for income tax		
Opening balance	6,114,913,778	5,301,697,297
Add: Provision during the year	791,845,718	813,216,481
	6,906,759,496	6,114,913,778
Less: Payment/adjustment during the year	-	-
	6,906,759,496	6,114,913,778

2020-2021
BDT

2019-2020
BDT

38 Gas sales

	2020-2021		2019-2020	
	Volume (CM)	BDT	Volume (CM)	BDT
Power (PDB)-Govt.	2,023,507,782	9,004,609,630	1,303,605,150	5,801,042,918
Power Non-Govt.	773,561,865	3,442,350,299	1,272,146,448	5,657,463,945
Captive power- Industries generator	242,375,343	3,356,898,497	210,094,832	2,913,401,273
Fertilizer	384,337,829	1,710,303,340	369,619,013	1,644,804,611
Industrial	288,754,617	3,089,674,401	238,142,400	2,548,123,578
Tea estate	27,278,593	291,880,946	31,568,026	337,777,977
Hotel & Resturant	9,307,301	214,067,932	9,899,112	229,912,570
Small & Cottage Industry	11,432,923	194,817,003	18,374,337	310,860,193
Domestic	205,148,407	2,584,869,673	200,509,107	2,526,414,311
CNG	125,614,180	4,396,496,286	120,743,136	4,226,009,635
	4,091,318,840	28,285,968,007	3,774,701,561	26,195,811,011

39 Other operational income

Surcharge for late payment	74,394,673	73,201,620
Meter rent	10,326,807	10,734,151
Service/consultancy Fees	11,550,000	-
Connection charge	5,520,172	4,657,802
Heating charge	693,712,816	711,883,642
Demand charges	510,547,955	483,513,498
	1,306,052,423	1,283,990,713

40 Gas purchases

Name of the Companies	Wellhead Margin	
Sylhet Gas Fields Ltd	110,581,112	140,691,716
Bangladesh Gas Fields Company Limited	399,554,364	489,676,408
Petrobangla (IOC) (Details below) :		
Jalalabad Gas Field (IOC)	1,135,927,027	1,026,003,117
Bibiana Gas Field (IOC)	1,532,322,775	1,057,342,244
National Gas fields (IOC)	985,245,747	1,174,194,738
Petrobangla Margin against SFF	227,572,060	201,800,638
	4,391,203,085	4,089,708,861

During the year total gas purchase volume was recorded in the financial statements 4,117.778 MMCM. (From National Gas fields 1,108.705 MMCM and Ioc Gas fields 3009.073 MMCM).

41 LNG Charges

This represents contribution to Purchase LNG Gas with effect from 18 september 2018

Type of user:

Power (PDB)	6,045,357,555	5,563,557,334
Fertilizer	836,342,706	813,104,496
Industrial	1,791,000,353	1,463,797,710
Tea estate	166,997,614	191,703,218
Hotel & Restaurant	131,205,003	175,894,382
Small & cottage industry	116,573,000	155,734,382
Domestic	1,521,299,669	1,486,698,286
CNG	2,759,052,928	2,625,398,546
Captive power - Industries generator	1,986,202,340	1,694,709,189
	15,354,031,168	14,170,597,543



	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
42 Gas development fund		
Type of user		
Power (PDB)	475,994,726	438,059,110
Fertilizer	65,851,311	64,021,598
Industrial	119,224,607	97,443,145
Tea estate	11,116,818	12,761,439
Hotel & Restaurant	8,248,839	12,577,237
Small & Cottage Industry	7,518,410	8,577,237
Domestic	99,573,715	97,308,949
CNG	170,595,410	162,331,406
Captive power - Industries generator	128,988,778	110,058,508
	1,087,112,614	1,003,138,629
43 Energy security fund contribution		
Type of user		
Power (PDB)	526,232,377	484,292,943
Fertilizer	72,801,419	70,778,595
Industrial	131,708,400	107,646,240
Tea estate	12,280,840	14,097,666
Hotel & Restaurant	9,119,366	13,797,202
Small & cottage Industry	8,316,467	9,597,202
Domestic	110,049,700	107,546,661
CNG	188,633,619	179,495,806
Captive power	142,601,273	121,673,247
	1,201,743,461	1,108,925,562
44 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)	706,840,479	690,339,605
Petrobangla against IOC transmission charges	214,109,196	196,862,555
Titus Gas Transmission and Distribution Company Ltd.	3,178,699	3,635,873
	924,128,374	890,838,033
45 VAT for gas development fund		
Sylhet Gas fields Limited (SGFL)	23,317,279	28,812,800
Bangladesh gas fields Company Limited.	21,914,707	24,332,119
Petrobangla (IOC) gas fields	106,849,526	88,922,126
	152,081,512	142,067,045
46 Value added tax (VAT)		
Sylhet Gas fields Ltd (SGFL)	509,360,815	629,642,855
Bangladesh gas fields Company Limited.	478,472,223	531,357,073
Petrobangla (IOC) gas fields	2,333,939,821	1,942,884,875
	3,321,772,859	3,103,884,803
47 Operating expense		
Direct costs:		
Employee cost (note 47.1)	537,112,596	562,742,671
Repair and maintenance (note 47.2)	40,812,759	47,066,077
Security expense	64,212,669	62,472,270
Other direct cost (note 47.3)	148,837,254	211,768,309
	790,975,278	884,049,327
Administrative costs (note 47.4)	5,569,112	7,054,627
	796,544,390	891,103,954

	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
47.1 Employee cost		
Officers' salary	149,946,253	170,533,040
Staff salary	62,272,898	65,975,570
Educational allowance	3,101,900	3,342,916
Overtime	26,986,083	26,234,260
House rent allowance	73,387,887	79,490,074
Gratuity	138,000	135,620
Leave pay	18,078,581	13,721,368
Festival bonus	15,882,037	36,433,919
Incentive bonus	34,167,906	32,142,562
Bangla noboborsho Bonus	3,127,559	3,452,206
Liveries and uniform	15,315,644	10,603,493
Recreation allowance	15,265,400	17,182,761
Company's contribution to provident fund	29,820	43,100
Gas subsidy	5,274,499	5,625,519
Medical allowance	8,101,447	9,642,342
Lunch subsidy-staff	3,285,982	2,736,577
Lunch subsidy-officers	3,967,187	4,110,712
Medical expenses	1,761,613	2,241,639
Welfare expenses	3,948,828	3,995,657
Group Insurance	4,784,748	4,993,727
Washing allowance	778,406	824,550
Conveyance allowance	1,171,092	1,046,574
Pension fund	67,769,179	64,311,303
Honorarium	3,231,564	2,970,522
Recruitment Expenses/others	15,288,479	-
Others	49,604	952,660
	537,112,596	562,742,671
47.2 Repair and maintenance		
Vehicles	4,587,546	4,268,487
Plant and pipeline machinery	28,976,580	24,453,836
Building	6,747,174	18,212,077
Furniture, fixtures and office equipment	501,459	131,677
	40,812,759	47,066,077
47.3 Other direct costs		
Travelling and conveyance	5,990,608	8,922,764
Telephone and telex	5,037,055	4,893,138
Fuel, oil and lubricants	7,637,123	7,867,793
Electricity	6,871,731	5,698,502
Transport hire	21,782,301	18,986,337
Office rent	4,385,772	4,312,334
Municipal tax and land revenue	15,748,989	13,107,840
Insurance	2,214,836	2,433,239
Training expenses	2,199,636	9,033,177
Wages of workers (casual labour)	39,587,765	33,455,575
Entertainment expenses	3,612,945	4,428,991
Electric accessories	1,654,527	1,521,792
Bank charges	8,652,031	5,274,887
Legal Expenses	12,189,107	3,469,659
Consultancy fees	130,500	78,985,809
Entertainment allowance	68,238	111,101
Donation and subscription	1,151,819	979,509
Directors' honorarium	2,355,681	755,000
Audit fees	192,500	185,750
Crockeries and cutleries	57,296	109,461
Domestic use of gas	46,443	53,770
Residential furnishing	29,500	93,273
Others with CSR	7,240,851	7,088,608
	148,837,254	211,768,309



	2020-2021 BDT	2019-2020 BDT
47.4 Administrative costs		
Office, stationery and printing	2,934,061	4,191,292
Advertisement	2,192,475	2,399,635
Newspaper and periodicals	442,576	463,700
	5,569,112	7,054,627
48 Bad debts		3,424,553
Bad debts calculation @3% on debtors (Domestic, Customer, Small Industries, Hotel and Resturent)	-	
49 Depreciation		
Depreciation Calculation is shwon in Annexure-A	177,841,762	176,827,357
50 Non-operational income		
Sale of tender schedule	940,400	336,000
Supplier's registration fees	725,100	132,900
Sale of pipeline materials (customer finance)	56,690,210	51,878,722
Sale of condenset	-	1,498,318
Sale of gas bill books	27,037	30,005
Other rental income	9,323,082	4,382,700
Penalty	1,655,128	3,427,492
Miscellaneous income	16,002,040	6,212,270
	85,362,997	67,898,407
51 Finance income		
Interest on FDR accounts	435,402,279	582,542,321
Interest on STD accounts	63,019,399	79,209,295
Interest on employee loan	19,247,851	16,750,945
Interest on inter-company loan	2,392,298	2,753,183
	520,061,827	681,255,744
52 Finance expense		
This represents interest on local ADP loan which is made up as follows :		
Sylhet Combined Cycle Power Station and Shahjalal Fertilizer Factory	418,000	812,000
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	12,162,000	13,728,000
	12,580,000	14,540,000
53 Provision for contribution to BPPF	138,920,301	131,694,977
(Details are given in note 2.11)		
54 Income tax expense	791,845,718	813,216,481
Provision for income tax @ 30 % on accounting profit as per finance act, 2021		

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


Company Secretary


General Manager (Finance)


Managing Director


Director

Place: Dhaka
Dated: 07 November 2021

Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited
Details of property, plant and equipment
 For the year ended 30 June 2021

Annexure- A

Category of asset	Cost			Rate %	Depreciation			Written Down Value as at 30 June 2021
	1st July 2020	Addition during the year	Adjustment during the year		Total as at 30 June 2021	Charged during the year	Transfer to depreciation fund	
Freehold land	BDT 203,213,654	-	-	-	BDT 203,213,654	-	-	BDT 203,213,654
Land infrastructure	13,216,983	-	-	5	13,216,983	230,720	-	13,216,983
Concrete and bricks	504,367,848	17,278,870	-	2.5	521,646,718	12,742,935	-	521,646,718
Sheds and temporary structure	15,186,085	-	-	10	15,186,085	735,287	-	15,186,085
Walls and store yards	49,474,928	-	-	5	49,474,928	1,723,750	-	49,474,928
Furniture and fixtures	45,550,601	1,043,357	-	10	46,593,958	1,676,580	-	46,593,958
Domestic appliance	4,804,603	-	-	15	4,804,603	91,374	-	4,804,603
Office equipment	53,139,159	779,735	-	15	53,918,894	1,791,748	-	53,918,894
Other equipment	107,910,696	-	-	15	107,910,696	120,800	-	107,910,696
Transmission lines	3,359,323,677	1,059,251	-	3.33	4,03,487,307	8,566,436	-	403,487,307
Distribution lines	541,624,814	-	-	5	541,624,814	123,236,462	-	3,360,382,928
Transmission and distribution plants	16,565,738	-	-	5	16,565,738	14,945,257	-	3,360,382,928
Tube wells and ponds	1,338,792	-	-	10	1,338,792	579,558	-	541,624,814
Water pipe lines and tanks	158,976,253	-	-	20	158,976,253	11,400,865	-	16,565,738
Light vehicle	609,370	-	-	25	609,370	-	-	1,338,792
Loose tools	609,370	-	-	25	609,370	-	-	158,976,253
Total as at 30 June 2021	5,478,790,508	20,161,213	-		5,498,951,721	177,841,762	-	5,498,951,721
Total as at 30 June 2020	5,155,646,099	3,23,044,409	-		5,478,790,508	176,827,357	-	5,478,790,508



Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited
Key Performance Indicator
 For the year ended 30 June 2021

Annexure- B
(BDT in lac)

Sl. No.	Particulars	2020-2021		2019-2020	Standard
		BDT	Ratio	Ratio	Ratio
1	Current ratio: <u>Current assets</u> Current liabilities	158,511 126,680	1.25:1	1.14:1	2:1
2	Quick ratio: <u>Quick assets</u> Current liabilities	70,258 126,680	0.55:1	0.51:1	1:1
3	Return on total sales revenue: <u>Net profit before tax X 100</u> Total sales revenue	26,395X100 282,859	9.33%	9.55%	10%-20%
4	Rate of return on capital employed: <u>Net profit before Tax X 100</u> Capital employed	26,395X100 296,337	8.90%	9.04%	15%-20%
5	Debt-equity ratio: <u>Year end long term loans</u> Capital and reserves	4,793 115,873	4:96	5:95	70:30
6	Rate of return on average net fixed assets(ROR): <u>Net profit before tax+ interest cost X 100</u> Average net fixed assets	(26,395+126)x100 54,888	48.32%	47.33%	Not less than 12%
7	Debt- service ratio: <u>Net profit after tax + interest cost + depreciation</u> Interest cost + Current portion of long term loan	18,476+126+1,778 126+435	36.33 Times	29.61 Times	Not less than 1-2 times
8	Sales per employee: <u>Total sales revenue</u> Average no. of employee	282,859 439	644.33	565.78	-
9	Debtors in month : <u>Debtors for gas sales</u> Average 3 - month gas sales	59,030 70,715	0.83:1.00	0.86:1.00	1:1
10	Net profit before tax per employee <u>Net profit before Tax</u> Average no. of employee	26,395 439	60.13	54.04	-
11	Operating profit ratio: <u>Operating profit X 100</u> Sales	21,856X100 282,859	7.73%	7.25%	-



Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited
List of Investment in FDR
For the year ended 30 June 2021

Annexure - D

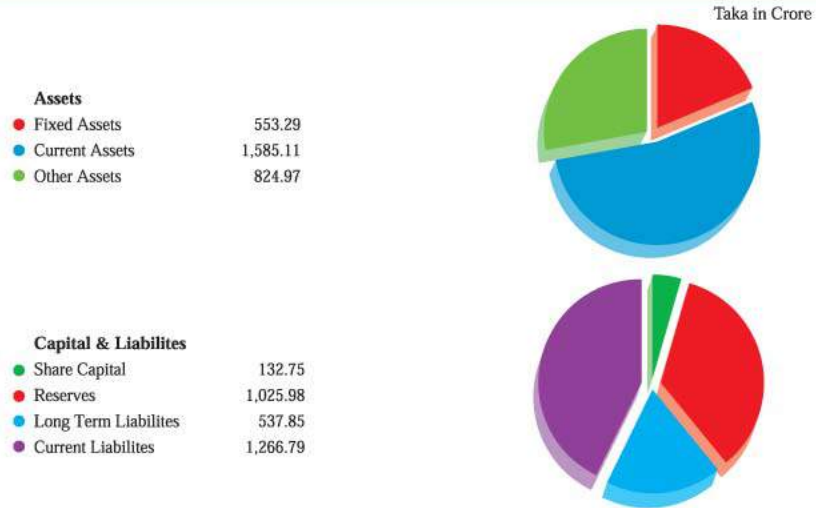
A) Government Bank

SL. No.	Name of the Bank	Balance during year 2020-2021
1.00	Sonali Bank Ltd.	240,000,000
2.00	Janata Bank Ltd.	782,072,816
3.00	Bangladesh Krishi Bank	887,204,136
4.00	Agrani Bank Ltd.	841,235,018
5.00	Investment Corporation of Bangladesh (ICB)	622,090,653
6.00	Rupali Bank Ltd.	302,122,404
7.00	Bangladesh Dev. Bank Ltd.	262,565,337
8.00	BASIC Bank Ltd.	416,008,803
Total :		4,353,299,166

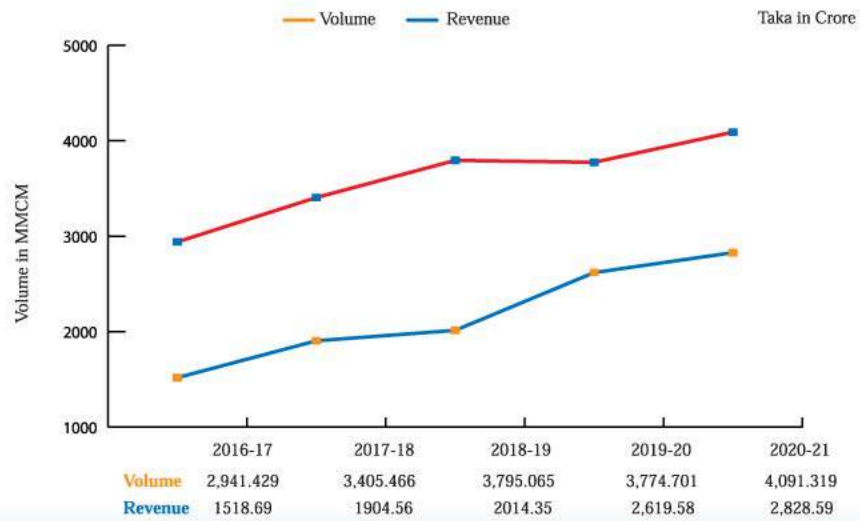
B) Non-Government Bank

SL. No.	Name of the Bank	Balance during year 2020-2021
1.00	AB Bank Ltd.	272,822,442
2.00	First Security Islami Bank Ltd.	198,791,028
3.00	Social Islami Bank Ltd.	273,702,734
4.00	Union Bank Ltd.	424,238,308
5.00	NRBC Bank Ltd.	110,079,450
6.00	Modhumoni Bank Ltd.	16,030,159
7.00	South Bangla Agr. & Commerce Bank Ltd.	84,877,077
8.00	Megna Bank Ltd.	76,777,763
9.00	NRB Global Bank Ltd.	93,690,000
10.00	NRB Bank Ltd.	60,000,000
11.00	Pubali Bank Ltd.	66,581,061
12.00	South East Bank Ltd.	64,880,674
13.00	UCBL Bank Ltd.	40,000,000
14.00	Exim Bank Ltd.	157,292,250
15.00	IFIC Bank Ltd.	20,000,000
16.00	National Bank Ltd.	51,733,850
17.00	NCC Bank Ltd.	10,000,000
18.00	Standard Bank Ltd.	20,860,000
19.00	One Bank Ltd.	103,420,000
20.00	Cumunity Bank Ltd.	10,000,000
21.00	Shimanto Bank Ltd.	20,000,000
Total		2,175,776,796
Grand Total (A+B) :		6,529,075,962

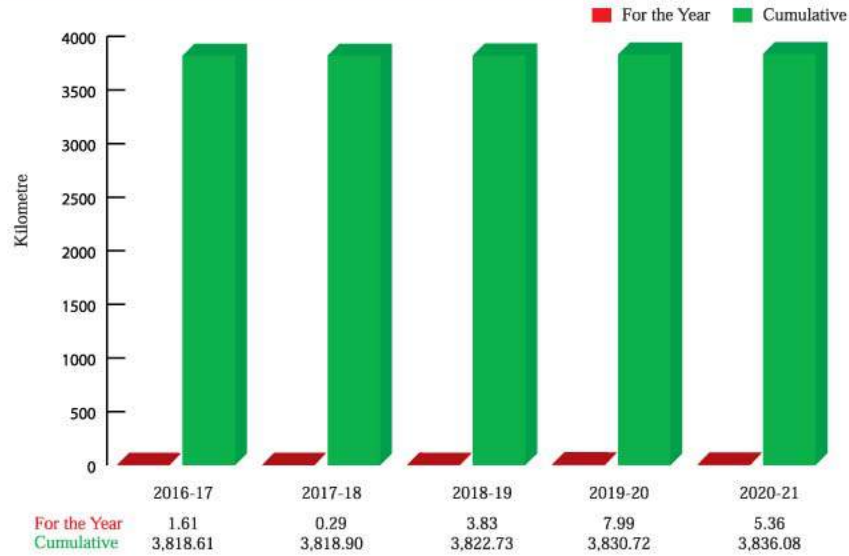
Composition of Total Assets, Capital and Liabilities 2020-2021



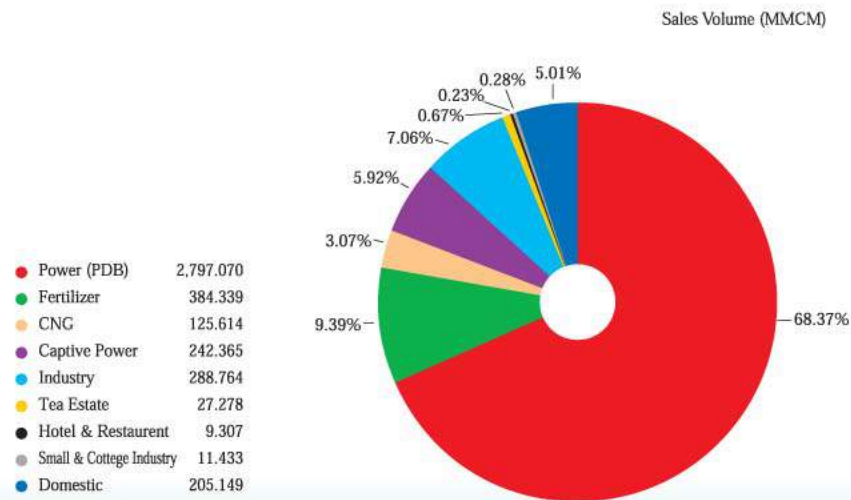
Yearwise Gas Sales & Revenue Earning Trend



Yearwise Pipeline Laying

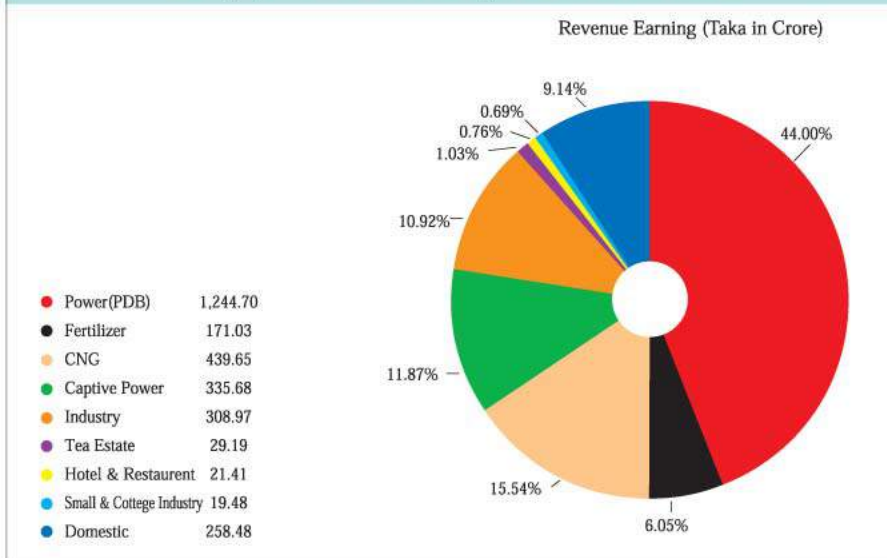


Categorywise Sales Volume for the Year 2020-2021

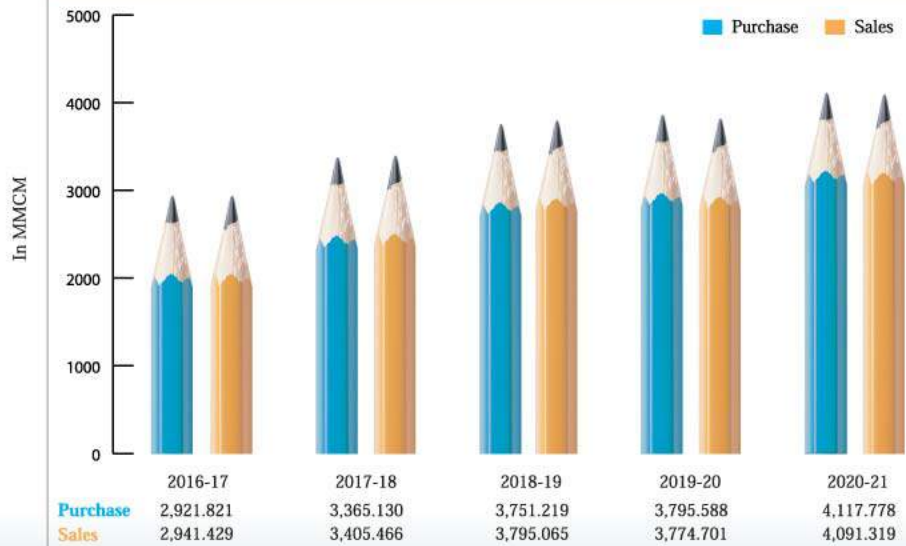




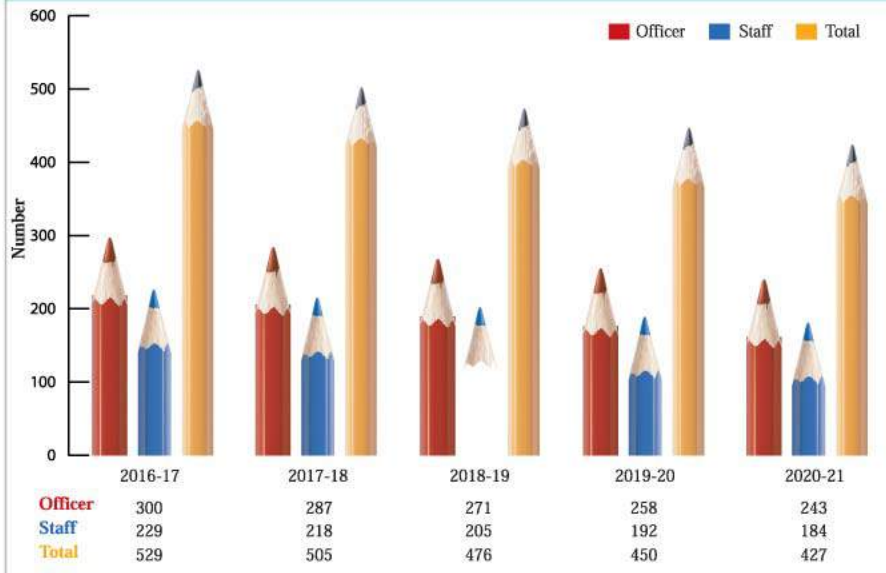
Categorywise Revenue Earning for the Year 2020-2021



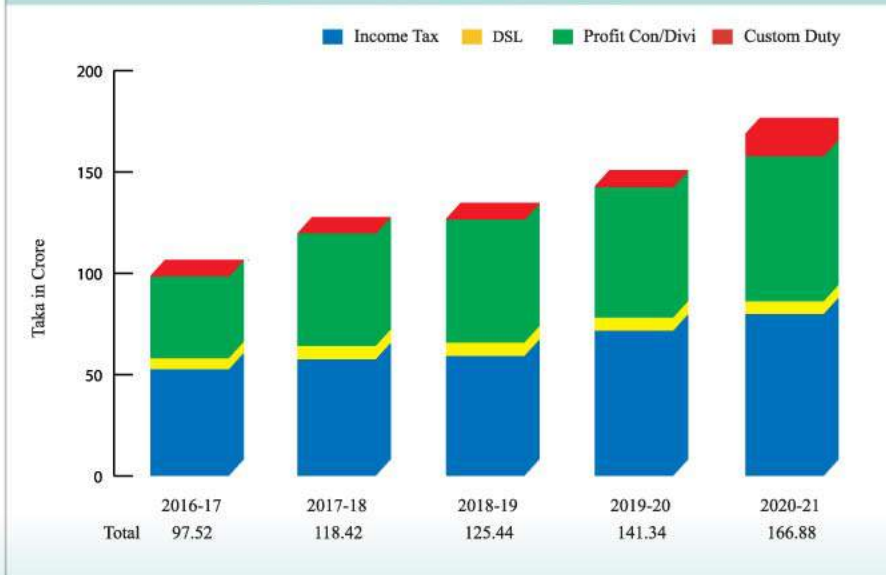
Yearwise Gas Purchase & Sales Volume (MMCM)



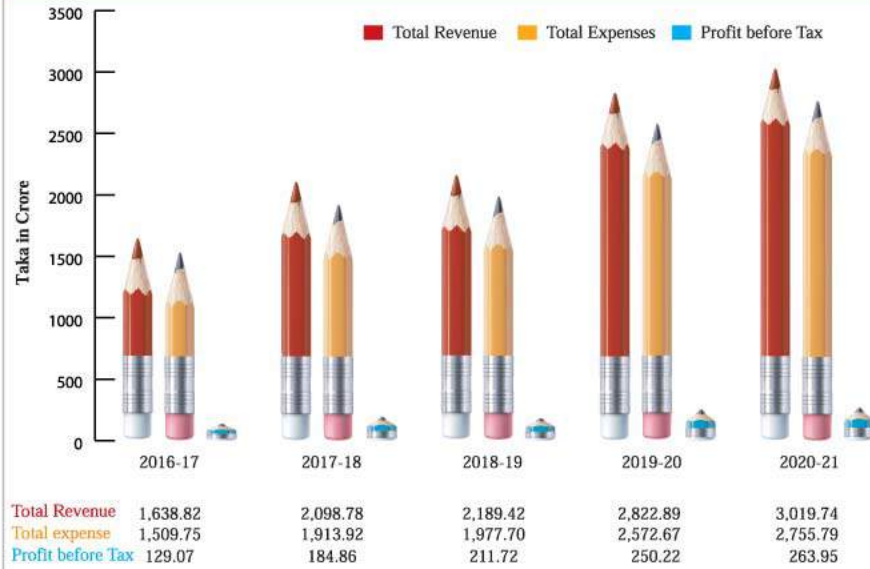
Yearwise Manpower Position



Contribution to National Exchequer



Yearwise Profitability



Yearwise gas connection and gas sales statistics (Gas volume MMCM).

Category	2016-2017		2017-2018		2018-2019		2019-2020		2020-2021	
	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	356.873	1	329.969	1	337.996	1	369.618	1	384.339
Power	15	1737.014	16	2230.926	17	2574.921	18	2575.751	19	2797.070
Cap. Power	110	173.909	111	175.141	114	203.253	122	210.095	125	242.365
CNG	56	128.444	57	129.802	59	134.719	59	120.744	59	125.614
Industry	104	254.325	107	258.845	113	251.327	113	238.143	118	288.764
Tea Estate	94	26.951	95	26.175	97	28.028	98	31.567	100	27.278
Hotel & Resturent							861	9.899	803	9.307
Small Cotteg & Ind.	1,684	22.163	1,679	20.776	1,679	32.278	482	18.375	459	11.433
Domestic	221,651	241.750	221,602	233.832	221,586	232.543	221,909	200.509	219,775	205.149
Total	223,715	2,941.429	223,668	3,405.466	223,666	3,795.065	223,663	3,774.701	221,459	4,091.319

Statement of Areawise customers (Domestic Burner) up to month of June 2021

Region	Area	Fertilizer	Power (PDB)	Captive Power	Industries	CNG	Brick Fields	Tea Estate	Commercial		Domestic		Grand Total	
									Small & cottage Ind.	Hotel & Restaurant	S. Burner	D. Burner		
A) SYLHET ZONE	Sylhet-East			8	26	7		4	37	62	2,031	34,597	36,772	
	Sylhet-West		5	3	5	7		-	23	56	2,013	26,035	28,147	
	Sylhet-North			3	4	5		3	53	192	3,839	31,663	35,762	
	Sylhet-South			8	14	12			43	70	978	15,809	16,934	
	Fenchuganj	1	5	6	3	1		7	3	6	1,225	3,009	4,266	
	Golapganj			4	3	3			18	43	217	11,056	11,344	
	Beanibazar			3		2			7	21	17	8,221	8,271	
	Chhatak			5	5	1			8	21	617	4,290	4,947	
	Doarabazar								1	4	3	322	330	
	Sunamganj			2	2	2			9	22	1,018	8,386	9,441	
	Total :	1	10	42	62	40	-	14	202	497	11,958	143,388	156,214	
B) MOULVIBAZAR ZONE	Moulvibazar			5	9	6		5	20	59	619	14,681	15,404	
	Sreemongal			26	14	3		36	29	80	1,583	12,089	13,860	
	Hobiganj		1	3	6	3			15	61	1,094	14,403	15,586	
	Chunarughat								4	7		1,800	1,811	
	Bahubal			1	1	1			3	9	4	1,710	1,729	
	Nabi Ganj		3	1	1	1			2	13		2,212	2,233	
	Shahjibazar		5	31	24	1		13	4	10	465	3,003	3,556	
	Madhabpur			3	-	2		-	7	20	197	2,539	2,768	
	Kulaura			8	1	2			12	10	27	154	3,430	3,644
	Juri			5					10	7	8	1,241	1,279	
	Baralekha								10	156	12	8	3,189	3,375
Total :	-	9	83	56	19	-	86	257	306	4,132	60,297	65,245		
Grand Total (A+B) :	1	19	125	118	59	-	100	459	803	16,090	203,685	221,459		

Publication Committee

Engr. Monzur Ahmad Chowdhury General Manager, Marketing Division (South)	Convenor
Md. Shahidul Islam Company Secretary (Additional Charge)	Member
Fayzul Akter Chowdhury Deputy General Manager (Research & Development)	Member
Md. Belayet Hossain Deputy General Manager (Accounts)	Member
Taufiqul Ahasan Chowdhury Manager (Training)	Member
Abdul Alim Bhuiya Manager (Board)	Member-Secretary
Mohammad Nurul Islam Deputy Manager (MIS)	Member

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 27-09-2021
26.	Engr. Shoaib Ahmed Matin	Managing Director	27-09-2021 to date

JALALABAD GAS FRANCHISE AREA

