

সবচেয়ে বড়ো সাহসের নাম স্বপ্নদেখার সাহস।  
কল্পকণ্ঠে সেই সাহসের ডাক দিয়েছিলে তুমি  
শুভ এক ফাল্গুনে  
মহাস্বপ্নের দিকে।

দশমাস পরে— কী আশ্চর্য— আমার জন্মভূমি  
নব রূপ ধরে জন্ম নিয়েছে— অযুত মৃত্যু পাশে।

শতবর্ষের উৎসবে আজ জেগে থাক তারও নাম—  
জন্মমৃত্যু একাসনে বসে দিক তাঁকে সম্মান।

— শঙ্কু ঘোষ

জাতির পিতার প্রতি  
**মহাস্বপ্ন**

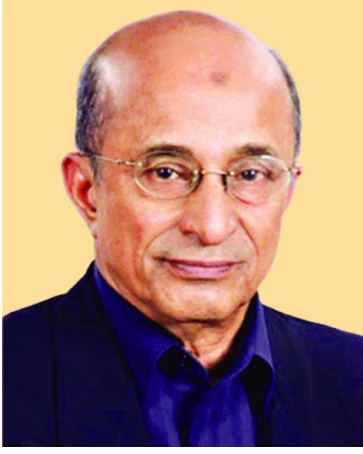


# Contents

Message	4-8
Jalalabad gas At a Glance	9
Shareholders	10-11
Board of Directors	12-14
Notice of the 35th Annual General Meeting	15
Report of the Board of Directors	17-64
Auditor's Report	65-67



Statement of Financial Position (Balance Sheet)	68
Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income	69
Statement of Changes in Equity	70
Statement of Cash Flows	71
Notes to the Financial Statements	72-88
Details of Property, Plant and Equipment	89
Key Performance Indicator	90
List of Investment in FDR	91
Graphs, Charts, Yearwise Gas Connection & Gas Sales Statistics	92
Areawise Customers & Publication Committee	97
List of the Chairman of the Board of Directors	98
List of the Chief Executives of the Company	99
Jalalabad Gas Franchise Area	100



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

## বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের কোম্পানির কর্মকাণ্ডের উপর ভিত্তি করে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগ প্রশংসনীয়।

অর্থনৈতিক উন্নয়নের গতিকে অব্যাহত রাখতে ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদার যোগান অত্যাবশ্যক। বাংলাদেশে জ্বালানির অন্যতম উৎস হচ্ছে প্রাকৃতিক গ্যাস। প্রাকৃতিক গ্যাসের মজুদ বৃদ্ধির জন্য স্থলভাগের পাশাপাশি দেশের বিশাল সমুদ্রসীমায় অনুসন্ধান কার্যক্রম জোরদার এবং প্রাকৃতিক গ্যাসের উপর একক নির্ভরতা কমিয়ে নতুন নতুন জ্বালানির উৎস অনুসন্ধান করতে হবে। এ খাতে আঞ্চলিক সহযোগিতা সম্প্রসারণের মাধ্যমে সরকার দেশকে উন্নয়নের দিকে এগিয়ে নিয়ে যাচ্ছে। ফলে, শিল্প ও কৃষিসহ বিভিন্ন খাতে ব্যাপক উন্নয়ন সাধিত হয়েছে।

কোভিড অতিমারি এবং চলমান যুদ্ধ পরিস্থিতির কারণে জ্বালানি খাতে সমগ্র বিশ্ব এখন সংকটময় অবস্থায় আছে। আমি আশা করি, এ কোম্পানি একটি সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে গ্রাহকদের জ্বালানি ব্যবহারে মিতব্যয়ী এবং সাশ্রয়ী হওয়ার ক্ষেত্রে ব্যাপক গণসচেতনতা সৃষ্টি করে সর্বোচ্চ মানের গ্রাহক সেবা প্রদানের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা 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

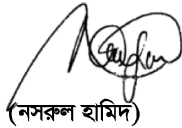
জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের প্রতিফলনসহ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

অর্থনীতি এবং আধুনিক সভ্যতার মূল চালিকাশক্তি হচ্ছে জ্বালানি। বঙ্গবন্ধুর জ্বালানি নীতি অনুসরণ করে বর্তমান সরকার দেশীয় গ্যাসের সর্বোচ্চ প্রাপ্তি নিশ্চিতকল্পে নতুন অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন, পরিত্যক্ত কূপসমূহের ওয়ার্কওভার ইত্যাদি বিভিন্ন কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। এসব কার্যক্রম সম্পূর্ণরূপে বাস্তবায়িত হলে আগামী ২০২৫ সাল নাগাদ দৈনিক প্রায় ৬১৮ এমএমসিএফ অতিরিক্ত গ্যাস জাতীয় খিঁড়ে সংযুক্ত করা সম্ভব হবে। এছাড়া, গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্য রক্ষায় দেশীয় গ্যাস উৎপাদনের পাশাপাশি তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করা হচ্ছে। জ্বালানির বহুমুখী ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে তরলীকৃত পেট্রোলিয়াম গ্যাস (এলপিগ্যাস)-কে সহজলভ্য করতে জনবান্ধব এলপিগ্যাস নীতিমালা প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের ফলে দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চল পর্যন্ত এলপিগ্যাস পৌঁছানো সম্ভব হয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী জননেত্রী শেখ হাসিনার দূরদর্শী নেতৃত্বে সরকার কর্তৃক গৃহীত বিভিন্ন সমন্বয়যোগ্য সিদ্ধান্তের জন্য বৈশ্বিক জ্বালানি সংকটকালীন সময়েও নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ অব্যাহত রাখা সম্ভব হচ্ছে। আমাদের প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয়; তাই ব্যবহারে সশ্রমী হওয়া আবশ্যিক। আমি আশা করি, জ্বালানির অপচয় রোধ করে জনগণকে জ্বালানির সুষ্ঠু ব্যবহারে উদ্বুদ্ধ করার মাধ্যমে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে জেজিটিডিএসএল বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করবে।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু

বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

  
(নসরুল হামিদ)



*Nasrul Hamid*





**মোঃ মাহবুব হোসেন**

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 ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। বার্ষিক প্রতিবেদনে উপস্থাপিত তথ্য-উপাত্ত কোম্পানির কার্যক্রম মূল্যায়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে বলে বিশ্বাস করি।

বর্তমান সরকার দেশের জ্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বাধিক অগ্রাধিকার দিয়ে জ্বালানি সঙ্কট নিরসনে নিরন্তর কর্মপ্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। জ্বালানি সেक्टरকে আধুনিক ও ডিজিটাইজড করার জন্য Enterprise Resource Planning (ERP) প্রবর্তনের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। গ্যাসের অপচয় রোধ কল্পে আবাসিক গ্রাহকদের দ্রুততম সময়ের মধ্যে প্রি-পেইড মিটার এর আওতায় আনার কার্যক্রম বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। ইতোমধ্যে প্রায় ৪.০০ (চার) লক্ষ প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী দেশরত্ন শেখ হাসিনার দূরদর্শী নেতৃত্বে বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং প্রয়োজনীয় জ্বালানি সরবরাহের মাধ্যমে জ্বালানি খাতকে যুগোপযোগী করতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ বিভিন্ন কর্মসূচি ও প্রকল্প গ্রহণপূর্বক বাস্তবায়নে দৃঢ় প্রত্যয়ে এগিয়ে চলেছে। এসব সময়োপযোগী কৌশল প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের ফলে বর্তমান বৈশ্বিক জ্বালানি সংকটকালীন জ্বালানির নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ অব্যাহত রাখার প্রচেষ্টা রয়েছে। বর্তমান বৈশ্বিক পরিস্থিতিতে অর্থনৈতিক উন্নয়নের গতিধারা স্থিতিশীল রাখতে জনগণকে জ্বালানি ব্যবহারে সশ্রমী ও সচেতন করার কোন বিকল্প নেই।

প্রাকৃতিক গ্যাসের উপর নির্ভর করে বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে সরকারি-বেসরকারি মালিকানাযুক্ত বিভিন্ন শিল্প/বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান ও বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র গড়ে উঠেছে। আমি আশা করি, জেজিটিডিএসএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ গ্যাসের অপচয় রোধ ও দক্ষ ব্যবস্থাপনা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব যথাযথভাবে পালনে সচেষ্ট হবেন।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি।

  
(মোঃ মাহবুব হোসেন)



## 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 ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে বিগত অর্থ বছরে সম্পাদিত কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২১-২০২২ উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আমি আশা করছি, এ প্রতিবেদনে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড, সমস্যা-সম্ভাবনা ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা যথাযথভাবে প্রতিফলিত হবে।

বহুমুখী ব্যবহার উপযোগিতার কারণে দেশের উন্নয়নের চালিকাশক্তি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস সর্বদাই গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখে চলেছে। বিদ্যুৎ উৎপাদনসহ অন্যান্য শিল্প স্থাপনা তথা দেশের সামগ্রিক উন্নয়ন বহুলাংশে প্রাকৃতিক গ্যাসের উপর নির্ভরশীল। বর্তমান সরকারের সময়কালে নতুন ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হয়েছে। ২০০৯ হতে জুন ২০২২ পর্যন্ত সময়ে ৭১টি অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ এবং অর্ধশতাধিক ওয়ার্কওভার কূপ খননের ফলে দেশীয় উৎস থেকে গ্যাসের উৎপাদন প্রায় ১০০০ এমএমসিএফডি পর্যন্ত বৃদ্ধি পেয়েছিল। দেশীয় গ্যাসের সর্বোচ্চ প্রাপ্তি নিশ্চিতকল্পে সম্প্রতি গৃহীত সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়িত হলে আশা করা যায় ২০২৫ সাল নাগাদ দৈনিক প্রায় ৬১৮ এমএমসিএফ অতিরিক্ত গ্যাস জাতীয় গ্রীডে সংযুক্ত করা সম্ভব হবে। এছাড়া, ভবিষ্যৎ উন্নয়ন ও অগ্রগতির ধারা অব্যাহত রাখতে জ্বালানি সংক্রান্ত মৌলিক গবেষণা এবং প্রায়োগিক ও লাগসই প্রযুক্তি উদ্ভাবনের উপর সরকার গুরুত্বারোপ করেছে।

জেজিটিডিএসএল সরকার ঘোষিত বিভিন্ন কর্মসূচী বাস্তবায়নসহ একটি বাণিজ্যিক ও সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহক সেবা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধ, অবৈধ গ্যাস সংযোগ প্রতিরোধ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি, সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণের মাধ্যমে প্রতি বছর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতির ভিত্তিকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করেছে। পূর্বের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে আলোচ্য অর্থ বছরেও এ কোম্পানি ২৫৯.২২ কোটি টাকা কর-পূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং ১৭৪.৮৬ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। এছাড়া, মূল্যবান জাতীয় সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ও টেকসই ব্যবহার নিশ্চিতকরণসহ গৃহস্থালী পর্যায়ে ব্যবহৃত গ্যাসের অপচয় রোধসহ সিস্টেম লস হ্রাসের লক্ষ্যে সরকারের অগ্রাধিকার প্রকল্প হিসেবে “জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প” বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

আলোচ্য সময়ে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সদস্যবৃন্দের সময় উপযোগী দিক-নির্দেশনা, কোম্পানির দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর নিরলস শ্রম ও আন্তরিক প্রচেষ্টায় কোম্পানির এ অগ্রগতি সাধিত হওয়ায় সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সর্বাঙ্গীন মঙ্গল ও ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

(নাজমুল আহসান)





## ব্যবস্থাপনা পরিচালক

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

## ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের কার্যক্রমের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি সন্তোষ প্রকাশ করছি এবং মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শোকরিয়া আদায় করছি। কোম্পানির আর্থিক কার্যাবলীর বিবরণসহ উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক ও অন্যান্য সংশ্লিষ্ট বিষয়বলীর বিবরণ সম্বলিত এ প্রতিবেদন বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক কর্মকাণ্ডে জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কার্যক্রমের মান বিশ্লেষণে সহায়ক হবে।

অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানির ভূমিকা অগ্রগণ্য। উন্নয়নগামী প্রতিটি সেক্টরে জ্বালানির চাহিদা ক্রমশঃ বৃদ্ধি পাচ্ছে। দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের জন্য সাশ্রয়ী ও পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প না থাকায় গ্যাস সেক্টর বর্তমান সরকারের একটি অগ্রাধিকার প্রাপ্ত খাত হিসেবে বিবেচিত হয়ে আসছে। ফলে, গ্যাস সেক্টরের উন্নয়নের জন্য সরকার ঘোষিত কর্মসূচি বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবামূলী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানি গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন, ব্যবস্থাপনা ও উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধ ও সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রেখে রাজস্ব আয় উত্তরোত্তর বৃদ্ধি করে প্রতি বছর সরকারি কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে আসছে। এরই ধারাবাহিকতায় দেশের উত্তর-পূর্বাঞ্চলে বৃহত্তর সিলেট এলাকায় প্রাকৃতিক গ্যাস উত্তোলন ও বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত জেজিটিডিএসএল-এর নিবিড় ও গতিশীল তৎপরতার ফলে দেশজ উৎপাদন ও সংশ্লিষ্ট এলাকার জীবনমান উন্নয়নে ইতিবাচক প্রভাব পড়েছে। কোম্পানির এ নিরন্তর প্রয়াস এবং এ লক্ষ্যে গৃহীত প্রকল্প/কার্যক্রমের সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে শিল্প, সেবা ও আবাসিক খাতে প্রাকৃতিক গ্যাস সংকটের উত্তরণ ঘটবে এ আমার দৃঢ় বিশ্বাস।

কোম্পানির আওতাভুক্ত শাহজীবাজার, আউশকান্দি, সাতগাঁও, শ্রীমঙ্গল, ছাতক, ফেঞ্চগঞ্জ ও সিলেট শহরের কুমারগাঁও এলাকায় সরকারি-বেসরকারি উদ্যোগে বেশ কয়েকটি বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের উদ্যোগ ও পরিকল্পনার পরিপ্রেক্ষিতে কোম্পানির ভবিষ্যত সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বলতর। ইতোমধ্যে শাহজীবাজার দেশের নতুন শিল্প এলাকা হিসেবে পরিচিতি লাভ করেছে। শিল্পপতিগণ মাধবপুর-শাহজীবাজার-মিরপুর-শ্রীমঙ্গল ও মিরপুর-আউশকান্দি এলাকাতো নতুন নতুন শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের অগ্রহ প্রকাশ করছেন। পেট্রোবাংলা কর্তৃক গ্যাস বরাদ্দ সাপেক্ষে এ সকল শিল্প এলাকায় চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা সম্ভব হলে দেশের অগ্রগতি আরো ত্বরান্বিত হবে।

প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর সুষ্ঠু 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 ডিজিটাল টিমের মাধ্যমে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনা, কোম্পানির সম্ভালন পাইপলাইনের উপর অবৈধ স্থাপনা উচ্ছেদের বিরুদ্ধে 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 হচ্ছে।

দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও জাতীয় আশা-আকাংখা বাস্তবায়নে জালালাবাদ গ্যাসের সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম ও কর্মদক্ষতার ফলে কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৩২.৩৩ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রয় বাবদ মোট রাজস্ব আয় হয় ২৯৮৭.৫১ কোটি টাকা যা বিগত বছরের তুলনায় ১৫৮.৯২ কোটি টাকা বা ৫.৬২% বেশি। এছাড়া, উক্ত অর্থ বছরে ১০টি শিল্প ও ২টি ক্যাপটিভ পাওয়ারসহ মোট ১২টি নতুন গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে।

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

পরিশেষে আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও অগ্রগতি, বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মঙ্গল কামনা করি।

(প্রকৌশলী শোয়েব আহমেদ মতিন)





## এক নজরে জালালাবাদ গ্যাস

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

১. কোম্পানির নাম	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জোজিটিডিএসএল)।
২. কোম্পানি গঠনের তারিখ ও রেজিঃ নং	১ ডিসেম্বর ১৯৮৬, রেজিঃ নং-সি ১৭০৩০/৪৩৪।
৩. কোম্পানির প্রধান কার্যালয়	গ্যাস ভবন, মেনিবাগ, সিলেট-৩১০০, বাংলাদেশ।
৪. তত্ত্বাবধায়ক সংস্থা	বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)।
৫. প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়	বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।
৬. সংক্ষিপ্ত পটভূমি	পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প-এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এই প্রকল্প দুটি ১৯৭৭ সালে একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ) এর মাজার শরীফে গ্যাসের শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিক ভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা করা হয়। পরবর্তিতে কয়েকটি প্রকল্পের সফল বাস্তবায়নের ফলে পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থায় 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; ফেঞ্চুগঞ্জ 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; মাখবপুর 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	jgtdslho@gmail.com, jgtdsldlo@gmail.com, md@jalalabadgas.org.bd
১৪. দৈনিক গ্যাস বিক্রয় (গড়)	৪০৭.৬২০ এমএমসিএফ
১৫. বর্তমানে নিয়োজিত জনবল	কর্মকর্তা ২৮৩ জন, কর্মচারী ১৭২ জন, মোট = ৪৫৫ জন।
১৬. মাসিক রাজস্ব আয় (গড়)	২৪৮.৯৬ কোটি টাকা।
১৭. ঋণ ও ইকুইটি	৪৪.০১ কোটি টাকা ও ৯৭৯.০৭ কোটি টাকা। ঋণ: ইকুইটি ৪:৯৬।
১৮. গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক	ট্রান্সমিশন পাইপলাইন = ৫৫৪.৯০০ কি.মি., বিতরণ পাইপ লাইন = ১৩৪১.৩৫১ কি.মি., সার্ভিস লাইন ১২২৪.৭১৯ কি.মি. ও অন্যান্য ৭৪৭.৪৪৩ কি.মি.। মোট = ৩৮৬৮.৪১৩ কি.মি.



## SHAREHOLDERS



**Nazmul Ahsan**  
Chairman, Petrobangla  
&  
Chairman, JGTDSL Board



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



**Md. Altaf Hossain**  
Director (Administration)  
Petrobangla, Dhaka.



## SHAREHOLDERS



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



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



**Engr. Md. Kamruzzaman Khan**  
Director (Operation & Mines)  
Petrobangla , Dhaka.



**Ruchira Islam**  
Secretary  
Petrobangla, Dhaka.





## BOARD OF **DIRECTORS**



**Nazmul Ahsan**  
Chairman, Petrobangla  
&  
Chairman, JGTDSL Board



**Md. Humayun Kabir Lasker**  
Director, JGTDSL Board  
and  
Ex-Additional Secretary



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



## BOARD OF **DIRECTORS**



**Mst. Farhana Rahman**  
Director, JGTDSL Board  
and  
Deputy Secretary  
Ministry of Public Administration



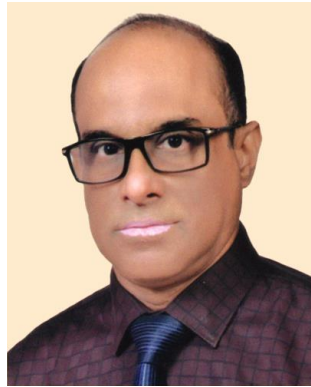
**Shamima Ferdous**  
Director, JGTDSL Board  
and  
Deputy Secretary (Operation-2)  
Energy & Mineral Resources Division



**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- ২৮.১৬.৯১০০.০৮৭.০২.০০১.২২/১০২

তারিখ : ০৬ অক্টোবর ২০২২

### ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি


এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২০ অক্টোবর, ২০২২ তারিখ রোজ বৃহস্পতিবার সন্ধ্যা ৬:৩০ ঘটিকায় হোটেল ইন্টারকন্টিনেন্টাল, ১ মিন্টু রোড, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

#### সভার আলোচ্যসূচি

- কোম্পানির ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
- ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের লভ্যাংশ অনুমোদন।
- কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ এবং অবসরগ্রহণ, তদন্তে পুনঃনিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের কোম্পানির হিসাব নিরীক্ষার জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- প্রাকৃতিক গ্যাসের ভোক্তাপর্যায়ে মূল্যহার চূড়ান্তকরণে ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে Accumulated Retained Earnings থেকে ২৪৭,৭৪,৩৩,৭২৫.০০ (দুইশত সাতচল্লিশ কোটি চুয়াত্তর লক্ষ তেত্রিশ হাজার সাতশত পঁচিশ) টাকা সরকারকে পরিশোধের বিষয়টি লভ্যাংশ হিসেবে অনুমোদন প্রসঙ্গে।
- কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ সভায় উপস্থিতির জন্য পরিচালকবৃন্দের সম্মানী পুনঃনির্ধারণের প্রস্তাব চূড়ান্ত অনুমোদন/ নিয়মিতকরণ।
- চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও অনুমোদন (যদি থাকে)।

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

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে

  
(মোঃ শহিদুল ইসলাম)  
কোম্পানি সচিব (অতিরিক্ত দায়িত্ব)

#### বিতরণ

##### শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

- জনাব নাজমুল আহসান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব মোঃ আলতাক হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- প্রকৌশলী মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- প্রকৌশলী আলী ইকবাল মোঃ নূরুল্লাহ, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব রুচিরা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী- চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

##### পরিচালকবৃন্দ

- জনাব নাজমুল আহসান, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব মুঃ হুমায়ুন কবীর লস্কর, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও প্রাক্তন অতিরিক্ত সচিব, ৩/১ আসাদ এভিনিউ, ফ্লাট-৫সি, মোহাম্মদপুর, ঢাকা।
- প্রকৌশলী মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- বেগম শামীমা ফেরদৌস, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (অপারেশন-২ শাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- মোহাম্মাৎ ফারহানা রহমান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (সংগঠন ও ব্যবস্থাপনা-৯ শাখা), জনপ্রশাসন মন্ত্রণালয়, ঢাকা।
- জনাব মোঃ হাসানুজ্জামান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপ-সচিব (পরিকল্পনা-২ অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- প্রকৌশলী শোয়েব আহমেদ মতিন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ, মেম্বিরাগ, সিলেট।
- ব্যারিস্টার আবুল কালাম আজাদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ, বাড়ী নং-৭, রোড নং-১০৪, গুলশান, ঢাকা।
- জনাব মোহাম্মদ মুজাহিদুল ইসলাম, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও মাননীয় প্রতিমন্ত্রীর সহকারী একান্ত সচিব, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, ঢাকা।

##### সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি

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



জালালাবাদ গ্যাস

# Director's Report



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর  
৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে  
২০২১-২০২২ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর

## পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপনের প্রাক্কালে আমি জেজিটিডিএসএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রতিবেদনে ২০২১-২০২২ অর্থবছরের নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, আর্থিক, প্রশাসনিক, অপারেশনাল ও বিপণন কার্যক্রম এবং ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মপরিকল্পনার সংক্ষিপ্ত বিবরণ তুলে ধরা হয়েছে।

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আপনারা অবগত আছেন যে, হযরত শাহজালাল (র.)-এর স্মৃতি বিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে গত শতাব্দীর পঞ্চাশের দশকে প্রাকৃতিক গ্যাসের আবিষ্কার ও ষাটের দশকে এর বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু হয়। বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারের অধিকতর সুযোগ সৃষ্টির লক্ষ্যে প্রথমে পেট্রোবাংলার একটি প্রকল্প হিসেবে এ কোম্পানির কার্যক্রম শুরু হয়। পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর সিলেট শহর ও এর পার্শ্ববর্তী এলাকায় গ্যাসের চাহিদা পূরণের অভিপ্রায়ে “সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প”-এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এই প্রকল্প দু’টি একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্রাহক সেবা কার্যক্রম শুরু করা হয়। পরবর্তীতে পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সংগঠন ও বিতরণ ব্যবস্থার অবকাঠামোগত উন্নয়নের পর ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) পেট্রোবাংলার অধীনে একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয়।

২০২১-২০২২ অর্থবছরে এ কোম্পানি উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের সফল বাস্তবায়নের পাশাপাশি মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিক সাফল্য বজায় রেখেছে।



## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজ এ শুভ মুহূর্তে আমি ২০২১-২০২২ অর্থবছরের কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকাণ্ড সম্বলিত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

### (১) উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

কোম্পানির উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের আওতায় ২০২১-২০২২ অর্থবছরে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে :

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

বাংলাদেশ সরকারের তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি মন্ত্রণালয়ের অধীনে তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি বিভাগের আওতায় বাস্তবায়নায়ী বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, সিলেট-এ দৈনিক ২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ কর্তৃক সিলেটের দেবপুর হতে হাই-টেক পার্ক, কোম্পানিগঞ্জ পর্যন্ত ৩০ কি.মি. পাইপলাইন (৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপের ৭ কি.মি. এবং ১২ ইঞ্চি ব্যাসের ৩০০ পিএসআইজি চাপের ২৩ কি.মি.), ২টি ডিআরএস/সিএমএস, ২টি সিপি স্টেশন নির্মাণ এবং সারি গোয়াইন নদী আড়াআড়ি ক্রসিং কাজের জন্য আন্তর্জাতিক দরপত্রের মাধ্যমে যাবতীয় বৈদেশিক মালামাল সংগ্রহপূর্বক ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান নিয়োগের মাধ্যমে কমিশনিংসহ সম্পূর্ণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

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

মূল্যবান জাতীয় সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের সাশ্রয়ী, দক্ষ ও টেকসই ব্যবহার নিশ্চিতকরণ, উন্নত ও ডিজিটাল মিটারিং ব্যবস্থা প্রবর্তন এবং গৃহস্থালী পর্যায়ে গ্যাসের অপচয় রোধের লক্ষ্যে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ (জেজিটিডিএসএল)-এর অধিভুক্ত সিলেট সিটি কর্পোরেশন এবং সদর উপজেলা ও তৎসংলগ্ন বিতরণ এলাকায় সংযোগকৃত আবাসিক শ্রেণির গ্যাস



২১ নভেম্বর ২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা





গ্রাহকদের জন্য প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে জেজিটিডিএসএল-এর নিজস্ব অর্থে বাস্তবায়নের নিমিত্তে 'জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন' শীর্ষক একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি গত ৮ ফেব্রুয়ারি ২০২১ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে অনুমোদন লাভ করে। প্রকল্পটির অনুমোদিত ব্যয় ১১৮৫৫.০০ লক্ষ টাকা এবং বাস্তবায়নকাল ১ জানুয়ারী ২০২১ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২২। প্রকল্পের ক্রমপুঞ্জিত ব্যয় ১২৩.০০ লক্ষ টাকা। এ পর্যন্ত প্রকল্পের সার্বিক বাস্তব অগ্রগতি প্রায় ৮.২৭%। প্রকল্পের কাজে সার্বিকভাবে সহায়তাকরণের নিমিত্ত স্থানীয় পরামর্শক প্রতিষ্ঠান ডেভেলপমেন্ট টেকনিক্যাল কনসালটেন্টস প্রাঃ লিঃ (ডিটিসিএল), ঢাকা এবং জেজিটিডিএসএল-এর মধ্যে গত ১৪ জুলাই ২০২১ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয়। চুক্তি অনুযায়ী পরামর্শক সেবা গ্রহণ অব্যাহত রয়েছে।

আন্তর্জাতিক দরপত্র পদ্ধতিতে ৫০,০০০ মিটার সরবরাহ-স্থাপন-কমিশনিং, ডাটা সেন্টার স্থাপন-টেস্টিং-কমিশনিং কাজের নিমিত্ত ইপিপি ঠিকাদার নিয়োগের জন্য কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৪৮১তম সভার অনুমোদনক্রমে গত ৮ ফেব্রুয়ারি ২০২২ তারিখে এক ধাপ দুই খাম পদ্ধতিতে (টার্ন-কী কাজের জন্য) পুনঃদরপত্র আহবান করা হয়। দরপত্র মূল্যায়ন কমিটির (TEC) কারিগরি মূল্যায়ন কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৪৮৪তম সভায় অনুমোদন লাভ করে। সর্বনিম্ন দরদাতা The Consortium of Zenner Metering Technology (Shanghai) Ltd. & Hexing Electrical Co. Ltd., China এর মূল্যায়িত দর বৈদেশিক মুদ্রায় ইউএসডি ৮,১১১,৫৫৫.০০ এবং স্থানীয় মুদ্রায় ৩,৬৫৬.৯৬ লক্ষ টাকায় ক্রয়কার্য সম্পাদনের সুপারিশসহ



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে নব-নিযুক্ত সিনিয়র সচিব জনাব মো. মাহবুব হোসেন-কে পেট্রোবাংলা, ঢাকায় বরণ করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক

দরপত্র মূল্যায়ন কমিটির আর্থিক মূল্যায়ন প্রতিবেদন কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৪৮৫তম সভায় অনুমোদিত হয় এবং ডিপিপি সংশোধনের পরে আলোচ্য কাজের সফল দরদাতার অনুকূলে NOA ইস্যু ও চুক্তি স্বাক্ষরের জন্য পরিচালনা পর্ষদের পরবর্তী সভায় কার্যপত্র উপস্থাপনের জন্য বোর্ড সিদ্ধান্ত প্রদান করে।

পরবর্তীতে ১৩,৬৫০.০০ লক্ষ টাকা প্রাক্কলিত ব্যয় এবং ০১ জানুয়ারি ২০২১ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৩ বাস্তবায়নকাল বিবেচনায় প্রকল্পের ১ম সংশোধিত ডিপিপি প্রস্তুত করা হয় যা জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে অনুমোদনের জন্য প্রক্রিয়াধীন। সংশোধিত ডিপিপি অনুমোদনের পর কোম্পানি বোর্ডের অনুমোদনক্রমে চুক্তি স্বাক্ষর করতঃ ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠানের অনুকূলে এলসি খুলে মাঠ পর্যায়ে কাজ বাস্তবায়ন শুরু করা সম্ভব হবে।

#### (গ) জেজিটিডিএসএল-এর কেন্দ্রীয় ভাণ্ডার কমপ্লেক্স নির্মাণ প্রকল্প :

জেজিটিডিএসএল-এর ক্রয়কৃত/আমদানীকৃত/সংগৃহীত মালামালসমূহ যথাযথভাবে সংরক্ষণ, মালামালসমূহ চাহিদাকারীর নিকট স্বল্পতম সময়ে বিতরণের মাধ্যমে সময় ও অর্থের সাশ্রয় এবং মালামালসমূহ কেন্দ্রীয় নিরাপত্তা ব্যবস্থার মাধ্যমে সুরক্ষা এবং অপচয় রোধের লক্ষ্যে ১টি ৪ তলা



জেজিটিডিএসএল ও পেট্রোবাংলার মধ্যে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষর

বিশিষ্ট অফিস ভবন, ১টি ও তলা বিশিষ্ট স্টোর ভবন, ১টি ২ তলা বিশিষ্ট স্টোর ভবন, ১টি ১ তলা বিশিষ্ট আনসার ভবন, ১৪টি পাইপ ইয়ার্ড, ১টি জ্বালাপ ইয়ার্ড নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক কাজ সম্পাদনের নিমিত্ত প্রাক্কলিত ব্যয় ২,১৬৮.৮০ লক্ষ টাকার ডিপিপি গত ১ জুন ২০২২ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের প্রকল্প ব্যবস্থাপক/প্রকল্প পরিচালক নিয়োগের জন্য ইতোমধ্যে পেট্রোবাংলায় পত্র প্রেরণ করা হয়েছে। আলোচ্য প্রকল্পের মেয়াদকাল মার্চ ২০২২ হতে জুন ২০২৪ পর্যন্ত নির্ধারণ করা হয়েছে।

#### (ঘ) গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন কাজ :

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির আওতাধীন এলাকায় শিল্প শ্রেণির গ্রাহক বরাবর গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্ত বিভিন্ন ব্যাসের ২.৩৩ কিলোমিটার এবং বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, সিলেটে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৩০.০০ কিলোমিটার সর্বমোট ৩২.৩৩ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে।

#### (ঙ) গ্রাহক সংযোগ :

কোম্পানির গ্যাস সংযোগ কার্যক্রমের আওতায় ২০২১-২০২২ অর্থবছরের বাজেটে গ্রাহক সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল ৮টি। আলোচ্য অর্থবছরে লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ২টি ক্যাপটিভ পাওয়ার এবং ১০টি শিল্পসহ মোট ১২জন গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৫০% বেশি। ৩০ জুন ২০২২ তারিখে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক গ্যাস সংযোগ দাড়িয়েছে ২২১৪৫৯ টি।





২০২১-২০২২ অর্থবছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগ এবং ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা নিম্নবর্ণিত ছকে উপস্থাপন করা হলো :

খাত	লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	৩০ জুন, ২০২২ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা
সার কারখানা	-	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিভিবি)	-	-	-	১৯
ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ	১	২	-	১২৭
সি এন জি	-	-	-	৫৯
শিল্প	৭	১০	-	১২৮
চা-বাগান	-	-	-	১০০
হোটেল ও রেস্টুরেন্ট	-	-	-	৮০৩
ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	-	-	১	৪৫৮
আবাসিক	-	-	১১	২,১৯,৭৬৪
মোট	৮	১২	১২	২,২১,৪৫৯

#### (চ) পূর্ত নির্মাণ কাজ :

২০২১-২০২২ অর্থবছরে ইজিপি সিস্টেমের মাধ্যমে (i) ১৬.৬৩ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় গ্যাস ভবনের পশ্চিম পার্শ্বে গাড়ীর গ্যারেজ নির্মাণ কাজ; (ii) ১৭.২৫ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির খাদিমনগর হাউজিং কমপ্লেক্সের সীমানা প্রাচীর পুনঃনির্মাণ, রাস্তা ও স্থাপিত সীমানা প্রাচীর উচুকরণ, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ; (iii) ৩১.৪০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির মৌলভীবাজার আবিকার অফিস ভবন, অফিসার্স ও স্টাফ ডরমেটরী, গার্ড শেড, স্টোর, গ্যারেজ, সীমানা প্রাচীরসহ অন্যান্য স্থাপনা মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ; (iv) ২১.৫৯ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ছাতক আবিকার অফিস ভবনসহ অন্যান্য স্থাপনা মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।



বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টেক পার্ক, সিলেটে গ্যাস সরবরাহের জন্যে নির্মিত ডিআরএস পরিদর্শন করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক



## (২) বিপণন কার্যক্রম

### (ক) গ্যাস ক্রয় :

কোম্পানি ২০২১-২০২২ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয়ের নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ৪২৬০.২১০ এমএমসিএম এর বিপরীতে ৪২৪৭.৯৭৮ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করেছে। আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি মালিকানাধীন বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড (বিজিএফসিএল) ও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল) এর নিকট থেকে গ্যাস ক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ৪৬৬.২২১ ও ৪৫৮.১৫৬ এমএমসিএম অর্থাৎ জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র হতে মোট ৯২৪.৩৭৭ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করা হয়। পেট্রোবাংলার মাধ্যমে আন্তর্জাতিক তৈল কোম্পানি (আইওসি) এর জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ড ও বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড থেকে যথাক্রমে ১২৯০.৬৩৪ ও ২০৩২.৯৬৭ এমএমসিএম অর্থাৎ মোট ৩৩২৩.৬০১ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করা হয়। জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র এবং আন্তর্জাতিক তৈল কোম্পানি (আইওসি) হতে সর্বমোট ৪২৪৭.৯৭৮ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করা হয়। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে সরকারি মালিকানাধীন গ্যাস উৎপাদনকারী কোম্পানিসমূহ এবং আন্তর্জাতিক তৈল কোম্পানিসমূহের নিকট হতে গ্যাস ক্রয়ের অনুপাত দাঁড়িয়েছে ২৮:৭২, যা নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো :

পরিমাণ : এমএমসিএম

সরকারি/আইওসি	প্রতিষ্ঠানের নাম	২০২১-২০২২		মন্তব্য
		লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত ক্রয়	
সরকারি	বিজিএফসিএল	৪৯২.৩৩০	৪৬৬.২২১	পেট্রোবাংলা কর্তৃক
	এসজিএফএল	৪২৩.৫১০	৪৫৮.১৫৬	জেজিটিভিএসএল-এর
	মোট	৯১৫.৮৪০	৯২৪.৩৭৭	দৈনন্দিন গ্যাস বরাদ্দ
আইওসি	জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ড	১৩১০.২১১	১২৯০.৬৩৪	নিয়ন্ত্রণ করায়
	বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড	২০৩৪.১৫৯	২০৩২.৯৬৭	লক্ষ্যমাত্রার তুলনায়
	মোট	৩৩৪৪.৩৭০	৩৩২৩.৬০১	গ্যাস ক্রয় হ্রাস
	সর্বমোট	৪২৬০.২১০	৪২৪৭.৯৭৮	পেয়েছে।



মোবাইল কারের মাধ্যমে গ্যাস লিক ডিটেকশন সিস্টেম উদ্বোধন করছেন কোম্পানির প্রাক্তন ব্যবস্থাপনা পরিচালক





#### (খ) গ্যাস বিক্রয় :

২০২১-২০২২ অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ৪২৪৭.৪৫০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৪২১৩.০১৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করা হয় এবং রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ২৯৩০.৭৪ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব আয় ২৯৮৭.৫২ কোটি টাকা, যার খাতওয়ারী বিভাজন নিম্নে প্রদান করা হলো :

আয়তন : এমএমসিএম ও মূল্য : কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	২০২১-২০২২ অর্থবছরের গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা		২০২১-২০২২ অর্থবছরের প্রকৃত বিক্রয়	
	আয়তন	মূল্য	আয়তন	মূল্য
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	২৯৪৪.০৮০	১৩১০.১২	২৮৮৮.৩৩০	১২৯৯.৬৭
সার কারখানা	৩৫৯.৯৩০	১৬০.১৭	৩৭৯.৩৭৪	১৯৮.৯২
শিল্প	৩০৪.০৬০	৩২৫.৩৪	৩০৩.৯৬৬	৩২৮.৮০
চা বাগান	৩৬.৯৭০	৩৯.৫৫	৩০.৫৪৫	৩৩.১০
হোটেল ও রেস্টুরেন্ট	১২.০২০	২০.৪৭	৯.৫৫৬	২২.২৮
ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	৯.৭২০	২২.৩৬	৮.৩১৪	১৩.৭৮
আবাসিক	১৯৪.৬৬০	২৪৫.২৭	২০১.৬৭৫	২৬১.৪৪
ক্যাপিটাল বিদ্যুৎ	২৫৭.০২০	৩৫৫.৯৮	২৫৭.৬৬৬	৩৬১.৯৫
সি এন জি	১২৮.৯৯০	৪৫১.৪৮	১৩৩.৫৯০	৪৬৭.৫৭
মোট	৪২৪৭.৪৫০	২৯৩০.৭৪	৪২১৩.০১৬	২৯৮৭.৫১

উপর্যুক্ত তথ্য থেকে দেখা যায়, আলোচ্য অর্থবছরে লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ০.৮১% হ্রাস পায় এবং লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের মূল্য ১.৯৪% বৃদ্ধি পায়। চলতি বছরের জুন ২০২২ মাসে গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধির কারণে বিক্রয়মূল্য বৃদ্ধি পায়।

#### (গ) সিস্টেম লস :

২০২১-২০২২ অর্থবছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের মাধ্যমে কোম্পানির সিস্টেম লস ০.৮২%-এ সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হয়েছে। কোম্পানির সার্বিক সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রাখার জন্য সর্বাঙ্গিক প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

#### (ঘ) 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 ২০২১-২০২২ অর্থবছরে বাণিজ্যিক শ্রেণির (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য) আওতায় ৬২টি এবং আবাসিক ৩৯৯৫টিসহ মোট ৪০৫৭জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়, যাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ৫৩২.৭৩ লক্ষ টাকা। বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের নিকট হতে ৬১৬.৩৩ লক্ষ টাকা আদায়পূর্বক ২টি শিল্প, ৪৬টি বাণিজ্যিক এবং ৩৮১৭টি আবাসিকসহ সর্বমোট ৩৮৬৫ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ দেয়া হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপ :

(লক্ষ টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	অর্থবছর ২০ ২১-২০২২			
	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ
শিল্প	-	-	২	৬.৮৬
বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	৬২	৪৬.১২	৪৬	১২১.১৪
আবাসিক	৩৯৯৫	৪৮৬.৬১	৩৮১৭	৪৮৮.৩৩
মোট	৪০৫৭	৫৩২.৭৩	৩৮৬৫	৬১৬.৩৩



#### (ঙ) অনলাইন বিলিং পদ্ধতি চালুকরণ :

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 ডিসা/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 গুকে ওয়ালেট এর মাধ্যমে রিয়্যাল টাইম গ্যাস বিল আদায় ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।
- মোবাইল ফোন অপারেটর গ্রামীণফোন লিমিটেড এর নিজস্ব মোবাইল অ্যাপস Gpay এবং রবি আজিয়াটা লিমিটেড এর নিজস্ব মোবাইল অ্যাপস RobiCash এর মাধ্যমে রিয়্যাল টাইম গ্যাস বিল আদায় ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।
- প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়ের এসপায়ার টু ইনোভেট (এটুআই) এর ইউনিফাইড পেমেন্ট সিস্টেম একপে (ekPay) এর মাধ্যমে রিয়্যাল টাইম গ্যাস বিল আদায় ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে এবং এ প্রক্রিয়া অব্যাহত রয়েছে।
- মার্কেটাইল ব্যাংক লিঃ এর মাধ্যমে Application Programming Interface (API) Based রিয়্যাল টাইম গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা এবং বিভিন্ন ব্যাংকে দীর্ঘ লাইনে দাঁড়িয়ে গ্যাস বিল প্রদানকারী গ্রাহকগণের গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা সহজীকরণের উদ্দেশ্যে অটো ডেবিট স্যান্ডিং ইন্সট্রাকশন এর মাধ্যমে ওয়ান ব্যাংক লিঃ এর API Based রিয়্যাল টাইম গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।



কোম্পানির আওতাধীন ভানুগাছ ডিআরএস-এর রেগুলেটর রক্ষণাবেক্ষণ



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 :

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি গ্যাস বিপণন বাবদ ২৯৮৭.৫১ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ১৯৫.৫৪ কোটি টাকাসহ মোট ৩১৮৩.০৫ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ৪৬৪.২৩ কোটি টাকা, বিভিন্ন মার্জিন ও অপারেটিং খরচ বাবদ ২৪৫৯.৬০ কোটি টাকাসহ ২৯২৩.৮৩ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানি মোট ২৫৯.২২ কোটি টাকা কর-পূর্ব ও ১৫২.৯৪ কোটি টাকা করোত্তর নীট মুনাফা অর্জন করেছে।

#### (খ) সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাদান :

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি ডিএসএল বাবদ ৫.৪২ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৮৫.০০ কোটি, আয়কর বাবদ ৮৩.১৪ কোটি ও আমদানি শুল্ক বাবদ ১.৩০ কোটি টাকাসহ মোট ১৭৪.৮৬ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

#### (গ) হুইলিং চার্জ :

২০২১-২০২২ অর্থবছরে জিটিসিএল, স্পার লাইন (পেট্রোবাংলা) এবং তিতাস গ্যাস-এর সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে অত্র



জেজিটিডিএসএল ও আমেরিকান লিবার্টি পাওয়ার বাংলাদেশ লিমিটেড-এর মধ্যে গ্যাস বিক্রয় চুক্তিপত্র স্বাক্ষর অনুষ্ঠান





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

কোম্পানির আওতাভুক্ত এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের হুইলিং চার্জ বাবদ ৯৪.৭১ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

**(ঘ) তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (LNG) চার্জ :**

তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (LNG) আমদানির বিপরীতে মূল্য পরিশোধের জন্য ২০২১-২০২২ অর্থবছরে LNG চার্জ হিসেবে ১৬৩৮.৫৮ 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 অর্থবছরে উক্ত খাতে মোট ১১২.৮৪ 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 অর্থবছরে উক্ত তহবিলে মোট ১২৪.৩৬ কোটি টাকা রাখা হয়েছে।

**(ছ) আর্থিক পর্যালোচনা :**

২০২১-২০২২ অর্থবছরে ১০৮.৮০ কোটি টাকা ক্যাশ বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব ব্যয় হয় ৯২.৮২ কোটি টাকা, যা বাজেট বরাদ্দ হতে ১৫.৯৮ কোটি টাকা অর্থাৎ শতকরা ১৪.৬৯ ভাগ কম। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর কর-পূর্ব মুনাফা হার ৪৭.২৪, ঋণ ও মূলধনের অনুপাত ৪৪৯৬। ঋণ সেবা অনুপাত ৩৪.৩২ টাইমস। উপর্যুক্ত অনুপাতসমূহ





কোম্পানির সন্তোষজনক আর্থিক অবস্থার প্রতিফলন।

#### (৪) বকেয়া রাজস্ব :

কোম্পানির সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট জুন ২০২২ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ৬৪৬.৭২ কোটি টাকা, যা ২.৪৯ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। কোম্পানির খাতওয়ারি বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো :

(কোটি টাকায়)

গ্রাহক শ্রেণী	সরকারি/আধাসরকারি ২০২১-২০২২	বেসরকারি ২০২১-২০২২	মোট বকেয়া ২০২১-২০২২	মাসিক গড় বিক্রয় ২০২১-২০২২	গড় বকেয়া মাস ২০২১-২০২২
বিদ্যুৎ	২৩৭.৭২	১৫৭.৩৩	৩৯৫.০৬	১১৫.৩৪	৩.৪৩
ক্যাপিটাল পাওয়ার	৪.৩৬	৩০.৫৮	৩৪.৯৪	৩০.৫২	১.১৪
সারকারখানা	৪৮.৯৮	-	৪৮.৯৮	১৮.৬৭	২.৬২
শিল্প	২.৮২	৬০.৩২	৬৩.১৪	২৭.৮৪	২.২৭
চা-বাগান	-	৪.৪৩	৪.৪৩	২.৮১	১.৫৮
সিএনজি ফিলিং স্টেশন	-	৪৬.৯০	৪৬.৯০	৩৯.০৯	১.২০
হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট	-	৩.৬৫	৩.৬৫	১.৮৯	১.৯৩
ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	-	১.২৯	১.২৯	১.২৫	১.০৩
আবাসিক	৫.৬২	৪২.৭১	৪৮.৩৩	২১.৮১	২.২২
মোট	২৯৯.৫০	৩৪৭.২২	৬৪৬.৭২	২৫৯.২২	২.৪৯



অবসর-উত্তর ছুটিতে গমনকারী কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিদায় সংবর্ধনা অনুষ্ঠান



উল্লেখ্য যে, সারকারখানার ট্যারিফজনিত রেটের তারতম্য বাবদ বকেয়া ৩৩.২০ কোটি টাকা এবং ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প গ্রাহকদের করা মামলাজনিত বকেয়া ২৪.৫১ কোটি টাকা গড় বকেয়া মাস হিসাবে অন্তর্ভুক্ত নয়। উল্লিখিত বকেয়া সহকারে মোট বকেয়া ৭০৪.৪৩ কোটি টাকা এবং গড় বকেয়া মাস ২.৭২।

## (৫) অপারেশনাল কার্যক্রম

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

জেজিটিডিএসএল-এর উচ্চচাপ বিশিষ্ট পাইপলাইনসহ বিভিন্ন স্থানে স্থাপিত বিতরণ পাইপলাইন-এর ক্ষয়রোধ ব্যবস্থা কার্যকর রাখা এবং নিরাপদ গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের স্বার্থে ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেমের সুষ্ঠু পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ, মনিটরিং ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এছাড়া, জেজিটিডিএসএল গ্যাস নেটওয়ার্ক-এর বিভিন্ন এলাকায় স্থাপিত ৩৮ (আটত্রিশ) টি সিপি স্টেশন নিয়মিত সার্ভিসিং ও রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে সার্বক্ষণিকভাবে সচল রাখা হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, সিপি স্টেশন উন্নয়নের স্বার্থে ৬ টি নতুন ভার্টিক্যাল গ্রাউন্ড বেড, ৭ টি সিপি রুম ও ৪০ টি নতুন টেস্ট পোস্ট স্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।



উচ্চচাপ বিশিষ্ট পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

### (খ) গ্যাস স্টেশন রক্ষণাবেক্ষণ কাজ :

জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন ০২ (দুই) টি টিবিএস, ৪৩ (তেতাল্লিশ) টি ডিআরএস ও ২০ (বিশ) টি সিএমএস আছে। আলোচ্য টিবিএস এবং ডিআরএস-এর মাধ্যমে ১৫ (পনের) টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদেরকে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। বর্ণিত টিবিএস ও ডিআরএসসমূহে স্থাপিত সকল সরঞ্জামাদি রুটিন পরীক্ষা, রক্ষণাবেক্ষণ, ইভিসি কনফিগারেশন সহ মনিটরিং, ডাউনলোডের মতো গুরুত্বপূর্ণ কাজ সম্পাদন করা হয়ে থাকে। একইসাথে গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইন নেটওয়ার্কে অডোরেন্ট চার্জ করা হয়। এছাড়া, বছর-ব্যাপী শিল্প ও বাণিজ্যিক শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ ও গ্যাস লোড বৃদ্ধির জন্য নিমিত্ত নতুন আরএমএস নির্মাণ এবং মডিফিকেশন কাজে কারিগরি সহায়তা প্রদান করা হয়।

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের অর্থায়নে নির্মিতব্য শাহজিবাজার ১০০ মেগাওয়াট গ্যাস টারবাইন বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ইপিসি ঠিকাদারের মাধ্যমে জেজিটিডিএসএল-এর তত্ত্বাবধানে ২৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন (আরএমএস) নির্মাণ কাজটি মার্চ পর্যায়ে চলমান আছে। এছাড়া, নির্মিতব্য ফিড মাউন্টেড আরএমএস এর বৈদেশিক মালামালের Pre-shipment Inspection কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।





**(গ) পাইপলাইন মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও প্রতিস্থাপন কাজ :**

২০২১-২০২২ অর্থবছরে পাইপলাইন অপারেশন ডিপার্টমেন্টের মাধ্যমে পাইপলাইন মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও প্রতিস্থাপন কাজের আওতায় বিভিন্ন স্পটে সর্বমোট ১.২৭ কিলোমিটার বিভিন্ন ব্যাসের পাইপলাইন প্রতিস্থাপন করা হয়েছে এবং জেজিটিডিএসএল-এর অধিভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় ৭০টি ভান্ডপিট উচু করণ/রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া আলোচ্য অর্থবছরে জেজিটিডিএসএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় বিদ্যমান গ্যাস পাইপলাইনের লিকেজজনিত দুর্ঘটনা রোধকল্পে ৮৪০.০০ কিলোমিটার পাইপলাইনে মোবাইল গ্যাস লিক ডিটেকটর-এর মাধ্যমে লিকেজ সনাক্তকরণ কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। অনুসন্ধানকালে ১৩৩৮টি লিকেজ সনাক্ত করা হয়। সনাক্তকৃত লিকেজসমূহের মেরামত কাজ দ্রুততম সময়ের মধ্যে সম্পন্ন করা হয়েছে।

**(৬) প্রশাসনিক কার্যক্রম**

কোম্পানির প্রশাসনিক ব্যবস্থা সুদৃঢ়করণ এবং সৌহার্দমূলক পরিবেশ বজায় রাখার লক্ষ্যে এ অর্থবছরে যে সকল প্রশাসনিক কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে তার বিবরণী নিম্নরূপ :

**(ক) সাংগঠনিক কাঠামো ও জনবল :**

কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৪৫৫ জন কর্মকর্তা ও ৪৬৫ জন কর্মচারিসহ সর্বমোট ৯২০ জন লোকবলের বিপরীতে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কর্মরত কর্মকর্তা ২৮৩ জন এবং কর্মচারি ১৭২ জনসহ কোম্পানিতে স্থায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারির সংখ্যা মোট ৪৫৫ জন, যার পরিসংখ্যান নিম্নরূপ :

অর্থবছর	কর্মকর্তার সংখ্যা			কর্মচারির সংখ্যা			মোট কর্মকর্তা/কর্মচারির সংখ্যা		
	পুরুষ	মহিলা	মোট	পুরুষ	মহিলা	মোট	পুরুষ	মহিলা	মোট
২০২১-২০২২	২৫৭	২৬	২৮৩	১৬০	১২	১৭২	৪১৭	৩৮	৪৫৫

এতদ্ব্যতীত, কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো এবং পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্তের আলোকে আউটসোর্সিং এর মাধ্যমে নিয়োজিত নিরাপত্তা কর্মী ৩১৭ জন, ৩য় ও ৪র্থ শ্রেণির পদে ১০৫ জন, অস্থায়ী কর্মচারি ৬৬ জন এবং ১৩জন মেডিকেল রিটেইনারসহ মোট নিয়োজিত জনবলের সংখ্যা ৫০১ জন। সে হিসেবে কোম্পানিতে কর্মরত স্থায়ী, অস্থায়ী ও আউট সোর্সিং এর মাধ্যমে নিয়োজিত সর্বমোট জনবল  $(৪৫৫+৫০১) = ৯৫৬$  জন।

গত ২৫ মে ২০২২ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৪৮৫তম সভার সিদ্ধান্তের আলোকে কোম্পানিতে বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো পুনর্গঠনের প্রস্তাব অনুমোদনের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।

**(খ) লোকবল নিয়োগ :**

কোম্পানিতে সহকারি ব্যবস্থাপক (সাধারণ) পদে ৮ জন, সহকারি ব্যবস্থাপক (অর্থ) পদে ১০ জন, সহকারি মেডিক্যাল অফিসার (মহিলা) পদে ১ জন এবং সহকারি প্রকৌশলী পদে ৪৪ জন সহ মোট ৬৩ জন কর্মকর্তা নিয়োগের লক্ষ্যে যথাযথ নিয়োগ প্রক্রিয়া শেষে ১৭ ফেব্রুয়ারি ২০২২ তারিখে নিয়োগপত্র জারি করা হয়। তদপ্রেক্ষিতে সহকারি ব্যবস্থাপক (সাধারণ) পদে ৮ জন, সহকারি ব্যবস্থাপক (অর্থ) পদে ৮ জন, সহকারি মেডিক্যাল অফিসার (মহিলা) পদে ০১ জন ও সহকারি প্রকৌশলী পদে ৩৯ জনসহ মোট ৫৬ জন কর্মকর্তা ১০ মার্চ ২০২২ তারিখে কোম্পানিতে যোগদান করেন।

**(গ) মানব সম্পদ উন্নয়ন :**

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এ ২০২১-২০২২ অর্থবছরের রাজস্ব বাজেটের আলোকে সংশ্লিষ্ট অর্থবছরের জন্য প্রণীত স্থানীয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির আওতায় বাংলাদেশ ইন্সটিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট (বিআইএম), জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী (এনএপিডি) এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই) ইত্যাদি স্থানীয়



প্রশিক্ষণ প্রদানকারী প্রতিষ্ঠানসমূহে জুন, ২০২২ পর্যন্ত ২১ টি ইন-হাউজ প্রশিক্ষণসহ মোট ৩৪ টি স্থানীয় প্রশিক্ষণে (অনলাইনসহ) মোট ৫৫ টি কোর্সে ৬৫৮ জন কর্মকর্তা ও ৯৮ জন কর্মচারিসহ সর্বমোট ৭৫৬ জন প্রশিক্ষণার্থী অংশগ্রহণ করেছেন।

এছাড়াও কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের রাজস্ব বাজেটের আলোকে প্রণীত প্রশিক্ষণ কর্মসূচির আওতায় থাইল্যান্ডে অনুষ্ঠিত “Leadership Excellence in Handling Pressure & Stress and Contract Management” শীর্ষক প্রশিক্ষণে ১৩ জন ও “Accounts, Finance & Audit Management” প্রশিক্ষণে ১১ জন এবং মালয়েশিয়ায় অনুষ্ঠিত “Strategic Planning and Modern HR Practices in Gas Industry” শীর্ষক প্রশিক্ষণে ১৩ জনসহ মোট ৩৭ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেন।

#### (ঘ) কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির কল্যাণমূলক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কোম্পানি ২০২১-২০২২ অর্থবছরে নিম্নোক্ত শিক্ষা ও কল্যাণমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করেছে :

#### (i) শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানির শিক্ষা বৃত্তি স্কীমের আওতায় ২০২১-২০২২ অর্থবছরের মাধ্যমিক/সমমান পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের জন্য ৩০জন, উচ্চ মাধ্যমিক/সমমান পরীক্ষায় ২০জন এবং স্নাতক/ স্নাতক (সম্মান), মেডিকেল (এমবিবিএস/সমমান) ও স্নাতকোত্তর পর্যায়ের ১০ জনসহ মোট ৬০ (ষাট) জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।



সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বিষয়ক ইনহাউজ প্রশিক্ষণ





(ii) ঋণ প্রদান কর্মসূচি :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে ১৯৫ জন কর্মকর্তা-কর্মচারিকে গৃহনির্মাণ ঋণ বাবদ ১৫.৮৪ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়। এছাড়া, তথ্য-প্রযুক্তি প্রসারে সরকারি নীতিমালার আলোকে আলোচ্য অর্থবছরে ৫ জন প্রথম শ্রেণি (গ্রেড-৯ ও তদুর্ধ্ব) পদমর্যাদার কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ৩.০০ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

(iii) করপোরেট সোশ্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) :

কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের রাজস্ব বাজেটে করপোরেট সোশ্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) খাতে ৬৫.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়। সংশ্লিষ্ট অর্থবছরে CSR খাত হতে ১৯.৫০ লক্ষ টাকা জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যমানিকেন-এর ফান্ডে স্থানান্তর করা হয়েছে। তাছাড়া, বর্ণিত অর্থবছরে বিভিন্ন ধর্মীয়, শিক্ষা, সামাজিক ও প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠানসমূহকে আর্থিক সহায়তা বাবদ এ খাত হতে মোট ৪৩.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

(iv) মুজিববর্ষ, বিভিন্ন জাতীয় দিবস, অন্যান্য দিবস, বনভোজন ও মিলাদ মাহফিল উদ্‌যাপন :

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর শততম জন্মবার্ষিকী উদ্‌যাপনের লক্ষ্যে প্রথমে ১৭ মার্চ ২০২০ হতে ২৬ মার্চ ২০২১ পর্যন্ত সময়কে সরকার 'মুজিববর্ষ' ঘোষণা করে। পরবর্তীতে মুজিববর্ষের সময়কে ৩১ মার্চ ২০২২ পর্যন্ত বর্ধিত করা হয়। মুজিববর্ষ উপলক্ষে আলোচ্য অর্থবছরে এ কোম্পানিতে সরকার ঘোষিত বিভিন্ন কর্মসূচি/ অনুষ্ঠানমালা যথাযোগ্য মর্যাদায় পালন করা হয়েছে। এছাড়া ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় জাতীয় দিবসসমূহ যথা : মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস, বিজয় দিবস, জাতীয় শোক দিবস, শহিদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তী ও স্বাধীনতার মাস বরণ, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মবার্ষিকী ও জাতীয় শিশু দিবস, শেখ রাসেল-এর জন্মদিবস এবং বনভোজন ও মিলাদ মাহফিল যথাযোগ্য মর্যাদা, ভাগাভাগি ও উৎসাহ-উদ্দীপনার সাথে পালন করা হয়েছে।

(৭) সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় গৃহীত কার্যক্রমের বিবরণ

(ক) বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) :

সরকারি বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানসমূহে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাকে গুণগত ও পরিমাণগতভাবে মূল্যায়নের জন্য সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (Government Performance Management System) চালু করা হয়েছে, যার আওতায় বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement-APA) সম্পাদিত হয়। সে মোতাবেক গত ২২ জুন ২০২২ তারিখে পেট্রোবাংলার সাথে জেজিটিডিএসএল-এর ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) স্বাক্ষরিত হয়।

এছাড়া, স্বাক্ষরিত চুক্তির আওতায় গুরুত্বপূর্ণ কার্যাবলী যথা : গ্যাস নিরাপত্তা নিশ্চিত করা, বকেয়া হ্রাসকরণ, অবৈধ/অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা, ই-নথি বাস্তবায়ন, উদ্ভাবনী উদ্যোগ/ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন, প্রশিক্ষণ প্রদান, এপিএ বাস্তবায়নে প্রণোদনা প্রদান, বার্ষিক ক্রয় পরিকল্পনা বাস্তবায়ন, বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি (এডিপি) /বাজেট বাস্তবায়ন, অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি কার্যক্রম গ্রহণ, হালনাগাদকৃত স্থাবর ও অস্থাবর সম্পত্তির তালিকা প্রণয়ন, পাইপলাইন নির্মাণ/স্থাপনাসহ সংশ্লিষ্ট ক্ষেত্রে দক্ষতা ও সেবা বৃদ্ধি ইত্যাদি কার্যক্রমে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার প্রায় শতভাগ (৯৯.৯৪%) অর্জিত হয়েছে।

মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ কর্তৃক ২০২১-২০২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তিতে পূর্বের আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যের পরিবর্তে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা, ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা কর্মপরিকল্পনা, সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা ও তথ্য অধিকার বাস্তবায়ন কর্মপরিকল্পনা অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির বিপরীতে অর্জিত সাফল্য সংক্রান্ত প্রতিবেদন নিয়মিতভাবে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হচ্ছে।



#### (খ) ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন :

কোম্পানির বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি ২০২১-২০২২ এর আওতায় “ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা ২০২১-২০২২” এর কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ শতভাগ বাস্তবায়ন করা হয়েছে। কোম্পানিতে গত অর্থবছরে ই-নথিতে নোট নিষ্পত্তির হার শতকরা ৮৬.৩৫ ভাগ। বিভিন্ন প্রকাশনা ও তথ্যাদি তথ্য বাতায়নে প্রকাশসহ নিয়মিত তথ্য বাতায়ন হালনাগাদ করা হয়েছে। এছাড়াও ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবনে সক্ষমতা বৃদ্ধিতে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ৪টি ইনহাউস প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। উদ্ভাবনী ধারণা/সেবা সহজিকরণ/ ক্ষুদ্র উন্নয়ন কার্যক্রম বাস্তবায়ন সূচকের আওতায় কর্মকর্তা-কর্মচারিগণ কর্তৃক প্রদত্ত মোট ৩টি উদ্ভাবনী ধারণা বাস্তবায়নের জন্য গৃহীত হয়েছিল, যথা- (i) কাস্টমার ফিডব্যাক সিস্টেম চালুকরণ; (ii) মোবাইল অ্যাপের মাধ্যমে গ্রাহকদের পুশ নোটিফিকেশন প্রদান ও (iii) অনলাইন কন্ট্রোলার ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম প্রবর্তন, যার ৩টি উদ্ভাবনী ধারণাই কোম্পানিতে বাস্তবায়ন করা হয়েছে।

#### (গ) জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল :

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের স্বপ্নের সুখী-সমৃদ্ধ সোনার বাংলা গড়ার লক্ষ্যে সমাজ ও রাষ্ট্র হতে দূনীতি নির্মূল ও শুদ্ধাচার প্রতিষ্ঠার নিমিত্ত মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ কর্তৃক প্রণীত নির্দেশিকার আলোকে কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের জন্য কোম্পানির নৈতিকতা কমিটি কর্তৃক ২০২১-২০২২ অর্থবছরের সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা ও পরিবীক্ষণ কাঠামো প্রণয়নপূর্বক পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনার 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 গণশুনানী ও অংশীজনের সভার আয়োজন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানি কর্তৃপক্ষের সাথে গ্রাহকদের সরাসরি আলাপ-আলোচনার মাধ্যমে তাদের পরামর্শ ও সমস্যাাদি সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার ভিত্তিতে সমাধানের বিষয়ে গুরুত্বারোপ করা হয়। মূল্যবান গ্যাস সম্পদের অপচয় রোধ ও গ্যাসের সুর্য্য ব্যবহারের বিষয়ে সভায় গৃহীত



মহান স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তী ও স্বাধীনতার মাস বরণ উপলক্ষে আনন্দ শোভাযাত্রা



সিদ্ধান্তসমূহ যথাসময়ে বাস্তবায়ন হওয়ায় গ্রাহক পর্যায়ে গণসচেতনতা সৃষ্টি হয়েছে ও কোম্পানি পর্যায়ে সেবার মান বৃদ্ধি পেয়েছে। অপরদিকে, শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান (সংশোধিত) নীতিমালা, ২০২১ এর আলোকে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির ২জন কর্মকর্তা ও ১জন কর্মচারিকে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়েছে।

### (৮) পরিবেশ ও নিরাপত্তা বিষয়ক কার্যক্রম

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

অপরদিকে, নিরাপত্তা বিষয়ক কার্যক্রমের আওতায় ২০২১-২০২২ অর্থবছরে সর্বমোট ১৮৭৩ টি দুর্ঘটনা/ অনুষটনা সফলতার সাথে মোকাবেলা করা হয়। উক্ত অর্থবছরে গ্যাস সম্পর্কিত বড় ধরনের কোন দুর্ঘটনা ঘটেনি এবং কেউ আহত হয়নি বা কারও জীবনহানি ঘটেনি। কোম্পানির সকল স্থাপনায় (ডিআরএস, টিবিএস, সিএমএস) নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে স্থাপনায় অগ্নিনির্বাপক যন্ত্র সংরক্ষণ এবং এর কার্যকারিতা যাচাই, প্রত্যেক স্থাপনায় পানি ও বালি ভর্তি বালতি সংরক্ষণ নিশ্চিতকরণ, নৈশকালীন পর্যাপ্ত আলোর ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ, স্থাপনায় বিভিন্ন সতর্কতামূলক সাইনবোর্ড প্রদর্শন এবং যথাযথ তদারকি নিশ্চিত করা হয়। স্থাপনায় নিকটস্থ অগ্নিনির্বাপক অফিস ও হাসপাতালের ফোন নম্বর সংরক্ষণ, স্থাপনায় ফাস্ট এইড বক্স সংরক্ষণ এবং সিপি স্টেশনের কার্যকারিতা নিয়মিত তদারকি করা হয়।



বাহুবল, হবিগঞ্জ এলাকায় পাইপলাইন স্থাপন কাজ

দেশব্যাপি মহামারি করোনা ভাইরাসের প্রাদুর্ভাব ছড়িয়ে পড়লে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর সকল আবিকা বা স্থাপনাসমূহে আবশ্যিকভাবে কিছু পদক্ষেপ জরুরী ভিত্তিতে গ্রহণ করার পরামর্শ প্রদান করা হয় এবং কোম্পানির অধিভুক্ত আবিকা বা গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহে তা প্রতিপালন করা হচ্ছে কি-না তাও নিয়মিত তদারকি করা হয়। সচেতনতামূলক কার্যক্রমের ফলে কোম্পানির গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে নিরাপত্তা সংক্রান্ত সচেতনতা বৃদ্ধি পায়।

কোম্পানির সকল স্থাপনাসমূহ (ডিআরএস, টিবিএস, সিএমএস) এবং পাইপলাইন অপারেশন কার্যক্রমের নিরাপত্তা বিধানের লক্ষ্যে তথা দুর্ঘটনা এড়াণোর জন্য কোম্পানির সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে নিরাপত্তা সচেতনতা সৃষ্টি ও বৃদ্ধির লক্ষ্যে নিয়মিত মোটিভেশনাল কার্যক্রম করোনা ভাইরাস সংক্রমন প্রাদুর্ভাবের প্রেক্ষিতে অনলাইনে পরিচালনা করা হয়। মোটিভেশনাল কার্যক্রমের ফলে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা





ও কর্মচারীদের মধ্যে নিরাপত্তা সংক্রান্ত সচেতনতা বৃদ্ধি পায়।

কোম্পানির সংশ্লিষ্ট ডিপার্টমেন্ট/আবিকা/শাখার তথ্যমতে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের তুলনায় ২০২১-২০২২ অর্থবছরে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক ও রাইজার হতে লিকেজজনিত মোট দুর্ঘটনা/অনুঘটনার সংখ্যা কিছুটা বেড়েছে। ২০২০-২০২১ এবং ২০২১-২০২২ অর্থবছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের তুলনামূলক পরিসংখ্যান নিম্নবর্ণিত ছকে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার বিবরণ	২০২০-২০২১ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনার বিবরণ	২০২১-২০২২ অর্থ বছরে সংঘটিত দুর্ঘটনার বিবরণ	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার কারণ
১।	অগ্নি দুর্ঘটনা	৪২	৩৯	বজ্রপাত, সিটি কর্পোরেশনের
২।	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক-এ লিকেজের সংখ্যা	২৬৮	২৪৪	উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের প্রেক্ষিতে
৩।	রাইজার হতে লিকেজের সংখ্যা	৭৩৫	১০৫৮	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক ও রাইজার
৪।	গ্রাহক আঙ্গিনাতে লিকেজের সংখ্যা	৫৯৯	৫১৩	হতে লিকেজ, গ্রাহকের
৫।	অন্যান্য	১০৬	১৯	অসচেতনতা।
	মোট	১৭৫০	১৮৭৩	

## (৯) অন্যান্য কার্যক্রম

### (ক) EVC মিটার স্থাপন :

প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারকারী বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের জন্য গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ নিরূপণে বর্তমানে বিভিন্ন প্রকার মিটার যেমন-ডায়ালফ্রাম, রোটারী, টারবাইন, অরিফিস ইত্যাদি মিটার স্থাপনের ব্যবস্থা বিদ্যমান রয়েছে। গ্রাহকদের আঙ্গিনায় স্থাপিত সাধারণ মিটারের পরিবর্তে EVC (Electronic Volume Corrector) যুক্ত টারবাইন মিটার দ্বারা প্রবাহিত গ্যাসের তাৎক্ষণিক চাপ ও তাপমাত্রা এবং Super Compressibility Factor বিবেচনাক্রমে গ্যাস প্রবাহ/ব্যবহারের সঠিক পরিমাণ পাওয়া সম্ভব হয়। EVC যুক্ত মিটারের মাধ্যমে প্রবাহিত গ্যাসের তাপ ও চাপ সার্বক্ষণিক রেকর্ড করা সম্ভব হয়। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে জেজিটিডিএসএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় শিল্প শ্রেণীতে ২টি ও ক্যাপটিভ শ্রেণীতে ১টিসহ ৩টি নতুন ইভিস মিটার স্থাপন করা হয়েছে এবং জুন ২০২২ পর্যন্ত কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণীর সর্বমোট ৭৯টি EVC মিটার স্থাপন করা হয়েছে।

### (খ) ভিজিল্যান্স কার্যক্রম :

ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্টের আওতায় বিভিন্ন অবৈধ পাইপলাইন, 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 হয় এবং গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪ অনুযায়ী জরিমানা ও পাওনাদি আদায়ে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। অবৈধ ও অসাধু গ্রাহকদের অপরাধ চিহ্নিতকরণ পূর্বক ভিজিল্যান্স টিম কর্তৃক গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করতে গিয়ে গ্রাহকের বাধার সম্মুখীন হলে প্রয়োজনীয় ক্ষেত্রে ম্যাজিস্ট্রেট সহ আইন শৃঙ্খলা বাহিনীর সহযোগিতায় সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়।

গত ২০২১-২০২২ অর্থবছরে অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ ও সরঞ্জাম ব্যবহার, অতিরিক্ত লোডে গ্যাস ব্যবহার ইত্যাদি অনিয়মের কারণে ৫৯ টি গৃহস্থালী, ১০ টি বাণিজ্যিক, ২ টি শিল্প ও ১ টি ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্পসহ মোট ৭২ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং গ্রাহকের আবেদনের প্রেক্ষিতে গ্যাস আইন-২০১০ অনুযায়ী জরিমানা ও অন্যান্য পাওনাদি আদায় সাপেক্ষে অনিয়মের কারণে বিচ্ছিন্নকৃত সকল শ্রেণীর ৬৩ টি গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। উক্ত অর্থবছরে অনিয়মের কারণে বিচ্ছিন্নকৃত ৭২ জন গ্রাহকের বিপরীতে মোট পাওনার পরিমাণ ৯৭.২৩ লক্ষ টাকা এবং পুনঃসংযোগ প্রদানকৃত উল্লিখিত ৬৩ জন গ্রাহকের বিপরীতে আদায়ের পরিমাণ ৭৪.৮৪ লক্ষ টাকা।





জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মবার্ষিকী ও জাতীয় শিশু দিবস ২০২২ উপলক্ষে এতিমখানায় খাদ্য বিতরণ

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

জালালাবাদ গ্যাস কর্তৃক গঠিত কোম্পানীর উচ্চচাপ পাইপলাইনের উপর স্থাপিত অবৈধ স্থাপনা উচ্ছেদ সংক্রান্ত টাস্কফোর্স কমিটির মাধ্যমে জুন ২০২২ পর্যন্ত সঞ্চালন লাইনের উপর নির্মিত ৩৪২ টি অবৈধ স্থাপনা চিহ্নিত করে স্থাপনা নির্মাণকারীগণ বরাবর নোটিশ প্রদান করা হয়েছে। টাস্কফোর্স কমিটি এবং মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে উচ্চচাপ পাইপলাইনের উপর অবৈধ স্থাপনা উচ্ছেদের লক্ষ্যে এ পর্যন্ত ৬ টি অভিযান পরিচালনার মাধ্যমে ২৬৬টি স্থাপনা অপসারণ/উচ্ছেদ করা হয়েছে, অবশিষ্ট ৭৬টি অবৈধ স্থাপনা উচ্ছেদের প্রক্রিয়া চলমান আছে।

#### (ঘ) সিলেটে সংগঠিত ভয়াবহ বন্যা পরিস্থিতিতে কুমারগাঁও বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও সিএমএস রক্ষাকরণ :

সিলেটে গত মে ও জুন ২০২২ মাসে সংগঠিত ভয়াবহ বন্যা পরিস্থিতিতে সিলেট শহরে অবস্থিত কুমারগাঁও ২২৫ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে জেজিটিডিএসএল কর্তৃক নির্মিত সিএমএস টি বন্যার কবল থেকে রক্ষা করে সিলেট শহরে বিদ্যুৎ সরবরাহ সচল রাখার নিমিত্ত জেজিটিডিএসএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে সার্বক্ষণিক নিয়োজিত ছিল।

#### (১০) ভবিষ্যৎ উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা

##### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির ভবিষ্যৎ উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা সম্পর্কে আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণপূর্বক উল্লেখ করতে চাই যে,



কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় নতুন নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও অন্যান্য শিল্প প্রতিষ্ঠান স্থাপনের পরিকল্পনার প্রেক্ষিতে কোম্পানির ভবিষ্যৎ সম্ভাবনা আরো উজ্জ্বল হয়ে উঠেছে। কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন এলাকায় যে সকল প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে বা বাস্তবায়নাধীন রয়েছে, সেগুলো সম্পর্কে নিম্নে সংক্ষিপ্তভাবে আলোকপাত করা হলো :

**(ক) জকিগঞ্জ গ্যাস ক্ষেত্র হতে কৈলাশটিলা, গোলাপগঞ্জ পর্যন্ত ৪০ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন :**

বাপেক্স কর্তৃক আবিষ্কৃত জকিগঞ্জ-১ নং অনুসন্ধান কূপ হতে ১০ এমএমএসসিএফডি, জকিগঞ্জ-২ নং উন্নয়ন কূপ হতে ১০ এমএমএসসিএফডিসহ ০২টি কূপ হতে উত্তোলিত সর্বমোট ২০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস এবং জকিগঞ্জ এলাকায় আরো কূপ খনন পূর্বক গ্যাস প্রাপ্তির সম্ভাবনা থাকায় প্রাপ্তব্য সমৃদয় গ্যাস জেজিটিডিএসএল-এর সিস্টেমে সরবরাহের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করার লক্ষ্যে আলোচ্য প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। উক্ত প্রকল্পের অধীনে জকিগঞ্জ হতে কৈলাশটিলা পর্যন্ত ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপের ৪০ কি.মি. উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, ২টি সিপি স্টেশন নির্মাণ, ১ টি ডিআরএস মডিফিকেশন, ৩০.১১ একর ভূমি অধিগ্রহণ এবং ৩০.১১ একর ভূমি অধিযাচন-এর নিমিত্ত জিওবি অর্থে (অনুদান হিসেবে) বাস্তবায়নের জন্য প্রস্তাবিত প্রকল্প-এর ডিপিপি প্রস্তুতপূর্বক পেট্রোবাংলার প্রকল্প বাছাই কমিটির নিকট প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাক্কলিত ব্যয় ১০,১২০.০০ লক্ষ টাকা।

**(খ) জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ১,৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন :**

গৃহস্থালী পর্যায়ে ব্যবহৃত গ্যাসের অপচয় রোধের মাধ্যমে সিস্টেম লস হ্রাসকরণ এবং গ্যাসের কার্যকর সরবরাহ ও ব্যবহারের মাধ্যমে বাংলাদেশের টেকসই অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধিতে সাহায্য করা, গৃহস্থালী গ্রাহকদের মধ্যে গ্যাস ব্যবহারের দক্ষতা বৃদ্ধি, কোম্পানির ব্যবস্থাপনার দক্ষতা বৃদ্ধি, মনিটরিং ব্যয় ও গ্যাস লিকেজজনিত দুর্ঘটনা হ্রাস করার লক্ষ্যে ভবিষ্যতে ১,৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের নিমিত্ত আলোচ্য প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB)-এর আর্থিক সহায়তায় বাস্তবায়নের প্রস্তাবনা পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাক্কলিত ব্যয় ৪৬,৫৯৬.০০ লক্ষ টাকা।

**(গ) শাহজীবাজার হতে শ্রীমঙ্গল পর্যন্ত ১২" X ৫৭ কি.মি. X ৫০০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন :**

হবিগঞ্জ, শায়েস্তাগঞ্জ, বাহুবল ও শ্রীমঙ্গল উপজেলায় নতুন নতুন শিল্প প্রতিষ্ঠান গড়ে উঠায় গ্যাসের চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। বিদ্যমান ৬ ইঞ্চি ব্যাসের সম্মুখলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ সংকুলান না হওয়ায় হবিগঞ্জ, শায়েস্তাগঞ্জ, বাহুবল ও শ্রীমঙ্গল নেটওয়ার্কে গ্রাহকদের চাপজনিত সমস্যা হ্রাসকরণসহ নিরবচ্ছিন্নভাবে চাহিদামত গ্যাস সরবরাহ করার নিমিত্ত ২টি ডিআরএস মডিফিকেশনসহ ১২" X ৫৭ কি.মি. X ৫০০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন-এর লক্ষ্যে New Development Bank/ বিশ্ব ব্যাংক-এর আর্থিক সহায়তায় আলোচ্য প্রকল্পের প্রস্তাবনা পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাক্কলিত ব্যয় ১৩,৫৫৫.০০ লক্ষ টাকা।

**(ঘ) সিলেট শহর রিং মেইন বিতরণ এবং ব্যালেন্সিং গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ :**

সিলেট বিভাগীয় শহরের বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদেরকে ৪টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ করা হয়ে থাকে। সিলেট সিটি কর্পোরেশন কর্তৃপক্ষ কর্তৃক সড়ক ও ড্রেইনেজ ব্যবস্থা আধুনিকীকরণসহ বিভিন্ন উন্নয়নমূলক কার্যক্রম গ্রহণ করার কারণে জেজিটিডিএসএল-এর বিদ্যমান বিতরণ লাইন অনেকাংশে ক্ষতিগ্রস্ত হচ্ছে। ফলে, তাৎক্ষণিক লাইন মেরামতসহ স্থাপিত রাইজার স্থানান্তরের প্রয়োজনীয়তা দেখা দিচ্ছে। উদ্ভূত প্রেক্ষাপটে সিলেট সিটি কর্পোরেশনের আওতাভুক্ত এলাকায় নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ সচল রাখার স্বার্থে নেটওয়ার্ক সুযমিকরণ-এর জন্য ১২" X ৩৫ কিলোমিটার X ৬০ পিএসআইজি বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ৪টি অফটেক ভাল্ব স্টেশন স্থাপন, ডিআরএস/সিএমএস/টিবিএস-এর আপগ্রেডেশন/মডিফিকেশন কাজ, ২টি নদী ক্রসিং-এর কাজ এবং ৩টি সিপি স্টেশন নির্মাণ-এর নিমিত্ত New Development Bank / বিশ্ব ব্যাংক-এর আর্থিক সহায়তায় আলোচ্য প্রকল্পের প্রস্তাবনা পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাক্কলিত ব্যয় ১৩,০০০.০০ লক্ষ টাকা।



## (১১) কোম্পানির ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জসমূহ :

### (ক) জেজিটিডিএসএল ও লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ এর মধ্যে চলমান UNCITRAL Arbitration (PCA Case No. 2021-21) :

জেজিটিডিএসএল ও লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ (LHBL) এর মধ্যে গত ১৯ জানুয়ারি ২০০৩ সালে ২০ বছর মেয়াদী গ্যাস বিক্রয় চুক্তি (GSA) স্বাক্ষরিত হয়। উক্ত GSA'র Ceiling Price ও মূল্য পর্যালোচনা সংশ্লিষ্ট একটি ধারা রয়েছে। Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) প্রতিষ্ঠিত হওয়ায় সাথে সাথে BERC কর্তৃক গ্যাস ট্যারিফ নির্ধারিত হয়। তবে, BERC কর্তৃক নির্ধারিত ট্যারিফ মূল্য Ceiling Price অতিক্রম করলে প্রযোজ্য Gas Price কি হবে সে বিষয়ে বিরোধ দেখা দেয়। ফলে, BERC কর্তৃক নির্ধারিত ট্যারিফ Ceiling Price এর অধিক হওয়ায় LHBL, BERC কর্তৃক নির্ধারিত ট্যারিফ-এ গ্যাস বিল পরিশোধ না করে Ceiling মূল্যে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে থাকায় গত ৩ জানুয়ারি ২০২১ তারিখে জেজিটিডিএসএল কর্তৃক LHBL বরাবর Termination Notice ইস্যু করা হয়।

JGTDSL কর্তৃক Termination Notice প্রদান করায় LHBL মহামান্য হাইকোর্টে Arbitration Application 5 of 2021 দায়ের করে এবং ৩ ফেব্রুয়ারি ২০২১ তারিখে LHBL কর্তৃক JGTDSL বরাবর Arbitration Notice প্রদান করে। LHBL কর্তৃক দায়েরকৃত Arbitration Application 5 of 2021 মামলায় মহামান্য হাইকোর্ট কর্তৃক প্রদত্ত রায়ে এ মর্মে নির্দেশনা প্রদান করা হয় যে, জেজিটিডিএসএল কর্তৃক LHBL বরাবর দাখিলকৃত গ্যাস বিল ও LHBL কর্তৃক পরিশোধিত বিলের Differential amount of money বাবদ অর্থ ব্যাংক গ্যারান্টি আকারে মহামান্য হাইকোর্টের রেজিস্ট্রার বরাবর জমা প্রদান করতে হবে। মহামান্য হাইকোর্টের উক্ত রায়ে বিরুদ্ধে LHBL মহামান্য Appellate Division-এ আপিল দায়ের করলে গত ১৮ মার্চ ২০২১ তারিখে মহামান্য অ্যাপিলেট ডিভিশনের পূর্ণাঙ্গ বেঞ্চ রায়ে প্রদান করেন। রায়ে BERC কর্তৃক নির্ধারিত হারে গ্যাস বিল পরিশোধ এবং বকেয়া গ্যাস বিল বাবদ ৯০,২৫,০৭,৪২৩/- টাকার মধ্যে ৩(তিন) মাস অন্তর অন্তর ১০.০০ কোটি টাকা করে পরিশোধের নির্দেশ প্রদান করা হয়। বর্তমানে LHBL কিস্তির অর্থ ১০.০০ কোটি টাকা করে প্রতি তিন মাস অন্তর অন্তর যথারীতি পরিশোধ করছে এবং এ পর্যন্ত ৬টি কিস্তিতে ৬০.০০ (ষাট) কোটি টাকা JGTDSL বরাবর পরিশোধ করেছে। এছাড়া, BERC নির্ধারিত মূল্যে গ্যাস বিল পরিশোধ করেছে। আলোচ্য বিরোধ বর্তমানে Permanent Court of Arbitration (PCA) দ্বারা পরিচালিত UNCITRAL Arbitration এর অধীনে নিষ্পত্তির অপেক্ষায় আছে। উক্ত মামলার চূড়ান্ত শুনানী আগামী ১২-১৬ ডিসেম্বর পর্তুগালের রাজধানী লিসবনে অনুষ্ঠিত হবে।

### (খ) জেজিটিডিএসএল-এর বিতরণ মার্জিন হ্রাস :

সাম্প্রতিক সময়ে Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) কর্তৃক ঘোষিত গ্যাসের মূল্যহার বিভাজনে জেজিটিডিএসএল-এর সকল শ্রেণির গ্রাহকের ক্ষেত্রে বিতরণ মার্জিন ২৫.০০ পয়সা হতে হ্রাস করে ১১.০০ পয়সা নির্ধারণ করা হয়েছে। ফলে, গ্যাস বিক্রির উপর আরোপিত উৎসে কর কর্তনের পর বিতরণ মার্জিন খাতে রাজস্ব আয়ের বদলে এ খাতে কোম্পানিকে ভর্তুকি দিতে হচ্ছে বিধায় ভবিষ্যতে কোম্পানি পরিচালনার ক্ষেত্রে চ্যালেঞ্জের সম্মুখীন হতে হবে।

### (গ) জেজিটিডিএসএল-এর গ্যাস বরাদ্দ হ্রাস :

বর্তমানে দেশে বিদ্যমান গ্যাস সংকটের কারণে পেট্রোবাংলা কর্তৃক জেজিটিডিএসএল-এর দৈনন্দিন গ্যাস বরাদ্দ পর্যায়ক্রমে হ্রাস করার ফলে গ্রাহকদের চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহ করতে না পারায় কোম্পানির রাজস্ব আয়ও সে অনুপাতে হ্রাস পাচ্ছে বিধায় এ বিষয়টি কোম্পানির জন্য একটি চ্যালেঞ্জ হয়ে দাঁড়িয়েছে।

## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সহায়তার পাশাপাশি আমাদের প্রতি আপনাদের অব্যাহত সমর্থন ও অবিচল আস্থা রাখার জন্য পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাই। আলোচ্য বছরে



কোম্পানির অর্জিত সফলতা কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কঠোর পরিশ্রম, কোম্পানি কর্তৃপক্ষের দক্ষতার সাথে কার্যক্রম পরিচালনা এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার ফলেই সম্ভব হয়েছে। কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ সহ অন্যান্য সংশ্লিষ্ট প্রতিষ্ঠানের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে অত্যন্ত ধৈর্য সহকারে এ প্রতিবেদন শুনার জন্য সবাইকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি এবং পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের 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,

(নাজমুল আহসান)

চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্যদ





# Report of the Board of Directors

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

36<sup>th</sup> Annual General Meeting for the Fiscal Year 2021-2022 to the Shareholders.

**Bismillahir Rahmanir Rahim**

## **Distinguished Shareholders,**

Assalamu Alaikum,

I, on behalf of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, welcome you all to the 36<sup>th</sup> Annual General Meeting of the Company. I feel privileged to present before you the Directors' Report to the Shareholders on the overall activities of the Company during the FY 2021-2022. A brief description of the audited accounts, overall management, marketing, financial & administrative activities and future development plan of the Company has been depicted in this Directors' Report.

## **Respected Shareholders,**

You are aware of the fact that natural gas was discovered in the fifties and its commercial use was initiated in the sixties in the last century in Sylhet, the sacred soil of Hazrat Shahjalal (R). The activities of the Company initially started as a project under Petrobangla to create an opportunity for using natural gas in the greater Sylhet region. With the completion of Habiganj Tea Valley Project under the management of Petrobangla in 1977, the activities of Sylhet Town Gas Supply Project was taken to meet the demand of gas in Sylhet town and its adjacent areas. Following the merger of these two projects, gas distribution in Sylhet town was started formally in 1978. Thereafter, Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited was formed through infrastructure development of gas transmission and distribution system under the supervision of Petrobangla on December 1, 1986 and formed into a full-fledged Company as per Companies Act.

The Company has been able to implement its development activities successfully and maintain the trend of earning profit also during the fiscal year 2021-2022.



## **Respected Shareholders,**

Now on this auspicious occasion, I would like to present before you a brief account of the development activities of the Company together with the Audited Balance Sheet, Profit and Loss Account for the fiscal year 2021-2022 and Auditor's Report for your kind information and consideration.

### **(1) Development Activities:**

The Company has taken the following development activities during the FY 2021-2022:

#### **(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 taken initiative of construction of 30 Km pipelines (7 Km of 6" dia & 1000 PSIG and 23Km of 12" dia & 300 PSIG) from Debpur, Sylhet to Hi-tech park, Companiganj, 2 DRS/CMS, 2 CP stations and Sari-Gwain river crossing works including gas commissioning have been completed by procurement of all kinds of foreign materials through international tender.

#### **(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 implementation with the Company's own financing for installation of pre-paid



The Honorable Shareholders, Directors and other officials of JGTDSL Joined The 35<sup>th</sup> Annual General Meeting of the Company.



gas meter for the domestic customers under Sylhet City Corporation, Sadar Upazilla and its adjacent distribution areas with a view to ensuring affordable, efficient & sustainable usage of natural gas, introduction of advanced and digital metering system and aiming at curbing gas wastage at domestic level. The project was approved by the Energy and Mineral Resources Division on February 8, 2021. The approved cost of the project is Tk. 11,855.00 lakh and its implementation period is 1st January 2021 to 31st December 2022. The cumulative cost of the project is Tk. 123.00 lakh. The overall actual progress of the project so far is around 8.27%. In order to assist in the overall work of the project, an agreement has been signed between Development Technical Consultant Pvt. Ltd. (DTCL), a local consultant and JGTDSL on July 14, 2021. Consultation services are being continued as per contract.

With the approval of 481st meeting of the Board of Directors of the Company, an international re-tender notice has been called on February 8, 2022 in one step two envelope method (turn-key basis) for appointment of EPC contractor for supply-installation-commissioning of 50000 meter, installation-testing-commissioning of DATA center. Technical evaluation of the Tender Evaluation Committee (TEC) was approved in the 484th meeting of the Board of Directors of the Company. The Consortium of Zenner Metering Technology (Shanghai) Ltd. & Hexing Electrical Co. Ltd., China has been considered as the lowest bidder and their evaluated price was USD 8,111,555.00 in foreign currency and Tk. 3656.96 lakh in local currency. The recommendation for carrying out purchase work in the evaluated price and the financial evaluation report of the Tender Evaluation Committee were also approved in the 485th meeting of the Board of Directors of the Company. The Company Board also instructed to submit a proposal in the next board meeting for issuing NOA and



Mr. Md. Mahbub Hossain, Senior Secretary of Energy and Mineral Resources Division was received in Sylhet by the Managing Director of JGTDSL.





Mr. Nazmul Ahsan, Chairman, Petrobangla planting a supling in the premises of Company's resthouse

signing of contract in favour of successful bidder upon amendment of DPP.

Subsequently, the 1st revised DPP of the project was prepared considering the estimated cost of Tk. 13650.00 lakh and the implementation period from 1st January 2021 to 31st December 2023 which is under process for approval by the Energy and Mineral Resource Division. After approval of the revised DPP, the contract would be signed with the approval of the Company Board and accordingly, it would be possible to open the LC in favour of the contractor and start the implementation of the work at the field level.

### **(C) Construction of "Central Store Complex of JGTDSL, Project":**

A project titled "Construction of Central Store Complex of JGTDSL" has been taken up for construction of a 4-storey office building, a 3-storey store building, a 2-storey store building, 1-storey Ansar building, 14 pipe yard, 1 scrap yard for proper storage of goods, saving time and money by distributing the linepipe & pipeline materials in the shortest possible time and protecting & pretending wastage of the goods through central security management of the Company. The project with the estimated cost of Tk. 2168.80 lakh was approved by the Energy and Mineral Resources Division on 1st June, 2022. In the meantime, letter has been sent to Petrobangla for the



appointment of a Project Manager/Project Director of the project. The implementation period of the project is March 2022 to June 2024.

#### (D) Gas Pipeline Construction Works:

During the FY 2021-2022, a total of 32.33 km pipeline of various dia were constructed which included 2.33 km for supplying gas to industrial customers and 30.00 km for Bangabandhu Sheikh Mujib Hi-tech Park, Sylhet under the franchise area of the Company.

#### (E) Customer Connection:

Under the Company's gas connection activities during the FY 2021-2022, the Company provided 13 gas connections to new customers against the budgetary target of 8 connections. The 12 new connections include 2 captive power, 10 industry, which is 50% more than the budgetary target. Hence, the cumulative gas connections stand at a total of 2,21,460 including new connections given in the FY 2021-2022. A table of gas connections during the FY 2021-2022 and cumulative connections are given below:

Category of Customer	Target	Actual Connections	Permanently Disconnected	Cumulative connections as on 30 June, 2022
Fertilizer	-	-	-	1
Power (PDB)	-	-	-	19
Power (captive)	1	2	-	127
CNG	-	-	-	59
Industrial	7	10	-	128
Tea-estate	-	-	-	100
Hotel & Restaurant			-	803
Small and Cottage Industries	-	-	1	458
Domestic	-	-	11	2,19,764
<b>Total</b>	<b>8</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>2,21,459</b>

#### (F) Civil Construction Works:

During the FY 2021-2022, all types of civil construction works have been implemented through e-GP system. During the year, (i) Construction of garage for vehicles on the west side of 'Gas Bhaban' at a cost of Tk. 16.63 lakh; (ii) reconstruction of boundary wall at the rest house complex at Khadimnagar, elevation of road and installed boundary wall and other repairing & maintenance works at a cost of Tk. 17.25 lakh; (iii) repairing & maintenance of office building of Moulvibazar RDO, officers & staff dormitory, guardshed, store, garage and boundary wall at a cost of Tk. 31.40 lakh, (iv) repairing & maintenance of office building of Chhatak RDO and other installation at a cost of Tk. 21.59 lakh have been completed.





## (2) Marketing Activities:

### (A) Gas Purchase:

During the FY 2021-2022, the Company purchased 4247.978 MMCM of gas against the budgeted target of 4260.210 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 466.221 & 458.156 MMCM respectively. i.e. a total of 924.377 MMCM gas were purchased from the above two national gas fields. In addition, 1290.634 & 2032.967 MMCM totaling to 3323.601 MMCM gas were purchased from Jalalabad Gas Fields and Bibiyana Gas Fields of International Oil Companies (IOC) respectively through Petrobangla. A total of 4247.978 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 28 : 72, the table of which is mentioned below:

#### Volume: MMCM

Govt./IOC	Name of the Gas Fields	2021-2022	
		Target	Actual Purchase
Government	BGFCL	492.330	466.221
	SGFL	423.510	458.156
	<b>Total</b>	<b>915.840</b>	<b>924.377</b>
IOC	Jalalabad Gas Field	1310.211	1290.634
	Bibiyana Gas Field	2034.159	2032.967
	<b>Total</b>	<b>3344.370</b>	<b>3323.601</b>
<b>Grand Total</b>		<b>4260.210</b>	<b>4247.978</b>

### (B) Gas Sales:

The gas sales of the Company during the FY 2021-2022 was 4213.016 MMCM against the budgetary target of 4247.450 MMCM. The revenue income was Tk. 2987.52 crore as against the budgetary target of Tk. 2930.74 crore during the year under review. Category wise description of which is given below:

#### Volume: MMCM & Value: Crore Taka

Category of Customer	Budgetary Target of FY 2021-2022		Actual Sales of FY 2021-2022	
	Volume	Value	Volume	Value
Power (PDB)	2944.080	1310.12	2888.330	1299.67
Fertilizer	359.930	160.17	379.374	198.92
Industrial	304.060	325.34	303.966	328.80
Tea estate	36.970	39.55	30.545	33.10
Hotel & Restaurant	12.020	20.47	9.556	22.28
Small and Cottage Industries	9.720	22.36	8.314	13.78
Domestic	194.660	245.27	201.676	261.44
Captive Power	257.020	355.98	257.665	361.95
CNG	128.990	451.48	133.590	467.57
<b>Total</b>	<b>4247.450</b>	<b>2930.74</b>	<b>4213.016</b>	<b>2987.51</b>

From the above table it can be seen that the actual gas sales volume was decreased by 0.81% and actual price against gas sales was increased by 1.94% against the budgetary target during the year





under review. The selling price of gas increased due to the increase of gas prices in June 2022 of the current year.

#### (C) System Loss:

The Company has kept the system loss within 0.82% in the fiscal year 2021-2022 through efficient management and proper maintenance of pipeline & equipments. Different efforts are being continued to keep the system loss under control.

#### (D) Disconnection & Re-connection Activities:

Gas disconnection and re-connection activities are regular phenomena for realization of arrear gas bills. During the FY 2021-2022, gas connection of 4057 numbers of different categories of customers i.e. 62 under commercial category and 3995 domestic customers have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to TK. 532.73 lakh. Of which, gas connection of 2 industrial, 46 under commercial category and 3817 domestic customers i.e. a total of 3865 numbers of connections of the customers have been reinstated by realizing Tk. 616.33 lakh, the table of which is provided below:

(Taka in Lakh)

Category of Customer	FY 2021-2022			
	Disconnection		Re-connection	
	Number	Non-payment amount	Number	Realised amount
Industrial	-	-	2	6.86
Commercial; (Hotel & Restaurant and others)	62	46.12	46	121.14
Domestic	3995	486.61	3817	488.33
<b>Total</b>	<b>4057</b>	<b>532.73</b>	<b>3865</b>	<b>616.33</b>

#### (E) Introduction of Online Billing System:

With a view to implement Sustainable Development Goal (SDG), 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 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.

### (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 2021-2022, the company has earned a total of Tk. 3183.05 crore as revenue which included sales revenue of Tk. 2987.51 crore and other income of Tk. 195.54 crore. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk. 2923.83 crore, including gas purchase of Tk. 464.23 crore and various margin & operating cost of Tk. 2459.60 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk. 259.22 crore and net profit after tax Tk. 152.94 crore during the year under review.

#### (B) Payment to Govt. Exchequer:

During the fiscal year 2021-2022, the Company has contributed Tk. 174.86 crore to the government



The Managing Director of JGTDSDL delivering speech on the occasion of Independence and National Day 2022



Pipeline construction works for supplying gas to Bangabandhu Sheikh Mujib Hi-tech Park, Companiganj, Sylhet

exchequer in the form of DSL Tk. 5.42 crore, dividend Tk. 85.00 crore, income tax Tk.83.14 crore and import duty Tk. 1.30 crore.

#### **(C) Wheeling Charge:**

The Company paid a wheeling charge of Tk. 94.71 crore during the FY 2021-2022 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 2021-2022, the Company paid a LNG charge of Tk. 1638.58 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. 112.84 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 September 1, 2015 for taking small, medium & long term plan to provide safety during handling & supply of energy. The Company allocated Tk. 124.36 crore for this fund during the year under review.

#### **(G) Financial Review:**

The actual revenue expenditure during the FY 2021-2022 was Tk. 92.82 crore against cash budget allocation of Tk. 108.80 crore which is Tk. 15.98 crore or 14.69% less than the budget allocation. The pre-tax profit on fixed asset was 47.24% and the debt equity ratio of the Company stood at 4:96. On the other hand, debt-service ratio stood at 34.32 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. 680.11 crore as of June 2022 which is equivalent to 2.62 months average gas bill. The table of category wise arrear is mentioned below:

(Taka in crore)

Category of Customer	Govt./ Semi Govt. 2021-2022	Private 2021-2022	Arrear 2021-2022	Monthly Average Sales 2021-2022	Average Month 2021-2022
Power (PDB)	237.72	157.33	395.06	115.34	3.43
Captive Power	4.36	30.58	34.94	30.52	1.14
Fertilizer	48.98	-	48.98	18.67	2.62
Industrial	2.82	60.32	63.14	27.84	2.27
Tea estate	-	4.43	4.43	2.81	1.58
CNG Filling Station	-	46.90	46.90	39.09	1.20
Hotel & Restaurant	-	3.65	3.65	1.89	1.93
Small & Cottage Industries	-	1.29	1.29	1.25	1.03
Domestic	5.62	42.51	48.33	21.81	2.22
Total	299.50	347.22	646.72	259.22	2.49

it should be noted that the arrears of Tk. 33.20 crore due to fertilizer factory's tariff rate variation and Tk. 24.51 crore dues due to filing of cases by the customers of small & cottage industries are not included in the calculation of average arrears month. The total arrears including the said arrears is Tk. 704.43 crore and the average arrears month is 2.72.

#### (5) Operational Activities:

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

With a view to keeping corrosion preventing measures of JGTDSL's high-pressure pipelines including the distribution pipelines and for the interest of safe transmission & distribution of gas, smooth operation, maintenance, monitoring and development activities of cathodic protection system are ongoing. In addition, 38 CP station installed at different areas of the Company's gas network were kept active through regular visiting, servicing & maintenance thereof. Besides these, construction of 6 new vertical ground beds, 7 CP rooms and 40 new test posts have also been completed for the development of CP station.

##### (B) Gas Station Maintenance Activities:

There are 2 TBS, 43 DRS & 20 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 EVC configuration with monitoring & data download are also performed. In addition, odorant is charged at distribution pipeline network. Besides, technical assistance was also rendered round the year for construction and modification of new RMS for connection of gas and increasing gas load of industrial & commercial customers.



High-pressure pipeline maintenance works.

On the other hand, The construction of 25 MMCFD capacity Regulating & Metering Station (RMS) under the supervision of JGTDSL through EPC contractor is currently ongoing at the field level for the purpose of supplying gas to Shahjibazar 100 MW Gas Turbine Power Station funded by Bangladesh Power Development Board. In addition, pre-shipment Inspection work of foreign materials for the Skid mounted to be built has also been completed.

#### **(C) Pipeline Repair, Maintenance and Replacement Works:**

During the FY 2021-2022, a total of 1.27 km of pipeline of different diameters have been replaced at various spots under pipeline repair, maintenance and replacement works through the Pipeline Operation Department of the Company and 70 valve pit elevation/maintenance works have been completed in different areas under JGTDSL. Besides these, leakage detection activities were conducted through mobile gas leak detector in 840 km of pipelines to

prevent accidents due to leakages of existing pipelines in the Company's franchise area during the year under review. During the investigation, 1338 leakages were detected and repairing of all leakages have been completed within the shortest possible time.

#### **(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:

A total of 455 regular manpower comprising 283 officers and 172 staff were in service during the year under review as against the total of 920 manpower comprising 455 officers and 465 staff as per 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
2021-2022	257	26	283	160	12	172	417	38	455

In addition, as per approved organogram and in line with the decision of the Company Board, a total of 501 manpower comprising 317 security guard, 105 3<sup>rd</sup> & 4<sup>th</sup> class employees through outsourcing and 66 temporary staff & 13 medical retainers are now working in the Company. Accordingly, a total number of (455 + 501) = 956 manpower were engaged in the Company as permanent, temporary and outsourcing during the year under review.

In line with the decision of the 485<sup>th</sup> Board of Directors Meeting of the Company held on 25 May 2022, the proposal for restructuring the existing organogram was sent to Petrobangla for approval.

#### (B) Recruitment:

The appointment letter was issued on 17 February 2022 by following proper recruitment process for a total of 63 officers including 8 as Assistant Manager (General), 10 as Assistant Manager (Finance), 1 as Assistant Medical Officer (Female) and 44 as Assistant Engineer after maintaining due process. Accordingly, a total of 56 officers including 8 Assistant Manager (General), 8 Assistant



A scene of prize giving among the students of Jalalabad Gas Bidya Niketan on the birth anniversary of Sheikh Russell





Manager (Finance), 1 Assistant Medical Officer (Female) and 39 Assistant Engineers joined the Company on March 10, 2022.

#### **(C) Human Resources Development:**

Under the revenue budget of the fiscal year 2021-2022, a total of 756 employees comprising 658 officers and 98 staff were imparted 34 local training including 21 in-house training on 55 courses till June 2022 at Bangladesh Institute of Management (BIM), National Academy for Planning and Development (NAPD) and Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Dhaka.

In addition, under the training program made in the light of the Company's 2021-2022 fiscal year's revenue budget, a total of 37 officers received foreign training including 13 officers in Thailand for "Leadership excellence in Handling Pressure & Stress and Contract Management", 11 officers in Thailand for "Accounts Finance & Audit' Management" and 13 officers for "Strategic Planning and Modern HR Practices in Gas Industry" in Malaysia.

#### **(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 2021-2022, the Company arranged the following educational and welfare programs:



Pipeline construction works at Bahubal, Habiganj



#### **(i) Assistance for Education:**

During the FY 2021-2022, the Company awarded stipends to a total of 60 students/children of officers and employees for their outstanding performance of which 30 students in the SSC/equivalent examinations and 20 students in the HSC/equivalent and 10 students in Honors & Masters degree under the stipend scheme of the Company.

#### **(ii) Loan Scheme:**

During the fiscal year 2021-2022, a total of Tk. 15.84 crore were disbursed among the officers & employees of the Company as loan for house building. Besides, 5 nos. of class I officers (9<sup>th</sup> grade & above) were given Tk. 3.00 lakh as loan for purchasing personal computer following the existing IT policy of the government.

#### **(iii) Corporate Social Responsibilities (CSR):**

During the financial year 2021-2022, the Company had a revenue budget allocation of Tk. 65.00 lakh for Corporate Social Responsibility (CSR) of which, a total of Tk. 19.50 lakh has been transferred to the Jalalabad Gas Bidyaniketan Fund. Besides, an amount of Tk. 43.00 lakh were spent for financial assistance to various religious, educational, social, autistic institutions and individuals.



The officers & employees of JGTDSL paying tribute to the martyrs of the liberation war on the occasion of Independence Day 2022



#### **(iv) Observation of Mujib Borsho, National Days, Milad Mahfil & Picnic etc.:**

In order to celebrate 100th birth anniversary of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the government has at first announced 'Mujib Borsho' (Mujib Year) from 17 March 2020 to March 26 March 2021 and later on, the period of 'Mujib Borsho' were extended till 31 March 2022. During the year, JGTDSL celebrated/observed the programs declared by the government on the occasion of 'Mujib Borsho' with due enthusiasm & solemnity. In addition, during the financial year 2021-2022, various national days, like: Independence & National Day Victory Day, National Mourning Day, International Mother Language Day, Celebrating the Golden Jubilee of Great Independence & Month of Independence, Birth Anniversary of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman & National Children's Day, Birth Anniversary of Sheikh Russell and Picnic, Milad Mahfil etc. were observed in the Company with due respect and dignity.

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

#### **(A) Annual Performance Agreement (APA):**

The Annual Performance Agreement (APA) has been introduced under the Government Performance Management System (GPMS) to ensure qualitative and quantitative measurement of



DRS maintenance works





A view of painting competition of children organized at Jalalabad Gas Bidya Niketan on the occasion of historical 7 March, 2022

performance of the officers and employees working in the public sector. Accordingly, the Annual Performance Agreement of the fiscal year 2022-2023 was signed between JGTDSL and Petrobangla on June 22, 2022.

In addition, important activities as per the signed agreement like: ensuring gas safety, reduction of arrears, disconnection of illegal and defaulter customers, implementation of e-filing, implementation of innovation initiative/small scale development project implementation, imparting training to employees, provision of incentives/ rewards for implementation of APA, implementation of annual procurement plan, Annual Development Program (ADP)/budget implementation, settlement of audit objections, listing of updated movable/immovable assets, enhancement of efficiency & service for construction of pipeline and related fields etc. have been achieved nearly cent percent (99.94%).

It is to be mentioned here that the Cabinet Division has incorporated National Integrity Strategy, e-Governance & Innovation, Grievance Redress System, Citizen Charter and Right to Information action plans in APA instead of previous obligatory strategic objectives from this financial year (2021-2022). Achievement reports are regularly being sent to Petrobangla.





Regulator Maintenance at Sunamganj DRS.

Regulator maintenance works of Sunamganj DRS

### **(B) Implementation of e-Governance & Innovation Action Plan:**

Under the Company's Annual Performance Agreement 2021-2022, the performance indicators of e-Governance and Innovation Action Plan 2021-2022 have been fully implemented. In the last financial year, the rate of note disposal in e-filing was 86.35 percent. The data base has been updated regularly and various publications and information were published in the information window. Besides this, 4 in-house training have been provided to the officers & employees for capacity building in e-Governance and Innovation. Under the indicator of implementation of innovative ideas given by the officer & employees were taken up for implementation of: (i) Introduction of customer feedback System, (ii) providing push notifications to customers through



JGTDSL paying homage to the martyrs on the occasion of International Mother Language Day 2022

mobile app, (iii) introduction of online contractor management system, which have been implemented in the Company.

#### **(C) National Integrity Strategy:**

With a view to establish a 'happy-prosperous golden bengal' as dreamed by the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, as well as for eliminating corruption from the society & state and establishing integrity, the integrity committee of the Company has prepared and submitted to Petrobangla the time bound action plan & framework for the FY 2021-2022 as per the guideline of the Cabinet Division for formulation and implementation of National Integrity Strategy in the Company. Appropriate steps have been taken by the integrity committee for imparting training for creating awareness, implementing e-governance and providing better service, simplification of public service procedure, strengthening accountability and resolution of grievances with the aim of implementing National Integrity Strategy work plans. In addition, institutional public hearings and stakeholders meetings have been organized with various categories of customers/stakeholders of the Company. At the meetings and public hearings, the customers' representatives presented their suggestions and problems through direct discussions with the Company authority, where priority was given for resolving customers problems. The timely implementation of the decisions taken at the stakeholders meeting to prevent wastage and efficient use of valuable gas resources creates awareness at the customer level and enhances the quality of service at the Company level. On the other hand, two officers and a staff have been given national integrity award for the fiscal year





RMS commissioning works at Bangabandhu Sheikh Mujib Hi-tech Park, Companiganj, Sylhet.

2021-2022 in the light of NIS Award (Amended) policy, 2021.

#### **(8) Environment and Safety Related Activities:**

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

During the FY 2021-2022, a total of 1873 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.

In the case of outbreak of corona pandemic virus across the country, all the Rural Distribution





JGTDSL is paying tribute to Bangabandhu's portrait on the occasion of Independence Day 2022

Offices (RDO) and installations were advised to take some steps on an urgent basis and it was regularly monitored whether it was being followed. As a result of the awareness activities, security awareness were increased among all officers & employees.

To ensure safety of important installations (DRS, TBS, CMS) and pipeline operation activities, motivational activities were carried out through online due to outbreak of corona pandemic 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 2021-2022 compared to 2020-2021 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 2020-2021 & 2021-2022 are provided below:

Sl. No.	Accidents/Incidents	2020-2021	2021-2022	Cause of Accidents/Incidents
1.	Fire accidents	42	39	Lightning, leakages in the distribution/ transmission pipes due to development activities of the City Corporation, unawareness of the customers, etc.
2.	Leakages of gas distribution network	268	244	
3.	Riser leakages	735	1058	
4.	Customer leakages	599	513	
5.	Others	106	19	
<b>Total</b>		<b>1750</b>	<b>1873</b>	



## **(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. Using Turbine meter with new 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 2021-2022, 3 new EVC meter have been installed in the franchise area of the Company which included 2 meter at industrial & 1 meter at captive and a total of 79 nos. of EVC meter of different categories have been installed in the franchise area of the Company till June 2022.



Maintenance works of filter separator

### **(B) Vigilance Activities:**

Under Vigilance Department of the Company, regular inspection of customer premises were done to prevent illegal/unauthorized pipeline, illegal/unauthorized gas connections and equipment use, excess gas load use, meter tampering or any other irregularity related to gas, the illegal connections have been disconnected through identifying their offences and necessary steps have been taken in realising penalty & arrears as per the Gas Biponon Niomaboli 2014. The vigilance team disconnects illegal connections with the help of local Magistrate and Law Enforcing Agencies after identifying offences of the customers.

During the FY 2021-2022, a total of 72 connections were disconnected which include 59 domestic, 10 commercial, 2 industry, and 1 small & cottage industry for irregularities like illegal gas connection and use of illegal equipments, use of excess gas load etc. Besides, in response to customers application, 63 connection which were disconnected due to irregularities were re-





connected by realizing penalty & arrears, In the said financial year, due to irregularities, the total amount of dues to 72 disconnected customers was Tk. 97.23 lakh and Tk. 74.84 lakh were realized from 63 re-connected customers.

**(C) Removal of Illegal Installations on High pressure Gas Pipeline/ Eviction Activities:**

The task-force Committee on eviction of illegal installations built on high pressure gas pipeline formed by JGTDSL issued notices identifying 342 nos. of illegal installations on the transmission lines of the Company up to June 2022. A total of 266 illegal installations have been removed/evicted by conducting 6 operations so far with the aim of removing illegal installations on high pressure pipelines through task-force committee & mobile court, the eviction of remaining 76 illegal installations are in progress.

**(D) Protection of Power Plants & CMS in severe flood conditions in Sylhet:**

During the terrible flood situation in Sylhet in the last May and June 2022, the officers & employees of the Company were constantly engaged in protecting the Kumargaon 225 MW Power Plant and CMS of JGTDSL from flood water and keeping the incessant electricity supply to the Sylhet City area.



A view of colorful rally on the occasion of birth anniversary of Bangabandhu & National Childrens Day





## **(10) Future Development Activities:**

### **Respected Shareholders,**

Now, I would like to draw your kind attention to the future plans & programs of the Company. The future prospects of the Company has become brighter in view of the plans to set up new power plants and other industries in different areas under the franchise area of the Company. Below is a brief overview of the projects that have been under taken or are under implementation in the franchise area of the Company:

#### **(A) Construction of 40 km Gas Pipeline from Zakiganj Gas Field to Kailashtila, Golapganj:**

10 MMSCFD of gas has been found from Zakiganj-1 exploration well discovered by BAPEX and there is a possibility of getting more 10 MMSCFD of gas from Zakiganj-2 development well. Due to the possibility of obtaining more gas by drilling more wells in Zakiganj area, all the available gas will be supplied to the system of JGTDSL and this is why the said project has been taken up with the aim of providing uninterrupted gas supply to all categories of customers of the Company. Under the said project, construction of 40 km high pressure gas pipeline of 8 inch diameter 1000 PSIG pressure from Zakiganj to Kailashtila, construction of 2 CP station, 1 DRS modification, 30.11 acres of land acquisition, 30.11 acres of land requisition have to be implemented funded by GOB (as grant). The DPP of the proposed project has been prepared and sent to Project Selection Committee of Petrobangla. The estimated cost of the project is taka 10,120.00 lakh.

#### **(B) Installation of 150000 nos. Pre-paid Gas Meter at JGTDSL Franchise Area:**

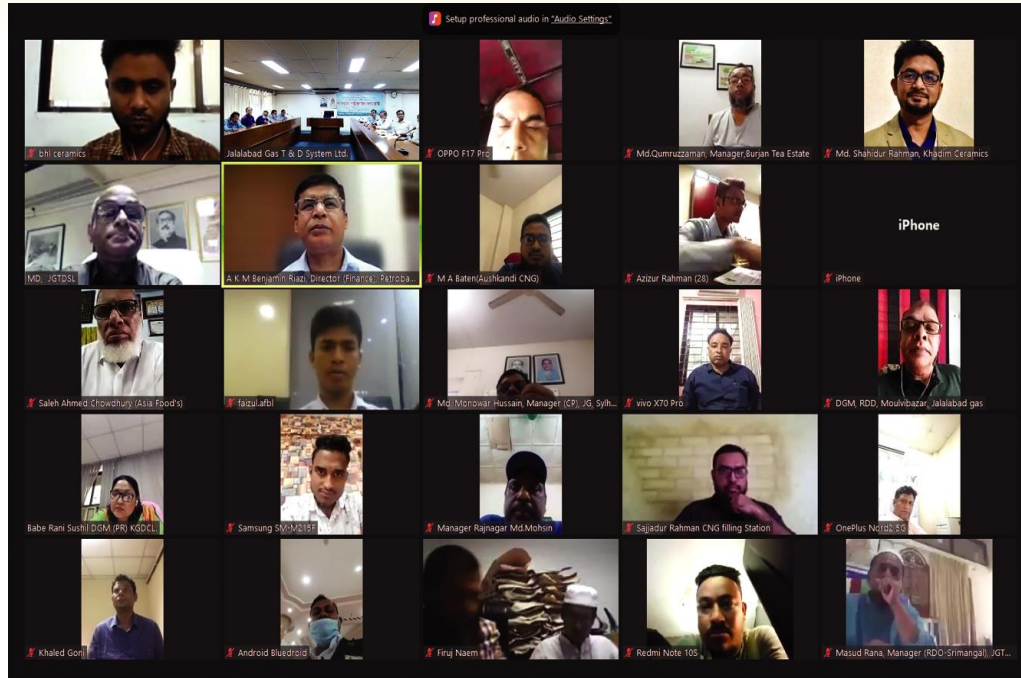
With the aiming of reducing system loss by preventing wastage of use gas at the household level and helping sustainable economic growth of Bangladesh through effective supply and use of gas, increasing the efficiency of gas use among household customer and increasing the Company's management efficiency and in order to reduce monitoring costs & gas accidents, this project has been taken up to install 1,50,000 pre-paid gas meter in future. The estimated cost of the project is Tk. 46,596.00 lakh. A proposal to implement the project with the financial support of Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB) has been sent to Petrobangla.

#### **(C) Construction of 12"×57 km×500 PSIG Gas Pipeline from Shahjibazar to Sreemangal:**

Due to build up of new industries at Habiganj, Shaistaganj, Bahubal and Sreemangal Upa-zilla, the demand of gas is continuously increasing. As the gas supply through the 6" diameter transmission line is no sufficient, so, in order to resolve pressure problem of the customers of the said Upa-zilla and for ensuring uninterrupted supply of gas, a project proposal has been sent to Petrobangla for modification of 2 DRS and construction of 12" × 57 km × 500 PSIG gas pipeline with the financial support of New Development Bank/World Bank. The estimated cost of the project is Tk. 13555.00 lakh.

#### **(D) Construction of Sylhet Town Ring Main Distribution & Balancing Gas Pipeline:**

Gas is supplied through 4 Regional Distribution Offices (RDO) to various categories of customers



A view of institutional public hearing held online under National Integrity Strategy (NIS) Action Plan.

in Sylhet Divisional City. Sylhet City Corporation authorities have undertaken various development activities including modernization of roads & drainage system, in which the existing distribution lines of JGTDSL have been damaged to a large extent. As a result, it has become imperative for relocation of installed risers with immediate repair. Construction of 12"  $\times$  35 km  $\times$  60 PSIG distribution pipeline for network balancing, construction of 4 off take valve stations of 8" diameter, up-gradation/ modification works of DRS/CMS/TBS, 2 river crossing works and construction of 3 CP stations have to be completed in arising circumstances in order to maintain uninterrupted gas supply in the area covered by Sylhet City Corporation. The proposal of the said project with the financial support of New Development Bank/World Bank has been sent to Petrobangla. The estimated cost of the project is Tk. 13,000.00 lakh.

## (11) Future Challenges of the Company:

### (A) UNCITRAL Arbitration (PCA Case No. 2021-21) Between JGTDSL & LafargeHolcim Bangladesh Ltd. (LHBL) :

On 19 January 2003, JGTDSL and LafargeHolcim Bangladesh Ltd. (LHBL) had entered into a Gas Sales Agreement ("GSA") whereby JGTDSL agreed to sell gas to LHBL for 20 years for the purpose of cement production. The Gas Price in the GSA has a Ceiling Price and a price review clause. Subsequently, with the formation of the Bangladesh Energy Regulatory Commission



(BERC) the gas tariffs were set by BERC. A dispute has arisen between JGTDSL and LHBL on what the applicable Gas Price would be when the BERC Tariff exceeds the Ceiling Price. On 3 January 2021, JGTDSL issued termination notice to LHBL since LHBL was refusing to pay the BERC tariff for gas being supplied.

On 3 February 2021, Lafarge issued a Notice of Arbitration and filed an Arbitration Application No. 5 of 2021 before the High Court Division of the Supreme Court of Bangladesh. The High Court Division disposed the matter by directing Lafarge to submit a bank guarantee for the amount claimed by JGTDSL. LHBL preferred to file an appeal to the Appellate Division. The Appellate Division, upon a contested hearing, by its Order dated 18 March 2021 passed its order containing certain directions. The Directions state that out of total outstanding dues of LHBL to JGTDSL Taka 90,25,07,423/- shall have to be paid in quarterly installment to JGTDSL, out of which the 1st installment of Tk. 10,00,00,000/- has to be paid within one month to JGTDSL. LHBL has been paying the installments on time. The dispute is currently pending resolution by an international arbitration under the UNCITRAL Arbitration Rules administered by the Permanent Court of Arbitration (PCA). The final hearing for the arbitration (PCA Case No. 2021-21, LafargeHolcim Bangladesh v. Jalalabad Gas) is scheduled to be held at the Commercial Arbitration Centre of the Portuguese Chamber of Commerce and Industry in Lisbon, Portugal from 12-16 December 2022.

#### **(B) Decrease in Company's Distribution Margin :**

The distribution margin of all categories of customers of JGTDSL has been reduced from 25.00 paisa to 11.00 paisa in the recent gas pricing split announced by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC). As a result, the Company has to pay subsidy in this sector instead of revenue income in the distribution margin after deducting the tax at source imposed on the gas sales. Consequently, the Company will face challenges in future.

#### **(C) Decrease in Company's Gas Allocation :**

The gas allocation of JGTDSL is gradually being reduced by Petrobangla due to the current gas crisis in the Country. As a result, the Company is unable to supply gas according to the needs of the customers and hence, the revenue earning of the Company is also decreasing accordingly and this has become a challenge for the Company.

#### **Esteemed Shareholders,**

So far, I endeavoured to present in brief the overall performance of the Company for the FY 2021-2022. 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 Energy & Mineral Resources Division 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 and all other





concerned organization for their co-operation and assistance.

### **Respected Shareholders,**

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited, through various obstacles, has been able to maintain its continuous trend of development and glorious tradition of the past with the constant efforts of all related to the Company. It is my firm belief that the Company will be able to achieve its greater success in future with the prudent counsel of Shareholders, wise direction of Company Board and sincere efforts and devotion of officers & employees of the Company.

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

Now I am submitting the Report of the Board of Directors for the FY 2021-2022 before the Honorable Shareholders for your kind consideration and approval.

May Allah bless us.

On behalf of the Board of Directors

**(Nazmul Ahsan)**

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 2022 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 2022 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**

1. With reference to note: 24 and 25; depreciation fund TK. 3,562,300,086 was created by netting off accumulated depreciation of the company. In note no. 06, Fixed deposit against depreciation fund Tk. 993,930,424 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 3,562,300,086. 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 has recorded Property, Plant and Equipment in the statement of financial position at cost value instead of carrying value of property plant and equipment which is non compliance of above mentioned standard and overstated total assets by property plant and equipment. And we also draw attention to 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 should be disclosed in the financial statements. But the company did not disclose accumulated depreciation of property plant and equipment in the financial statements which is a non compliance with above mentioned standard 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 of the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

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

### **Auditor's Responsibilities for the audit of the financial statements**

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

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

Identify and 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: 12 October 2022

**Md. Shahidul Islam FCA**

Engagement Partner

Enrolment No: 1758

**K. M. HASAN & CO.**

Chartered Accountants

Registration No: 4/413/ICAB-83

DVC: 2210121758AS752623



**Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited**  
**Statement of Financial Position**

As at 30 June 2022

	Notes	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>ASSETS</b>			
<b>Non-Current assets</b>			
Property, Plant and Equipment	3	5,521,351,226	5,498,951,721
Capital work-in-progress	4	88,351,927	33,997,713
		<b>5,609,703,153</b>	<b>5,532,949,434</b>
<b>Investment and other Assets</b>			
Fixed deposit receipt (FDR)	5	5,703,120,514	6,529,075,962
Fixed deposit against depreciation fund	6	993,930,424	869,337,027
Loan to employees	7	806,453,908	735,676,105
Inter-company loan	8	90,252,099	108,302,519
Investment in shares	9	8,666,630	7,251,670
		<b>7,602,423,575</b>	<b>8,249,643,283</b>
<b>Current Assets</b>			
Inventories	10	347,643,789	293,216,886
Advance, deposit and prepayments	11	7,448,988,344	6,788,691,093
Trade receivable	12	7,044,307,428	5,903,039,649
Other receivable	13	1,021,235,630	1,533,217,180
Other current assets (accrued interest on FDR)	14	182,858,132	210,189,146
Cash and cash equivalents	15	1,668,759,520	1,122,772,263
		<b>17,713,792,843</b>	<b>15,851,126,217</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>30,925,919,571</b>	<b>29,633,718,934</b>
<b>Shareholders Equity &amp; Liabilities</b>			
<b>Capital and reserves</b>			
Share capital	16	1,327,471,800	1,327,471,800
Fair value adjustment reserve	17	(9,020,370)	(10,435,330)
Revenue reserve	18	8,472,204,014	10,270,262,183
		<b>9,790,655,444</b>	<b>11,587,298,653</b>
<b>Non-current Liabilities</b>			
<b>Long term borrowings-unsecured</b>			
Local loan	19	240,552,806	279,734,806
Foreign loan fluctuation difference	20	199,578,898	199,578,898
		<b>440,131,704</b>	<b>479,313,704</b>
<b>Long term liabilities-others</b>			
Security deposits-customers	21	1,901,401,441	1,563,519,108
Retirement benefit obligations (gratuity)	22	1,046,173	846,671
Provision for leave pay	23	752,580	706,500
Provision for project (depreciation fund)	24	1,428,700,000	1,428,700,000
Depreciation fund	25	2,133,600,086	1,905,381,559
Deferred Tax Liability	26	349,962,183	-
		<b>5,815,462,463</b>	<b>4,899,153,838</b>
<b>Current Liabilities</b>			
Liability for gas purchase	27	1,071,625,036	949,365,437
Liability for LNG charges	28	3,210,553,081	1,650,901,698
Gas development fund	29	97,945,801	98,604,645
Energy security fund	30	104,531,090	109,002,012
Gas transmission charges	31	161,160,768	200,295,467
VAT for gas development charges	32	10,249,903	20,780,250
Value added tax (VAT)	33	572,436,523	453,873,108
BERC Research Fund	34	10,873,687	-
Group current accounts	35	76,677,119	59,691,093
Creditors and accruals	36	1,838,023,606	2,072,637,546
Long term loan-current portion	37	39,182,000	43,484,000
Beneficiaries profit participation fund	38	43,467,463	80,381,712
Provision for doubtful debts	39	23,332,142	22,176,274
Provision for income tax	40	7,619,611,742	6,906,759,496
		<b>14,879,669,960</b>	<b>12,667,952,739</b>
<b>TOTAL SHAREHOLDER EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>30,925,919,571</b>	<b>29,633,718,934</b>

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.

**Md. Shahidul Islam**  
Company Secretary

**Azizur Rahman**  
General Manager (Finance)

**Engr. Shoaib Ahmed Matin**  
Managing Director

**Engr. Md. Shaheenur Islam**  
Director

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

**Place: Dhaka**  
Dated: 12 October 2022

**Md. Shahidul Islam FCA**  
Engagement Partner  
Enrolment No: 1758  
**K. M. HASAN & CO.**  
Chartered Accountants  
Registration No: 4/413/ICAB-83  
DVC: 2210121758AS752623



**Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited**  
**Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income**  
For the year ended 30 June 2022

	Notes	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>Revenue</b>			
Gas sales	41	29,875,090,727	28,285,968,007
Other operational income	42	1,327,069,715	1,306,052,423
		<b>31,202,160,442</b>	<b>29,592,020,430</b>
<b>Cost of sales</b>			
Gas purchases	43	4,642,397,002	4,391,203,085
LNG Charges	44	16,385,772,056	15,354,031,168
Gas development fund	45	1,128,379,991	1,087,112,614
Energy security fund contribution	46	1,243,619,258	1,201,743,461
Gas transmission charges	47	947,098,792	924,128,374
VAT for Gas development fund	48	143,727,202	152,081,512
Value added tax (VAT)	49	3,487,564,205	3,321,772,859
BERC Research Fund	50	10,873,687	-
		<b>27,989,432,193</b>	<b>26,432,073,073</b>
<b>Gross profit</b>		<b>3,212,728,249</b>	<b>3,159,947,357</b>
<b>Operating and other expenses</b>			
Operating expenses	51	928,221,482	796,544,390
Bad debt	52	1,155,868	-
Depreciation	53	172,442,692	177,841,762
		<b>1,101,820,042</b>	<b>974,386,152</b>
<b>Operating profit</b>		<b>2,110,908,208</b>	<b>2,185,561,205</b>
Non-operational income	54	93,372,769	85,362,997
<b>Total Income</b>		<b>2,204,280,977</b>	<b>2,270,924,202</b>
<b>Financial income/(cost)</b>			
Finance income	55	535,044,059	520,061,827
Finance expense	56	(10,704,000)	(12,580,000)
		<b>524,340,059</b>	<b>507,481,827</b>
<b>Profit before contribution to BPPF and tax</b>		<b>2,728,621,036</b>	<b>2,778,406,029</b>
Provision for contribution to BPPF	57	(136,431,052)	(138,920,301)
<b>Profit before tax</b>		<b>2,592,189,984</b>	<b>2,639,485,728</b>
Current tax expense	58	(712,852,246)	(791,845,718)
Deferred tax expense	26.1	(349,962,183)	-
<b>Profit after tax</b>		<b>1,529,375,556</b>	<b>1,847,640,010</b>
<b>Other Comprehensive Income (OCI)</b>			
Gain / (Loss) on investment in shares(unrealized)		1,414,960	(10,435,330)
		<b>1,530,790,516</b>	<b>1,837,204,680</b>
Contribution to national exchequer		(850,000,000)	(707,500,000)
<b>Net Income Transferred to Statement of Changes in Equity</b>		<b>680,790,516</b>	<b>1,129,704,680</b>

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.

  
**Md. Shahidul Islam**  
Company Secretary

  
**Azizur Rahman**  
General Manager (Finance)

  
**Engr. Shoaib Ahmed Matin**  
Managing Director

  
**Engr. Md. Shaheenur Islam**  
Director

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

**Place: Dhaka**  
Dated: 12 October 2022

  
**Md. Shahidul Islam FCA**  
Engagement Partner  
Enrolment No: 1758  
**K. M. HASAN & CO.**  
Chartered Accountants  
Registration No: 4/413/ICAB-83  
DVC: 2210121758AS752623





**Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited**  
**Statement of Changes in Equity**  
**For the year ended 30 June 2022**

Particulars	Share capital	Fair value adjustment reserve	Revenue reserve	Total
	BDT	BDT	BDT	BDT
<b>Balance at 01 July 2021</b>	1,327,471,800	(10,435,330)	10,270,262,183	11,587,298,653
Net profit after tax for the year	-	-	1,529,375,556	1,529,375,556
Gain/(Loss) Investment in Shares (Unrealized)	-	1,414,960	-	1,414,960
Contribution to national exchequer retained earnings	-	-	(2,477,433,725)	(2,477,433,725)
Contribution to national exchequer during the year	-	-	(850,000,000)	(850,000,000)
<b>Balance at 30 June 2022</b>	<b>1,327,471,800</b>	<b>(9,020,370)</b>	<b>8,472,204,014</b>	<b>9,790,655,444</b>
<b>Balance at 01 July 2020</b>	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)
<b>Balance at 30 June 2021</b>	<b>1,327,471,800</b>	<b>(10,435,330)</b>	<b>10,270,262,183</b>	<b>11,587,298,653</b>

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.

  
**Md. Shahidul Islam**  
Company Secretary

  
**Azizur Rahman**  
General Manager (Finance)

  
**Engr. Shoaib Ahmed Matin**  
Managing Director

  
**Engr. Md. Shaheenur Islam**  
Director

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

**Place: Dhaka**  
Dated: 12 October 2022

  
**Md. Shahidul Islam FCA**  
Engagement Partner  
Enrolment No: 1758  
**K. M. HASAN & CO.**  
Chartered Accountants  
Registration No: 4/413/ICAB-83  
DVC: 2210121758AS752623



**Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited**  
**Statement of Cash Flows**  
For the year ended 30 June 2022

	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>A. Cash flows from operating activities</b>		
<b>Net profit before tax</b>	2,592,189,984	2,639,485,728
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	172,442,692	177,841,762
	<b>2,764,632,676</b>	<b>2,817,327,490</b>
<b>Changes in working capital components:</b>		
Inventories	(54,426,903)	66,148,621
Advance, deposit and prepayments	171,136,396	(15,732,392)
Corporation income tax	(831,433,647)	(789,627,033)
Trade receivable	(1,141,267,779)	(242,345,295)
Other receivable	511,981,550	(460,015,554)
Creditors for gas purchase	122,259,599	(161,759,092)
Creditors for gas transmission charges	(39,134,699)	(42,971,672)
Gas development fund	(658,844)	(113,861,474)
LNG Charges	1,559,651,383	(805,347,289)
BERC research fund	10,873,687	-
VAT for Gas development fund charges	(10,530,347)	1,698,728
VAT	118,563,415	36,988,763
Energy security fund	(4,470,922)	(125,868,593)
Depreciation fund	228,218,527	228,038,894
Adjustment accumulated depreciation fund	(172,442,692)	(177,841,762)
Group current accounts	16,986,026	(1,500,300)
Creditors and accruals	(234,613,941)	855,981,504
Contribution to BPPF	(36,914,249)	(14,419,676)
Leave pay	46,080	391,420
Provision for bad debts	1,155,868	(8,279,274)
Payable for retirement benefit obligations (gratuity)	199,502	138,000
Contribution to national exchequer	(850,000,000)	(707,500,000)
Contribution to national exchequer	(2,477,433,725)	-
<b>Net cash provided/(used) by operating activities</b>	<b>(3,112,255,715)</b>	<b>(2,477,683,476)</b>
	<b>(347,623,039)</b>	<b>339,644,014</b>
<b>B. Cash flows from investing activities</b>		
Fixed deposits receipts (FDR)	825,955,448	(9,716,634)
Fixed deposits against depreciation fund	(124,593,397)	(120,770,605)
Acquisition of property, plant and equipment	(22,399,505)	(20,161,213)
Other current assets	27,331,017	96,163,361
Payments for capital works-in-progress	(54,354,214)	(10,880,435)
<b>Net cash provided/(used) by investing activities</b>	<b>651,939,349</b>	<b>(65,365,526)</b>
<b>C. Cash flows from financing activities</b>		
Inter-company loan	18,050,420	18,050,420
Increase in employee loans	(70,777,803)	34,924,394
Repayment of long term loans	(43,484,000)	(43,483,476)
Customers and contractors security deposit	337,882,333	231,590,506
Long term loan current portion	-	(5,564,000)
<b>Net cash provided/(used) by financing activities</b>	<b>241,670,950</b>	<b>235,517,844</b>
<b>Net Cash inflow during the year (A+B+C)</b>	<b>545,987,257</b>	<b>509,796,333</b>
Opening Balance of Cash and Cash Equivalents	1,122,772,263	612,975,930
<b>Closing Balance of cash and Cash Equivalents</b>	<b>1,668,759,520</b>	<b>1,122,772,263</b>

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

  
**Md. Shahidul Islam**  
Company Secretary

  
**Azizur Rahman**  
General Manager (Finance)

  
**Engr. Shoaib Ahmed Matin**  
Managing Director

  
**Engr. Md. Shaheenur Islam**  
Director

**Place: Dhaka**  
Dated: 12 October 2022



**Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited**  
**Notes to the Financial Statements**  
For the year ended 30 June 2022

**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 recognized as an asset if, and only if:

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

### **Measurement at recognition**

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

### **Subsequent costs**

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

### **Disposal**

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

### **Depreciation**

Depreciation on all items of property, plant and equipment (fixed assets) has been charged using straight-line method at rates varying from 2.5% to 25% depending on the estimated useful life of assets. Depreciation on addition to fixed assets has been charged from the 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 Beneficiarys Profit Participation Fund**

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

## **2.12 Employee benefits**

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

### **Defined contribution plan (provident fund)**

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



### **Defined retirement benefit plan (gratuity)**

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

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

### **Leave pay**

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

### **2.13 Treatment of expense**

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

All expenses in relation to transmission and distribution of gas are treated as transmission and distribution cost and separately shown in the financial statements.

### **2.14 Development and line construction cost**

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

### **2.15 Long term loan**

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

### **2.16 Trade receivables**

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

### **2.17 Cash and cash equivalents**

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





#### **2.18 Short term loan to employee**

Short term loan to employee is stated at face value plus accrued interest thereon. Where such loans are not expected to be realized within one year, then these are not shown as current asset.

#### **2.19 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. Deferred tax (asset/liability) is created to compensate for the timing difference and computation difference between accounting and taxable income

#### **2.23 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.

#### **2.24 BERC Research Fund**

This fund was created as per Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) order no 2022/11 para 8.4 date 04 june 2022 with effect from 01 june 2022.

#### **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



	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>3 Property, plant and equipment Cost:</b>		
Opening balance	5,498,951,721	5,478,790,508
Add: Addition during the year	22,399,505	20,161,213
	<b>5,521,351,226</b>	<b>5,498,951,721</b>
<b>Depreciation:</b>		
Opening Balance	-	-
Add: charged during the year	172,442,692	177,841,762
	<b>172,442,692</b>	<b>177,841,762</b>
Less: Transfer to Depreciation fund during the year	172,442,692	177,841,762
Written down value <span style="float: right;">Annexure- A</span>	<b>5,521,351,226</b>	<b>5,498,951,721</b>
<b>4 Capital works-in-progress</b>		
Pipeline and Civil construction	75,110,644	32,741,952
50,000 prepaid Gas metter project	13,241,283	1,255,761
	<b>88,351,927</b>	<b>33,997,713</b>
<b>5 Fixed deposit receipt (FDR)</b>		
State-owned banks	4,060,717,363	4,353,299,166
Private commercial banks <span style="float: right;">Annexure-D</span>	1,642,403,151	2,175,776,796
	<b>5,703,120,514</b>	<b>6,529,075,962</b>
<b>6 Fixed deposit against depreciation fund</b>		
Opening balance	869,337,027	748,566,422
Add: Addition during the year	74,350,000	205,857,600
Add: Net interest	50,243,397	45,120,603
	<b>993,930,424</b>	<b>999,544,625</b>
Less: Encashment during the year	-	130,207,598
	<b>993,930,424</b>	<b>869,337,027</b>
<b>7 Loan to employees</b>		
Opening balance	735,676,105	770,600,499
Add: Addition during the year	157,560,000	66,460,000
Add: Adjustment	1,223,822	-
	<b>894,459,927</b>	<b>837,060,499</b>
Less: Recovery during the year	88,006,019	101,384,394
	<b>806,453,908</b>	<b>735,676,105</b>
<b>Category wise breakup of loan</b>		
Land purchase and Housebuilding loan	804,070,374	732,448,571
Motor cycle loan	1,838,534	2,611,534
Computer loan	545,000	616,000
	<b>806,453,908</b>	<b>735,676,105</b>
<b>8 Inter- company loan</b>		
Opening balance	108,302,519	126,352,939
Add: Addition during the year	-	-
	<b>108,302,519</b>	<b>126,352,939</b>
Less: Adjustment during the year	18,050,420	18,050,420
	<b>90,252,099</b>	<b>108,302,519</b>
<b>Name of Company:</b>		
1. Gas Transmission Company	<b>90,252,099</b>	<b>108,302,519</b>

The above amount was given to GTCL as loan as per petrobangla letter reference no 12.04.237/gtcl/724 dated 23 december 2012



	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>9 Investment in shares</b>	<b>8,666,630</b>	<b>17,687,000</b>

Sl.no.	Particular	Cost Price	Fair Value	Unrealized Gain / (Loss)
1	ICB Islamic Bank Limited	17,687,000	8,666,630	(9,020,370)
	<b>Total</b>	<b>17,687,000</b>	<b>8,666,630</b>	<b>(9,020,370)</b>

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 letter no. 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. As on 30th June 2022 The share price was Tk 4.90 each which was Tk 4.10 as on 30 June 2021.

#### 10 Inventories

##### A)Stores & Spares (Local)

Opening balance	249,447,060	280,318,891
Add: Addition during the year	91,372,357	28,025,609
	340,819,417	308,344,500
Less: Issued during the year	63,312,822	58,897,039
<b>Total A</b>	<b>277,506,595</b>	<b>249,447,060</b>

##### Details break up given bellow

Pipeline Materials	190,540,864	166,816,391
Various Meter	42,469,644	44,384,299
Various Size Black & white Tapes	32,380,054	33,090,155
General Hardware	5,597,996	1,666,968
Electrical & Electronic	2,967,095	1,936,458
Fire fighting Equipment spairs	408,382	301,547
Furniture & fixture	287,688	543,384
Others	2,854,872	707,858
	<b>277,506,595</b>	<b>249,447,060</b>

##### B) Goods -in -transit (Foreign )

Opening balance	43,769,826	79,046,616
Add: Addition during the year	70,504,409	364,465,519
	114,274,235	443,512,135
Less: Transfer to store during the year	44,137,041	399,742,710
	<b>70,137,194</b>	<b>43,769,826</b>

B) Goods-in-transit (foreign)	70,137,194	43,769,826
	<b>70,137,194</b>	<b>43,769,826</b>
<b>Total (A+B)</b>	<b>347,643,789</b>	<b>293,216,886</b>





	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>11 Advance, deposit and prepayments</b>		
Corporate income tax	7,443,958,878	6,612,525,231
Advances (note 11.1)	2,113,657	173,548,808
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	2,204,184	1,905,429
Deposit to Linde Bangladesh Ltd.	32,000	32,000
Deposit to RPGCL	35,175	35,175
	<b>7,448,988,344</b>	<b>6,788,691,093</b>
<b>11.1 Advances</b>		
Advance against procurement and others	2,113,657	106,782
Advance against incentive bonus & others	-	173,442,026
	<b>2,113,657</b>	<b>173,548,808</b>
<b>11.2 Deposits with PDB</b>		
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
	<b>427,545</b>	<b>427,545</b>
<b>11.3 Deposits with Telephone and Telegraph Board</b>		
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
	<b>39,238</b>	<b>39,238</b>
<b>12 Trade receivable</b>		
Power ( PDB) Govt.	2,377,222,236	2,217,636,336
Power (PDB) non-govt.	1,573,348,295	1,114,129,629
Captive Power	349,415,489	453,660,539
Fertilizer	821,850,314	329,233,269
Industrial	631,402,749	546,397,657
Tea estate	44,290,100	38,858,308
CNG	469,040,172	463,914,798
Hotel & Resturent	36,446,395	45,073,712
Small & Cottage Industries	257,998,986	143,843,755
Domestic	483,292,692	550,291,646
	<b>7,044,307,428</b>	<b>5,903,039,649</b>



	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>13 Others receivable</b>		
Lafarge Surma Cement against TPQ, Higher	1,017,170,439	1,372,332,271
Lime factory against Gas tariff	-	158,434,566
Dearness allowance	49,222	74,164
Others	4,015,969	2,376,179
	<b>1,021,235,630</b>	<b>1,533,217,180</b>
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.		
<b>14 Other current assets (accrued interest on FDR)</b>		
Opening balance	210,189,146	306,352,507
Add : Addition during the year	183,840,466	210,189,146
	394,029,612	516,541,653
Less : Adjustment during the year	211,171,480	306,352,507
	<b>182,858,132</b>	<b>210,189,146</b>
<b>15 Cash and cash equivalents</b>		
Cash in hand	-	-
Cash at bank (STD and C/A)	1,668,759,520	1,122,772,263
	<b>1,668,759,520</b>	<b>1,122,772,263</b>
<b>16 Share Capital</b>		
<b>a) Authorized</b>	<b>1,500,000,000</b>	<b>1,500,000,000</b>
15,000,000 ordinary shares of BDT 100 each		
<b>b) Issued subscribed and paid-up</b>	<b>1,327,471,800</b>	<b>1,327,471,800</b>
13,274,718 ordinary shares of BDT 100 each		
<b>Projects</b>		
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
	<b>1,327,471,800</b>	<b>1,327,471,800</b>



	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>17 Fair value adjustment reserve</b>	<b>9,020,370</b>	<b>10,435,330</b>

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.

#### 18 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	10,180,404,651	10,270,262,183	9,130,122,173
Add: Net profit after tax for the year	-	-	-	-
Transfer from Income statement	-	1,529,375,556	1,529,375,556	1,847,640,010
	89,857,532	11,709,780,207	11,799,637,739	10,977,762,183
Less: Contribution to national exchequer		(2,477,433,725)	(2,477,433,725)	-
From retained earnings				
Less: Contribution to national exchequer	-	(850,000,000)	(850,000,000)	(707,500,000)
	<b>89,857,532</b>	<b>8,382,346,482</b>	<b>8,472,204,014</b>	<b>10,270,262,183</b>
<b>19 Long term borrowings - local</b>				
Opening balance			279,734,806	323,218,282
Add: Addition during the year			-	-
			279,734,806	323,218,282
Less: Transferred to current portion			39,182,000	43,484,000
Adjustment			-	524
			<b>240,552,806</b>	<b>279,734,806</b>
<b>Project:</b>				
Sylhet Gas transmission Network Upgradation Project			240,552,806	279,734,806
			<b>240,552,806</b>	<b>279,734,806</b>
<b>20 Long term borrowings - foreign</b>				
Opening balance			199,578,898	199,578,898
Add: Foreign exchange Increase/Gain			-	-
			199,578,898	199,578,898
Less: Foreign exchange decrease/loss			-	-
			<b>199,578,898</b>	<b>199,578,898</b>
<b>Project</b>				
Third Natural Gas Development Project			199,578,898	199,578,898
			<b>199,578,898</b>	<b>199,578,898</b>





	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>21 Security deposits - customers</b>		
a) Cash security deposited by customers:		
Industry	747,607,072	536,242,011
Captive Power	476,368,344	399,254,014
CNG	28,822,581	15,159,816
Tea- Estates	60,288,226	57,754,843
Hotel & Resturent	111,737,188	100,930,261
Small & cottage Industry	77,863,100	81,272,921
Domestic	398,714,930	372,905,242
	<b>1,901,401,441</b>	<b>1,563,519,108</b>
<b>22 Retirement benefit obligations (gratuity)</b>		
Opening balance	846,671	708,671
Add: Provision during the year	199,502	138,000
	1,046,173	846,671
Less: Payment/adjustment during the year	-	-
	<b>1,046,173</b>	<b>846,671</b>
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.		
<b>23 Provision for leave pay</b>		
Opening balance	706,500	315,080
Add: Provision during the year	46,080	391,420
	752,580	706,500
Less: Payment during the year	-	-
	<b>752,580</b>	<b>706,500</b>
Provision for leave pay has been made at one month of basic pay of each year of service, subject to maximum of eighteen months basic pay.		
<b>24 Provision for project (Depreciation)</b>		
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
	<b>1,428,700,000</b>	<b>1,428,700,000</b>
<b>25 Depreciation Fund</b>		
Opening balance	1,905,381,559	1,677,342,665
Add: Addition during the year	172,442,692	177,841,772
Add: Net Interest during the year	55,775,835	50,197,122
	2,133,600,086	1,905,381,559
Less: Adjustment Accrued Interest	-	-
	<b>2,133,600,086</b>	<b>1,905,381,559</b>
Depreciation Fund Management created as per company Board decision. No 418 date 12-08-2018		
<b>26 Deferred Tax Liability</b>		
<b>Opening Balance</b>	-	-
Add: Addition during the year	(349,962,183)	-
	<b>(349,962,183)</b>	-
Less: Adjustment during the year	-	-
<b>Closing Balance</b>	<b>(349,962,183)</b>	-
<b>26.1 Deferred tax Expense Recognized in Profit and Loss Account</b>		
As on 30 June 2022	1,898,504,570	625,914,814
Current tax rate		(1,272,589,756)
Deferred tax liability at closing		(1,272,589,756)
Deferred tax liability at beginning		27.5%
<b>Deferred tax Expense Recognized during the year</b>		<b>(349,962,183)</b>



	2021-2022 BDT	2021-2021 BDT
<b>27 Liability for Gas purchase</b>		
Opening balance	949,365,437	1,111,124,529
Add: Addition during the year	5,457,431,031	5,424,268,109
	6,406,796,468	6,535,392,638
Less: Paid during the year	5,335,171,432	5,586,027,201
	<b>1,071,625,036</b>	<b>949,365,437</b>
<b>Company wise break-up is as follows:</b>		
Sylhet Gas Fields Ltd.	96,203,184	90,098,858
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	133,475,075	145,032,233
IOC	841,946,777	714,234,346
	<b>1,071,625,036</b>	<b>949,365,437</b>
This represents amount payable to gas producing companies against their shares of margin		
<b>28 Liability for LNG Charges</b>		
Opening balance	1,650,901,698	2,456,248,987
Add: Addition during the year	16,385,772,056	15,354,031,168
	18,036,673,754	17,810,280,155
Less: Paid during the year	14,826,120,673	16,159,378,457
	<b>3,210,553,081</b>	<b>1,650,901,698</b>
<b>29 Gas development Fund</b>		
Opening balance	98,604,645	212,466,119
Add: Payable for the year	1,128,379,991	1,087,112,614
	1,226,984,636	1,299,578,733
Less: Paid during the year	1,129,038,835	1,200,974,088
	<b>97,945,801</b>	<b>98,604,645</b>
<b>30 Energy security fund</b>		
Opening balance	109,002,012	234,870,605
Add: Payable for the year	1,243,619,258	1,201,743,461
	1,352,621,270	1,436,614,066
Less: Paid during the year	1,248,090,180	1,327,612,054
	<b>104,531,090</b>	<b>109,002,012</b>
<b>31 Gas transmission charges</b>		
Opening balance	200,295,467	243,267,139
Add: Payable for the year	947,098,792	924,128,374
	1,147,394,259	1,167,395,513
Less: Paid during the year	986,233,491	967,100,046
	<b>161,160,768</b>	<b>200,295,467</b>
<b>Company wise break-up is as follows:</b>		
Gas transmission company( GTCL)	119,078,713	156,840,479
Petrobangla	41,101,677	42,492,329
Titas Gas T & D Company Ltd	980,378	962,659
	<b>161,160,768</b>	<b>200,295,467</b>
<b>32 VAT for gas development fund</b>		
Opening balance	20,780,250	19,081,522
Add: Payable for the year	143,727,202	106,849,526
	164,507,452	125,931,048
Less: Paid during the year	154,257,549	105,150,798
	<b>10,249,903</b>	<b>20,780,250</b>



	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>33 Value added tax</b>		
Opening balance	453,873,108	416,884,345
Add: Payable for the year	3,487,564,205	2,333,939,821
	3,941,437,313	2,750,824,166
Less: Paid during the year	3,369,000,790	2,296,951,058
	<b>572,436,523</b>	<b>453,873,108</b>
<b>34 BERC Research Fund</b>		
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	10,873,687	-
	10,873,687	-
Less: Paid during the year	-	-
	<b>10,873,687</b>	<b>-</b>
<b>35 Group current accounts</b>		
Petrobangla current account	57,522,482	57,522,482
Titans Gas Transmission and Distribution Co. Ltd	4,630,239	3,991,409
BAPEX current account	102,194	102,194
Madhapara Hard Rock and Mining Project	(23,657)	(23,657)
Bakhrabad Gas Systems Ltd	(9,783,274)	(15,877,107)
Gas Transmission Co. Ltd (GTCL)	(1,371,513)	(1,371,513)
RPGCL current account	665,225	665,225
SGFL current account	697,016	697,016
PGCL current account	(1,567,309)	(1,687,297)
Barapukuria Coal Mining	71,820	71,820
Sondarban Distribution Company Ltd	25,658,085	18,673,885
Joypurhat Line Stone	9,547	9,547
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd	66,264	(3,082,911)
	<b>76,677,119</b>	<b>59,691,093</b>
<b>36 Creditors &amp; accruals</b>		
Creditors for expenses	64,021,252	252,742,118
Creditors for other finance	1,661,650,036	1,731,745,548
Security deposit (Cash)	112,352,318	88,149,880
	<b>1,838,023,606</b>	<b>2,072,637,546</b>
<b>37 Long term loan-current portion</b>		
Opening balance	43,484,000	49,048,000
Add: Transfer from loan account	39,182,000	43,484,000
	82,666,000	92,532,000
Less: Paid during the year	43,484,000	49,048,000
	<b>39,182,000</b>	<b>43,484,000</b>
<b>Projects:</b>		
Gas Supply to Sylhet Combine Cycle Shahajal Factory	-	4,300,000
Gas Transmission Net work Upgradation Project	39,182,000	39,184,000
	<b>39,182,000</b>	<b>43,484,000</b>
<b>38 Beneficiaries: profit participation fund</b>		
Opening balance	80,381,712	94,801,388
Add: Payable for the year	136,431,052	138,920,301
	216,812,764	233,721,689
Less: Paid during the year	173,345,301	153,339,977
	<b>43,467,463</b>	<b>80,381,712</b>





		2021-2022 BDT	2020-2021 BDT	
<b>39 Provision for doubtful debts</b>				
Opening balance		22,176,274	30,455,548	
Add: Addition during the year		1,155,868	-	
		23,332,142	30,455,548	
Less: Adjustment during the year		-	8,279,274	
		<b>23,332,142</b>	<b>22,176,274</b>	
Provision for doubtful debts has been made @ 3% on non-bulk customers as per Board resolution.				
<b>40 Provision for income tax</b>				
Opening balance		6,906,759,496	6,114,913,778	
Add: Provision during the year		712,852,246	791,845,718	
		7,619,611,742	6,906,759,496	
Less: Payment/adjustment during the year		-	-	
		<b>7,619,611,742</b>	<b>6,906,759,496</b>	
<b>41 Gas sales</b>				
	<b>2021-2022</b>	<b>2020-2021</b>		
	<b>Volume (CM)</b>	<b>BDT</b>	<b>Volume (CM)</b>	<b>BDT</b>
Power (PDB)-Govt.	1,874,211,069	8,431,084,600	2,023,507,782	9,004,609,630
Power Non-Govt.	1,014,119,382	4,565,617,633	773,561,865	3,442,350,299
Captive power- Industries generator	257,665,354	3,619,456,004	242,375,343	3,356,898,497
Fertilizer	379,373,855	1,989,196,652	384,337,829	1,710,303,340
Industrial	303,966,180	3,288,005,719	288,754,617	3,089,674,401
Tea estate	30,544,908	331,031,378	27,278,593	291,880,946
Hotel & Resturant	9,556,253	222,816,293	9,307,301	214,067,932
Small & Cottage Industry	8,313,877	137,726,093	11,432,923	194,817,003
Domestic	201,674,413	2,614,491,784	205,148,407	2,584,869,673
CNG	133,590,416	4,675,664,571	125,614,180	4,396,496,286
	<b>4,213,015,708</b>	<b>29,875,090,727</b>	<b>4,091,318,840</b>	<b>28,285,968,007</b>
<b>42 Other operational income</b>				
Surcharge for late payment		100,379,645	74,394,673	
Meter rent		9,978,324	10,326,807	
Service /consultancy Fees		-	11,550,000	
Connection charge		6,757,862	5,520,172	
Heating charge		699,811,521	693,712,816	
Demand charges		510,142,363	510,547,955	
		<b>1,327,069,715</b>	<b>1,306,052,423</b>	
<b>43 Gas purchases/Production charges</b>				
<b>Name of the Companies</b>		<b>Wellhead Margin</b>		
Sylhet Gas Fields Ltd		83,872,459	83,872,459	110,581,112
Bangladesh Gas Fields Company		301,772,846	301,772,846	399,554,364
Petrobangla (IOC)		4,256,751,697	4,256,751,697	3,881,067,609
		<b>4,642,397,002</b>	<b>4,642,397,002</b>	<b>4,391,203,085</b>
Total Gas purchase for the year 4,247.978 MMCM				
<b>44 LNG Charges</b>				
This represents contribution to Purchase LNG Gas with effect from 18 september 2018				
<b>Type of user:</b>	<b>Volume CM</b>			
Power (PDB)	2,905,416,599	6,343,588,988	6,045,357,555	
Fertilizer	383,825,246	1,091,077,927	836,342,706	
Industrial	307,212,799	1,909,864,463	1,791,000,353	
Tea estate	30,891,480	192,511,149	166,997,614	
Hotel & Restaurant	9,667,287	137,409,697	131,205,003	
Small & cottage industry	8,408,589	80,955,935	116,573,000	
Domestic	203,947,223	1,559,362,137	1,521,299,669	
CNG	135,082,805	2,913,369,288	2,759,052,928	
Captive power - Industries generator	260,297,755	2,157,632,472	1,986,202,340	
	<b>4,244,749,783</b>	<b>16,385,772,056</b>	<b>15,354,031,168</b>	



#### 45 Gas development fund

Type of user	Volume CM	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
Power (PDB)	2,905,416,599	491,587,774	475,994,726
Fertilizer	383,825,246	138,563,309	65,851,311
Industrial	307,212,799	64,973,725	119,224,607
Tea estate	30,891,480	181,844,644	11,116,818
Hotel & Restaurant	9,667,287	126,163,550	8,248,839
Small & Cottage Industry	8,408,589	12,705,792	7,518,410
Domestic	203,947,223	8,559,433	99,573,715
CNG	135,082,805	5,502,695	170,595,410
Captive power - Industries generator	260,297,755	98,479,070	128,988,778
	<b>4,244,749,783</b>	<b>1,128,379,991</b>	<b>1,087,112,614</b>

#### 46 Energy security fund contribution

Type of user			
Power (PDB)	2,905,416,599	544,511,073	526,232,377
Fertilizer	383,825,246	151,883,740	72,801,419
Industrial	307,212,799	71,967,234	131,708,400
Tea estate	30,891,480	138,399,366	12,280,840
Hotel & Restaurant	9,667,287	13,916,612	9,119,366
Small & cottage Industry	8,408,589	9,367,601	8,316,467
Domestic	203,947,223	6,200,033	110,049,700
CNG	135,082,805	199,179,597	188,633,619
Captive power	260,297,755	108,194,002	142,601,273
	<b>4,244,749,783</b>	<b>1,243,619,258</b>	<b>1,201,743,461</b>

#### 47 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)	709,656,163	706,840,479
Petrobangla against IOC transmission charges	233,244,916	214,109,196
Titas Gas Transmission and Distribution Company Ltd.	4,197,713	3,178,699
	<b>947,098,792</b>	<b>924,128,374</b>

#### 48 VAT for gas development fund

Sylhet Gas fields ltd (SGFL)	18,078,517	23,317,279
Bangladesh gas fields co ltd.	17,612,194	21,914,707
Petrobangla (IOC) gas fields	108,036,491	106,849,526
	<b>143,727,202</b>	<b>152,081,512</b>

#### 49 Value added tax (VAT)

Sylhet Gas fields ltd (SGFL)	394,851,679	509,360,815
Bangladesh gas fields co ltd. (BGFL)	384,491,639	478,472,223
Petrobangla (IOC) gas fields	2,708,220,887	2,333,939,821
	<b>3,487,564,205</b>	<b>3,321,772,859</b>

#### 50 BERC research fund

	<b>10,873,687</b>	-
--	-------------------	---

#### 51 Operating expense

##### Direct costs:

Employee cost (note 51.1)	564,310,930	537,112,596
Repair and maintenance (note 51.2)	52,315,913	40,812,759
Security expense	68,145,963	64,212,669
Other direct cost (note 51.3)	237,981,210	148,837,254
	<b>922,754,016</b>	<b>790,975,278</b>
Administrative costs (note 51.4)	5,467,466	5,569,112
	<b>928,221,482</b>	<b>796,544,390</b>



	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>51.1 Employee cost</b>		
Officers' salary	166,922,289	149,946,253
Staff salary	58,566,881	62,272,898
Educational allowance	2,921,376	3,101,900
Overtime	28,552,713	26,986,083
House rent allowance	73,288,742	73,387,887
Gratuity	199,502	138,000
Leave pay	17,079,584	18,078,581
Festival bonus	37,724,757	15,882,037
Incentive bonus	35,920,766	34,167,906
Bangla noboborsho Bonus	3,856,749	3,127,559
Liveries and uniform	11,094,624	15,315,644
Recreation allowance	14,898,970	15,265,400
Company's contribution to provident fund	28,710	29,820
Gas subsidy	5,210,139	5,274,499
Medical allowance	10,495,413	8,101,447
Lunch subsidy-staff	2,915,503	3,285,982
Lunch subsidy-officers	3,519,580	3,967,187
Medical expenses	2,059,779	1,761,613
Welfare expenses	4,862,597	3,948,828
Group insurance	4,912,611	4,784,748
Washing allowance	770,909	778,406
Conveyance allowance	792,578	1,171,092
Pension fund	62,405,418	67,769,179
Honorarium	5,706,970	3,231,564
Recruitment Expenses/others	9,006,523	15,288,479
Others	597,247	49,604
	<b>564,310,930</b>	<b>537,112,596</b>
<b>51.2 Repair and maintenance</b>		
Vehicles	5,458,108	4,587,546
Plant and Pipeline machinery	38,268,548	28,976,580
Building	8,006,599	6,747,174
Furniture, fixtures and office equipment	582,658	501,459
	<b>52,315,913</b>	<b>40,812,759</b>
<b>51.3 Other direct costs</b>		
Travelling and conveyance	7,953,928	5,990,608
Telephone and telex	5,221,616	5,037,055
Fuel, oil and lubricants	8,097,548	7,637,123
Electricity	7,513,584	6,871,731
Transport hire	22,488,530	21,782,301
Office rent	3,984,037	4,385,772
Municipal tax and transmission licence fees	22,212,072	15,748,989
Insurance	457,253	2,214,836
Training expenses	23,790,952	2,199,636
Wages of workers (casual labour)	41,440,244	39,587,765
Entertainment expenses	2,536,252	3,612,945
Electric accessories	1,126,225	1,654,527
Bank charges	9,482,046	8,652,031
Legal Expenses & Consultancy Fees	71,328,848	12,319,607
Entertainment allowance	1,980	68,238
Donation and subscription	1,486,673	1,151,819
Directors' honorarium	1,680,000	2,355,681
Audit fees	165,750	192,500
Crockeries and cutlery	194,659	57,296
Domestic use of gas	20,950	46,443
Residential furnishing	46,164	29,500
CSR	6,050,000	7,240,851
Others	701,899	
	<b>237,981,210</b>	<b>148,837,254</b>
<b>51.4 Administrative costs</b>		
Office, stationery and printing	2,141,308	2,934,061
Advertisement	2,657,056	2,192,475
Newspaper and periodicals	669,102	442,576
	<b>5,467,466</b>	<b>5,569,112</b>





	2021-2022 BDT	2020-2021 BDT
<b>52 Bad debts</b> Bad debts calculation @3% on debtors (Domestic Customers , Small Industries , Hotel & resturent )	<b>1,155,868</b>	-
<b>53 Depreciation</b> Depreciation Calculation shwon Annexure A	<b>172,442,692</b>	<b>177,841,762</b>
<b>54 Non-operational income</b> Sale of tender schedule Suppliers' registration fees Sale of pipeline materials (customer finance) Sale of gas bill books Other rental income Penalty Miscellaneous income	258,000 86,000 73,526,258 35,774 3,942,854 2,129,562 13,394,321 <b>93,372,769</b>	940,400 725,100 56,690,210 27,037 9,323,082 1,655,128 16,002,040 <b>85,362,997</b>
<b>55 Finance income</b> Interest on FDR accounts Interest on STD accounts Interest on employee loan Interest on inter-company loan	432,585,676 81,059,949 19,367,144 2,031,290 <b>535,044,059</b>	435,402,279 63,019,399 19,247,851 2,392,298 <b>520,061,827</b>
<b>56 Finance expense</b> This represents interest on local ADP loan which is made up as follows : Sylhet Combined Cycle Power Station and Shahjalal Fertilizer Factory Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project	108,000 10,597,000 <b>10,704,000</b>	418,000 12,162,000 <b>12,580,000</b>
<b>57 Provision for contribution to BPPF</b> (Details are given in note 2.11)	<b>136,431,052</b>	<b>138,920,301</b>
<b>58 Income tax expense</b> Provision for income tax @ 27.5% on accounting profit	<b>712,852,246</b>	<b>791,845,718</b>

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

  
Md. Shahidul Islam  
Company Secretary

  
Azizur Rahman  
General Manager (Finance)

  
Engr. Shoaib Ahmed Matin  
Managing Director

  
Engr. Md. Shaheenur Islam  
Director

Place: Dhaka  
Dated: 12 October 2022



**Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited**  
**Details of property, plant and equipment**  
For the year ended 30 June 2022

Annexure- A

Category of asset	Cost			Rate %	Depreciation			
	At 01 July 2021	Addition during the year	Adjustment during	Total at 30 June 2022	To 01 July 2021	Charged during the year	Transfer to depreciation fund	Cost value at 30 June 2022
	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT	BDT
Freehold land	203,213,654	-	-	203,213,654	-	-	-	203,213,654
Land infrastructure	13,216,983	-	-	13,216,983	5	205,290	205,290	13,216,983
Concrete and bricks	521,646,718	324,876	-	521,971,594	2.5	13,032,348	13,032,348	521,971,594
Sheds and temporary structure	15,186,085	1,663,706	-	16,849,791	10	402,615	402,615	16,849,791
Walls and store yards	49,474,928	-	-	49,474,928	5	1,723,750	1,723,750	49,474,928
Furniture and fixtures	46,593,958	1,604,777	-	48,198,735	10	1,610,205	1,610,205	48,198,735
Domestic appliance	4,804,603	-	-	4,804,603	15	90,750	90,750	4,804,603
Office equipment	53,918,894	1,867,771	-	55,786,665	15	1,865,708	1,865,708	55,786,665
Other equipment	107,910,696	38,400	-	107,949,096	15	101,864	101,864	107,949,096
Transmission lines	403,487,307	-	-	403,487,307	3.33	8,453,810	8,453,810	403,487,307
Distribution lines	3,360,382,928	6,258,785	-	3,366,641,713	5	119,870,019	119,870,019	3,366,641,713
Transmission and distribution plants	541,624,814	-	-	541,624,814	5	14,819,085	14,819,085	541,624,814
Tube wells and ponds	16,565,738	366,190	-	16,931,928	10	512,213	512,213	16,931,928
Water pipe lines and tanks	1,338,792	-	-	1,338,792	10	-	-	1,338,792
Light vehicle	158,976,253	10,275,000	-	169,251,253	20	9,755,035	9,755,035	169,251,253
Loose tools	609,370	-	-	609,370	25	-	-	609,370
<b>Total as at 30 June 2022</b>	<b>5,498,951,721</b>	<b>22,399,505</b>	<b>-</b>	<b>5,521,351,226</b>	<b>-</b>	<b>172,442,692</b>	<b>172,442,692</b>	<b>5,521,351,226</b>
<b>Total as at 30 June 2021</b>	<b>5,478,790,508</b>	<b>20,161,213</b>	<b>-</b>	<b>5,498,951,721</b>	<b>-</b>	<b>177,841,762</b>	<b>177,841,762</b>	<b>5,498,951,721</b>



**Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited**  
**Key Performance Indicator**  
For the year ended 30 June 2022

**Annexure- B**  
**(BDT in lac)**

Sl. No.	Particulars	2021-2022		2020-2021	Standard
		BDT	Ratio	Ratio	Ratio
1	Current ratio: $\frac{\text{Current assets}}{\text{Current liabilities}}$	$\frac{177,138}{152,295}$	1.16:1	1.24:1	2:1
2	Quick ratio: $\frac{\text{Quick assets}}{\text{Current liabilities}}$	$\frac{87,131}{155,295}$	0.56:1	0.55:1	1:1
3	Return on total sales revenue: $\frac{\text{Net profit before tax} \times 100}{\text{Total sales revenue}}$	$\frac{25,922 \times 100}{298,751}$	8.68%	9.33%	10%-20%
4	Rate of return on capital employed: $\frac{\text{Net profit before Tax} \times 100}{\text{Capital employed}}$	$\frac{25,922 \times 100}{309,259}$	8.38%	8.90%	15%-20%
5	Debt-equity ratio: $\frac{\text{Year end long term loans}}{\text{Capital and reserves}}$	$\frac{4,401}{97,907}$	4:96	4:96	70:30
6	Rate of return on average net fixed assets(ROR): $\frac{\text{Net profit before tax} + \text{interest cost} \times 100}{\text{Average net fixed assets}}$	$\frac{25,922 + 107 \times 100}{55,101}$	47.24%	48.32%	Not less than 12%
7	Debt- service ratio: $\frac{\text{Net profit after tax} + \text{interest cost} + \text{depreciation}}{\text{Interest cost} + \text{Current portion of long term loan}}$	$\frac{15,294 + 107 + 1,724}{107 + 392}$	34.32 Times	35.15 Times	Not less than 1-2 times
8	Sales per employee: $\frac{\text{Total sales revenue}}{\text{Average no. of employee}}$	$\frac{298,751}{439}$	680.53	644.33	-
9	Debtors in month : $\frac{\text{Debtors for gas sales}}{\text{Average 3 - month gas sales}}$	$\frac{70,443}{74,688}$	0.94:1.00	0.83:1	1:1
10	Net profit before tax per employee: $\frac{\text{Net profit before Tax}}{\text{Average no. of employee}}$	$\frac{25,922}{441}$	58.78	60.13	-
11	Operating profit ratio: $\frac{\text{Operating profit} \times 100}{\text{Sales}}$	$\frac{21,109 \times 100}{298,751}$	7.06%	7.73%	-





**Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited**  
**List of Investment in FDR**  
As at 30 June 2022

**Annexure - D**

**A) Government Bank**

SL. No.	Name of the Bank	Balance during year 2021-2022
1	Janata Bank Ltd	1,769,801,131
2	Bangladesh Krishi Bank	663,178,891
3	Agrani Bank Ltd.	637,438,325
4	Investment Corporation of Bangladesh (ICB)	656,637,439
5	Rupali Bank Ltd	261,171,577
6	BASIC Bank Ltd.	72,490,000
<b>Total :</b>		<b>4,060,717,363</b>

**B) Non-Government Bank**

SL. No.	Name of the Bank	Balance during year 2021-2022
1	AB Bank Ltd.	222,674,581
2	First Security Islami Bank Ltd.	111,012,943
3	Social Islami Bank Ltd.	210,655,954
4	Union Bank Ltd.	234,034,146
5	NRBC Bank Ltd.	50,537,000
6	EBL	50,000,000
7	South Bangla Agr. & Commerce Bank Ltd.	69,412,181
8	Megna Bank Ltd.	33,178,688
9	NRB Global Bank Ltd.	20,000,000
10	NRB Bank Ltd.	30,000,000
11	Pubali Bank Ltd.	31,080,000
12	South East Bank Ltd.	66,005,674
13	BRAC Bank Ltd	40,000,000
14	UCBL Bank Ltd.	50,680,000
15	Exim Bank Ltd.	96,796,524
16	The City Bank Ltd	20,200,000
17	IFIC Bank Ltd.	41,125,000
18	Midland Bank Ltd	20,000,000
19	National Bank Ltd.	56,965,000
20	NCC Bank Ltd.	30,630,000
21	One Bank Ltd.	97,415,460
22	Shimanto Bank Ltd.	10,000,000
23	BCBL	20,000,000
<b>Total</b>		<b>1,612,403,151</b>
Reconciliation of FDR cheq. Issue within 30-06-2022 But FDR opened in next month.		<b>30,000,000</b>
<b>Grand Total (A+B) :</b>		<b>5,703,120,514</b>



### Composition of Total Assets, Capital and Liabilities 2020-2021

Taka in Crore

#### Assets

Fixed Assets	560.97
Current Assets	1,771.38
Other Assets	760.24



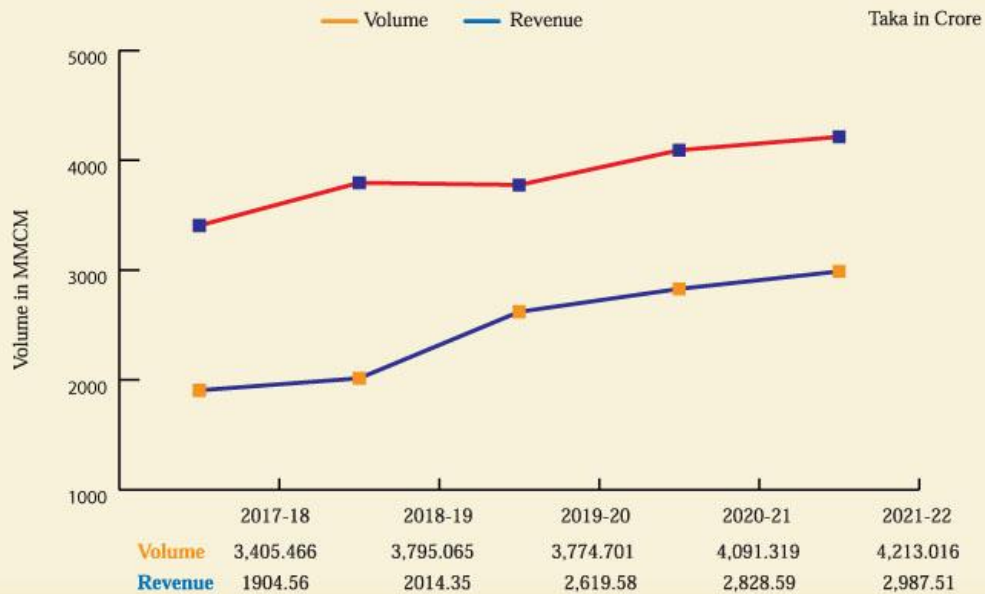
#### Capital & Liabilities

Share Capital	132.75
Reserves	846.32
Long Term Liabilities	625.55
Current Liabilities	1,487.97



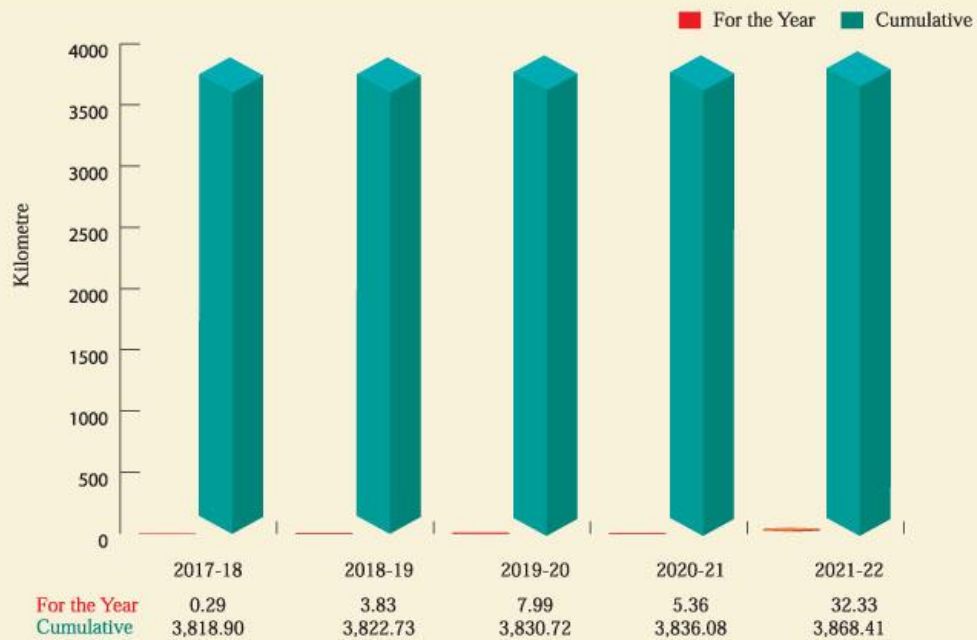
### Yearwise Gas Sales & Revenue Earning Trend

Taka in Crore

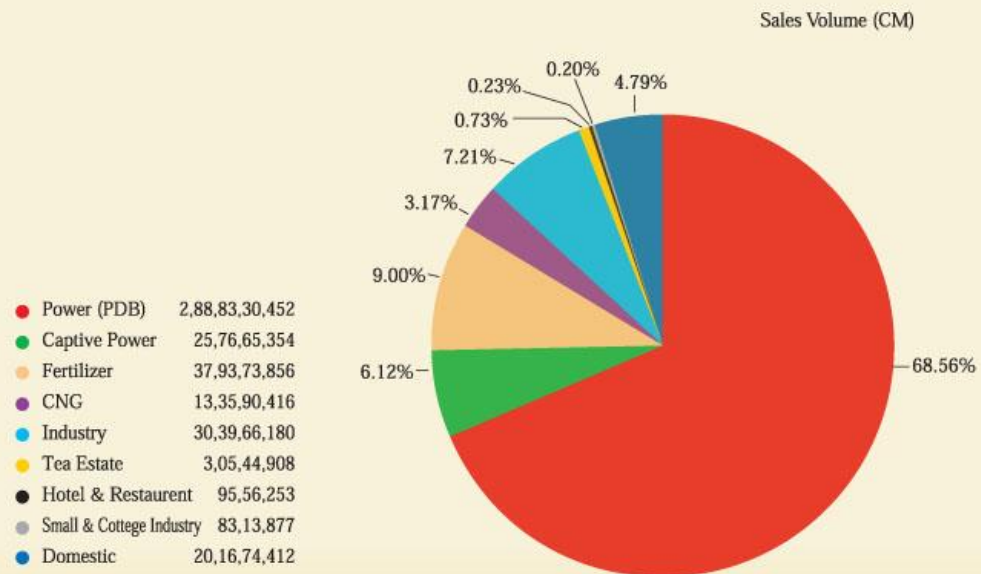




### Yearwise Pipeline Laying



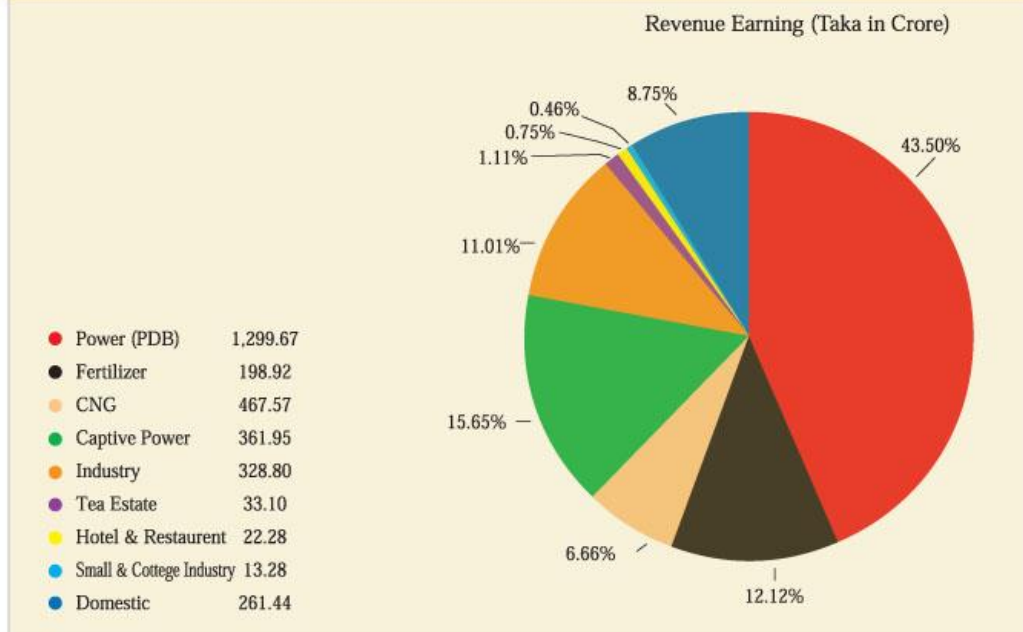
### Categorywise Sales Volume for the Year 2021-2022







### Categorywise Revenue Earning for the Year 2021-2022



### Yearwise Gas Purchase & Sales Volume (MMCM)

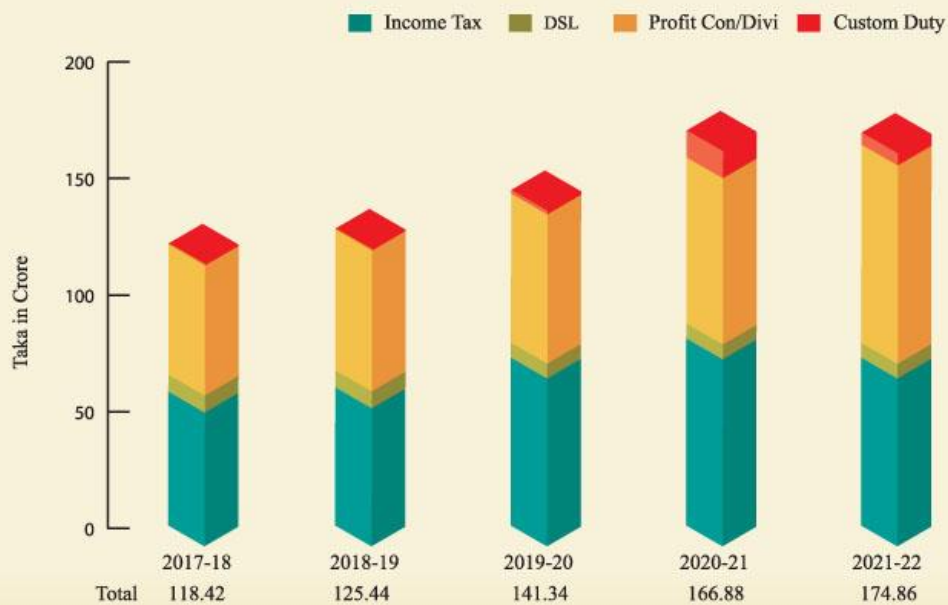




### Yearwise Manpower Position



### Contribution to National Exchequer





### Yearwise Profitability



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

Category	2017-2018		2018-2019		2019-2020		2020-2021		2021-2022	
	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	329.969	1	337.996	1	369.618	1	384.339	1	379.374
Power	16	2230.926	17	2574.921	18	2575.751	19	2797.070	19	2888.330
Cap. Power	111	175.141	114	203.253	122	210.095	125	242.365	127	257.665
CNG	57	129.802	59	134.719	59	120.744	59	125.614	59	133.590
Industry	107	258.845	113	251.327	113	238.143	118	288.764	128	303.966
Tea Estate	95	26.175	97	28.028	98	31.567	100	27.278	100	30.545
Hotel & Resturent	1,679	20.776	1,679	32.278	861	9.899	803	9.307	803	9.556
Small Cotteg & Ind.					482	18.375	459	11.433	458	8.314
Domestic	221,602	233.832	221,586	232.543	221,909	200.509	219,775	205.149	219,764	201.676
<b>Total</b>	<b>223,668</b>	<b>3,405.466</b>	<b>223,666</b>	<b>3,795.065</b>	<b>223,663</b>	<b>3,774.701</b>	<b>221,459</b>	<b>4,091.319</b>	<b>221,459</b>	<b>4,213.816</b>





Statement of Areawise customers (Domestic Burner) up to month of June 2022

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	27	7		4	37	62	2,031	34,597	36,773
	Sylhet-West		5	3	6	7		-	23	56	2,013	26,035	28,148
	Sylhet-North			3	5	5		3	52	192	3,839	31,663	35,762
	Sylhet-South			8	14	12			43	70	978	15,807	16,932
	Fenchuganj	1	5	6	3	1		7	3	6	1,225	3,009	4,266
	Golapganj			6	3	3			18	43	217	11,051	11,341
	Beanibazar			3		2			7	21	17	8,221	8,271
	Chhatak			6	5	1			8	21	617	4,290	4,948
	Doarabazar								1	4	3	322	330
	Sunamganj			2	2	2			9	22	1,018	8,386	9,441
	Total :	1	10	45	65	40	-	14	202	497	11,958	143,381	156,212
B) MOULVIBAZAR ZONE	Moulvibazar			5	9	6		5	20	59	619	14,681	15,401
	Sreemongal			24	15	3		36	29	80	1,583	12,089	13,858
	Hobiganj		1	3	8	3			15	61	1,094	14,403	15,587
	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	32	28	1		13	4	10	465	3,001	3,559
	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	8	1,241	1,279
	Baralekha							10	156	12	8	3,189	3,375
	Total :	-	9	82	63	19	-	86	257	306	4,132	60,293	65,247
Grand Total (A+B) :		1	19	127	128	59	-	100	458	803	16,090	203,674	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 to 22-07-2019
12.	A B M Abdul Fattah	Chairman Petrobangla, Dhaka.	22-07-2019 to 07-12-2021
13.	Nazmul Ahsan	Chairman Petrobangla, Dhaka.	07-12-2021 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 NETWORK MAP AND FRANCHISE AREA

